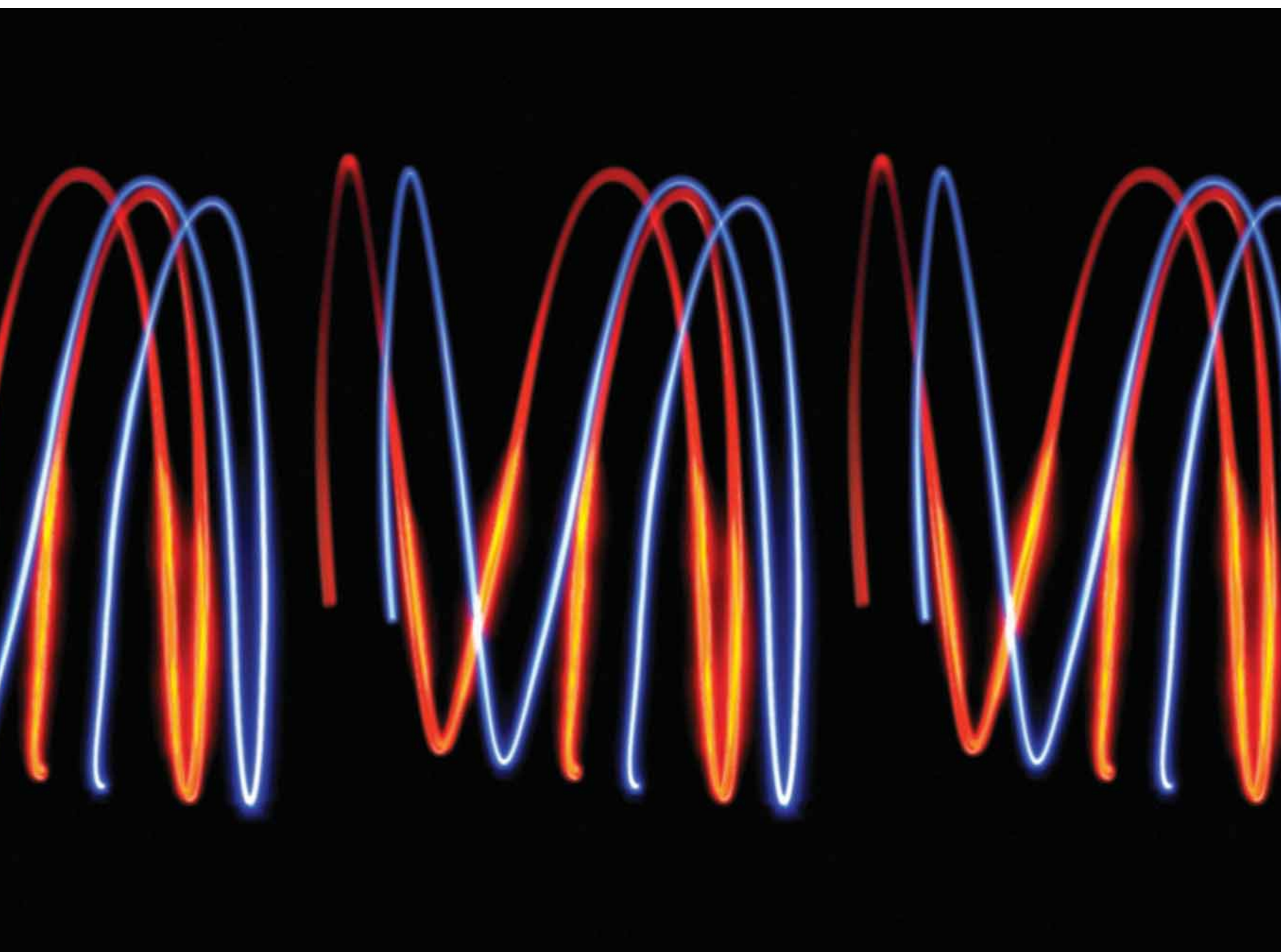


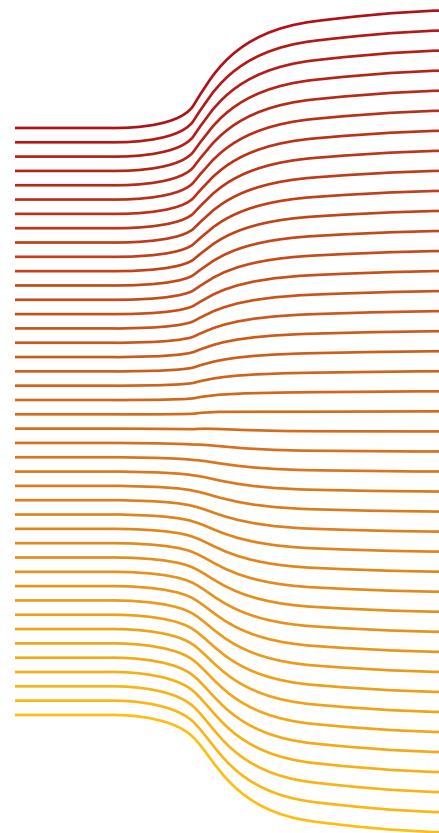
06: GODIŠNJE IZVJEŠĆE



■ GODIŠNJE
■ IZVJEŠĆE
2006.

OO: HEP grupa 2006.

Poslovni prihodi	10,25 mlrd kn
Neto dobit	241,9 mil. kn
Investicije	2,76 mlrd kn
Broj kupaca (električna i toplinska energija, plin)	2,37 mil.
Prodaja električne energije	14.923 GWh





: Rast 06/05 **6,2 %**

: Promjena 06/05 **-48,4%**

: Rast 06/05 **13,1 %**

: Razlika 06 - 05 **+ 37.397**

: Rast **4,6 %**

■ SADRŽAJ

01: IZVJEŠĆE PREDSEDNIKA NADZORNOG ODBORA.....	6 – 7
02: IZVJEŠĆE PREDSEDNIKA UPRAVE	8 – 9
03: PROFIL TVRTKE.....	10 – 17
Misija i vizija	11
Društva HEP grupe	12 – 13
Zakonski okvir	14 – 15
Međunarodna suradnja	15
Kratka povijest	16 – 17
04: KORPORACIJSKO UPRAVLJANJE	18 – 25
Organi društva HEP d.d.	18 – 19
Upravljačka struktura	20 – 23
Revizija	24
Certifikati	25
05: POSLOVANJE U 2006. GODINI.....	26 – 39
Makroekonomsko okruženje	26 – 27
Poslovni rezultat – HEP grupa	28 – 31
Rezultat po djelatnostima	32 – 36
Financijski položaj	37 – 38
Investicije	38 – 39
06: ODNOSI S KUPCIMA	40 – 41
HEP-Opskrba d.o.o.	41
07: UPRAVLJANJE LJUDSKIM POTENCIJALIMA.....	42 – 45
Broj radnika	42 – 43
Uređenje radnih odnosa i odnosi sa sindikatima	43 – 44
Obrazovanje i stručno usavršavanje	44 – 45
HEP Nastavno-obrazovni centar	45



08: ODRŽIVI RAZVOJ	46 – 57
Monitoring, poslovna politika i ustroj poslova zaštite prirode i okoliša	46 – 47
Usklađivanje sa zakonodavstvom EU	47
Temeljni pokazatelji	48 – 53
Najvažnija ostvarenja u 2006. godini	54 – 55
Obnovljivi izvori energije	56
HEP-ESCO d.o.o.	56 – 57
APO usluge zaštite okoliša d.o.o.	57
09: ZAŠTITA NA RADU	58 – 59
10: DRUŠTVENA ODGOVORNOST	60 – 63
11: RAZVOJ ELEKTROENERGETSKOG I POSLOVNOG SUSTAVA	64 – 66
12: IZVJEŠĆE REVIZORA I KONSOLIDIRANA FINACIJSKA IZVJEŠĆA ZA HEP GRUPU	67 – 120
13: IZVJEŠĆA DRUŠTAVA HEP GRUPE	121 – 171
13a: HEP d.d.	122 – 127
13b: HEP - Proizvodnja d.o.o.	128 – 137
13c: HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.	138 – 145
13d: HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	146 – 155
13e: HEP - Toplinarstvo d.o.o.	156 – 163
13f: HEP - Plin d.o.o.	164 – 172
14: ADRESAR	173 – 178

01:

Izvešće Predsjednika Nadzornog odbora



U 2006. godini Hrvatska je započela pregovore za punopravno članstvo u Europskoj uniji i nalazi se na društvenoj i gospodarskoj prekretnici koja će donijeti nove prilike i nove izazove. Hrvatska želi biti kompetitivna članica EU, ali i svojim građanima osigurati primjeren životni standard i kvalitetu života. Radi ostvarenja svih ovih ciljeva nužno je osigurati i dovoljne količine električne energije po konkurentnim cijenama.

Elektroenergetika je važan čimbenik u hrvatskom gospodarstvu, a temeljni je cilj energetske politike sigurna i kvalitetna opskrba energentima. Važan je zadatak i smanjenje energetske intenzivnosti, odnosno povećanje energetske učinkovitosti te šira uporaba obnovljivih izvora energije. U svemu ovome nezaobilazna je uloga HEP grupe koja je u ispunjavanju svih tih ciljeva i zadataka ostvarila značajne rezultate.

Republika Hrvatska je usmjerena na prilagodbu energetskog zakonodavstva zakonodavstvu EU, liberalizaciju energetskog tržišta i privatizaciju energetskog sektora. Zadnjih dvije godine stvoren je novi zakonski okvir, koji je usklađen sa smjernicama EU, posebice s onima koje reguliraju tržište električnom energijom i prirodnim plinom. Svojim restrukturiranjem HEP grupa se prilagodila ovim novim okolnostima i dala važan doprinos ispunjavanju zahtjeva koji proizlaze iz procesa pristupanja Europskoj uniji.

Zbog toga je HEP grupa postala promicatelj i nositelj temeljnih vrijednosti EU na području energetike, posebno u području električne energije, kao što su: otvaranje tržišta električne energije, sigurnost opskrbe, rad prema načelima održivog razvoja (zaštita okoliša, energetska učinkovitost, udjel obnovljivih izvora) i razvijanje socijalne obazrivosti prema ugroženim skupinama kupaca.

Hrvatska želi ravnopravno sudjelovati u stvaranju unutarnjeg tržišta EU. Stoga su prioritetne bile reforme koje je provela HEP grupa. Ugovor o Energetskoj zajednici, odnosno stvaranje jedinstvenog regionalnog tržišta, okvir je, prilika i izazov. Ugovorom, koji je ratificiran u Hrvatskom saboru i koji je stupio na snagu 1. srpnja 2006., ne postiže se samo jedinstveno tržište plinom i električnom energijom, nego se stvara pravni i institucionalni prostor za sigurnost ulaganja. Zaštita okoliša, energetska učinkovitost i obnovljivi izvori dio su izazova unutar istih okvira. To je prilika za ulazak Hrvatske u europsko energetske tržište i prije formalnog primanja u članstvo. HEP grupa nastoji se pozicionirati na način da ova kretanja iskoristi za svoje interese i da iskoristi prilike koje se stvaraju na globalnim tržištima, kakvo primjerice postaje jedinstveno tržište električne energije i plina od Atlantika do Crnog mora, odnosno od Barentsovog do Sredozemnog mora. Već danas u tranzitu električne energije Hrvatska ima vrlo važnu ulogu, kao zemlja



koja, osim prometno, i energetska povezuje zapadnu i srednju Europu s južnom i istočnom Europom. Bez obzira na dobru povezanost sa susjednim državama, HEP planira daljnji razvoj povezanosti sa susjednim državama (interkonekcije), iako već danas mogućnosti uvoza i izvoza električne energije deseterostruko nadmašuju općenito ciljanu vrijednost.

U 2006. godini nastavljen je važan trend značajnih investicija u elektroenergetske objekte, toplinarstvo, distribuciju plina, informatičku i telekomunikacijsku infrastrukturu. Tako vrijednost ukupnih investicija premašuje 2,7 milijarde kuna. Iznimno je važno da se investicijama u prijenosne i distribucijske mreže omogućuje zadovoljavanje stalnog rasta potrošnje električne energije u Hrvatskoj. Ove su investicije važne i zato jer se zamjenama i rekonstrukcijama povećava učinkovitost postojećih objekata, a istovremeno povećava sigurnost i kvaliteta isporuke električne energije i smanjuju gubici u elektroenergetskom sustavu. Ulaganja u visokoučinkovite proizvodne objekte smanjit će jaz između mogućnosti proizvodnje u postojećim proizvodnim objektima i povećanih potreba za električnom energijom, a istovremeno smanjiti troškove proizvodnje.

Za poslovanje HEP grupe u budućnosti važno je da se razvoj poslovnog sustava pokrenuo u smjeru razvoja drugih energetske djelatnosti kao što su prodaja i distribucija prirodnog plina te korištenje obnovljivih

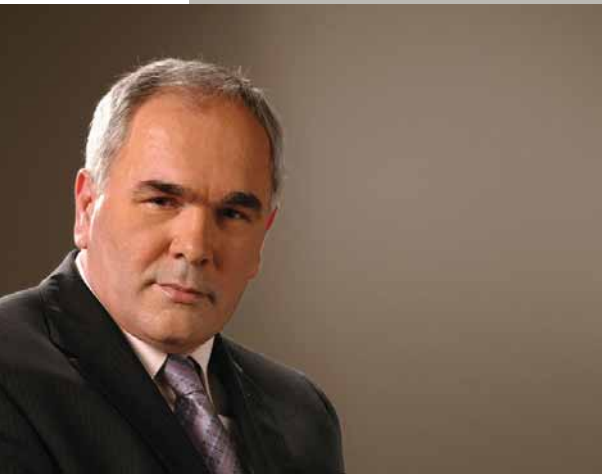
izvora električne energije. Zbog toga je značajna odluka da se HEP uključi u veliki međunarodni konzorcij za gradnju terminala za ukapljeni prirodni plin.

Ovakvom svojom politikom gradnje odgovarajuće infrastrukture i proizvodnih objekata, HEP jamči trajnu i sigurnu opskrbu svojih kupaca električnom energijom, toplinom i plinom, uz poslovanje na načelima troškovne učinkovitosti i transparentnosti, istovremeno primjenjujući visoke standarde zaštite okoliša i održivog razvoja kako bi se ostvarila očekivanja svih dionika na tržištu energenata u Hrvatskoj.

Predsjednik Nadzornog odbora
doc.dr.sc. **Željko Tomšić**

02:

Izvešće Predsjednika Uprave



HEP grupa je i u 2006. godini u potpunosti ispunila svoju misiju: sigurnu i pouzdanu opskrbu električnom energijom svih naših kupaca uz minimalne troškove.

Ukupan prihod HEP-a prvi je put prešao 10 milijarda kuna, uz neto dobit od 241,9 milijuna kuna. Dobit je u odnosu na 2005. godinu gotovo prepolovljena zbog nepovoljnih okolnosti poslovanja u 2006. godini. Uz nepromijenjenu cijenu električne energije za kupce u Hrvatskoj, u tom je razdoblju nabavna cijena loživa ulja porasla 31 posto, plina 15 posto, a cijena uvozne električne energije 25 posto. Osim toga, zbog nepovoljnih je hidroloških okolnosti proizvodnja električne energije iz hidroelektrana u odnosu na prethodnu godinu smanjena oko deset posto.

Ostvarena dobit u takvim poslovnim okolnostima rezultat je prije svega daljnje provedbe mjera za smanjenje troškova poslovanja HEP-a. Zahvaljujući ulaganjima u izgradnju i rekonstrukciju prijenosne i distribucijske mreže, koja iznose približno 4,5 milijardi kuna u posljednje tri godine, kao i kontinuiranih aktivnosti na smanjenju neovlaštene potrošnje, gubici u mreži prijenosa i distribucije približavaju se razini gubitaka koje imaju razvijene europske elektroprivredne tvrtke. Centraliziranjem nabave ostvarene su znatne uštede u nabavi opreme i izvođenju radova. Obnova i izgradnja prijenosne mreže osigurala je bitno povećanje kapaciteta dobavnih

pravaca za uvoz električne energije, što nam omogućava veću zaradu i od trgovine električnom energijom.

Našu poslovnu i financijsku stabilnost potvrdio je uspješan plasman na tržište kapitala obveznice HEP-a u vrijednosti 500 milijuna kuna. Obveznica je 1. prosinca 2006. uvrštena u Službeno tržište (prvu kotaciju) Zagrebačke burze. Odziv i interes investitora bio je trostruko viši od vrijednosti obveznice. Moram naglasiti da je riječ o prvom takvom izdanju neke državne tvrtke na hrvatskom tržištu kapitala.

Jedan od projekata koji će se dijelom financirati iz tog izvora je HE Lešće. Krajem 2006. godine otpočeli su glavni radovi na izgradnji ove prve hidroelektrane koju gradimo u samostalnoj Hrvatskoj. Na lokaciji TE-TO Zagreb počeli su radovi na izgradnji novog bloka za proizvodnju električne i toplinske energije. Time smo započeli desetgodišnji ciklus izgradnje ukupno 1.200 MW novih elektrana, što predstavlja blizu 25 posto sada instaliranih kapaciteta u Hrvatskoj. Planiranom dinamikom izgradnje odgovorit ćemo na rastuću potrošnju električne energije u Hrvatskoj od gotovo četiri posto u ovoj i očekivanih približno tri posto sljedećih godina. Osim spomenutih proizvodnih objekata, nastavljene su pripreme izgradnje novih blokova na lokacijama postojećih termoelektrana u Sisku i Osijeku, a planiramo i izgradnju novog bloka u Plominu. Jednako tako, uključit ćemo se kao jedan od vodećih sudionika u Hrvatskoj, u izgradnju



proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora. Radi toga smo osnovali tvrtku-kćer HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o.

U 2006. godini smo također donijeli odluku o osnivanju društva HEP Trgovina d.o.o., proveli reorganizaciju društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. te pripremili reorganizaciju HEP-Proizvodnje d.o.o. i vladajućeg društva HEP-a d.d. U tijeku je i izdvajanje iz HEP grupe Hrvatskog operatora tržišta energije d.o.o., koji će poslovati kao neovisno društvo u državnom vlasništvu.

Proteklu poslovnu godinu karakterizira i priprema novih projekata poput sudjelovanja u međunarodnom konzorciju LNG Adria, odnosno izgradnje podmorske kabelaške veze s Italijom za prijenos električne energije. Ti su projekti pokazatelj naše razvojne poslovne politike širenja poslovanja u sferi energetike izvan Hrvatske te širenje poslovanja u Hrvatskoj na druge gospodarske djelatnosti. HEP će se uključiti u poslove s međunarodnim udjelom, u poslove trgovine, izgradnje obnovljivih izvora, tranzita energije, plinski i telekomunikacijski biznis, joint-venture projekte u Hrvatskoj i zemljama jugoistočne Europe u sklopu Energetske zajednice, ali i na drugim tržištima.

I u 2006. godini HEP je posebnu pozornost posvećivao zaštiti okoliša. Kao najvažniju aktivnost izdvajam uvođenje sustava upravljanja okolišem (SUO) u skladu s normom ISO 14001:2004 u pogone HEP-Proizvodnje d.o.o. Certifikacijski audit uspješno su prošle Termoelektrana-toplana Zagreb te sve hidroelektrane u proizvodnim područjima Sjever i Zapad. Sve su spomenute elektrane, uz certifikat za sustav zaštite

okoliša dobile i certifikat ISO 9001:2000 za upravljanje kvalitetom.

Čitavu 2006. godinu obilježila je 150. obljetnica rođenja velikana električne energije - Nikole Tesle, koju je Hrvatski sabor proglasio njegovom Godinom. HEP je kao prvi poticatelj među gospodarskim subjektima značajno sudjelovao u obnovi baštine Nikole Tesle i realizaciji brojnih događaja na obilježavaju obljetnice.

Bio je to jedan od sve brojnijih projekata društvene odgovornosti, koju je HEP prepoznao kao pristup i koncept na kojemu se temelji uspješno i održivo poslovanje tvrtke. Uz projekte i aktivnosti na području društvene odgovornosti, usporedno razvijamo i transparentno izvješćivanje o svom poslovanju. Tako je u istraživanju Zagrebačke škole za ekonomiju i menadžment, naše godišnje izvješće već dvije godine za redom, ocijenjeno kao najbolje među hrvatskim tvrtkama glede izvješćivanja o društvenoj odgovornosti (uzimajući u obzir ekonomske podatke te podatke o okolišnom i društvenom utjecaju). Vjerujem da smo se ovim Godišnjim izvješćem još više približili poželjnom standardu izvješćivanja u suvremenom poslovnom okruženju.

Predsjednik Uprave
mr.sc. **Ivan Mravak**, dipl.ing.

03: Profil tvrtke

HEP grupa je energetska tvrtka u potpunom državnom vlasništvu, koja se više od jednog stoljeća bavi proizvodnjom, prijenosom i distribucijom električne energije, a u posljednjih nekoliko desetljeća i opskrbom kupaca ogrjevnom toplinom i prirodnim plinom.

Ubrzo nakon uspostave samostalnosti 1990. godine, Republika Hrvatska je osnovala Javno poduzeće Hrvatska elektroprivreda, koje 1994. postaje dioničko društvo u isključivo državnom vlasništvu. U srpnju 2002. godine ustanovljena je HEP grupa, koju čine HEP d.d. kao vladajuće društvo i društva s ograničenom odgovornošću u temeljnim djelatnostima proizvodnje, prijenosa, distribucije i opskrbe električnom energijom, djelatnostima toplinarstva i distribucije plina te ostalim djelatnostima (usluge zaštite okoliša, energetska učinkovitost).

U prosincu 2004. zakonska regulativa koja uređuje elektroenergetski sektor prilagođena je novoj regulativi Europske unije. Temeljem novog zakonodavnog okvira, u travnju 2005. godine osnovana su društva HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o. i Hrvatski operator tržišta energije d.o.o. koji je u postupku izdvajanja iz HEP grupe te će biti potpuno neovisno društvo u državnom vlasništvu. Krajem 2005. godine osnovan je HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o., a HEP-Opskrba d.o.o. preuzela je poslove opskrbe povlaštenih kupaca. HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. nastavlja obavljati djelatnosti distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom.

U HEP grupi dosljedno je provedeno razdvajanje (*unbundling*) u pogledu statusnog (pravnog) oblika, računa, organizacije i odlučivanja HEP - Operatora prijenosnog sustava d.o.o. i HEP - Operatora distribucijskog sustava d.o.o., kao društava koja obavljaju regulirane djelatnosti (tzv. „prirodnog monopola“) od drugih djelatnosti u sastavu HEP grupe koje će biti izložene konkurenciji, odnosno sudjelovati u tržišnim aktivnostima.

: misija

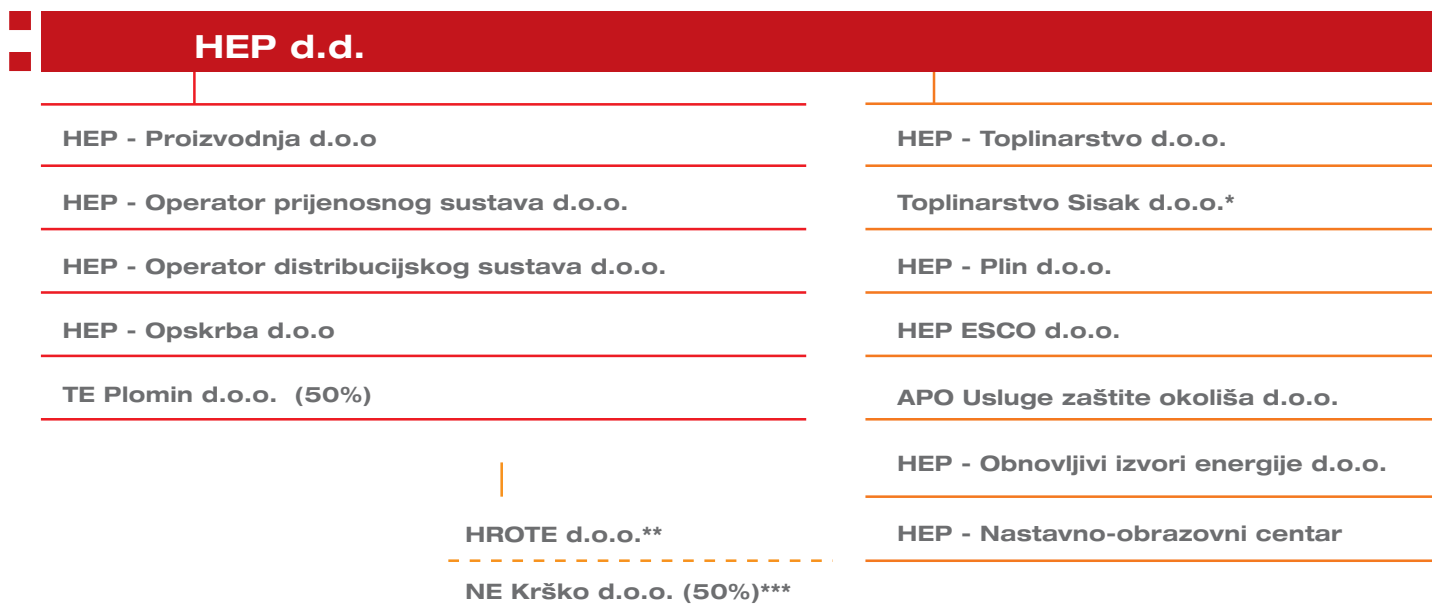
Sigurna i pouzdana opskrba kupaca električnom energijom uz
minimalne troškove

: vizija

Cjelovita korporacija koja postaje regionalni tržišni igrač, hr-
vatski energetska klaster - skupina povezanih djelatnosti, uz
koncept multiutility pristupa, jedan od glavnih pokretača boljitka
hrvatskog gospodarstva

Društva HEP grupe

Stanje 31. prosinca 2006.

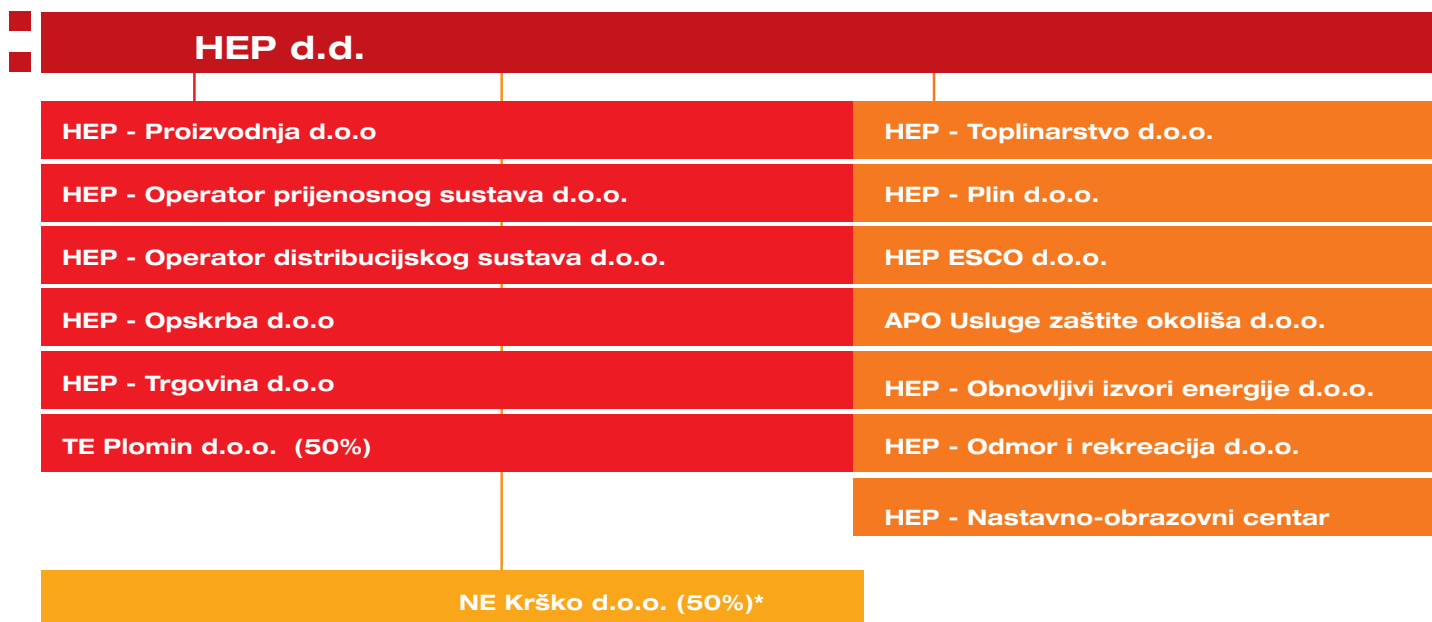


* U postupku pripajanja HEP-Toplinarstvu d.o.o., jedinstveno društvo od 1. siječnja 2007.


** U postupku izdvajanja iz HEP grupe, u tijeku je prijenos vlasništva na Republiku Hrvatsku

*** Povezano društvo izvan HEP grupe

Stanje 1. lipnja 2007.



* Povezano društvo izvan HEP grupe



HEP d.d. (Hrvatska elektroprivreda d.d.) vladajuće je društvo HEP grupe, osnivač i jedini (stopostotni) vlasnik osnovanih društava; objedinjuje vođenje ovisnih društava HEP grupe i vlasnik je imovine, koju ugovorno prenosi na upravljanje ovisnim društvima ili tvrtkama-kćerkama.

HEP-Proizvodnja d.o.o. obavlja djelatnosti proizvodnje električne energije i proizvodnje toplinske energije za centralne toplinske sustave gradova Zagreba, Osijeka i Siska.

HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o. ima zadaću prijenosa električne energije proizvedene u hrvatskim elektranama i uvezene iz inozemstva do hrvatskih kupaca uz minimalne troškove te uz najviše moguće standarde kvalitete električne energije i sigurnost rada elektroenergetskog sustava. Također ima zadaću prijenosa električne energije proizvedene u Hrvatskoj u smjeru izvoza i tranzita električne energije preko hrvatskog elektroenergetskog sustava.

HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. ima zadaću pouzdane opskrbe tarifnih kupaca. Obavlja razdiobu električne energije preuzete iz prijenosne mreže, prodaju, mjerenje, obračun i naplatu isporučene električne energije. Odgovoran je za održavanje distribucijske mreže i postrojenja.

HEP-Opskrba d.o.o. ima dozvolu za opskrbu električnom energijom povlaštenih kupaca u Republici Hrvatskoj.

HEP-Trgovina d.o.o. obavlja djelatnosti kupnje i prodaje električne energije, optimiranja rada elektrana te trgovinskog posredovanja na domaćem i inozemnom tržištu.

TE Plomin d.o.o., u suvlasništvu HEP-a d.d. i RWE Powera (50%:50%), upravlja termoelektranom snage 210 MW.

HEP-Toplinarstvo d.o.o. bavi se proizvodnjom, distribucijom i opskrbom toplinskom energijom, a djeluje na području gradova Zagreba, Osijeka i Siska te dijela Zagrebačke županije.

HEP-Plin d.o.o., sa sjedištem u Osijeku, prirodnim plinom opskrbljuje kupce na području Osječko-baranjske, Požeško-slavonske i Virovitičko-podravske županije.

HEP-ESCO d.o.o. tvrtka je za pružanje usluga u energetici koja razvija, izvodi i financira tržišno utemeljene projekte energetske učinkovitosti.

APO usluge zaštite okoliša d.o.o. konzalting je i inženjering tvrtka specijalizirana za poslove zaštite okoliša, a osobito za poslove s opasnim i radioaktivnim otpadom te radioaktivnim materijalom.

HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o. bave se pripremom, izgradnjom i korištenjem obnovljivih izvora energije (vjetar, mali vodotoci, geotermalne vode i dr.).

HEP – Odmor i rekreacija d.o.o. pruža turističke i ugostiteljske usluge te organizira športsku rekreaciju.

HEP - Nastavno-obrazovni centar, Velika, obrazovna je ustanova koja, uz stručno osposobljavanje i usavršavanje za rad pod naponom, provodi programe srednjoškolskog obrazovanja odraslih te organizira stručna savjetovanja, seminare i tečajeve.

NE Krško d.o.o. (Nuklearna elektrana Krško), Republika Slovenija, društvo je izvan HEP grupe, u suvlasništvu HEP-a d.d. i GEN Energije (50%:50%)

Zakonski okvir

Godine 2002. u Hrvatskoj su se počeli primjenjivati zakoni koji na tržišni način reguliraju energetske sektor: Zakon o energiji, Zakon o regulaciji energetske djelatnosti, Zakon o tržištu električne energije, Zakon o tržištu plina i Zakon o tržištu nafte i naftnih derivata. U prosincu 2004. Hrvatski je sabor donio Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o energiji, novi Zakon o tržištu električne energije i novi Zakon o regulaciji energetske djelatnosti (NN 177/2004.).

Neke od temeljnih odredbi aktualnog zakonskog okvira za poslovanje HEP-a:

- Hrvatska energetska regulatorna agencija (HERA) na području električne energije obavlja zadaće licenciranja subjekata za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, osiguranja funkcioniranja tržišta električne energije i nadzora ostvarivanja obveze javne usluge;
- dozvola za izgradnju novih proizvodnih kapaciteta može se dobiti postupkom *autorizacije* (redovno propisani put) ili *tenderinga* (iznimno propisani put);
- pristup mreži uređen je na način *reguliranog pristupa treće strane*, a proizvođači i kupci dužni su pribaviti suglasnost operatora prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava za novi priključak na mrežu ili za povećanje priključne snage;
- proizvodnja električne energije i opskrba električnom energijom neovisne su od djelatnosti prijenosa i distribucije;
- regulirane energetske djelatnosti obavljaju se kao javne usluge, i to: proizvodnja električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribucija električne energije, opskrba električnom energijom tarifnih kupaca i organiziranje tržišta električne energije;
- HEP grupa obavlja regulirane djelatnosti kao javne usluge za električnu energiju u Republici Hrvatskoj.

Za funkcionalni početak rada tržišta električne energije u Hrvatskoj nužno je još kompletiranje podzakonskih akata.

Otvaranje tržišta električne energije

Temeljem Zakona o tržištu električne energije, povlašteni kupac može slobodno izabrati opskrbljivača električne energije. To su svi kupci s godišnjom potrošnjom većom od 9 GWh i svi kupci koji su priključeni izravno na prijenosnu mrežu. U Hrvatskoj 113 kupaca ima status povlaštenog kupca. Zakon o tržištu električne energije utvrdio je dinamiku daljnjeg otvaranja tržišta električne energije:

- do 1. srpnja 2007. za kupce kategorije poduzetnici,
- do 1. srpnja 2008. za sve kupce.

Privatizacija

Prema odredbama Zakona o privatizaciji (NN 32/2002), najmanje 51 posto dionica HEP-a državno je vlasništvo sve do ulaska Republike Hrvatske u Europsku uniju. Predviđeno je da se hrvatskim braniteljima i njihovim obiteljima prenese bez naknade sedam posto dionica, a da se do sedam posto pod posebnim pogodnostima proda sadašnjim i bivšim radnicima HEP-a. Najmanje 15 posto dionica postupkom javne ponude, uz pravo prvenstva i naknadno utvrđene pogodnosti, ponudilo bi se hrvatskim državljanima, a ostale bi se dionice, ovisno o tržišnim okolnostima nudile na tržištu kapitala.

Dinamika provedbe odredbi Zakona odvijat će se sukladno dugoročnim strateškim odrednicama i planovima Republike Hrvatske.

Strategija energetskeg razvitka

Temeljni akt kojim se utvrđuje energetska politika i planira razvoj energetskeg sustava na razini Republike Hrvatske je Strategija energetskeg razvitka koju donosi Hrvatski sabor na prijedlog Vlade, i to za razdoblje od deset godina. Na temelju Strategije energetskeg razvitka Vlada donosi Program provedbe Strategije energetskeg razvitka. HEP nema monopol na obavljanje elektroenergetske djelatnosti već se tom djelatnošću mogu baviti

svi pravni subjekti koji od Hrvatske energetske regulatorne agencije ishode dozvolu za obavljanje energetske djelatnosti. Za planiranje razvoja i izgradnje elektroenergetskeg sustava Republike Hrvatske odgovorni su pravni subjekti koji obavljaju pojedine energetske djelatnosti, Hrvatska energetska regulatorna agencija te ostala mjerodavna tijela i institucije.

Međunarodna suradnja

■ Godine 2005. Republika Hrvatska započela je pregovore o pristupanju Europskoj uniji. U aktivnostima pregovaračkih skupina za 15. poglavlje (Energetika) i 21. poglavlje (Transeuropske mreže), kao članovi skupina, aktivno sudjeluju i predstavnici HEP grupe. Aktivnosti su nastavljene tijekom 2006. godine te se u 2007. godini očekuje otvaranje poglavlja 15. i 21. čime bi efektivno započeli pregovori za područje energetskeg sektora. Nastavljena je intenzivna suradnja u okviru Ugovora o Energetskoj zajednici, koji je uz Europsku komisiju i potpisnike – države iz jugoistočne Europe, potpisala i Republika Hrvatska u listopadu 2005., čime su intenzivirane aktivnosti na uspostavi tržišta električne energije u jugoistočnoj Europi. Predstavnici HEP grupe sudjeluju u radu redovitih regionalnih energetskeg foruma (Atenski forum, SEE Mini forum...), te posebice SETSO (radne grupe organizacije operatora prijenosnih sustava ETSO u kojem će neposredno članstvo zatražiti i HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.). HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o. preuzeo je i dvogodišnje predsjedanje SUDEL-om (regionalnom organizacijom operatora prijenosnih sustava).

Nakon višegodišnjeg pridruženog članstva u Eurelectricu, HEP je 2005. godine primljen u punopravno članstvo. U skladu s izmijenjenim pravilima Eurelectrica o članstvu i s povećanjem broja elektroenergetskeg subjekata u Hrvatskoj, u tijeku su aktivnosti za prijenos hrvatskog članstva u Eurelectricu na udruhu elektroenergetskeg subjekata u okviru Hrvatske gospodarske komore, kao što je to slučaj i u većini ostalih zemalja članica. Također je ostvareno i pridruženo članstvo u Federaciji europskih trgovaca energijom (EFET). Hrvatski su predstavnici u Uniji za koordinaciju prijenosa električne energije (UCTE) djelovali kroz HEP d.d., a nakon osnivanja HEP – Operatora prijenosnog sustava d.o.o. i u skladu s praksom ostalih zemalja članica, pokrenut je postupak prijenosa članstva u UCTE-u s HEP-a d.d. na HEP – Operatora prijenosnog sustava d.o.o. HEP-ovi stručnjaci kontinuirano sudjeluju i u radu strukovnih udruženja kao što su CIGRÉ i CIRED na domaćim i međunarodnim kongresima i savjetovanjima.

Kratka povijest

- 1895. **Prvi izmjenični elektroprivredni sustav u Hrvatskoj HE Krka – Šibenik**
- 1912. Izgrađena HE Kraljevac, tada među najvećima u Europi
- 1925. “Ante Šupuk i sin” iz Šibenika među osnivačima UNIPEDE-a
- 1937. Osnovano Banovinsko električno poduzeće (BEP)
- 1941. Osnivano Državno električno poduzeće (DEP)
- 1943. Izgrađen 110 kV dalekovod Rakitje (Zagreb) - Brestanica (Slovenija)
- 1945. Osnovano Električno poduzeće Hrvatske (ELPOH)
- 1954. Osnovana Zajednica elektroprivrednih poduzeća Hrvatske (ZEPH)
Početak toplinarstva: vrelovod za potrebe tvornice R. Končar iz EL-TO Zagreb
- 1957. U pogonu vod 110 kV Zagreb – Jajce (BiH); sinkroni rad zapadnog i središnjeg sustava
- 1961. Osnovano Poslovno udruženje poduzeća za distribuciju električne energije Hrvatske (ELDIH)
- 1962. Prvi vod superponirane mreže 220 kV HE Zakučac (Split) - Brinje – Mraclin (Zagreb)
- 1965. Osnovana Udružena elektroprivrede Hrvatske
- 1974. Osnovana Zajednica elektroprivrednih organizacija Hrvatske (ZEOH)
U sklopu Elektroslavonije Osijek počela distribucija i opskrba plinom
- 1977. Izgrađena prva 400 kV TS Ernestinovo (Osijek) i prvi vod 400 kV Ernestinovo - Mladost
- 1981. S radom počela Nuklearna elektrana Krško

- **1990. Osnovano Javno poduzeće Hrvatska elektroprivreda (HEP)**
- 1991. Teška ratna razaranja elektroenergetskih objekata
- 1992. Pušten u pogon 400 kV dalekovod TS Meline (Rijeka) - TS Tumbri (Zagreb)
- 1993. U Dalmaciji instalirano oko 120 MW interventnih dizelskih i plinskih elektrana
- 1994. Izgrađena otočna veza 110 kV TS Melina (Rijeka) – Krk – Rab - Pag - Zadar
- 1995. Završena sanacija i dogradnja brane Peruća (minirana 1993.)
- 1997. Podunavlje reintegrirano u hrvatski elektroenergetski sustav
- 1998. U pogonu plinska elektrana (2x26 MW) na lokaciji EL-TO Zagreb
- 1999. U pogonu dvostruki DV 400 kV Žerjavinec/Tumbri (Zagreb) – Heviz, Mađarska
- 2000. S komercijalnim radom počela TE Plomin 2 (210 MW)
- 2001. HEP postao samostalni član UCTE-a
- 2002. Hrvatska elektroprivreda d.d. preoblikovana u HEP grupu
- 2003. U pogonu kombi-kogeneracijski blok K (200 MWe/150 MWt) u TE-TO Zagreb
- 2004. U pogonu TS 400/220/110 kV Žerjavinec i obnovljena TS 400/110 kV Ernestinovo
Iz sjedišta HEP-a koordinirano rekonekcijom 1. i 2. zone UCTE-a
- 2005. Počeli radovi na izgradnji HE Lešće (42 MW)
- 2006. HEP emitirao 500 mil.kn obveznica
Počela izgradnja kombi-kogeneracijskog bloka L (100 MWe, 80 MWt) u TE-TO Zagreb

04: Korporacijsko upravljanje

Organi Društva

(iz Statuta HEP-a d.d.)

Uprava Društva

Uprava Društva sastoji se od 6 članova, od kojih se jedan imenuje predsjednikom Uprave. Predsjednika i članove Uprave imenuje i opoziva Nadzorni odbor Društva. Mandat predsjednika i članova Uprave traje 4 godine.

Radi ostvarivanja rukovodnih zadaća i ovlasti Uprava obavlja ove poslove:

01. vodi poslove Društva,
02. utvrđuje i provodi poslovnu politiku, srednjoročne i dugoročne planove,
03. izvršava odluke Nadzornog odbora i Glavne skupštine Društva, te poduzima mjere i izdaje Uputstva za njihovu provedbu,
04. donosi opće akte Društva i organizacijske propise,
05. zastupa i predstavlja Društvo, te potpisuje ugovore u okvirima zakona i ovog Statuta,
06. predlaže odluke iz djelokruga Nadzornog odbora i Glavne skupštine Društva,
07. imenuje članove Glavne skupštine, odnosno nadzornih odbora društava koje HEP d.d. nadzire ili ima nad njima značajan utjecaj,
08. imenuje i razrješava zaposlenike Društva s posebnim ovlastima i odgovornostima,
09. odlučuje o potrebi za radom novih zaposlenika,
10. predlaže i poduzima posebne mjere i izdaje neposredno naloge kojima se osigurava poslovanje Društva, a posebno sigurnost i funkcioniranje elektroenergetskog sustava.



Uprava Društva može samo uz suglasnost

Nadzornog odbora odlučivati o:

01. osnivanju Društva u zemlji i inozemstvu,
02. prodaji i kupnji dionica i udjela koje Društvo ima u drugim društvima, te prodaji nekretnina,
03. kupnji, prodaji i opterećenju nekretnina vrijednosti iznad 20.000.000,00 kn.
04. uzimanju zajma i izdavanju vrijednosnih papira iznad iznosa od 40.000.000,00 kn.
05. davanju prokure i odricanju nekog prava bez naknade.

Nadzorni odbor

Nadzorni odbor ima 7 članova. Šest članova imenuje Glavna skupština Društva, a jednog člana biraju i opozivaju radnici temeljem odredaba Zakona o radu. Mandat članova Nadzornog odbora traje četiri godine i nakon isteka mandata članovi Nadzornog odbora mogu biti ponovo birani. Članovi Nadzornog odbora biraju iz svojih redova predsjednika i zamjenika predsjednika. Nadzorni odbor nadzire vođenje poslova Društva.

Nadzorni odbor:

01. imenuje i opoziva Upravu Društva;
02. ispituje i pregledava poslovne knjige, dokumentaciju, blagajnu, vrijednosne papire, te druge dokumente koji se odnose na poslovanje Društva;
03. daje prethodnu suglasnost na odluke Uprave Društva kada je to Statutom određeno;
04. podnosi Glavnoj skupštini Društva izvješća o obavljenom nadzoru, posebno financijskom poslovanju i njegovom usklađenju s poslovnim knjigama.

Glavna skupština

Glavnu Skupštinu čine dioničari, odnosno njihovi punomoćnici. Skupština odlučuje o pitanjima koja su utvrđena zakonom i ovim Statutom, a osobito:

01. donosi Statut Društva i njegove izmjene i dopune;
02. imenuje i razrješava dužnosti članove Nadzornog odbora;
03. donosi odluke o godišnjim financijskim izvješćima i upotrebi dobiti;
04. imenuje revizora Društva;
05. odlučuje o povećanju ili smanjenju temeljnog kapitala Društva;
06. odlučuje o statusnim promjenama i o prestanku Društva;
07. obavlja i druge poslove suglasno zakonu i ovom Statutu.

Skupštinu Društva saziva Uprava Društva. Uprava Društva je dužna sazvati Skupštinu kada to zatraži Nadzorni odbor ili dioničari koji raspolažu s najmanje 20 posto temeljnog kapitala Društva. U radu Skupštine Društva sudjeluju Uprava i predsjednik Nadzornog odbora Društva.

Upravljačka struktura

(na kraju izvještajnog razdoblja, 31. prosinca 2006.)

Hrvatska elektroprivreda d.d. (HEP d.d.)

Skupština



Vladimir Vranković, dipl. ing.
predsjednik Skupštine
državni tajnik u Ministarstvu gospodarstva, rada i poduzetništva

Nadzorni odbor



doc. dr. sc. Željko Tomšić
predsjednik Nadzornog odbora
pomoćnik ministra za energetiku i rudarstvo u
Ministarstvu gospodarstva, rada i poduzetništva;
profesor na Fakultetu elektrotehnike i
računarstva u Zagrebu.



prof. dr. sc. Krešimir Ćosić
zamjenik predsjednika
Nadzornog odbora
zastupnik u Hrvatskom saboru



Dasenko Baldasari, dipl. ing.
član Nadzornog odbora



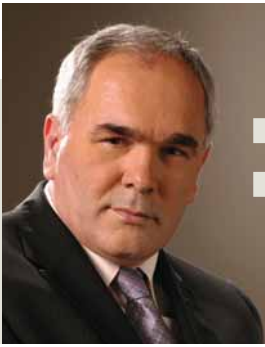
dr. sc. Luciano Delbianco
član Nadzornog odbora



Franc Ferenčak
član Nadzornog odbora



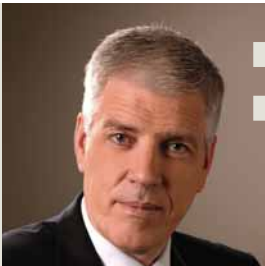
Zdenko Juričić, dipl. iur.
član Nadzornog odbora



Uprava

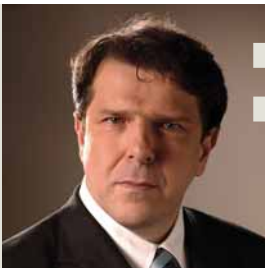
mr.sc. Ivan Mravak, predsjednik Uprave

Rođen 1954. Diplomirani je inženjer elektrotehnike, magistar znanosti od 1994.g. Prvo je zaposlenje imao kao odgovorni projektant u Inženjeringu, a zatim kao tehnički direktor u Energetici, Borovo. Godine 1988. zaposlio se kao voditelj energetske-tehničkih poslova u HEP-u u Vukovaru. Tijekom Domovinskog rata (1991.) organizirao je autonomni sustav opskrbe električnom energijom Vukovara. U Direkciji za distribuciju HEP-a bio je koordinator za izgradnju (1993.-1995.), član Stručnog tima Projekta 35 kV jadranski otoci, koordinator obnove u ratu oštećenih objekata (od 1996.) i voditelj reintegracije elektroenergetskog sustava Hrvatskog podunavlja u sustav HEP-a (1997.). Od 1997. do 2004. bio je direktor Sektora za tehničke poslove u HEP Distribuciji d.o.o.



Ante Despot, član Uprave za proizvodnju električne i toplinske energije i usluge zaštite okoliša

Rođen 1957. Diplomirani je inženjer strojarstva. U HEP-u radi od 1984. godine, najprije na poslovima održavanja u Hidroelektrani Jaruga; a od 1996. do imenovanja članom Uprave HEP-a kao rukovoditelj HE Jaruga.



mr.sc. Ivica Toljan, član Uprave za prijenos električne energije i vođenje elektroenergetskog sustava

Rođen 1959. Diplomirani je inženjer elektrotehnike, ima diplomu MBA, a 1999.g. je završio poslijediplomski studij na Ekonomskom fakultetu u Zagrebu. U HEP-u radi od 1986. godine, najprije kao dispečer u Nacionalnom dispečerskom centru, zatim kao energetske-ekonomski analitičar hrvatskog elektroenergetskog sustava te kao rukovoditelj Odjela za promet električne energije. Od 1998. član je Tima za restrukturiranje i privatizaciju HEP-a. Od 2000. do 2004. bio je član Uprave HEP-a za prijenos električne energije. Bio je koordinator provedbe rekonekcije 1. i 2. europske elektroenergetske sinkrone zone (2004.). Predsjednik je Hrvatskog ogranka CIGRÉ; član Upravnog odbora UCTE-a. Bio je koordinator provedbe rekonekcije 1. i 2. europske elektroenergetske sinkrone zone (2004.).



mr.sc. Kažimir Vrankić, član Uprave za distribuciju električne energije, opskrbu električnom energijom i NE Krško

Rođen 1959. Diplomirani je inženjer elektrotehnike, magistar je znanosti od 1990. U HEP-u radi od 1982., na poslovima vođenja elektroenergetskog sustava grada Zagreba. Od 1992. do imenovanja članom Uprave bio je voditelj Tima HEP-a za Nuklearnu elektranu Krško. Član je Odbora Hrvatskog sabora za nuklearnu sigurnost, predsjednik hrvatskog ogranka CIRED-a i predsjednik Uredivačkog savjeta znanstveno-stručnog časopisa Energija.



Velimir Lovrić, član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

Rođen 1953. Diplomirani je ekonomist. Bio je pripravnik, direktor računovodstva, financijski direktor i generalni direktor Đuro Đaković - Montaže (1980.-1989.), direktor Poslovne jedinice Slavonske banke u S. Brodu (1990.), načelnik Uprave za financije Ministarstva obrane RH, načelnik Uprave za financije u 157. brigadi HV (1991.), predsjednik Uprave Hrvatske banke d.d. Mostar, BiH, danas Unicredito Zagrebačka banka BiH (1992.-1995.) savjetnik generalnog direktora Privredne banke Zagreb (1995.-1998.), predsjednik Uprave Hercegovačke banke d.d., Mostar (1998.), savjetnik hrvatskog člana Predsjedništva BiH za gospodarstvo i financije, predsjednik NO Agencije za privatizaciju Federacije BiH (1999.), zamjenik ministra vanjske trgovine i ekonomskih poslova BiH (1999.), član NO i savjetnik predsjednika Uprave Agrokora d.d. (2001.-2005.).



Ivo Čović, član Uprave za proizvodnju i distribuciju toplinske energije; distribuciju plina i energetske učinkovitost

Rođen 1961. Diplomirani je inženjer elektrotehnike. U HEP-u, u HE Orlovac zaposlen je od 1986., kao inženjer za automatiku i regulaciju, a zatim kao direktor (1991.-1996.). Tijekom Domovinskog rata bio je zamjenik voditelja Operativnog stožera za sanaciju brane Peruća. Bio je voditelj Tima za pripremu izgradnje hidroenergetskog sustava Kosinj (1996.-1999.) i rukovoditelj Službe za pripremu izgradnje hidroelektrana (1999.). Godine 1999./2000. bio je voditelj Tima za rješavanje odnosa s elektroprivredama susjednih država u kojima je Hrvatska investirala u izgradnju elektrana. Od 2000. do 2004. bio je predsjednik Uprave HEP-a.



Menadžment

Marija Modrić, dipl.iur.

Ante Matijević, dipl.oec.

Antun Crnić, dipl.iur.*

Ante Jelčić, dipl.ing.

Goran Slipac, dipl.ing.

mr.sc. **Branimir Delić**

Stanko Tokić, dipl.oec.

predstojnica Ureda Uprave

direktor Direkcije za ekonomske poslove

direktor Direkcije za pravne, kadrovske i opće poslove

direktor Sektora HEP Trade**

direktor Sektora za razvoj***

direktor Sektora za poslovnu informatiku****

direktor Sektora za internu reviziju i kontrolu*****

*Direktor do 28. veljače 2007. Od 1. srpnja 2007. direktor Direkcije za upravljanje ljudskim potencijalima, pravne i opće poslove je **Frane Barbarić**, dipl.iur.

** Od 1. ožujka 2007. Sektor HEP Trade je izdvojen iz HEP-a d.d. te je osnovana HEP-Trgovina d.o.o. Direktor je **Žarko Mudrovčić**

*** Od 1. ožujka 2007. – Direkcija za korporativni razvoj i strategiju

**** Od 1. ožujka 2007. – Sektor za informatiku i telekomunikacije

***** Od 1. ožujka 2007. – Sektor za internu reviziju

Društva HEP grupe

HEP – Proizvodnja d.o.o.

HEP – Operator prijenosnog sustava d.o.o.

HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.

HEP – Opskrba d.o.o.

HEP – Toplinarstvo d.o.o.

HEP – Plin d.o.o.

HEP ESCO d.o.o.

APO Usluge zaštite okoliša d.o.o.

HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o.

HEP – Nastavno obrazovni centar

Željko Dorić, dipl.ing., direktor

Miroslav Mesić, dipl.ing., direktor*

Mišo Jurković, dipl.ing., direktor

Ivan Mrljak, dipl.ing., direktor

Robert Krklec, dipl.ing., direktor

Darko Bajto, dip.oec., direktor

mr.sc. **Gordana Lučić**, direktor

mr.sc. **Damir Subašić**, direktor

dr.sc. **Zoran Stanić**, direktor

Zdenko Miletić, dipl.ing., ravnatelj Ustavnovne

* Od 4. travnja 2007. direktor je dr.sc. **Dubravko Sabolić**



Glavna skupština 2006.

Godišnja sjednica Glavne skupštine održana je 17. srpnja 2006. godine. Skupština je razmotrila godišnja poslovna i financijska izvješća te donijela Odluku o upotrebi ostvarene dobiti u poslovanju u 2005. godini. Predsjedniku i članovima Uprave te predsjedniku i članovima VI. Saziva Nadzornog odbora HEP-a d.d. dala je razrješnicu za poslovnu 2005. godinu.

Revizija



Neovisni revizor

Na godišnjoj sjednici Glavne skupštine održanoj 17. srpnja 2006., Skupština je za revizora HEP-a d.d. za godinu koja završava 31. prosinca 2006. godine, imenovala revizorsko društvo Deloitte d.o.o. Zagreb.

Interna revizija

Uloga interne revizije je pomoći Upravi HEP-a d.d. i menadžmentu u obavljanju poslova nadzora poslovanja i u procesu upravljanja. Zadaća interne revizije je provođenje revizija poslovanja i izvještavanje Uprave HEP d.d. i menadžmenta o djelovanju internih kontrola i sustava internih kontrola, poslovanju revidiranog područja, usklađenosti poslovanja sa zakonima i aktima HEP-a, sigurnosti i pouzdanosti poslovnog i informacijskog sustava HEP grupe te načinu upravljanja poslovnim rizicima.

Sektor za internu reviziju podnosi Upravi HEP-a d.d. godišnje i polugodišnje izvješće o svom radu. U izvješću o provedenim revizijama i kontrolama se sistematizirano izvještava Upravu HEP-a d.d. o svim provedenim revizijama i kontrolama te daju relevantni nalazi, zaključci, preporuke i prijedlozi.

Sektor za internu reviziju je poslovna funkcija HEP-a d.d. i stožerna funkcija Uprave HEP-a d.d. te dio internog nadzora. Interni nadzor čine interne kontrole i sustav internih kontrola, interna revizija, kontroling, riznica, upravljanje rizicima i ostali oblici kontrola. Interna kontrola i sustav internih kontrola

su temeljne funkcije nadzora i one su u ingerenciji menadžmenta. Menadžment je zadužen za njihovo uspostavljanje, organiziranje, djelovanje i nadziranje, a interna revizija za provjeravanje načina njihova djelovanja.

Sektor za internu reviziju izradio je Plan i program rada za 2006. godinu te posebno Program provođenja revizija i kontrola. Izvješće o radu Sektora za internu reviziju u 2006. godini obuhvatilo je sve zadaće i obveze koje Sektor ima prema normativnim aktima HEP-a d.d i dokumentima Sektora te Planu i programu rada Sektora za 2006. godinu. Na temelju procjene poslovnih rizika i kadrovskih mogućnosti, Sektor je proveo 37 revizija i kontrola: nabave, pravnih, kadrovskih i imovinsko-pravnih poslova, informacijskog sustava, zaštite na radu i zaštite od požara, zaliha materijala te *ad hoc* kontrole. Na temelju provedenih revizija i kontrola u 2006. godini, procjena je Sektora da je sustav internih kontrola u HEP-u pouzdan te da su glavni poslovni rizici prepoznati i da se njima dobro upravlja. Sve revizije i kontrole su provedene na temelju akata HEP-a i dokumenata Sektora: Priručnika za rad interne revizije, Smjernica za rad internih revizora, Metodologije rada interne revizije i radne dokumentacije interne revizije. Sektor je u realizaciji svojih zadataka surađivao sa svim oblicima unutrašnjeg i vanjskog nadzora.

Certifikati



Certifikat prema normi upravljanja okolišem ISO 14001 imaju Termoelektrana-toplana Zagreb (BVQI) te proizvodna područja hidroelektrana Sjever i Zapad (Det Norske Veritas) sa svim pripadajućim pogonima hidroelektrana

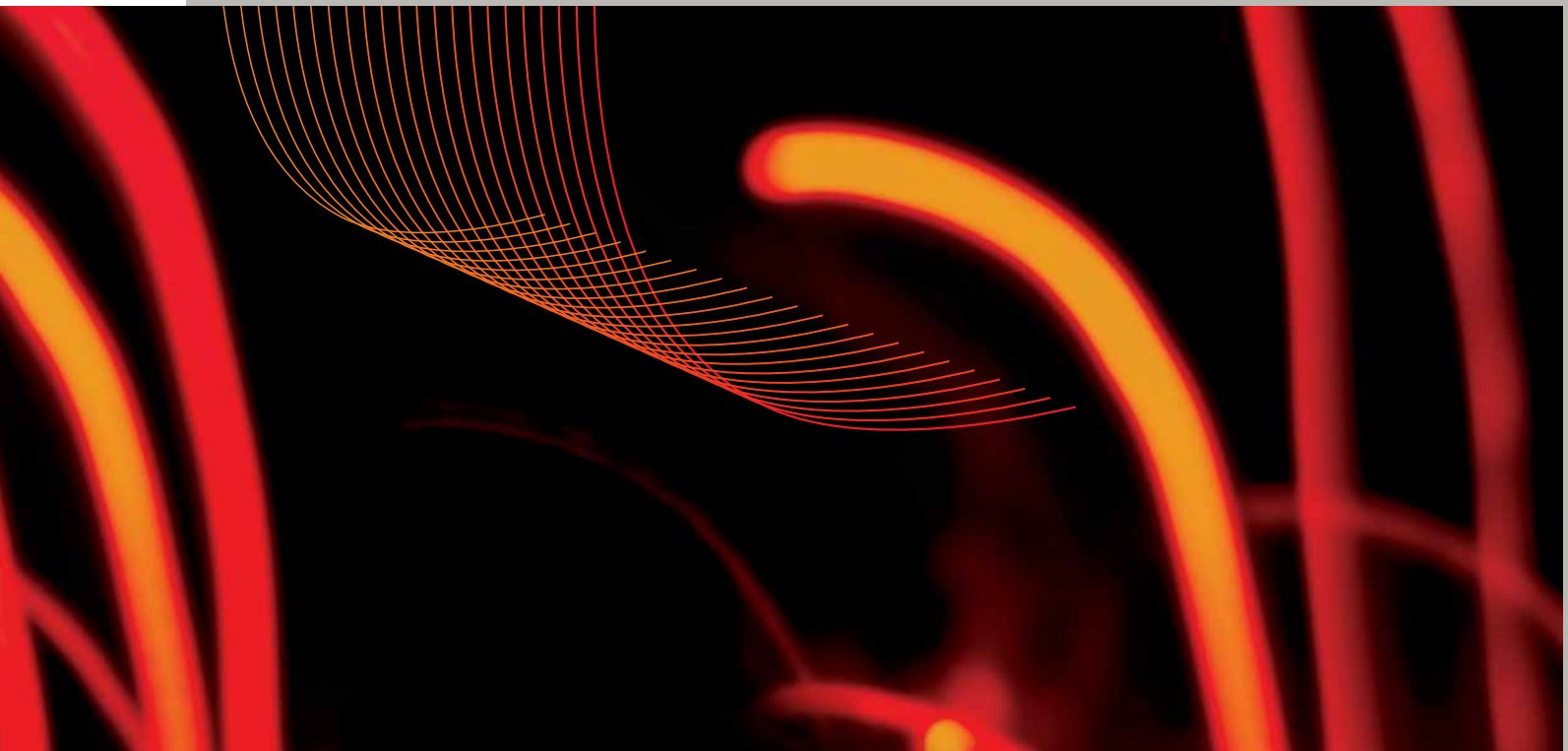


Certifikat prema normi upravljanja kvalitetom ISO 9001 imaju Termoelektrana-toplana Zagreb (Bureau Veritas), te proizvodna područja hidroelektrana Sjever i Zapad (Det Norske Veritas) sa svim pripadajućim hidroelektranama



Sve HEP-ove hidroelektrane od 2003.g. imaju certifikate o stopostotnoj proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora, tzv. zelene energije.

05: Poslovanje HEP-a u 2006. godini



Makroekonomsko okruženje

U 2006. godini realna stopa rasta bruto domaćeg proizvoda (BDP-a) iznosila je 4,8 posto (4,3 posto u 2005. godini). BDP Hrvatske iznosio je 34,22 milijarde eura ili 7.706 eura po stanovniku. Industrijska proizvodnja je porasla 4,5 posto u odnosu na 2005. godinu. Prosječna stopa nezaposlenosti smanjila se na 16,6 posto. Vanjski dug je iznosio 29,032 milijarde eura (84,8 posto BDP-a) što je 3,49 milijarda eura više nego 2005. godine. Državni je deficit u 2006. godini iznosio 7,4 milijarde kuna, odnosno 3 posto BDP-a (u 2005. godini 4,1 posto BDP-a).

Republika Hrvatska - osnovni makroekonomski pokazatelji		2004.	2005.	2006.
BDP	u mil. EUR, tekuće cijene	28.681	31.263	34.220
BDP po stanovniku	u EUR	6.461	7.038	7.706
BDP godišnja stopa rasta	stalne cijene	4,3%	4,3%	4,8%
Prosječna godišnja stopa inflacije		2,1%	3,3%	3,2%
Inozemni dug	u mil. EUR, na kraju razdoblja	22.781	25.541	29.032
Stopa nezaposlenosti		18,0%	17,9%	16,6%
Stopa nezaposlenosti	prema definiciji ILO-a	13,8%	12,7%	11,8%
Broj stanovnika (procjena)	u mil.	4,44	4,44	4,44
Prosječni devizni tečaj	HRK : 1 EUR	7,4957	7,4000	7,3228
Prosječni devizni tečaj	HRK : 1 USD	6,0312	5,9500	5,8392

Izvori: Državni zavod za statistiku, Ministarstvo financija, Hrvatska narodna banka

Kreditna sposobnost

Standard&Poor's je HEP-u d.d. 19. srpnja 2005. godine podigao rejting za dug u stranoj valuti na BBB s prijašnjeg BBB-. Ovo podizanje rejtinga posljedica je podizanja hrvatskog državnog rejtinga u prosincu 2004. godine. U isto vrijeme HEP-u je potvrđen rejting BBB za dug u domaćoj valuti koji je nepromijenjen od 1998. godine.

25. svibnja 2007. godine Standard&Poor's je HEP-u d.d. promijenio izgled rejtinga iz negativnog u stabilni.

Kreditni rejting HEP-a: BBB/Stable/- -

Povijest kreditnog rejtinga

	Domaća valuta	Strana valuta
13. studenog 1998.	BBB	BBB-
19. srpnja 2005.	BBB	BBB

Emitirane obveznice HEP-a

Krajem studenog 2006. godine HEP je izdao sedmogodišnje kunske obveznice nominalnog iznosa 500 milijuna kuna, javnom ponudom na hrvatskom tržištu kapitala. Sredstva su u cijelosti namijenjena financiranju izgradnje energetske objekata i postrojenja. Dana 1. prosinca 2006. godine obveznica HEP-a uvrštena je u 1. kotaciju Zagrebačke burze, te se od toga dana njome aktivno trguje na sekundarnom tržištu.

Poslovni rezultat – HEP grupa

HEP grupa - konsolidirana financijska izvješća (IFRS)

	jedinica	2004.	2005.	2006.	06/05
Poslovni prihodi	mil. kn	8.616,4	9.653,3	10.247,3	6,2%
Poslovni rashodi	mil. kn	8.006,1	9.108,9	9.846,6	8,1%
Dobit iz poslovanja	mil. kn	610,3	544,4	400,6	-26,4%
Neto dobit grupe	mil. kn	476,7	469,2	241,9	-48,4%
Neto dobit (pripisiva vlasniku kapitala)	mil. kn	439,2	441,3	216,9	-50,8%
Ukupna imovina	mil. kn	27.166,8	28.076,0	29.335,6	4,5%
Kapital i rezerve (pripisivi vlasniku)	mil. kn	17.442,1	17.808,7	18.013,4	1,1%
Bruto zaduženost	mil. kn	4.759,7	4.374,3	4.663,5	6,6%
Investicije u nekretnine, postojenja i opremu	mil. kn	1.813,0	2.443,0	2.761,9	13,1%
Novčana sredstva iz poslovnih aktivnosti	mil. kn	2.007,3	2.892,3	2.817,6	-2,6%
Slobodna novčana sredstva	mil. kn	188,6	445,2	48,0	-89,2%
stopa EBITDA	%	29,2%	26,4%	23,9%	
stopa EBIT	%	7,7%	6,1%	4,2%	
stopa neto dobiti	%	5,6%	5,0%	2,3%	
ROE	%	2,5%	2,5%	1,2%	
odnos duga prema kapitalu (dug/kapital)	%	27,3%	24,5%	25,9%	

HEP grupa je prema financijskim pokazateljima jedna od najvećih poslovnih grupacija u Republici Hrvatskoj. Godina 2006. bila je poslovno uspješna godina, iako su uvjeti poslovanja bili nepovoljniji nego u 2005. godini. To se prvenstveno odnosi na rast cijena i strukturu energetske inputa uslijed čega su troškovi poslovanja ostvarili veći rast od rasta prihoda. Dobit iz poslovanja smanjena je za 143,8 milijuna kuna i iznosi 400,6 milijuna kuna (u

2005. godini 544,4 milijuna kuna). Neto dobit grupe iznosi 241,9 milijuna kuna i smanjena je za 227,3 milijuna kuna, na što su dodatno utjecali slabiji financijski rezultat (za 18,4 milijuna kuna) i veći porezni rashod (za 65 milijuna kuna). Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala iznosi 216,9 milijuna kuna što je 224,4 milijuna kuna manje nego u 2005. godini.

Konsolidirani račun dobiti i gubitka (skraćena verzija)

	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
				mil. kn	
Poslovni prihodi	8.616,4	9.653,3	12,0%	10.247,3	6,2%
Poslovni rashodi	8.006,1	9.108,9	13,8%	9.846,6	8,1%
Dobit iz poslovanja (EBIT)	610,3	544,4	-10,8%	400,6	-26,4%
Neto dobit grupe	476,7	469,2	-1,6%	241,9	-48,4%
Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala	439,2	441,3	0,5%	216,9	-50,8%

Poslovni prihodi

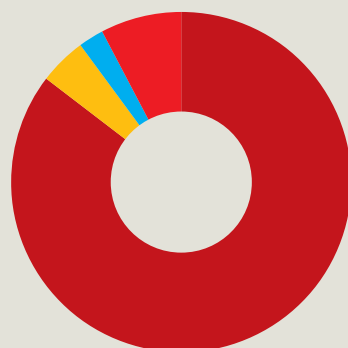
U 2006. godini grupa je ostvarila dosad najveće poslovne prihode – 10.247,3 milijuna kuna, uz porast od 594,0 milijuna kuna (6,2 posto) u odnosu na 2005. godinu. Rast poslovnih prihoda rezultat je porasta prihoda od prodaje električne energije, dok su prihodi od prodaje toplinske energije i plina smanjeni.

Prihodi od prodaje električne energije, koji čine 85,4 posto poslovnih prihoda grupe, veći su za 590,9 milijuna kuna (7,2 posto) i iznose 8.747,0 milijuna kuna. Sav porast tog prihoda ostvaren je zahvaljujući povećanju prihoda od prodaje domaćim kupcima za 614,4 milijuna kuna, ostvarenom zbog rasta potrošnje električne energije za

4,6 posto i cjelogodišnjeg učinka povećanja prodajne cijene od rujna 2005. godine. Prihod od prodaje izvan Hrvatske smanjen je za 23,5 milijuna kuna, čime je udjel izvoza u prihodu od prodaje električne energije smanjen s 10,8 posto u 2005. na 9,8 posto u 2006. godini.

Ostali prihodi od prodaje manji su nego u 2005. godini zbog utjecaja klimatskih okolnosti u zadnjem tromjesečju 2006. godine. Prihodi od prodaje toplinske energije smanjeni su za 29,7 milijuna kuna (6,1 posto) te su iznosili 457,9 milijuna kuna, a prihodi od prodaje plina, uz smanjenje od 10 milijuna kuna (4 posto) iznosili su 242,3 milijuna kuna.

Poslovni prihodi (mil.kn)



:prodaja električne energije	8.747,0	85,4%
:prodaja toplinske energije	457,9	4,5%
:prodaja plina	242,3	2,4%
:ostali poslovni prihodi	800,1	7,7%
	10.247,3	+ 6,2%

Poslovni rashodi

Poslovni rashodi porasli su za 737,7 milijuna kuna (8,1 posto), što je za 143,8 milijuna kuna više od rasta poslovnih prihoda, i iznose 9.846,6 milijuna kuna. Zbog porasta potrošnje električne energije u Hrvatskoj povećani su troškovi proizvodnje (energetsko gorivo) i nabave električne energije. Međutim, na rast tih troškova utjecali su i nepovoljniji uvjeti poslovanja i to:

- rast cijena loživog ulja (31 posto) i plina (15 posto) te električne energije koja se kupuje na tržištu (25 posto)
- manja proizvodnja električne energije u hidroelektranama (-5 posto), a veća u termoelektranama (5,6 posto)

Troškovi nabave električne energije, koji obuhvaćaju električnu energiju iz NE Krško i uvoz električne energije, iznose 2.029,3 milijuna kuna i porasli su za 197,8 milijuna kuna (10,8 posto). Iako je nabava smanjena s 8,73 na 8,16 TWh zbog manje prodaje električne energije izvan Hrvatske, 25 posto više cijene energije koja se kupovala na tržištu poništile su utjecaj tog smanjenja.

Poslovni rashodi
(mil.kn)



Zbog smanjene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (za 5 posto - sa 6,39 na 6,07 TWh) povećana je proizvodnja u termoelektranama (za 5,6 posto - s 5,15 na 5,44 TWh). Troškovi energetskog goriva povećani su za 309,4 milijuna kuna (21,1 posto) i iznosili su 1.775,5 milijuna kuna. Na to su, osim povećane proizvodnje, utjecale i veće cijene loživog ulja i plina. Za vrijeme ogrjevnog sezone u prvom tromjesečju, u kogeneracijskim se elektranama koristilo skuplje zamjensko gorivo - loživo ulje, zbog smanjenih isporuka plina (isporučeno 113 mil. m³ manje od ugovorene godišnje količine).

Preostali iznos rasta poslovnih rashoda odnosi se na rast troškova osoblja, zajedno s troškovima naknada i materijalnih prava (159,1 milijuna kuna), troškova amortizacije

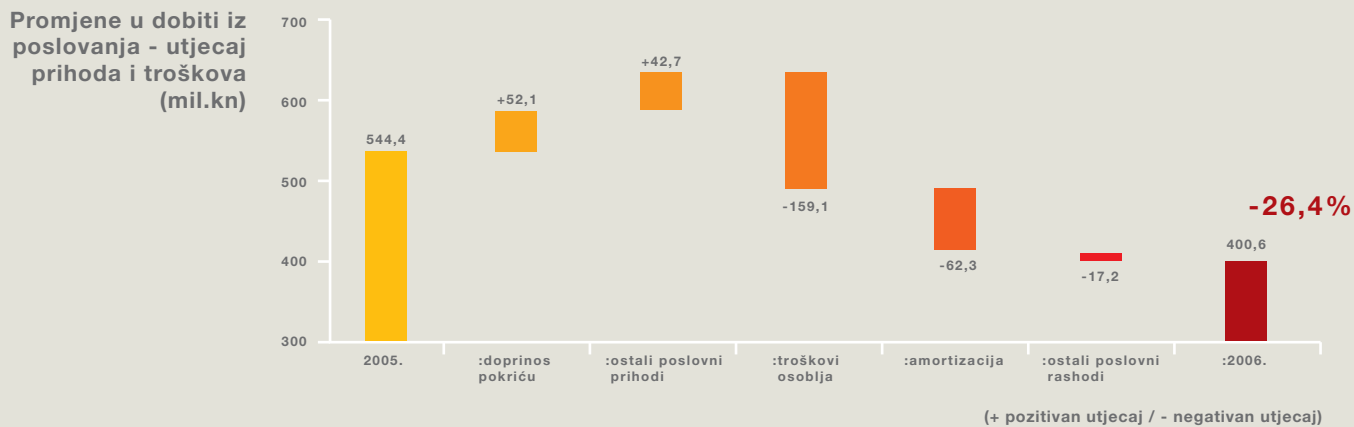
(62,3 milijuna kuna) i ostale poslovne rashode (9,1 milijuna kuna).

Troškovi osoblja utvrđeni su kolektivnim ugovorom koji je stupio na snagu početkom 2006. godine i kojim je osnovna plaća uvećana 6,1 posto u odnosu na 2005. godinu. Poticajnim mjerama za umirovljenje u 2006. godini obuhvaćeno je 405 radnika uz trošak otpremnina od 119,4 milijuna kuna i 7,8 milijuna kuna troška dokupa staža.

Troškovi amortizacije porasli su zbog povećanja vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine stavljanjem u uporabu novoizgrađenih energetskih objekata, postrojenja i opreme te informatičko-telekomunikacijske infrastrukture i to u 2005. godini u vrijednosti od 2.062,1 milijuna kuna, a u 2006. godini 2.138,8 milijuna kuna.

Dobit

Kao posljedica djelovanja prethodno prikazanih čimbenika, dobit iz poslovanja smanjena je 26,4 posto: s 544,4 milijuna kuna na 400,6 milijuna kuna.



Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala ostvarena je u iznosu od 216,9 milijuna kuna, što je 50,8 posto manje nego u 2005. godini. Ovo smanjenje posljedica je pada operativne dobiti, nepovoljnijeg financijskog rezultata i

većih poreznih rashoda nego u 2005. godini. Stope dobiti u 2006. godini smanjene su u odnosu na prethodne godine.

Struktura dobiti

	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
				mil. kn	
Prihodi od prodaje	7.890,2	8.895,9	12,7%	9.447,2	6,2%
Dobit prije kamata, poreza i amortizacije	2.302,5	2.346,8	1,9%	2.259,3	-3,7%
Dobit iz poslovanja	610,3	544,4	-10,8%	400,6	-26,4%
Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala	439,2	441,3	0,5%	216,9	-50,8%
stopa EBITDA	29,2%	26,4%		23,9%	
stopa EBIT	7,7%	6,1%		4,2%	
stopa neto dobiti	5,6%	5,0%		2,3%	

Rezultati po djelatnostima

Poslovni rezultat

mil. kn

	električna energija			toplinska energija			distribucija plina		
	2005.	2006.	06/05	2005.	2006.	06/05	2005.	2006.	06/05
Poslovni prihodi	8.860,6	9.484,4	7,0%	527,3	509,4	-3,4%	265,4	253,4	-4,5%
Dobit iz poslovanja	614,6	482,1	-21,6%	-69,2	-70,6	2,0%	-1,0	-10,8	1037%

Najveći dio poslovnog prihoda (92,6 posto), kao i ukupna dobit iz poslovanja ostvareni su u djelatnosti električne energije. Udjel u poslovnim prihodima grupe povećan je s 91,8 na 92,6 posto zbog rasta prihoda od prodaje električne energije i pada prihoda u ostalim djelatnostima. Djelatnost toplinarstva ostvarila je gubitak iz poslovanja od 70,6 milijuna kuna, neznatno (1,4 milijuna kuna) više

nego u 2005. godini. Smanjen je udjel u prihodu Grupe s 5,5 na 5,0 posto.

Djelatnost distribucije plina ima najmanji udjel u poslovnim prihodima (2,5 posto) i povećan je gubitak iz poslovanja na 10,8 milijuna kuna.

Promjene u dobiti iz poslovanja po djelatnostima (mil.kn)



(- negativan utjecaj zbog smanjenja dobiti ili povećanja gubitka)

Električna energija

U djelatnostima proizvodnje, prijenosa, distribucije i opskrbe električnom energijom, u 2006. godini ostvarena je dobit iz poslovanja od 482,1 milijun kuna što je 132,5 milijuna kuna (21,6 posto) manje u odnosu na 2005. godinu.

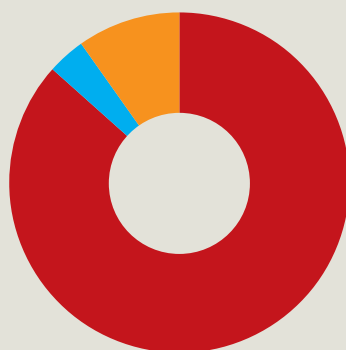
Rezultat iz poslovanja

	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
				mil. kn	
poslovni prihodi	7.852,0	8.860,6	12,8%	9.484,4	7,0%
poslovni rashodi	7.212,3	8.246,0	14,3%	9.002,3	9,2%
dobit iz poslovanja	639,7	614,6	-3,9%	482,1	-21,6%

Prihod od prodaje električne energije iznosi 8.747,0 milijuna kuna i povećan je za 590,9 milijuna kuna (7,2 posto) u odnosu na 2005. godinu. Rast prihoda ostvaren je zahvaljujući rastu prihoda od prodaje u Hrvatskoj za 614,4 milijuna kuna (8,4 posto), dok je prihod od prodaje izvan Hrvatske smanjen za 23,5 milijuna (2,7 posto).

Domaća potrošnja električne energije povećana je 4,6 posto, a na povećanje prihoda utjecao je i cjelogodišnji učinak povećanja prodajne cijene za tarifne kupce od rujna 2005. godine (5 posto za kućanstva i ostale kupce na niskom naponu, 6 posto za kupce na visokom i srednjem naponu).

Prihodi od prodaje električne energije (mil.kn)



:tarifni kupci	7.576,3	86,6%	8.747,0 + 7,2%
:povlašteni kupci	314,9	3,6%	
:izvoz	855,8	9,8%	

HEP je u svojim elektranama proizveo 11.506 GWh električne energije, što je 59 posto ukupno raspoložive električne energije: iz NE Krško preuzeto je 13 posto (2.645 GWh), a 28 posto (5.513 GWh) nabavljeno je izvan Hrvatske.

Proizvodnja u HEP-ovim elektranama neznatno je (0,3 posto) manja nego u 2005. godini, s tim da je u hidro-

elektranama proizvedeno 5 posto (318 GWh) manje, a u termoelektranama 5,6 posto više električne energije. Hidrološke okolnosti, osobito u drugom polugodištu 2006. godine, bile su nepovoljnije nego u 2005. godini. Uvoz električne energije (kupnja na inozemnom tržištu) smanjen je 6,9 posto prvenstveno zbog manjeg obujma trgovanja energijom.

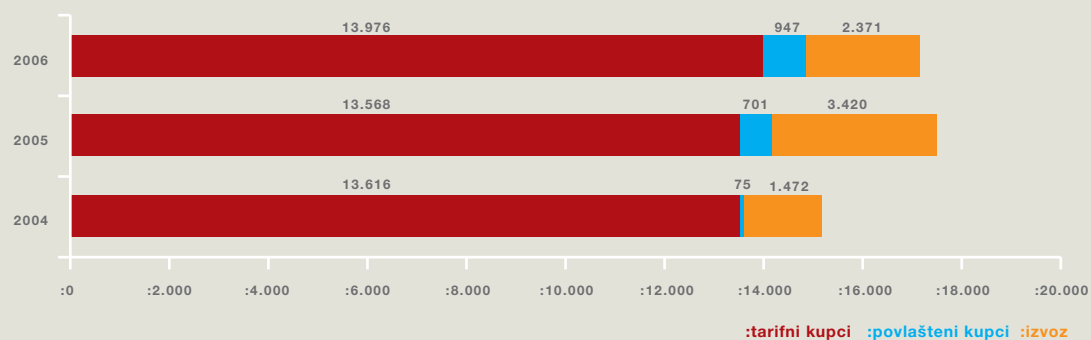
Proizvodnja i nabava električne energije

	GWh			
	2004.	2005.	2006.	06/05
hidroelektrane	7.001	6.388	6.070	-5,0%
termoelektrane	5.388	5.150	5.436	5,6%
Nuklearna elektrana Krško	2.606	2.807	2.645	-5,8%
nabava električne energije	2.578	5.919	5.513	-6,9%

Domaćim kupcima prodano je 14.923 GWh električne energije – tarifnim 13.976 GWh (94 posto), a povlaštenima 947 GWh (6 posto). Smanjen je izvoz električne energije

(30,7 posto) čime je pao njegov udjel u ukupno prodanoj energiji s 19,3 posto u 2005. godini na 13,7 posto u 2006. godini.

Prodaja električne energije (GWh)



Prodaja električne energije domaćim kupcima obračunavala se primjenom tarifnog sustava, a zadnja promjena cijena bila je u 2005.g. kada su od 1. rujna povećane tarifne stavke. Od ukupno 113 povlaštenih kupaca u

Hrvatskoj, njih 16 je sklopilo ugovor o opskrbi s HEP Opskrbom d.o.o., a ostali su kupovali električnu energiju pod uvjetima za tarifne kupce.

Toplinarstvo

Djelatnost proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom obavljala se u dvama društvima - HEP Toplinarstvo d.o.o. (područje Zagreba i Osijeka) i Toplinarstvo Sisak d.o.o. (grad Sisak). Od 1. siječnja 2007. godine

društvo Toplinarstvo Sisak pripojeno je društvu HEP Toplinarstvo čime će se učinkovitije upravljati toplinskom djelatnošću i ostvariti uštede na troškovima poslovanja.

Rezultat iz poslovanja

	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
				mil. kn	
poslovni prihodi	522,5	527,3	0,9%	509,4	-3,4%
poslovni rashodi	553,0	596,5	7,9%	580,0	-2,8%
dobit iz poslovanja	-30,5	-69,2	126,9%	-70,6	2,0%

Od ove djelatnosti HEP grupa je ostvarila 5 posto poslovnih prihoda. Udjel u prihodu Grupe je smanjen (5,5 posto u 2005.) zbog pada prihoda od prodaje toplinske energije do kojeg je došlo uslijed manje potrošnje u sezoni grijanja. U 2006. godini neznatno je povećan gubitak iz poslovanja na 70,6 milijuna kuna što je 1,4 milijuna kuna više u odnosu na 2005. godinu.

Proizvodnja ogrjevnih topline i tehnološke pare iznosila je 2,57 TWh (10 posto manje u odnosu na 2005.). Potrošnja toplinske energije iznosila je 2,22 TWh (9 posto manje). Zbog pada potrošnje, prihodi od prodaje uz smanjenje od 29,7 milijuna kuna (6,1 posto), iznosili su 457,9 milijuna kuna.

Iako prodajne cijene toplinske energije ne pokrivaju troškove poslovanja, a cijene energetskog goriva porasle su i u 2006. godini povećavši jediničnu cijenu koštanja, nije došlo do povećanja prodajne cijene. Kako je toplinska djelatnost obuhvaćena procesom liberalizacije i regulacije energetskog sektora, u 2007. godini trebale bi se odobriti nove cijene u skladu s Tarifnim sustavom za proizvodnju, distribuciju i opskrbu toplinskom energijom, koje bi trebale omogućiti profitabilno poslovanje i razvoj ove djelatnosti.

Plin

U distribuciji plina koju obavlja društvo HEP-Plin d.o.o. ostvaren je pad potrošnje plina od 6 posto na što su utjecale klimatske okolnosti u zadnjem tromjesečju, smanjivši potrošnju plina kod potrošača koji ga koriste za

grijanje. Prihodi od prodaje plina manji su za 10 milijuna kuna (4 posto) te su iznosili 242,3 milijuna kuna. Od ove djelatnosti HEP grupa je ostvarila 2,5 posto poslovnih prihoda.

Rezultat iz poslovanja

	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
poslovni prihodi	241,9	265,4	9,7%	253,4	-4,5%
poslovni rashodi	240,7	266,4	10,7%	264,2	-0,8%
dobit iz poslovanja	1,2	-0,96		-10,8	

U 2006. godini ostvaren je gubitak iz poslovanja od 10,8 milijuna kuna što je povećanje od 9,9 milijuna kuna u odnosu na 2005. godinu. Na povećanje gubitka utjecali su

veći troškovi transporta plina koji su obuhvatili i konačni obračun za 2005. godinu, kao i rast još nekih kategorija troškova.

Financijski položaj

Konsolidirana bilanca (skraćena verzija)

	31. prosinca 2005.		31. prosinca 2006.	
	mil. kn	udjel	mil. kn	udjel
Dugotrajna imovina	25.221,2	90%	26.575,4	91%
Kratkotrajna imovina	2.854,8	10%	2.760,2	9%
Ukupna imovina	28.076,0	100%	29.335,6	100%
Kapital i rezerve pripisivi vlasniku	17.808,7	63%	18.013,4	61%
Manjinski udjel	153,6	1%	137,7	1%
Ukupno obveze	10.113,7	36%	11.184,5	38%
Dugoročne obveze	7.012,8	25%	7.837,3	27%
Kratkoročne obveze	3.100,9	11%	3.347,2	11%
Ukupno obveze, kapital i manjinski udjel	28.067,0	100%	29.335,6	100%

Imovina

Ukupna imovina HEP grupe povećala je u 2006. godini svoju vrijednost za 1.259,6 milijuna kuna i iznosi 29.335,6 milijuna kuna. Povećanje se odnosi na dugotrajnu imovinu, dok je vrijednost kratkotrajne imovine smanjena za 94,6 milijuna kuna.

Najveći dio dugotrajne imovine čine nekretnine, postrojenja i oprema (zajedno s investicijama u tijeku) u vrijednosti 24.207,7 milijuna kuna (povećanje - 949,8 milijuna kuna). Povećanje je ostvareno ulaganjem u izgradnju te zamjene i rekonstrukcije energetskih objekata u iznosu od 2.761,9

milijuna kuna, što je dosad najveće ulaganje u jednoj godini, a ujedno za milijardu kuna nadmašuje iznos godišnje amortizacije. Preostalo povećanje dugotrajne imovine odnosi se na dane predujmove za materijalnu imovinu. Vrijednost kratkotrajne imovine je 2.760,2 milijuna kuna. Smanjena je za 94,6 milijuna kuna zbog povlačenja depozita i oročenih novčanih sredstava. Najveći dio kratkotrajne imovine čine potraživanja od kupaca - 1.323,3 milijuna kuna, koja su neznatno povećana (20 milijuna kuna) u odnosu na 2005. godinu.

Kapital i obveze

Dobit ostvarena u poslovnoj godini povećala je kapital i rezerve pripisive vlasniku na 18.013,4 milijuna kuna (povećanje - 204,7 milijuna kuna). Ukupne obveze povećane su za 1.070,8 milijuna kuna od čega su za 824,5 milijuna povećane dugoročne, a za 246,3 milijuna kuna kratkoročne obveze.

Dugoročne obveze po kreditima, koje iznose 3.128,9 milijuna kuna, smanjene su za 208,5 milijuna kuna zbog većih otplata kredita od priljeva novih kredita kao i zbog utjecaja vrednovanja glavnice radi promjene valutnih tečajeva. Kako bi se smanjio rizik uslijed izloženosti promjenama tečaja i kamatne stope, izdane su u studenom 2006. godine sedmogodišnje obveznice nominirane u kunama i s fiksnom kamatnom stopom, što je povećalo

dugoročne obveze po vrijednosnim papirima za 497,7 milijuna kuna.

U dugoročnim obvezama značajno povećanje (za 452,9 milijuna kuna) ostvarili su odgođeni prihodi za imovinu financiranu od drugih, a odnosi se na priključenja novih potrošača i povećanje priključne snage postojećih.

U kratkoročnim obvezama došlo je do povećanja obveza prema dobavljačima za 116 milijuna kuna što je posljedica povećanja investicija u 2006. godini.

Zbog povećanja zaduženja na koje se obračunavaju kamate, većeg od povećanja vrijednosti kapitala i rezervi, povećan je odnos duga prema kapitalu s 24,6 na 25,9 posto.

Investicije

Investicije

	mil. kn			
	2004.	2005.	2006.	06/05
Investicije u nekretnine, postojenja i opremu	1.813,0	2.443,0	2.761,9	13,1%

U 2006. godini ostvarene su investicije u vrijednosti 2.761,9 mil. kuna od čega je u izgradnju novih te zamjene i rekonstrukcije postojećih energetske objekata uloženo 2.234,2 milijuna kuna. Preostale investicije u iznosu od

527,7 milijuna kuna odnose se na informatičku i telekomunikacijsku infrastrukturu, sustave daljinskog upravljanja, mjerne uređaje i instrumente, poslovne prostore i transportna sredstva.

Investicije u energetske objekte i postrojenja

mil. kn					
proizvodnja	prijenos	distribucija	ukupno električna energija	toplinarstvo	distribucija plina
567,3	319,0	1.222,6	2.108,9	110,6	14,7

Izgradnjom prijenosne i distribucijske mreže omogućava se kontinuirani rast potrošnje električne energije u Hrvatskoj, a zamjenama i rekonstrukcijama otklanjaju se neefikasnosti postojećih objekata i postrojenja s ciljem poboljšanja sigurnosti i kvalitete isporuke električne energije te smanjenja gubitaka u mreži. Izgradnja novih

proizvodnih objekata visoke energetske učinkovitosti smanjit će jaz između mogućnosti proizvodnje u postojećim proizvodnim objektima i potreba za električnom energijom uslijed rasta potrošnje. Također će se omogućiti postupno zatvaranje starih, neefikasnih te stoga skupih pogona.

Značajnije investicije

- Početak glavnih radova na izgradnji HE Lešće (42 MW; moguća godišnja proizvodnja 98 GWh); nastavak izgradnje bloka L u TE-TO Zagreb (100 MWe, 80 MWt; planirana godišnja proizvodnja 750 GWh električne i 250 GWh toplinske energije)
- Nastavak višegodišnjih radova na revitalizaciji hidroelektrana Peruća, Zakučac, Senj i Gojak te termoelektrana Sisak, Rijeka i TE-TO Osijek
- Prijenosni objekti čija je izgradnja ili rekonstrukcija završena u 2006. godini – Program Split, RP 110 kV Podsused, TS 110/35 /10 kV Raša, TS 110/35/20(10) kV Varaždin, TS 110/30 kV Resnik
- Prijenosni objekti čija je izgradnja ili rekonstrukcija započela u 2006. i nastavit će se u 2007. godini – Program Banovina i Program Karlovac, DV 2x220(110) kV Plomin-Vodnjan, DV 110 kV Đakovo-Županja, TS 110/20 kV Osijek 4, KB 110 kV Osijek 3 – Osijek 4, TS 110/35/20(10) kV Drniš, TS 110/10(20) kV Buzet
- U distribucijskoj djelatnosti realizirana su ulaganja u energetske objekte 110 kV (TS Tvornica cementa, TS Varaždin, TS Osijek 4, TS Vinčent, TS Tupljak, TS Krk, TS Turnić, TS Dujmovača, TS Siscia, TS Karlobag), 35 kV (TS Lepoglava, TS Šenkovec, TS Žabno, TS Vinkovci 5, TS Staro Petrovo selo, TS Biograd, TS Knin, TS Slatina)
- Nastavljena sanacija i obnova ratnih šteta, sanacija naponskih okolnosti u distribucijskoj električnoj mreži, interventna zamjena brojila.
- U toplinskoj djelatnosti započeo je višegodišnji projekt ulaganja u revitalizaciju i rekonstrukciju toplinske mreže Zagreba i Osijeka čime će se povećati efikasnost i smanjiti troškovi poslovanja toplinske djelatnosti.
- U djelatnosti distribucije plina najznačajnija je investicija početak izgradnje plinske mreže u Baranji. Izgrađeno je oko 70 km plinovodne mreže u gradu Belom Manastiru na koju će se prvi kupci priključiti 2007. godine.
- U informatičkoj i telekomunikacijskoj tehnologiji nastavljena su ulaganja u konsolidaciju i razvoj infrastrukture.

06: Odnosi s kupcima

HEP je na 1. saboru zaštite potrošača, 2004.g., dobio priznanje "za pojednostavljenje obračuna potrošnje električne energije i zaštitu potrošača električne energije".



Broj kupaca

Broj mjernih mjesta kupaca električne energije u 2006. godini povećan je za 34.057. Od toga, povećanje kod kupaca kategorije kućanstvo iznosi 27.475 mjernih mjesta, a kod kupaca kategorije poduzetništvo 6.628 mjernih mjesta. Na kraju 2006. godine HEP je opskrbljivao električnom energijom kupce na ukupno 2.193.351 mjernom mjestu. Od ukupnog broja mjernih mjesta, 2.191.299 mjernih mjesta pripadaju distribucijskoj mreži niskog napona, od čega 1.990.030 pripada kupcima kategorije kućanstva. Ukupno 2.052 mjerna mjesta pripadaju kupcima na mreži visokog i srednjeg napona.

U djelatnosti opskrbe toplinskom energijom, broj kupaca u 2006. godini povećan je 1,7 posto. Na kraju godine bilo je 115.760 kupaca, od čega 110.150 kućanstava te 5.610 kupaca kategorije gospodarstva. Na plinoposkrbni sustav priključena su 1.864 nova kupca što čini porast od tri posto, čime je njihov broj porastao na 61.191.

Odnosi s kupcima električne energije

Društvo s najvećim brojem kupaca, HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o. (HEP-ODS), provelo je više aktivnosti s ciljem povećanja kvalitete usluge kupcima, koja se očituju kroz jedinstven izgled računa za električnu energiju u ujednačenju poslov-

ne prakse u čitavom Društvu, uvođenjem nove Billing aplikacije.

U skladu s potrebama i zahtjevima kupaca, HEP-ODS je, uz sve uobičajene načine plaćanja (gotovinski, kreditne kartice, trajni nalozi), kupcima omogućio plaćanje računa bez naknade u svim poslovnicama FINA-e i Hrvatske pošte. Time je, ulaganjem vlastitih sredstva, kupcima pružena bolja usluga i velik izbor načina plaćanja te su smanjeni njihovi troškovi.

Krajem 2005. godine u sklopu Elektre Zagreb otvoren je prvi HEP-ov Info-centar za kupce električne energije. U Info-centru se mogu dobiti sve informacije koje zanimaju sadašnje i buduće kupce: informacije u vezi s opskrbom električnom energijom, tehničke informacije o uštedama i racionalnoj uporabi električne energije, saznanja o proizvodnji električne energije, upoznavanje s uvjetima za priključenje na mrežu HEP-a, provedba mjera zaštite okoliša i druge. U Info-centru slijepi osobe mogu dobiti i Tarifni sustav tiskan na *Brailleovu* pismu u suradnji s Udrugom slijepih i slabovidnih.

U deset područnih organizacijskih jedinica, *elektri*, funkcioniraju Call centri 9820, čije su usluge besplatne i gdje se također mogu dobiti informacije koje zanimaju kupce, a također i dostaviti očitavanje brojila ili uputiti prigovor. Ovi Call centri, za sada, funkcioniraju lokalno, ali su dobar preduvjet za uspostavljanje jedinstvenog Kontakt centra za čitavu Hrvatsku.

Povjerenstva za reklamacije

Tijekom 2006. pripremano je pokretanje internetske stranice HEP-ODS-a na kojoj će kupci moći dobiti pravovremene obavijesti o poslovanju *elektri*, dostaviti očitavanja brojila te se upoznati sa svim zakonskim propisima i novostima koji se odnose na opskrbu i distribuciju električne energije.

U svakoj *elektri* (distribucijskom području HEP-ODS-a) organiziran je prihvati i obrada upita, informacija i prigovora kupaca. Služba za odnose s kupcima u sklopu Sektora za opskrbu tarifnih kupaca sustavno vodi brigu, prati i evidentira davanje usluga, informacija i rješavanje prigovora, u najkraćem mogućem roku.

Temeljem Zakona o zaštiti potrošača, čije se odredbe odnose i na HEP, kao davatelja javne usluge, u 21 distribucijskom području HEP - Operatora distribucijskog sustava d.o.o., u HEP-Toplinarstvu d.o.o. i HEP-Plinu d.o.o. funkcioniraju povjerenstva za reklamacije potrošača. U povjerenstvima se, uz predstavnike pojedinih HEP-ovih društava, odnosno područja nalaze i predstavnici udruga potrošača. Udruge za zaštitu prava potrošača, prepoznale su kvalitetu regionalno organiziranih povjerenstava za reklamacije, koja omogućuju brži postupak zaprimanja i obrade žalbi te primjer HEP-a ističu kao ogledan za ostale slične tvrtke u Hrvatskoj.

Broj reklamacija razmatranih na povjerenstvima HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. - 2006.

Predmet reklamacije															Ukupno reklamacija	Ukupno usvojeno	Ukupno odbijeno
Obračun			Neispravno brojilo			Uključenej/isključenje			Naponske okolnosti			Ostalo					
ukupno	prihvaćeno	odbijeno	ukupno	prihvaćeno	odbijeno	ukupno	prihvaćeno	odbijeno	ukupno	prihvaćeno	odbijeno	ukupno	prihvaćeno	odbijeno			
47	18	29	10	8	2	2	0	2	4	1	3	38	23	15	101	50	51



HEP OPSKRBA d.o.o.

HEP-Opkrba d.o.o., društvo u sastavu HEP grupe, osnovano je 2003. godine. Društvo je registrirano za djelatnost opskrbe električnom energijom za koju je ishodilo i dozvolu Hrvatske energetske regulatorne agencije.

HEP-Opkrba d.o.o. je u 2006. godini opskbljivala 16 povlaštenih kupaca koji su taj status stekli u skladu sa Zakonom o tržištu električne energije. Status povlaštenog kupca do sada su stekli svi kupci s izravnim priključkom na prijenosnu mrežu i svi kupci koji na svim mjernim mjestima troše više od 9 GWh. HEP-Opkrba d.o.o. je u 2006. godini prodala 947,4 GWh električne energije.

Tržište električne energije u Republici Hrvatskoj postupno se otvara. Danas već jednu četvrtinu ukupne potrošnje električne

energije ostvaruje 113 povlaštenih kupaca koji su taj status stekli 1. srpnja 2006. godine. Nakon 1. srpnja 2007. svi kupci poduzetnici, stječu status povlaštenog kupca, a potpuno otvaranje tržišta električne energije uslijedit će 1. srpnja 2008. godine kada će svi kupci, uključujući i kućanstva, moći slobodno ugovarati opskrbu električnom energijom.

HEP-Opkrba d.o.o. nudi svojim kupcima različite modele cijena, fleksibilnost prigodom ugovaranja rokova i instrumenata plaćanja, savjete o različitim načinima ušteda u vezi s poboljšanjem planiranja dijagrama opterećenja, smanjenju energije uravnoteženja i druge te usluge energetske učinkovitosti u suradnji s društvom HEP ESCO d.o.o.

07: Upravljanje ljudskim potencijalima

Broj radnika

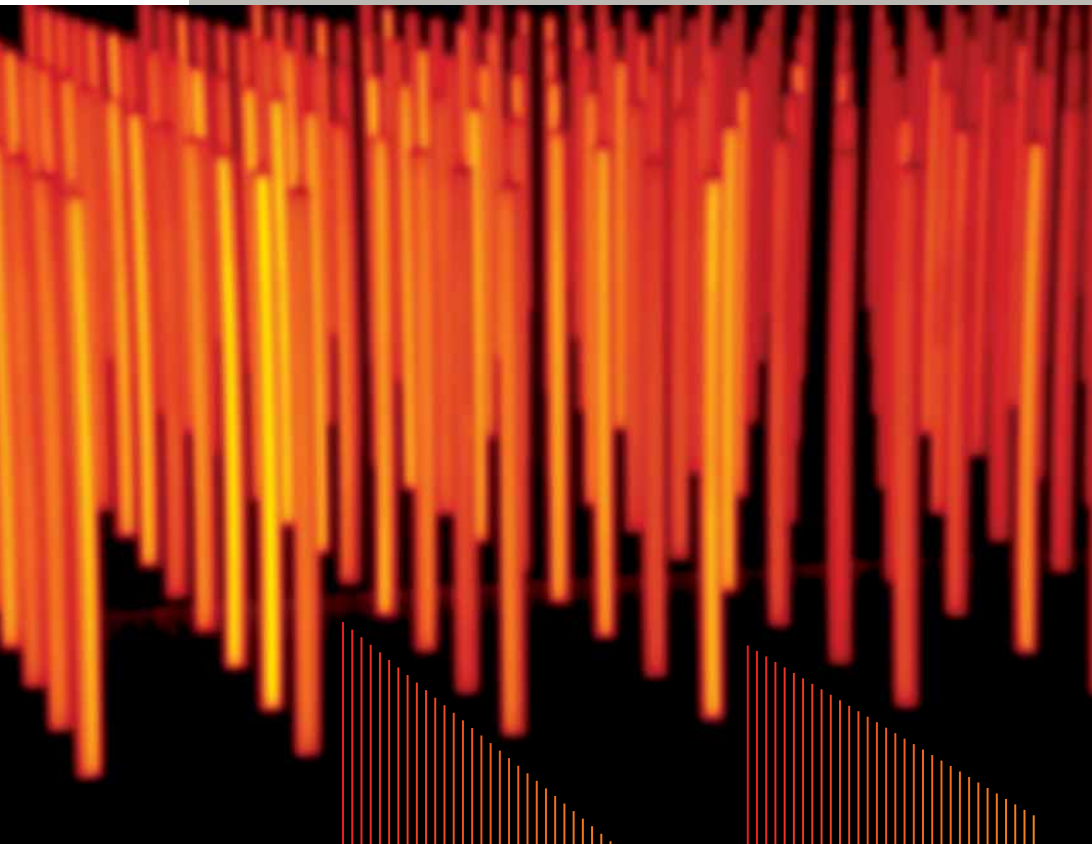
Tijekom 2006. godine, u sklopu poslovnog restrukturiranja HEP-a, nastavljena je tendencija smanjivanja broja radnika unutar HEP grupe. Smanjenje broja radnika rezultat je provedbe politike smanjenja broja radnika

umirovljenjem radnika primjenom poticajnih mjera te provedbom reorganizacije društava HEP grupe u skladu s odredbama Zakona o tržištu električne energije.

Od 1. srpnja 2006. godine u HEP - Operatoru distribucijskog sustava d.o.o. promijenjena je organizacija i sistematizacija radnih mjesta te je svim radnicima ponuđen sporazum o prestanku ugovora o radu i novi izmijenjeni ugovor. Od 10.047 radnika HEP-ODS-a d.o.o. njih 423 nije prihvatilo novi ugovor.

Tijekom 2006. godine nastavljeno je i s provedbom programa poticajnih mjera za umirovljenje radnika koji ispunjavaju uvjete za ostvarivanje prava na starosnu ili prijevremenu starosnu mirovinu. Na dan 31. prosinca 2006. u HEP-u je ukupno 834 radnika ispunjavalo uvjete za odlazak u prijevremenu ili starosnu mirovinu. Poticajne mjere prihvatilo je 70 radnika (8,39 posto radnika koji su ispunjavali uvjete).

Na dan 31. prosinca 2006. od ukupno 14.337 radnika, njih 14.263 bilo je u radnom odnosu na neodređeno vrijeme, a 65 u radnom odnosu na određeno vrijeme (od toga 44 pripravnika koji su u radnom odnosu na određeno vrijeme), dok su devetorici radnika mirovala prava iz radnog odnosa.



Broj radnika na dan 31. prosinca, po društvima HEP grupe

HEP grupa	2005.	2006.	06/05.
HEP d.d.	425	426	1
HEP-Proizvodnja d.o.o.	2.399	2.391	-8
HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.	1.208	1.202	-6
HEP- Operator distribucijskog sustava d.o.o.	10.162	9.721	-441
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	378	378	0
HEP-Plin d.o.o.	132	135	3
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.*	12	12	0
HEP-ESCO	10	12	2
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	3	3	0
APO usluge zaštite okoliša d.o.o.	20	20	0
HEP-Opskrba d.o.o.	0	5	5
HEP Nastavno-obrazovni centar Velika	0	10	10
HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o.	0	1	1
HEP grupa ukupno	14.792	14.357	-435

* U postupku izdvajanja iz HEP grupe

Uređenje radnih odnosa, sindikati i radnička vijeća

U društvima HEP grupe djeluju četiri registrirana sindikata te su u gotovo svim organizacijskim jedinicama unutar HEP grupe organizirana radnička vijeća. Radni odnosi i prava radnika u društvima HEP grupe uređeni su pravilnicima o radu društava i Kolektivnim ugovorom za HEP grupu.

Dana 30. prosinca 2005. sklopljen je novi Kolektivni ugovor za HEP grupu s primjenom od 1. siječnja 2006. do 30. lipnja 2008. godine. Sukladno članku 144. Kolektivnog ugovora za HEP grupu (Bilten br. 159 od 16. siječnja 2006.) stranke Kolektivnog ugovora osnovale su zajedničko povjerenstvo za tumačenje. Povjerenstvo se sastajalo periodično, u skladu s odredbama Kolektivnog ugovora te ovisno o pristiglim zahtjevima.

Poslodavci HEP grupe ispunjavali su svoje obveze prema radničkim vijećima osnovanima u organizacij-

skim jedinicama društava HEP grupe, u smislu članaka 151.–153. Zakona o radu (NN 137/04 – pročišćeni tekst), koji se odnose na obveze obavješćivanja, savjetovanja i suodlučivanja radničkih vijeća o bitnim pitanjima za interese radnika, te obveze utvrđene sporazumima sklopljenim između radničkih vijeća i poslodavaca u HEP grupi.

Kod donošenja novih Pravilnika o radu i Pravilnika o organizaciji i sistematizaciji HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. i HEP-Plin d.o.o. zbog provedbe reorganizacije, poslodavac se prethodno savjetovao s Glavnim radničkim vijećem Društva, odnosno Radničkim vijećem, temeljem odredaba članka 152. Zakona o radu. O donošenju pravilnika poslodavac je također prethodno obavijestio i predsjednike registriranih sindikata.

Razvoj ljudskih potencijala

Zbog redefiniranja organizacijskog ustroja, uloga i ovlasti pojedinih funkcija te uređenja međusobnih odnosa u HEP grupi, dolazi do promjene zadaća, uloga i odgovornosti te potrebnih kompetencija za njihovo obavljanje. Stoga se osmišljavanje i dosljedna provedba programa profesionalnog prilagođavanja radnika kroz doškoloavanje nametnula kao jedna od prioritarnih zadaća HEP-a.

Plan razvoja ljudskih potencijala

U pripremi je Plan razvoja ljudskih potencijala. Njime će se razmotriti pitanja optimalnog stjecanja, korištenja, obuke, razvoja i zadržavanja ključnog menadžmenta i osoblja, što će HEP-u pomoći u provedbi kulture promjene za prijelaz na novu tržišnu strukturu. U izradi Plana razvoja ljudskih potencijala HEP će:

- ispitati postojeću obuku i procijeniti njenu djelotvornost u ispunjavanju poslovnih ciljeva;
- ocijeniti primjerenost postojećih metoda obuke, uključujući obuku novih radnika;
- definirati i odabrati obrazovne programe primjerene budućim potrebama HEP-a, uključujući vrste programa i kvalifikacije predavača;

- učinkovitije i sustavnije iskoristavati postojeći fond internog znanja i iskustva koje posjeduju radnici kroz formiranje sustava internog trenerstva na razini Grupe.

Obrazovanje i stručno usavršavanje

HEP d.d. u suradnji s HEP-NOC-om, za potrebe HEP grupe inicira i organizira seminare, tečajeve, radionice za različite profile radnika i sve razine menadžmenta s ciljem proširivanja, produbljivanja i kontinuiranog upotpunjavanja stručnih znanja radnika i razvoja poželjnih osobnih vještina i značajki poput komunikacijskih, prezentacijskih i interpersonalnih vještina, asertivnosti, upravljanja stresom, vremenom i projektima, rada u timu itd. Edukacijski programi namijenjeni menadžerima dodatno su prošireni temama poput selekcije i razvoja zaposlenika, učinkovitog nagrađivanja i motivacije, upravljanja rizicima, pregovaračkih vještina i tehnika, vođenja sastanaka i dr.

Tijekom 2006. godine HEP je u suradnji s različitim obrazovnim institucijama organizirao brojne seminare za potrebe radnika HEP-a: niz seminara Upravljanje poslovnim rizicima; ciklus seminara Mini

MBA za menadžment HEP-Toplinarstva d.o.o.; predavanje za pravnike HEP grupe *Mirenje kao način rješavanja sporova*, seminare o zakonskim obvezama iz područja informacijske sigurnosti i druge seminare na kojima je ukupno sudjelovalo oko 1.200 polaznika.

U 2006. godini započela je provedba ECDL edukacije na razini HEP grupe, a nastavljeni su i programi informatičkih tečajeva u zemlji i inozemstvu (ukupno oko 100 polaznika informatičke edukacije) te redovnih i konverzijskih grupnih tečajeva stranog jezika (engleskog i njemačkog) za 330 polaznika.

Više stotina radnika tehničke, ekonomske, pravne struke i odnosa s javnošću upućeno je na strukovne konferencije, tematske seminare i tečajeve. Posebno je, brojčano i kvalitativno, značajno sudjelovanje HEP-ovih stručnjaka na skupovima poput Savjetovanja HRO CIGRÉ, MIPRO-a, Forumu Dan energije u Hrvatskoj i drugim stručnim skupovima u Hrvatskoj.

Temeljem natječaja i obavljene provjere prijavljenih kandidata, na poslijediplomske studije različitih profila upućeno je 15 radnika HEP grupe, a na doškoloavanje (izvanredni stručni studij) 4 radnika.

Natječaj za stipendije

Zbog potrebe za djelatnicima, koji će odgovoriti na nove tehnološke zahtjeve elektroenergetskog sustava u konkurentskim uvjetima tržišta te raditi na ciljevima prilagodbe novim odnosima u elektroenergetskom sektoru, HEP je u listopadu 2006. objavio Natječaj za prikupljanje interesa u svrhu stipendiranja studenata za područje tehničkih znanosti, polje elektro-

tehnika, grana elektroenergetika. Na natječaj se javilo ukupno 128 kandidata sa sva četiri elektrotehnička fakulteta u Hrvatskoj. Tijekom selekcijskog postupka odabrano je 105 studenata, s kojima će se sklopiti ugovor o stipendiranju. Ti će studenti imati financijsku potporu HEP-a tijekom studiranja te će se zaposliti u HEP-u odmah po stjecanju diplome. Kao

zaposlenici HEP-a, stipendisti će imati mogućnost kontinuiranog stručnog usavršavanja i profesionalnog razvoja kroz različite oblike obrazovanja te prigodu za upoznavanje temeljnih segmenata poslovanja u različitim organizacijskim jedinicama HEP grupe.

HEP NOC

NASTAVNO OBRAZOVNI CENTAR

Ustanova HEP – Nastavno-obrazovni centar, Velika, u 2006. godini provodila je sljedeće aktivnosti:

Za rad pod naponom obrazovalo se 380 radnika HEP-ODS-a (180 montera i 200 rukovoditelja). Radnici HEP grupe (119) pohađali su ostale vrste obuke i obrazovnih seminara. HEP–NOC je obavljao obuku i obrazovanje radnika i drugih tvrtki, te je za tehnologiju rada pod naponom obučio 19 radnika, a prema ostalim programima obuka i obrazovnih seminara 11 radnika. HEP–NOC je izradio sedam novih obrazovnih programa, uputio ih u Ministarstvo obrazovanja, znanosti i športa, te ih uspješno verificirao.

Kontrolno-ispitni laboratorij HEP–NOC-a započeo je rad periodičkim ispitivanjem (kontrolom) izolacijskih alata i opreme koji se upotrebljavaju u HEP–ODS-u d.o.o. Postavljeni su temelji za međulaboratorijska poredbena mjerenja i potpisan ugovor o međulaboratorijskoj suradnji između HEP–NOC-a i tvrtke Dalekovod d.d. HEP–NOC je u 2006. godini postao punopravni član hrvatske udruge laboratorija CROLAB.

Ustanova je započela suradnju s Elektrotehničkim fakultetom iz Osijeka i Fakultetom elektrotehnike i računarstva iz Zagreba. HEP–NOC je u 2006. godini dobio sve potrebne certifikate za rad pod naponom na srednjem naponu od francuskog EdF–SERECT-a.

Ustanova se promovirala izlaganjem stručnih članaka, referata i nastupima na domaćim i međunarodnim skupovima i kongresima (MIPRO, ICOLIM, simpozij EDZ-a i kongres HRO CIGRÉ), te po prvi put posebnim izložbenim nastupom na kongresu HRO CIGRÉ, u ulozi ponuditelja usluga obrazovanja i usavršavanja odraslih.

Modernizacija postrojenja i nabava nastavnih sredstava obuhvatili su: obnovu i pode-

šavanje relejne zaštite poligona, ispitivanje položenih kabela, modernizaciju kontrolno-upravljačke prostorije (upravljačke ploče), nabavu rabljene hidrauličke autoplatforme i nove hidrauličke autoplatforme za rad pod naponom, kompletiranje učionica multimedijalnim pomagalicama, nabavu i samostalnu izradu demonstracijskih ploča i panela. HEP–NOC je pokrenuo postupak ishoda građevinske dozvole za izgradnju visokonaponskog poligona koji će se sastojati od tri 400 kV stupa i jednog montažno-demontažnog stupa 110 kV.

Tijekom 2006. godine zaposlenici HEP–NOC-a su polazili pojedine cikluse andrugoškog školovanja, usavršavani su za tehnologiju rada pod naponom i laboratorijska ispitivanja, u samoj Ustanovi i u EdF-u. Rukovoditelj obrazovanja i rukovoditelj laboratorija završili su pedagoško-psihološko obrazovanje na Filozofskom fakultetu u Osijeku, a zatim uz ravnatelja upisali i poslijediplomski studij za zvanje magistra - specijalista za elektroenergetiku.

08: Održivi razvoj



Monitoring, poslovna politika i ustroj poslova zaštite prirode i okoliša

Sva su postrojenja HEP-a tijekom 2006. godine radila u skladu s dozvolama i zakonskim propisima koji reguliraju pojedine sastavnice okoliša (zrak i vodu, očuvanje biološke raznolikosti, gospodarenje otpadom, zaštitu od buke), o čemu su pravodobno i objektivno obavještavane mjerodavne državne institucije i jedinice lokalne samouprave te zainteresirana javnost.

HEP je tijekom 2006. godine nastavio s praćenjem i nadzorom svih sastavnica okoliša kroz postojeće izgrađene baze podataka kao što su: Centralni informacijski sustav praćenja emisija onečišćujućih tvari u zrak (CISEM), Katastar tehnološkog otpada te Računovodstveno praćenje izdataka za zaštitu okoliša (RETZOK).

Nastavljene su aktivnosti na uspostavi informacijskog sustava upravljanja podacima o zaštiti prirode i okoliša u HEP-u (INFOZO HEP-a). Sustav se uspostavlja s ciljem kvalitetnog, brzog i pouzdanog informiranja o svim važnim pojedinostima u vezi sa zaštitom prirode i okoliša i ispunjavanjem zakonskih obveza te s ciljem stvaranja kvalitetne podloge za pregovore o rokovima prilagodbe HEP-ovih pogona zakonodavstvu EU, smanjenja rizika u vezi s negativnim utjecajima na prirodu i okoliš, povećanja racionalnosti poslovanja i planiranja troškova i investicija u zaštitu prirode

■ i okoliša, poboljšanja komunikacije unutar HEP-a te s tijelima državne i lokalne uprave, poslovnim partnerima, medijima i ukupnom javnosti, odnosno održivog poslovanja HEP-a u cjelini.

Novom Odlukom o osnivanju Tima za koordinaciju i standardizaciju poslovnih postupaka u zaštiti okoliša u HEP grupi, predsjednik Uprave HEP-a je 2006. godine imenovao nove članove Tima i postavio nove zadaće. Članovi Tima su stručnjaci iz direkcija i sektora HEP-a d.d. te društava HEP grupe. Tim je osnovan 2002. godine, s temeljnom zadaćom koordinacije i usklađivanja aktivnosti u području zaštite okoliša na razini HEP grupe.

Nastavlja se obrazovanje djelatnika koji se u HEP grupi bave poslovima zaštite prirode i okoliša. Organizirani su seminari i radionice u okviru kojih su djelatnici informirani o obvezama i aktivnostima koji proizlaze iz odredbi najnovije zakonske regulative na području zaštite prirode i okoliša.

HEP je dobitnik državne nagrade za opći doprinos društveno odgovorne tvrtke u zaštiti okoliša, 2003. godine.



Usklađivanje sa zakonodavstvom EU

Proces usklađivanja hrvatskog zakonodavstva sa zakonodavstvom EU na području zaštite okoliša rezultirat će bitno drukčijim okolnostima za poslovanje HEP grupe. Neke će odredbe hrvatskog zakonodavstva biti izmijenjene, u pravilu postrožene, a za neka, do sada neregulirana područja, definirat će se zakonski okvir.

Zakonodavni akti EU koji će imati najveći utjecaj na poslovanje HEP grupe su Large Combustion Plants (LCP) 2001/80/EC Direktiva i Integrated Pollution Prevention and Control (IPPC) 96/61/EC Direktiva. Obje direktive postavljaju visoke standarde zaštite okoliša za postojeća i nova termoenergetska postrojenja. Uzimajući u obzir stanje termoenergetskih postrojenja HEP grupe, njihovu ulogu u elektroenergetskom sustavu te tehnička i financijska ograničenja

u slučaju značajnih zahvata radi smanjenja emisije, moguća je odgoda primjene LCP i IPPC Direktive u Hrvatskoj. Prijelazno razdoblje, odnosno njegovo trajanje ovisit će o ishodu pregovaračkog procesa između EU i Republike Hrvatske. Posebno veliku važnost na poslovanje HEP grupe nakon ulaska Hrvatske u EU imat će zakonodavstvo u vezi s klimatskim promjenama. U tom smislu, najvažniji je Protokol iz Kyota kojim se ograničavaju ukupne emisije stakleničkih plinova te Direktiva 2003/87/EC koja uspostavlja sustav trgovanja dozvolama za emitiranje stakleničkih plinova unutar EU. Termoenergetska postrojenja HEP grupe će, kao jedan od najvećih izvora emisije stakleničkih plinova u Hrvatskoj, sudjelovati u sustavu trgovanja dozvolama za emitiranje stakleničkih plinova.

Temeljni pokazatelji

Emisije u zrak

Republika Hrvatska spada među europske države s najmanjom ukupnom i prosječnom emisijom stakleničkih (CO₂) i kiselih (SO₂, i NO_x) plinova, čemu je glavni razlog relativno mali doprinos elektroenergetskog sektora. Emisija gotovo svih promatranih onečišćujućih tvari u 2006. godini je porasla u usporedbi s prethodnom godinom prvenstveno zbog veće potrošnje loživog ulja.

Emisije onečišćujućih tvari iz termoelektrana HEP-a (1990.) 1997.-2006.

godina	SO ₂ (t)	NO _x (t)	CO ₂ (kt)	čestice (t)	proizvedena električna energija iz termoelektrana HEP-a (GWh)
1990.	69.402	9.248	3.750	2.031	4.030
1997.	35.752	8.296	3.395	2.252	3.578
1998.	47.119	10.719	4.057	2.905	4.561
1999.	47.092	11.506	4.071	2.610	4.768
2000.	17.827	7.975	3.522	885	3.958
2001.	21.669	9.222	4.199	1.382	4.713
2002.	17.248	10.544	4.900	1.135	5.899
2003.	21.350	9.391	5.476	1.507	6.703
2004.	13.081	7.051	4.336	767	5.899
2005.	16.890	6.003	4.340	664	5.387
2006.*	17.258	7.092	4.437	954	5.400
Promjena					
2006./ 2005. (%)	+2,13	+15,35	+2,18	+30,39	+0,24

* podaci za 2006. godinu su preliminarni

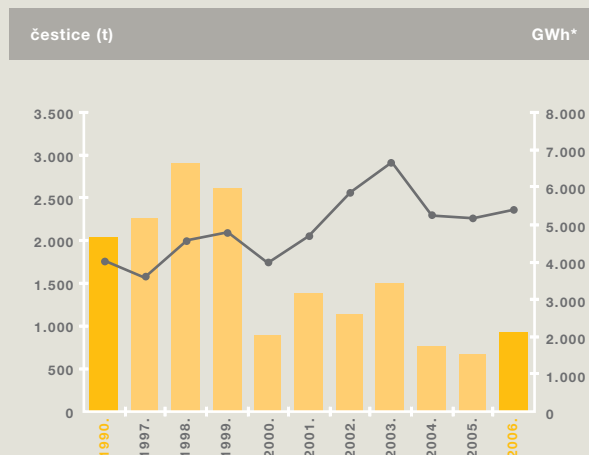
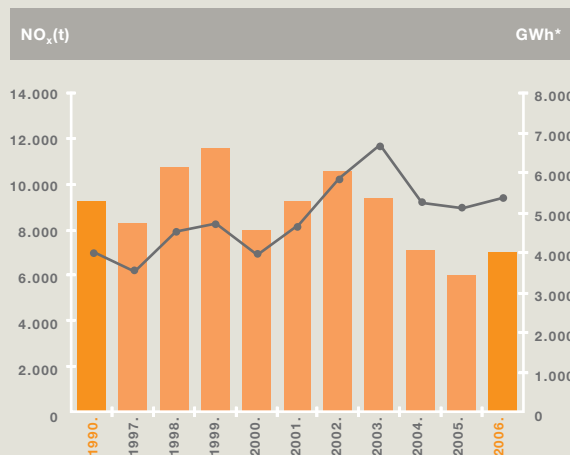
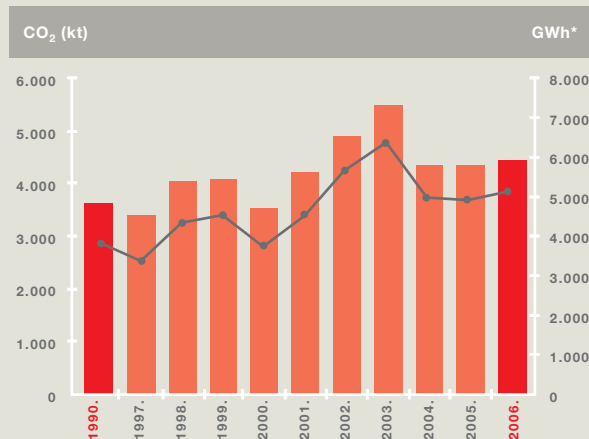
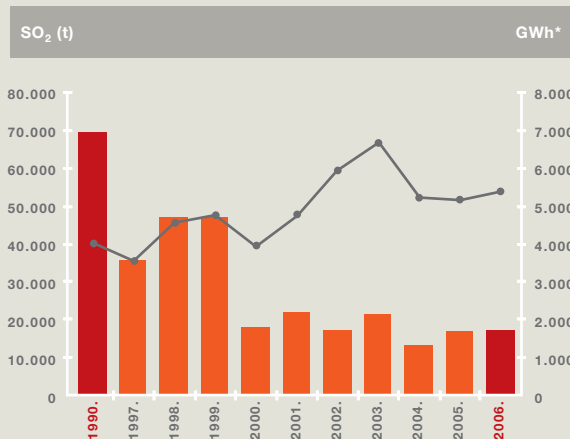
Porasla je specifična emisija pojedinih onečišćujućih tvari u odnosu na ukupno proizvednu električnu energiju, što je rezultat smanjenja proizvodnje električne energije iz hidroelektrana za 5 posto i veće potrošnje loživog ulja u termoelektranama.

Specifična emisija onečišćujućih tvari g/kWh proizvedene električne energije u proizvodnim objektima HEP-a (1990.) 1997.-2006.

godina	SO ₂	NO _x	CO ₂	čestice
1990.	8,98	1,20	485,00	0,26
1997.	4,05	0,94	384,70	0,26
1998.	4,72	1,07	406,15	0,29
1999.	4,17	1,02	360,78	0,23
2000.	1,88	0,84	370,81	0,09
2001.	1,92	0,82	372,81	0,12
2002.	1,53	0,94	434,74	0,10
2003.	1,84	0,81	472,11	0,13
2004.	1,06	0,57	349,99	0,06
2005.	1,46	0,52	376,15	0,06
2006.*	1,49	0,61	328,09	0,08
Promjena 2006./2005. (%)	+2,01	+14,75	+12,77	+25

* podaci za 2006. godinu su preliminarni

Trend emisija onečišćujućih tvari u zrak iz termoelektrana HEP-a (1990.) 1997.- 2006.



* proizvedena električna energija u termoelektranama HEP-a

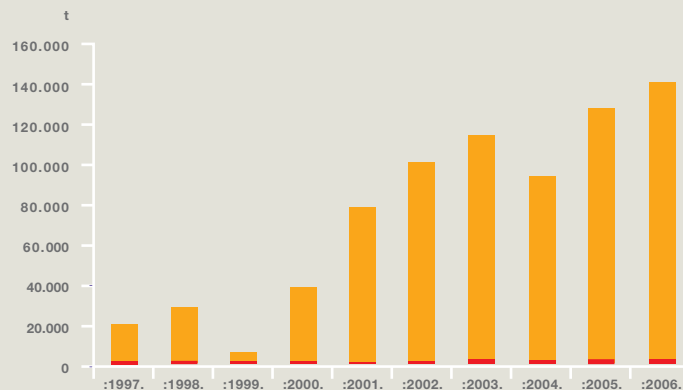
Otpad

U HEP-u je 1997. godine, nakon stupanja na snagu novih zakonskih propisa iz područja postupanja otpadom, započeo projekt Katastar tehnološkog otpada HEP-a. S ciljem bolje organizacije podataka o otpadu, uvida u vrste i godišnju količinu otpada, praćenja načina zbrinjavanja pojedine vrste otpada, ispunjavanja obveze izvještavanja mjerodavnih državnih institucija i planiranja troškova gospodarenja otpadom, ustrojena je baza podataka

o vrstama opasnog i neopasnog otpada koji nastaju u HEP-ovim pogonima. Usporedo je započelo i sustavno obrazovanje djelatnika radi unaprjeđenja postupanja s otpadom. Rezultat tih aktivnosti je znatno bolje gospodarenje otpadom i povećana odgovornost djelatnika za prirodu i okoliš. Tijekom 2006. godine, otpadom nastalim u HEP-u gospodarilo se u skladu s važećom zakonskom regulativom.

Ukupna količina opasnog i neopasnog otpada nastala u HEP grupi 1997. - 2006.

godina	opasni otpad (t)	neopasni otpad (t)
1997.	819	18.861
1998.	637	27.303
1999.	479	5.670
2000.	490	37.531
2001.	518	76.717
2002.	577	98.492
2003.	1.148	111.292
2004.	940	92.067
2005.	1.209	124.820
2006.	1.112	134.336



: opasni otpad : neopasni otpad

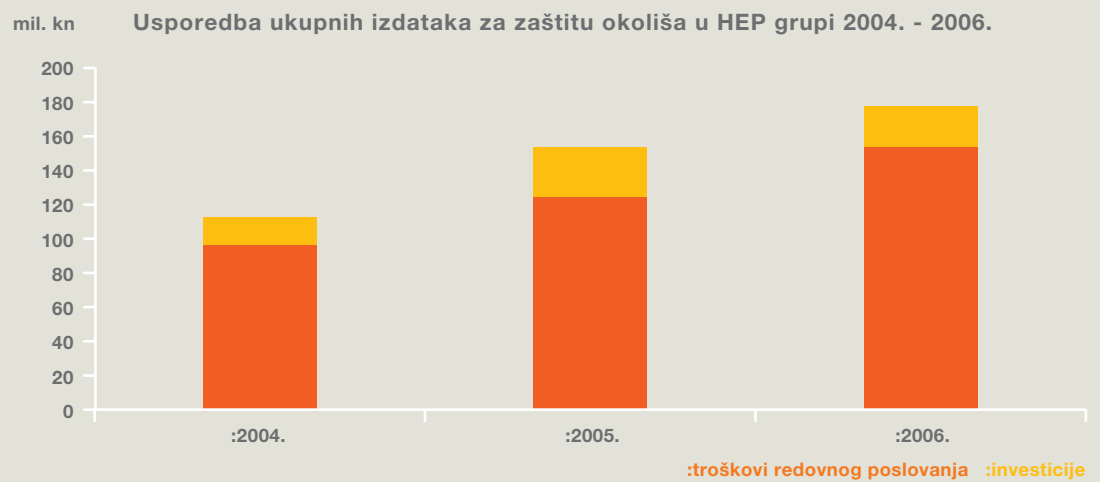
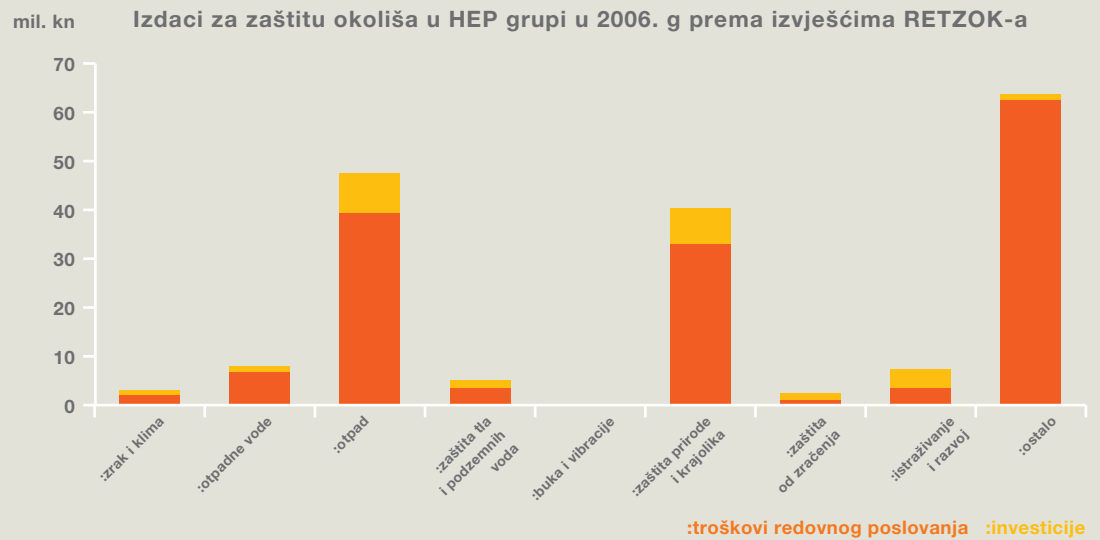
Izdaci za zaštitu prirode i okoliša

U HEP-u se od 2004. godine provodi projekt Računovodstvenog praćenja izdataka za zaštitu okoliša (RETZOK). RETZOK omogućava praćenje i planiranje redovnih izdataka i investicija za zaštitu prirode i okoliša u HEP-u te pravovremeno i točno izvještavanje mjerodavnih državnih institucija. Ukupni troškovi redovnog

poslovanja za zaštitu prirode i okoliša u 2006. godini iznosili su 151.286.791,03 kn dok se u zaštitu prirode i okoliša investiralo 22.374.079,72 kuna. Ukupni izdaci za zaštitu prirode i okoliša u HEP grupi porasli su u odnosu na 2004. godinu za 5 milijuna kuna.

Izdaci za zaštitu okoliša u HEP grupi u 2006. godini prema izvješćima RETZOK-a

Područje zaštite okoliša	Troškovi redovnog poslovanja (u tisućama kuna)	Investicije (u tisućama kuna)
zrak i klima	1.917	275
otpadne vode	6.812	109
otpad	39.236	8.560
zaštita tla i podzemnih voda	3.380	1.702
buka i vibracije	24	39
zaštita prirode i krajolika	33.119	7.127
zaštita od zračenja	258	613
istraživanje i razvoj	3.541	3.738
ostalo	63.001	212
UKUPNO	151.287	22.374



Najvažnija ostvarenja u 2006. godini

Certifikati

- TE-TO Zagreb je kao prvi HEP-ov pogon dobio certifikat za uvedeni Sustav upravljanja okolišem (SUO) prema normi ISO 14001:2004., a na temelju certifikacijskih audita provedenih u prosincu 2005. godine. U jesen 2006. uspješno je provedena provjera uvedenog sustava upravljanja okolišem. TE-TO Zagreb je ishodio i certifikat za uvedeni Sustav upravljanja kvalitetom prema normi ISO 9001:2000.
- Sustav upravljanja okolišem (SUO) certificiran prema normi ISO 14001:2004. i Sustav upravljanja kvalitetom certificiran prema normi ISO 9001:2000., uveli su Uprava i pogoni Proizvodnog područja HE Sjever te Zajedničke službe i pogoni Proizvodnog područja HE Zapad. U pogonima EL-TO Zagreb i KTE Jertovec obavljene su pripreme za njihovo uvođenje i certifikaciju, a uslijedit će i certifikacija ostalih pogona HEP-Proizvodnje d.o.o.
- Započele su aktivnosti na uvođenju Sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004. u Prijenosnom području Zagreb (HEP - Operator prienosnog sustava d.o.o.) te Elektri Zagreb (HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.).

Čistija proizvodnja

- U pogonu TE-TO Zagreb proveden je treći po redu projekt čistije proizvodnje. Projekt je vezan uz novi sustav odvodnjavanja i pražnjenja (SKO), koji se kontrolira i nadzire kroz DCS sustav za vođenje bloka K. Novi sustav omogućava korištenje vrućeg kondenzata u sustavu nadopune vrelovoda ili unutar osnovnog ciklusa kondenzata koji se prije hladio i ispuštao u kanalizaciju zbog čega je dolazilo do gubitka toplinske energije. Projektom

se ostvaruje značajna ušteda toplinske energije kondenzata (oko 15.550 GJ/god.), ušteda goriva (oko 390 t/god.), a ukupna je financijska ušteda oko pola milijuna kuna godišnje uz povrat uloženi sredstava za tri mjeseca.

- U pogonu TE Sisak započela je provedba projekta recirkulacije izbistrene dekarbonizirane vode dobivene od pranja pješčanih filtara iz pogona kemijske pripreme vode i njenog korištenja u pogonu za dekarbonizaciju. Provedbom tog projekta smanjit će se potrošnja vode u pogonu i količina opasnih voda te ostvariti financijska ušteda.

Ostala ostvarenja u termoelektranama

- Radi poboljšanja izgaranja goriva te smanjenja emisija onečišćujućih tvari u zrak, u EL-TO Zagreb obavljene su pripreme za zamjenu goriva i regulacije na visokotlačnim kotlovima.
- U TE-TO Zagreb izveden je glavni projekt rekonstrukcije i nadogradnje sustava odvodnje za priključenje na sustav javne odvodnje. Za sustav su ishođene vodopravna suglasnost i vodopravna dozvola.
- U TE-TO Osijek puštene su u rad dvije nove linije za demineralizaciju vode, koje uz povećanje kapaciteta proizvodnje demi-vode, doprinose smanjenju količine otpadnih voda za 60 posto te smanjenju potrošnje kemikalija potrebnih za regeneraciju linija, a time i poboljšanju kvalitete otpadnih voda. Također je napravljen idejni projekt Otpadni kondenzati i otpadne rashladne vode u TE-TO Osijek.
- U TE Rijeka završen je projekt razdvajanja otpadnih voda nastalih ispiranjem filtara mehaničkih nečistoća u kondenzatu i otpadnih zauljenih voda. Razdvajanjem

otpadnih voda u pogonu, spriječeno je miješanje zauljenih otpadnih voda i otpadne vode koja sadrži celuloznu masu te nastajanje opasnog otpada.

- Nastavljeno je komercijalno iskorištavanje nusproizvoda izgaranja ugljena iz TE Plomin 2 (lebdeći pepeo, gips, šljaka) u Tvornici cementa Holcim, Koromačno, čime se znatno smanjuje količina otpada koja se odlaže na lokaciji termoelektrane. Nadograđena je hidratantska mreža odlagališta pepela radi učinkovitijeg vlaženja površine odlagališta i smanjenja količine prašine u okolici TE Plomin.

Ostvarenja u hidroelektranama

- Završen je projekt Sagledavanje rješavanja problema naplavina u proizvodnim pogonima hidroelektrana čiji je cilj bio utvrditi godišnje količine mješovitog otpada koji u obliku naplavina dolazi na ulazne građevine hidroelektrana i utječe na proizvodnju električne energije te ometa rad hidroelektrana, procijeniti HEP-ove troškove zbrinjavanja tog otpada, te utvrditi obveze državnih institucija u rješavanju zbrinjavanja otpada od naplavina. Prema mišljenju Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva, u rješavanje postupanja s otpadom, uz HEP se moraju uključiti jedinice lokalne samouprave, Hrvatske vode i Hrvatske šume, budući da je otpad od naplavina nepoznatog porijekla i ne nastaje djelatnošću hidroelektrana. Potrebno je utvrditi i raspodjelu visokih troškova postupanja, koje sada u cijelosti snose HEP-ovi pogoni.
- U suradnji sa Zoologijskim zavodom Prirodoslovno-matematičkog fakulteta u Zagrebu započela su istraživanja brojnosti invazivne vrste školjkaša *Dre-*

issena polymorpha (Pall.) - promjenjiva trokutnjača u sustavu hidroelektrana PP HE Sjever. Guste populacije školjkaša sprječavaju protok vode oko turbine, obrastajući zidove u protočnom tunelu i na dovodnoj rešetki ometajući rad i učinkovitost hidroelektrana. Istraživanja imaju za cilj predložiti metodu sprječavanja rasta i naseljavanja školjkaša na čvrste podloge.

- U suradnji s Brodarskim institutom provedena su ispitivanja vodotoka iza strojarnice HE Dubrava radi postavljanja plutajuće apsorbirajuće brane. Brana će se postaviti na lokaciji Donje Dubrave prije utoka u staru Dravu kako bi se spriječilo širenje uljnih onečišćenja u slučaju iznenadnih onečišćenja.
- U pogonu RHE Velebit pokrenut je projekt izgradnje biološkog uređaja za pročišćavanje otpadnih voda pogona.
- Ribogojilište Vitunj, koje se nalazi u sastavu HE Gojak i koristi vodu rijeke Vitunjičice, 2006. godine proizvelo je 62 tone konzumnih pastrva. Voda iz ribogojilišta se prije ispuštanja obrađuje u taložnicama i zadovoljava kriterije prve kategorije kakvoće voda. U suradnji pogona PP HE Jug i lokalnih športsko-ribolovnih društava nastavljeno je poribljavanje rijeke Krke, akumulacije Peruća i rijeke Cetine. Poribljavanje je stalna praksa i u ostalim proizvodnim područjima.

Ostala ostvarenja u društvima

HEP grupe

- S ciljem očuvanja biološke raznolikosti, nastavljena je provedba mjera zaštite bijele rode (*Ciconia ciconia* L.), njihovo prstenovanje i monitoring. Mjere se provode temeljem Sporazuma o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste

bijele rode sklopljenog između HEP-a i Ministarstva kulture, 2004. godine te Sporazuma o suradnji na projektu praćenja populacije, monitoringa i prstenovanja roda na području Sisačko-moslavačke županije sklopljenog između Elektro Sisak (HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.), Ministarstva kulture, Parka prirode Lonjsko polje i Zavoda za ornitologiju HAZU-a.

- U proteklih nekoliko godina HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o. obavio je izoliranje srednjenaponskih priključaka energetskih transformatora, te srednjenaponskih i niskonaponskih priključaka transformatora vlastite potrošnje s ciljem očuvanja stabilnosti elektroenergetskog sustava i biološke raznolikosti. Nakon provedbe tih radova nisu zabilježena stradavanja malih životinja (kuna, ptica, mačaka, glodavaca) od strujnih udara.
- U proteklih pet godina HEP je proveo više istraživanja električnih i magnetskih polja mrežne frekvencije koja stvaraju njegovi elektroenergetski objekti. Istraživanja su obuhvatila mjerenja i proračune električnih i magnetskih polja prvenstveno u blizini visokonaponskih nadzemnih vodova u nadležnosti HEP – Operatora prijenosnog sustava te u i oko visokonaponskih i srednjenaponskih trafostanica. HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. proveo je mjerenja razine električnih i magnetskih polja u okolici distribucijskih nadzemnih i podzemnih vodova. Tijekom 2006. godine u pogonu EL-TO Zagreb, izmjerene su razine elektromagnetskih polja na komandama, u blizini generatora te trafo postrojenja.
- Napravljena je analiza mogućnosti i opravdanosti korištenja biodizela za pogon motornih vozila voznog parka sje-

dišta HEP-a temeljem koje će se izvesti pilot-projekt. On će poslužiti kao osnova za sagledavanje mogućnosti zamjene dijela mineralnog dizela biodizelom na razini HEP grupe čime će se smanjiti emisije štetnih tvari u zrak.

- Radi smanjenja emisija onečišćujućih tvari u zrak, HEP-Toplinarstvo d.o.o. je kotlovnicu snage 3 MW, koja je koristila tekuće lako ulje, zamijenilo novom plinskom kotlovnicom.
- Poboljšano je gospodarenje otpadom, u skladu sa zakonskom regulativom. U pogonima su izgrađena ili je u tijeku izgradnja privremenih odlagališta otpada i sekundarnih sirovina sa spremnicima za odvojeno prikupljanje pojedinih vrsta otpada.
- U termoelektranama HEP-a nastavljeno je, u skladu s hrvatskim zakonima i svjetskom praksom, sigurno i za okoliš prihvatljivo zbrinjavanje otpadnih ulja 1. i 2. kategorije.

Obnovljivi izvori energije

U proteklih 13 godina HEP je dragovoljno poticao razvoj obnovljivih izvora energije u Hrvatskoj. Za male elektrane (do 5 MW) ugovarane su cijene isporuke znatno više od cijene vlastite proizvodnje. U tijeku je donošenje novih zakonskih i podzakonskih akata prema kojima Hrvatski operator tržišta energije (HROTE) postaje nadležan za poticanje razvoja obnovljivih izvora energije. Novom zakonskom regulativom odredit će se, između ostalog, poticajne naknade (feed-in tarife) za proizvodnju električne energije za svaku pojedinu vrstu obnovljivog izvora.

U tim novim okolnostima, HEP je prepoznao područje obnovljivih izvora energije kao područje u koje se može uključiti kao investitor i ostvarivati dobit. Radi transparentnosti poslovanja, HEP d.d. je krajem 2006. godine osnovao posebno društvo

HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o. sa svrhom grupiranja i podržavanja projekata temeljenih na obnovljivim izvorima energije. Osnovni su ciljevi Društva:

- ostvarenje dobiti od prodaje električne energije iz „novih“ obnovljivih izvora (male hidroelektrane s manje od 10 MW električne snage, vjetroelektrane, geotermalne elektrane, elektrane na biomasu itd.) po poticajnoj tarifi
- poboljšanje ukupne bilance emisija CO₂, što može pomoći u planiranju i izgradnji temeljnih elektrana na fosilna goriva
- doprinos diverzifikaciji primarnih izvora energije te smanjenje rizika od fluktuacija cijena nafte i plina
- razvoj novih kompetencija na području obnovljivih izvora energije.

HEP - Obnovljivi izvori energije, uz istraživanje i razvoj vlastitih projekata, kao jedan od načina ulaska na tržište obnovljivih izvora energije, prepoznaju i suinvestiranje u projekte, odnosno partnerstvo s tvrtkama koje imaju određenih iskustava na području obnovljivih izvora energije. Krajem 2006. godine dovršena je studija Mogućnost prihvata i tehnički zahtjevi za vjetroelektrane. Izradu studije financirao je HEP – Operator prijenosnog sustava, a u studiji su egzaktno definirane mogućnosti prihvata proizvodnje vjetroelektrana u hrvatski elektroenergetski sustav i tehnički zahtjevi za njihov priključak i pogon.



Projekti energetske učinkovitosti koje izvodi HEP-ESCO d.o.o u izravnoj su funkciji zaštite okoliša. Smanjenjem potrošnje energije smanjuje se potreba i za proizvodnjom energije što utječe na smanjenje prisutnosti štetnih plinova i čestica u atmosferi. Za sve objekte u izvedbi rade se bilance smanjenja štetnih plinova i čestica.

Do početka 2006. godine osigurani su osnovni preduvjeti za rad Društva. Uspostavljen je organizacijsko-pravno-ekonomski model pripreme i izvedbe projekata energetske učinkoviti te je značajno povećan opseg Programa rada. Broj projekata u Programu rada HEP-ESCO d.o.o je udvostručen. Valja napomenuti da je riječ o složenim i dugoročnim (do 8 godina) projektima velikih vrijednosti za klijente koji zahtijevaju visokostručni inženjersko-ekonomsko-pravni pristup. Tako je na početku godine u Programu rada tvrtke bilo 26 projekata od kojih je jedan bio završen, a četiri u izvedbi. Na kraju 2006. godine u Programu rada bila su 44 projekata od kojih deset u izvedbi. Ovo veliko povećanje opsega poslova s jedne je strane dobro za razvoj tvrtke, no s druge ga je strane teško pratiti s postojećim

ljudskim i prostornim resursima. Završeni su sljedeći projekti:

- primjena mjera energetske učinkovitosti (ušteda električne i toplinske energije) u školama grada Karlovca - u prvoj fazi rasvjeta u pet škola, a u drugoj fazi grijanje i fasadna stolarija u šest škola i jednom vrtiću
- javna rasvjeta u gradovima Novigradu i Rovinju (ušteda električne energije). Svjetska organizacija IDA (Međunarodna udruga tamnog neba) gradu Novigradu dodijelila je prvu nagradu za najbolju ekološku rasvjetu za 2006. godinu.
- ušteda vode kod hlađenja stroja za obradu metala u industriji Alstom, Karlovac

U tijeku su projekti:

- priključak Opće bolnice Dr. Ivo Pedišić na centralni toplinski sustav grada Siska
- modernizacija cjelokupnog sustava grijanja bolnice u Općoj bolnici Varaždin
- mjere energetske učinkovitosti na grijanju u sedam škola Varaždinske županije i tri u gradu Sisku
- izvedba projektne dokumentacije za kogeneracijsko postrojenje u tvornici parketa Strizivojna Hrast
- upravljanje potrošnjom električne energije u industriji Sladorana Županja

Rezultat povećanja opsega poslova je dobit u 2006. godini od 500.000 kuna. Dobit će biti usmjerena na vraćanje duga HEP-u d.d. koji je do sada financirao rad tvrtke. Planirani prihodi u 2006. godini temeljeni su na prihodima od prodaje usluga drugima (14,89 milijuna kuna) i na sredstvima donacije GEF-a (7,16 milijuna kuna), koja je planski trošena na dio tehničke pomoći, izradu studija izvodljivosti i investicijskih studija te nabavu dijela opreme i radova za potrebe izvedbe projekata energetske učinkovitosti kod krajnjih klijenata. Prihodi su ostvareni u ukupnom iznosu od 17,66 milijuna kuna.

U 2006. godini APO usluge zaštite okoliša d.o.o., obilježio je 15 godina uspješnog rada i širenja poslovanja. Poslovi u vezi s radioaktivnim otpadom činili su 10 posto, a različiti poslovi u djelatnosti zaštite okoliša 90 posto ukupnih poslovnih aktivnosti APO-a u 2006. godini. Najznačajniji poslovi u 2006. godini bili su:

- obavljanje stručnih poslova za Ministarstvo zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva u procesima pridruživanja Republike Hrvatske Europskoj uniji
- izrada stručne podloge za usklađivanje pravne stečevine EU u pravni sustav Republike Hrvatske na području postupanja s otpadom koji sadrži PCB/PCT, postupanja s opasnim otpadom i s otpadnim uljima, s ocjenom utjecaja na HEP-ovo poslovanje
- izrada dijelova plana gospodarenja otpadom u Republici Hrvatskoj
- izrada prvog elaborata o utjecaju na okoliš prema zahtjevima SAPARD natječaja, prema kojem je naručitelj ostvario pravo na korištenje financijskih sredstva iz SAPARD programa za poljoprivredu i ruralni razvitak
- provođenje nadzora radova na sanaciji bazena crvenog mulja bivše tvornice gline Obrovac, prema vlastitom programu izrađenom 2005. godine
- izrada Strategije održivog razvoja HEP grupe
- izrada podloga za integraciju održivog razvoja u poslovanje JANAF-a
- izrada elaborata zaštite okoliša za izgradnju auto-kampa na RŠC Jarun u Zagrebu
- izrada elaborata o sagledavanju rješavanja problema naplavina u proizvodnim pogonima hidroelektrana
- izrada elaborata o utjecaju na okoliš tehnološke linije u proizvodnom procesu Perutnine Ptuj - PIPO d.o.o., Čakovec
- izrada elaborata o Utjecaju na okoliš i zaštiti okoliša za projekt uklanjanja građevina Tekstilnog kombinata Zagreb
- izrada podloga za izradu Prijedloga pravilnika o vozilima kojima je istekao vijek trajanja
- izrada studija utjecaja na okoliš:
 - uporabe RDF-a kao zamjenskog goriva u tehnološkom procesu pečenja klinkera, u tvornici cementa Holcim Hrvatska d.o.o
 - vjetroelektrana VE ZD2, VE ZD3 i VE ZD4 na lokaciji Benkovac - Obrovac
 - vjetroelektrane ZD6 na lokaciji Gračac
 - sanacije i zatvaranja odlagališta „Diklo”
 - sanacije odlagališta „Vladića jama” s nastavkom rada

APO je dobitnik državne nagrade za dostignuća na području zaštite okoliša u kategoriji Gospodarenje otpadom, 1997. godine



09: Zaštita na radu



Poslovi zaštite na radu u HEP grupi dobili su odgovarajući, bolji status, u skladu sa zakonom i direktivama EU, tako da su novom organizacijom i sistematizacijom u društvima, smješteni u ured direktora. Nadalje se planira ustroj središnjih službi u društvima, te podizanje organizacijskog položaja na razini HEP grupe.

Stručnjaci zaštite na radu sudjeluju u radu Odbora zaštite na radu, surađuju s povjerenicima radnika za zaštitu na radu, obavljaju interni nadzor, skrbe o zdravstvenim pregledima radnika koji rade na radnim mjestima s posebnim uvjetima rada, nadziru i vode evidenciju o redovnom ispitivanju strojeva i uređaja s povećanom opasnošću te osposobljavanju prema zakonskim odredbama ili odredbama provedbenih pravilnika.

U 2006. godini provedeno je osposobljavanje ovlaštenika (direktora) i neposrednih ovlaštenika u suradnji s koordinatorima i stručnjacima zaštite na radu iz društava HEP grupe, Zagrebačkim centrom za zaštitu od požara i zaštitu na radu te HEP – Nastavno obrazovnim centrom Velika. Osposobljena su 43 ovlaštenika i 585 neposrednih ovlaštenika HEP grupe.

Ozljede na radu

U 2006. godini u HEP grupi se dogodilo ukupno 313 ozljeda na radu, 30 manje nego prethodne godine. Zabrinjava međutim činjenica da su se dogodile četiri smrtne ozljede, od čega tri u prometnoj nesreći, a jedna na mjestu rada u pogonu.

Broj ozljeda na radu u 2006.

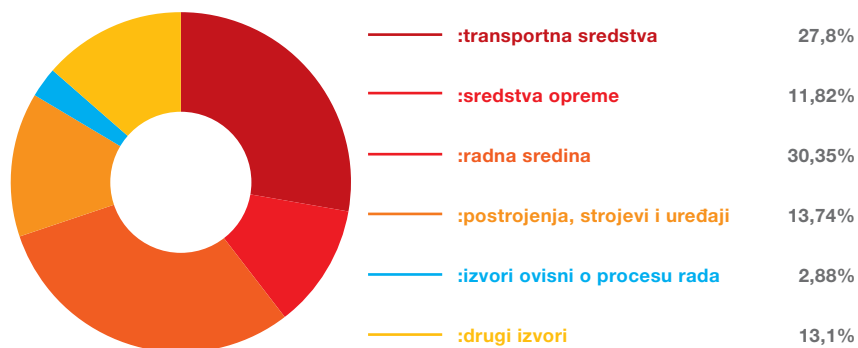
Društvo*	Broj zaposlenika na dan 31. prosinca 2006.	Broj ozljeda
HEP - Proizvodnja d.o.o.	2.391	23
HEP – Operator prijenosnog sustava d.o.o.	1.202	24
HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.	9.721	245
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	378	11
HEP-Plin d.o.o.	135	4
HEP d.d.	426	6
Ukupno	14.253	313

* Navedena su samo društva HEP grupe u kojima je bilo ozljeda

- Prema grupama izvora najveći broj ozljeda dogodio se u radnoj sredini, slijede ozljede čiji su izvor transportna sredstva, postrojenja, strojevi i uređaji te sredstva opreme. Najmanji udjel imaju izvori ovisni

o procesu rada. Četvrtina svih ozljeda u vezi je s prijevoznim sredstvima. Većina tih ozljeda nije izravno povezana s tehnološkim procesima.

Ozljede u 2006. g. prema izvoru nastanka



Broj ozljeda u razdoblju 2002. – 2006.

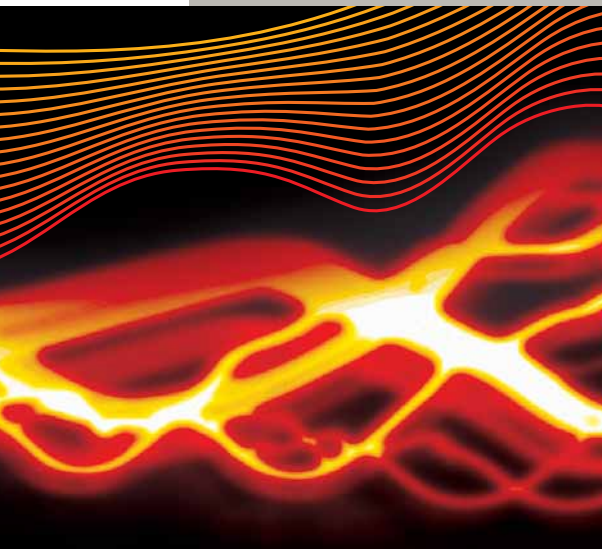
	2002.	2003.	2004.	2005.	2006.
HEP-Proizvodnja d.o.o.	39	34	20	26	23
HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.	18	21	25	28	24
HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.	329	326	291	274	245
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	7	6	4	6	11
HEP-Plin d.o.o.	7	2	3	3	4
HEP d.d.	12	4	6	9	6
UKUPNO HEP grupa	412	393	349	343	313

* Navedena su samo društva HEP grupe u kojima je bilo ozljeda

Analizirajući ukupan broj ozljeda na radu za HEP grupu u razdoblju 2002. – 2006., vidljivo je da se broj ozljeda iz godine u godinu smanjuje. Za kontinuirano smanjivanje ukupnog broja ozljeda na radu zaslužni su

stručnjaci zaštite na rad, pravilan pristup ovlaštenika poslodavca i potpora Uprave svim aktivnostima na unaprjeđenju zaštite na radu.

10: Društvena odgovornost



HEP svoje poslovanje provodi u skladu sa zakonom i etičkim normama, na načelima održivog razvoja i društvene odgovornosti. Većina pokazatelja utjecaja na dionike tvrtke predstavljena su u prethodnim poglavljima kao integralni dio temeljnog poslovanja HEP-a. Od ostalih važnijih pokazatelja, aktivnosti i ostvarenja izdvajamo:

Dokumenti i članstva

HEP je 2002. godine donio Etički kodeks – Načela poslovnog ponašanja u HEP-u.

Etički kodeks – Načela poslovnog ponašanja u HEP-u (skraćeni tekst)

1. Etički kodeks - Načela poslovnog ponašanja je skup etičkih normi koje vrijede za sve zaposlenike HEP-a i temelj za uspostavu korporacijske kulture usmjerene na provođenje vizije, misije i ključnih vrijednosti HEP-a.
2. Načela poslovnog ponašanja – Etičkog kodeksa, trebala bi popraviti imidž, tržišni položaj i poslovne odnose HEP-a sa svim zainteresiranim stranama u poslovanju: kupcima, vjerovnicima, bankama, vlasnikom, zaposlenicima, sindikatima, državnim tijelima i organima, sredstvima priopćavanja i javnošću.
3. Zakonitost rada i poslovanja, profesionalnost, stručnost, pravičnost, poštenje, savjesnost i odgovornost – etičke su vrijednosti iz kojih se izvode temeljna načela poslovnog ponašanja. Zaposlenici ne smiju svojim ponašanjem negativno utjecati na ugled HEP-a, kao ni svjesno sudjelovati u aktivnostima koje su u suprotnosti sa zakonima i aktima HEP-a i Etičkim kodeksom.
4. Zaposlenici u svom radu trebaju poštivati i primjenjivati zakonske propise i akte HEP-a, primjenjivati i provoditi najviše stručne, poslovne i etičke standarde i norme i na taj način osigurati zakonitost u radu i poslovanju sukladno poslovnom ugledu i tržišnom položaju HEP-a
5. Pri obavljanju poslova i zadataka, menadžment i zaposlenici HEP-a moraju raditi i nastupati pošteno, objektivno i neovisno, a pri izvještavanju o rezultatima svog rada trebaju biti profesionalni i u smislu ukazivanja na stanje i moguće probleme ili manjkavosti u radu.
6. Ugled i povjerenje kupaca i poslovnih partnera temelji se na povjerljivosti i čuvanju tajnosti podataka. Menadžment i zaposlenici HEP-a ne smiju na nepošten način ili prijevarom doći do saznanja ili povjerljivih informacija koje se odnose na konkurenciju ili poslovne partnere.



7. Menadžmentu i radnicima nije dopušteno sudjelovati u bilo kakvim aktivnostima koje dovode u pitanje odanost HEP-u ili mogu dovesti do sukoba interesa i negativno utjecati na ugled HEP-a.
8. Zaposlenici su obvezni u svom radu pridržavati se pravila rada na siguran način i pritom skrbiti za osobnu sigurnost i zdravlje, kao i sigurnost i zdravlje drugih zaposlenika, ali i za sigurnost postrojenja i opreme.
9. Dužnost je zaposlenika čuvati vrijednosti i povjerenja im dobra, štiti imovinu HEP-a izbjegavajući postupke i radnje koje bi mogle ugroziti cjelovitost, integritet i sigurnost imovine. Nije dopušteno da zaposlenici koriste dobra, sredstva i imovinu za osobnu korist ili za neodgovarajuće svrhe.
10. Rukovoditelji moraju imati visoke profesionalne, stručne i etičke kvalitete i biti najbolji primjer kojeg će slijediti ostali zaposlenici.
Ponašanje zaposlenika u radnoj sredini temelji se na međusobnom povjerenju, odanosti, korektnosti i poštivanju dostojanstva svake osobe, a izričito se zabranjuje diskriminacija pri napredovanju na radnom mjestu prema kriteriju spola, dobi, rase, vjerskog i političkog uvjerenja, podrijetla, kao i svaki oblik nepotizma i favoriziranja.
11. Kod primanja i davanja materijalnih i drugih darova, zaposlenici se trebaju ponašati u skladu s Etičkim kodeksom, odnosno njihovo ponašanje ne smije negativno utjecati na ugled HEP-a, a moraju poznavati običaje i poslovna načela sredine u kojoj borave.

- HEP d.d. i društva HEP grupe potpisnici su izjave o prihvaćanju Kodeksa etike u poslovanju kojim se utvrđuju osnovne smjernice etičkog ponašanja poslovnih subjekata u hrvatskom gospodarstvu. Kodeks etike donijela je Hrvatska gospodarska komora, 2005. godine.
- Društva HEP grupe - HEP-Toplinarstvo d.o.o., HEP ESCO d.o.o. i APO usluge zaštite okoliša, članice su Zajednice za društveno odgovorno poslovanje pri Hrvatskoj gospodarskoj komori.

- APO d.o.o. usluge zaštite okoliša, član je nedobitne ustanove Hrvatski poslovni savjet za održivi razvoj (HR PSOR).

Zaposlenici

- Sva društva HEP grupe imaju Pravilnik o postupku i mjerama za zaštitu dostojanstva radnika. Početkom 2006. godine organiziran je seminar Zaštita dostojanstva radnika (nastavak seminara održanog 2005. godine) na kojemu je sudjelovalo 35 povjerenika za zaštitu dostojanstva radnika u HEP grupi.
- Na inicijativu članova radničkih vijeća HEP grupe, a u suradnji s Centrom za industrijsku demokraciju pri Savezu samostalnih sindikata Hrvatske, tijekom 2006. organizirano je šest seminara namijenjenih radnicima koji obnašaju funkciju članova radničkih vijeća. Seminar je odslušalo 130 članova radničkih vijeća HEP grupe.
- Uz pokrivanje troškova dopunskog zdravstvenog osiguranja, HEP za svoje radnike organizira periodične sistematske zdravstvene preglede.
- Temeljem natječaja, radnici i njihove obitelji ostvaruju pravo na provođenje ljetnih godišnjih odmora u odmaralištima HEP-a te zimskih odmora u inozemstvu, prema povlaštenim uvjetima. HEP organizira program aktivnog ljetnog odmora za djecu radnika te ljetovanje djece poginulih i nestalih radnika HEP-a iz Domovinskog rata.
- Društva HEP grupe organiziraju programe sportske rekreacije, sportske susrete i natjecanja svojih radnika.
- HEP podupire programe izleta i sportskih aktivnosti udruga vezanih uz HEP kao što su Udruga branitelja iz Domovinskog rata i Udruga umirovljenika.
- Radnicima HEP-a omogućene su, pod povlaštenim uvjetima, posjete kazališnim predstavama i koncertima te korištenje javne knjižnice.

Škole, mladi

- HEP je od 1998. godine uključen u projekt *Eko škole*, kojeg provodi Europska zaklada za odgoj i obrazovanje za okoliš (FEE), utemeljena pri Vijeću Europe. HEP je kum-donator sljedećim *Eko-školama*: Elektrostrojarskoj školi Varaždin, OŠ Kalnik, OŠ Konjščina, OŠ Dr. Jure Turića Gospić, OŠ Stanovi Zadar i OŠ Ivo Lola Ribar, Labin.
- HEP, pod naslovom *Imam žicu*, od 1995. godine, dodjeljuje nagrade učenicima koji su ostvarili najbolje plasmane na državnim natjecanjima znanja u matematici i fizici, a od 2005. godine i najboljim učenicima strukovnih elektrotehničkih škola.
- U 2006. godini nastavljena je suradnja s Tehničkim muzejem iz Zagreba u organizaciji edukacijskih posjeta učenika srednjih škola Nuklearnoj elektrani Krško.

Lokalna zajednica

- Nastavljena je provedba programa poboljšanja komunalne infrastrukture i gospodarsko-poduzetničkog okruženja u lokalnim zajednicama u okolici HEP-ovih postrojenja.
- HEP-ovi djelatnici redovito sudjeluju na stručnim tribinama u svrhu informiranja predstavnika udruga za zaštitu okoliša, građana, medija te predstavnika vlasti o aktivnostima koje se odvijaju u pogonima HEP-a s ciljem zaštite okoliša te stvaranja prijateljskog okruženja.

Priznanja lokalnih zajednica

U 2006. godini više je organizacijskih dijelova društava HEP grupe dobilo priznanja i zahvalnice za svoje djelovanje u lokalnoj sredini:

- Elektra Varaždin (HEP ODS d.o.o.) dobila je priznanje Hrvatske gospodarske komore – Županijske komore Varaždin za izniman doprinos u razvitku gospodarstva Varaždinske županije na području energetike, te zahvalnicu općine Beretince i priznanja općine Bednja i općine Maruševac za značajan doprinos u razvoju tih općina.
- Elektra Virovitica (HEP ODS d.o.o.) dobila je zahvalnicu Općine Suhopolje za izniman doprinos u izgradnji komunalne infrastrukture.

- Elektra Zadar (HEP ODS d.o.o.), dobila je zahvalnicu Općine Povelje za ostvareni doprinos u gospodarstvu i kvaliteti življenja.
- Pogon Imotski Elektrodalmacije Split (HEP ODS d.o.o.) dobio je zahvalnicu Općine Cista Provo za doprinos u razvoju općine.
- Pogon HE Dubrovnik (HEP Proizvodnja d.o.o.) dobio je javno priznanje Dubrovačko-neretvanske županije za iznimna postignuća.

Kupci

- U HEP Nastavno-obrazovnom centru u Velikoj, HEP je u travnju i studenome 2006. godine organizirao dva radna skupa o novim propisima koji reguliraju odnos između isporučitelja i kupaca električne energije. Skupovi su bili namijenjeni edukaciji predstavnika udruga za zaštitu potrošača. Na prvome su skupu prezentirani Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom i Pravilnik o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i povećanje priključne snage, a na drugome je održano edukacijsko savjetovanje pod nazivom „Prodaja električne energije kupcima u kategoriji kućanstva”.

Mediji

- U prigodi Dana planeta Zemlje, 22. travnja, dodijeljena je *Velebitska degenija*, godišnja nagrada za najbolji novinarski rad o zaštiti okoliša. Utemeljitelji nagrade (1999.) su Zbor novinara za okoliš Hrvatskog novinarskog društva i APO d.o.o. usluge zaštite okoliša, član HEP grupe.

Kultura, baština

- Nastavljena je potpora programima hrvatskih nacionalnih kazališnih kuća i međunarodnih umjetničkih festivala u Hrvatskoj te važnijih regionalnih priredbi tradicijske glazbe i kulture.
- HEP je jedan od donatora Fundacije za obnovu rodne kuće Lavoslava Ružičke u Vukovaru, dobitnika Nobelove nagrade za kemiju.

Godina Nikole Tesle

Hrvatski sabor je 2006. godinu proglasio Godinom Nikole Tesle. HEP se izravno uključio u aktivnosti što su ih organizirali Hrvatski sabor i Vlada Republike Hrvatske, između ostalog članstvom svojih predstavnika u Organizacijskom odboru za pripremu programa i Operativnom odboru za provedbu programa obilježavanja Godine Nikole Tesle. Najvažnije aktivnosti HEP-a u Godini Nikole Tesle bile su:

- *potpuna obnova elektroenergetske infrastrukture u Smiljanu, u potpori izvedbe projekta uređenja zgrade i okolice Memorijalnog centra Nikole Tesle u Smiljanu, kojega je vodilo Ministarstvo kulture*
- *sudjelovanje u pripremi i organizaciji više skupova posvećenih Nikoli Tesli: Znanstveno-stručnog skupa Život i djelo Nikole Tesle, održanog u Zagrebu, skupa Tesla u Hrvatskoj održanog u sjedištu UNESCO-a u Parizu te završnog skupa*

Godine Nikole Tesle pod naslovom S Teslom u razvoj Hrvatske održanom krajem godine u Zagrebu

- *suradnja sa školskim sustavom: dodjela HEP-ove Nagrade učenicima u Gospiću, s posjetom Memorijalnom centru u Smiljanu; potpora izdavanju i sudjelovanje u pripremi brošure i CD-ROM-a Teslin dan (izdavač Agencija za odgoj i obrazovanje); organizacija natječaja za najbolje učeničke praktične i pisane radove s temom Izumi Nikole Tesle (u suradnji s Hrvatskom zajednicom tehničke kulture i Agencijom za odgoj i obrazovanje)*
- *potpora obnovi stalnog postava demonstracijskog kabineta Nikole Tesle u Tehničkom muzeju u Zagrebu*
- *objava oglasa u stručnoj periodici i postavljanje plakata u Zagrebu s motivom Hrvatska – Tesla – Svijet*

11:

Razvoj elektroenergetskog i poslovnog sustava



Proizvodnja električne energije

Kontinuirani višegodišnji rast potrošnje električne energije stvara nove obveze u proizvodnji električne energije za tarifne ali i povlaštene kupce električne energije koje se mogu ispuniti samo izgradnjom novih proizvodnih postrojenja. Zato se u idućem desetgodišnjem razdoblju planira izgraditi novih približno 1.200 MW instalirane snage. Do kraja 2008. godine planira se izgradnja i puštanje u rad kombi kogeneracijskog bloka na prirodni plin (100 MWe, 80 MWt) na postojećoj lokaciji u TE-TO Zagreb te hidroelektrane Lešće, 42 MW. Do kraja 2009. odnosno 2010. godine planiraju se pustiti u pogon dva kombi bloka na lokacijama postojećih termoelektrana: TE Sisak (230 MWe) i TE-TO Osijek (400 MWe). Tijekom sljedećih nekoliko godina planira se započeti gradnja zamjenskoga bloka koji će koristiti ugljen (500 MW) na lokaciji TE Plomin. Od hidroenergetskih objekata, planira se izrada dokumentacije za složeni hidroenergetski sustav Kosinj te HE Podsused (43 MW) i HE Drenje (39 MW). Osim toga, HEP će kao i proteklih godina poticati izgradnju malih obnovljivih izvora električne energije i njihovo uključivanje u elektroenergetski sustav.



Prijenos i distribucija električne energije

Zbog boljeg povezivanja hrvatskog elektroenergetskog sustava s drugim zemljama u okruženju te mogućnosti većeg uvoza odnosno izvoza električne energije, u pripremi je izgradnja dvaju prijenosnih vodova: izgradnja novog dvostrukog dalekovoda prema Mađarskoj DV 2x400 kV Ernestinovo - Pecs do 2010. godine, te izgradnja podmorskog kabelskog voda prema Italiji Konjsko – Villanova do 2013. godine.

U distribucijskoj djelatnosti planiraju se pojačana ulaganja, kako bi se popravilo tehničko-tehnološko stanje distribucijske mreže te omogućio razvoj distribucijske mreže radi zadovoljenja narastajućih potreba za električnom energijom i priključenja novih kupaca. Dovršit će se sanacija i obnova, u ratu oštećenih i uništenih postrojenja i mreža, a na kritičnim će se područjima sanirati naponske okolnosti kod postojećih potrošača. Nastavlja se s uvođenjem novonormiranih napona te s usklađivanjem s europskom normom za kvalitetu napona EN 50 160. Zajedno s prijenosnom djelatnošću rješavaju se problemi opskrbe električnom energijom velikih gradova, turističkih i industrijskih zona.

Posebna pozornost posvetit će se smanjenju gubitaka u mreži. Tehnički gubici u prijenosnoj mreži, između ostaloga, nastojat će se smanjiti naplatom neželjenih tranzita električne energije dok će se u distribucijskoj mreži intenzivirati aktivnosti na smanjenju netehničkih gubitaka te nastaviti aktivnosti na smanjenju tehničkih gubitaka.

Toplinarstvo

Razvoj toplinarstva slijedit će urbanističke razvojne planove Zagreba, Osijeka i Siska. Predviđa se povećanje ogrjevnog konzuma od 2 do 3 posto godišnje. Planira se proširenje toplinske djelatnosti u Sisku, izgradnjom novog bloka (230 MWe, 50MWt) na lokaciji termoelektrane Sisak, što će povećati učinkovitost postrojenja i iskorištenost goriva, te poboljšati ukupnu ekološku sliku grada i regije.

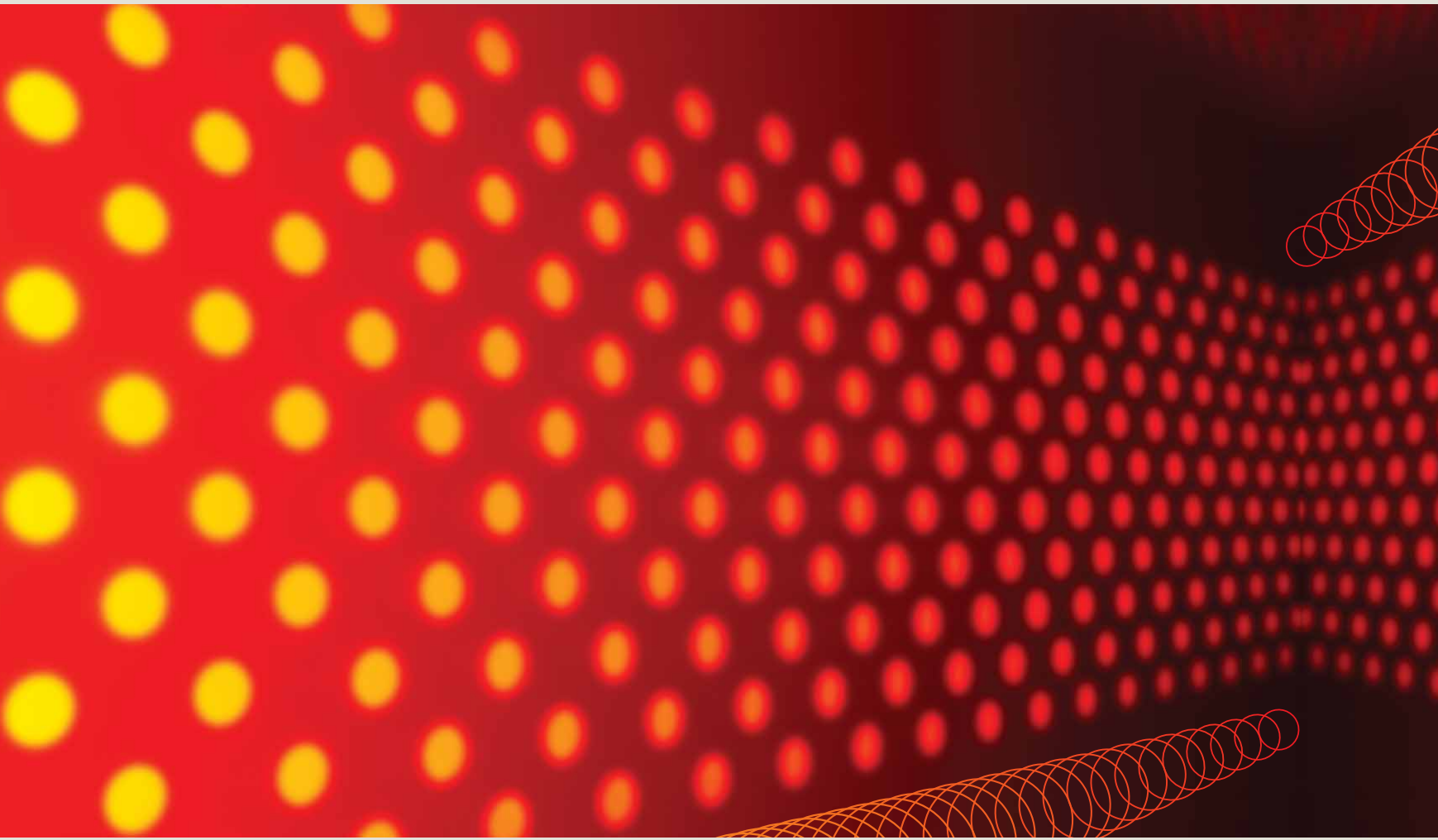
Regionalni projekti

Reformom hrvatskog energetskeg sektora postupno se uvode pretpostavke za otvaranje tržišta u djelatnosti proizvodnje i opskrbe električne energije. Slični se procesi događaju i u regiji, što HEP-u otvara mogućnosti strategijskog poslovnog povezivanja s poslovnim partnerima u Hrvatskoj i inozemstvu, a posebice širenja poslovanja u jugoistočnoj Europi. Tako HEP planira zajedno s partnerima iz zemalja članica EU ali i iz zemalja jugoistočne Europe pokrenuti nekoliko projekata proizvodnje i prijenosa električne energije. Takav će pristup u konačnici stvoriti pretpostavke za formiranje kvalitetnog i jakog portfelja različitih djelatnosti a time i snažnog koncerna. Primjer jednog regionalnog projekta je izgradnja LNG terminala na Jadranu. HEP je zainteresiran za izgradnju LNG terminala ulaskom u trgovačko društvo Adria LNG. HEP time želi osigurati 1 mlrd m³ plina godišnje, a zainteresiran je i za izgradnju plinske elektrane na LNG terminalu. Prva faza ovoga projekta trebala bi biti završena 2011. godine.

12:

GRUPA HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA

**:Konsolidirani financijski izvještaji
na dan 31. prosinca 2006. godine
zajedno s Izvještajem neovisnog
revizora**



Odgovornost za financijske izvještaje

Sukladno Zakonu o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da financijski izvještaji za svaku financijsku godinu budu pripremljeni u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde, tako da daju istinitu i objektivnu sliku financijskog stanja i rezultata poslovanja Grupe za to razdoblje.

Nakon provedenih istraživanja, Uprava razumno očekuje da Grupa ima odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Iz navedenog razloga, Uprava i dalje prihvaća načelo nastavka poslovanja pri izradi financijskih izvještaja.

Pri izradi financijskih izvještaja Uprava je odgovorna:

: da se odaberu i potom dosljedno primjenjuju odgovarajuće računovodstvene politike;

: da prosudbe i procjene budu razumne i oprezne;

: da se primjenjuju važeći računovodstveni standardi, a svako materijalno značajno odstupanje obznani i objasni u financijskim izvještajima; te

: da se financijski izvještaji pripreme po načelu nastavka poslovanja, osim ako je neprimjereno pretpostaviti da će Grupa nastaviti svoje poslovne aktivnosti.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati financijski položaj Grupe, kao i njegovu usklađenost s hrvatskim Zakonom o računovodstvu. Uprava je također odgovorna za čuvanje imovine Grupe, pa stoga i za poduzimanje razumnih mjera da bi se spriječile i otkrile pronevjere i ostale nezakonitosti.



Potpisao za i u ime Uprave:
Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

HEP d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska
16. travnja 2007. godine

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP d.d.:

Obavili smo reviziju konsolidiranih financijskih izvještaja HEP Grupe (u nastavku: „Grupa”) koji se sastoje od konsolidirane bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, konsolidiranog računa dobiti i gubitaka, konsolidiranog izvještaja o promjenama na glavnici i konsolidiranog izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe

revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Grupe na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njenog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2.19 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Postojeća regulativa nije propisivala detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnošću proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Deloitte d.o.o.



Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine

Konsolidirani račun dobitka i gubitka HEP Grupe

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	Bilješke	2006.	2005.
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihod od prodaje električne energije		8.747.024	8.156.050
Prihod od prodaje toplinske energije		457.850	487.600
Prihod od prodaje plina		242.312	252.264
Ostali prihodi iz poslovanja	4	800.071	757.412
Ukupno poslovni prihodi		10.247.257	9.653.326
Trošak nabave električne energije		(2.029.292)	(1.831.457)
Trošak goriva		(1.775.474)	(1.466.117)
Troškovi osoblja	5	(1.575.249)	(1.494.359)
Trošak amortizacije	9,10,11	(1.781.069)	(1.718.838)
Ostali rashodi iz poslovanja	6	(2.685.525)	(2.598.125)
Ukupno poslovni rashodi		(9.846.609)	(9.108.896)
Dobit iz poslovanja		400.648	544.430
Financijski prihodi	7	104.394	176.406
Financijski rashodi	7	(186.922)	(240.470)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	7	(82.528)	(64.064)
Dobit prije oporezivanja		318.120	480.366
Porez na dobit	8	(76.242)	(11.172)
Dobit tekuće godine		241.878	469.194
Pripisivo:			
Vlasniku kapitala		216.870	441.315
Manjinski udio	13	25.008	27.879
		241.878	469.194

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić

Konsolidirana bilanca HEP Grupe

Na dan 31. prosinca 2006. godine

IMOVINA	Bilješka	2006.	2005.
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	21.533.623	21.185.071
Investicije u tijeku	9	2.600.388	1.994.594
Nematerijalna imovina	10	73.689	75.180
Investicijska ulaganja u nekretnine	11	81.320	79.112
Predujmovi za materijalnu imovinu		429.775	48.478
Ulaganje u NE Krško	12	1.613.901	1.620.928
Dani dugoročni krediti i depoziti	14	3.124	4.328
Ostala dugotrajna imovina	15	110.563	117.977
Odgođena porezna imovina	8	129.071	95.534
		26.575.454	25.221.202
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	16	955.450	943.432
Potraživanja od kupaca	17	1.323.312	1.303.814
Ostala kratkotrajna potraživanja	18	321.832	439.056
Novac i novčani ekvivalenti		159.599	168.543
		2.760.193	2.854.845
UKUPNA AKTIVA		29.335.647	28.076.047

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić

KAPITAL I OBVEZE	Bilješka	2006.	2005.
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Osnivački kapital	19	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(2.031.587)	(2.024.560)
Zadržana dobit		252.876	41.070
Glavnica pripisiva vlasniku		18.013.448	17.808.669
Manjinski udio	13	137.670	153.579
Ukupna glavnica		18.151.118	17.962.248
Obveze po dugoročnim kreditima	20	3.128.904	3.337.368
Dugoročne obveze prema državi	21	69.225	72.551
Dugoročna rezerviranja	23	967.832	872.322
Obveze po vrijednosnim papirima	24	497.670	-
Ostale dugoročne obveze	25	3.173.701	2.730.610
Ukupne dugoročne obveze		7.837.332	7.012.851
Obveze prema dobavljačima		1.711.008	1.594.952
Tekuća dospijea dugoročnih kredita	20	650.599	749.467
Obveze za kratkoročne kredite	26	386.313	287.398
Obveze za poreze		181.832	163.455
Obveze za kamate		43.408	48.695
Obveze prema zaposlenima	27	185.560	138.806
Ostale kratkoročne obveze	28	188.477	118.175
Ukupne kratkoročne obveze		3.347.197	3.100.948
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE		29.335.647	28.076.047

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić

Konsolidirani izvještaj o promjenama u glavnici HEP Grupe

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	Osnivački kapital	Kapitalne rezerve	Zadržana dobit / preneseni (gubitak)	Udio Matice u glavnici	Manjinski udio	Ukupno glavnica
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	19.792.159	(1.949.807)	(400.245)	17.442.107	181.309	17.623.416
Dobit povezanog društva	-	-	-	-	(37.499)	(37.499)
Isplata dividende RWE	-	-	-	-	(12.837)	(12.837)
Dobit tekuće godine	-	-	441.315	441.315	27.879	469.194
Tečajne razlike	-	(63.557)	-	(63.557)	(5.273)	(68.830)
Stanje 31. prosinca 2005.	19.792.159	(2.013.364)	41.070	17.819.865	153.579	17.973.444
Prepravljeno za Nuklearnu elektranu Krško	-	(11.196)	-	(11.196)	-	(11.196)
Stanje 1. siječnja 2006. prepravljeno	19.792.159	(2.024.560)	41.070	17.808.669	153.579	17.962.248
Dobit povezanog društva	-	-	(5.064)	(5.064)	(27.879)	(32.943)
Isplata dividende RWE	-	-	-	-	(12.473)	(12.473)
Dobit tekuće godine	-	-	216.870	216.870	25.008	241.878
Tečajne razlike	-	(7.027)	-	(7.027)	(565)	(7.592)
Stanje 31. prosinca 2006.	19.792.159	(2.031.587)	252.876	18.013.448	137.670	18.151.118

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić

Konsolidirani izvještaj o tijeku novca HEP Grupe

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti		
Dobit tekuće godine	241.878	469.194
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	76.242	11.172
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	82.528	64.064
Odgođena porezna imovina	33.537	44.865
Dobit / (gubitak) s temelja derivata	2.525	(3.729)
Amortizacija dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	1.781.069	1.718.838
Gubitke od umanjenja inventara i opreme	-	876
Povećanje rezerviranja za sumnjiva potraživanja	10.074	18.159
Povećanje dugoročnih obveza	439.765	424.235
Povećanje rezerviranja	95.510	298.980
<i>Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti prije promjena u obrtnom kapitalu</i>	2.763.128	3.046.654
(Povećanje) potraživanja od kupaca	(29.573)	(132.221)
(Povećanje) zaliha	(12.018)	(165.555)
Smanjenje ostale kratkotrajne imovine	119.742	110.860
Povećanje obveza prema dobavljačima	116.056	324.009
Povećanje ostalih obveza	65.015	11.238
Povećanje/(smanjenje) obveza prema zaposlenima	46.754	(105.003)
Povećanje poreznih obveza	18.377	2.281
Novac ostvaren poslovanjem	3.087.481	3.092.263
Porez na dobit	(109.779)	(56.037)
Plaćene kamate	(160.118)	(143.953)
NETO NOVAC IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	2.817.584	2.892.273

Konsolidirani izvještaj o tijeku novca HEP Grupe (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
INVESTICIJSKE AKTIVNOSTI		
Primici od kamata	5.140	4.498
Dobit povezanih poduzeća	5.061	-
Otuđenje osnovnih sredstava	28.179	17.358
Povećanje osnovnih sredstava	(2.769.553)	(2.427.911)
Povećanje ostale dugotrajne imovine	(372.678)	(13.297)
Promjene manjinskog udjela	(15.909)	(27.730)
NETO NOVAC KORIŠTEN U INVESTICIJSKIM AKTIVNOSTIMA	(3.119.760)	(2.447.082)
FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
Otplata kredita	(1.684.810)	(1.303.269)
Primici s temelja novih bankovnih kredita	2.042.906	1.003.377
NETO NOVAC KORIŠTEN U FINANCIJSKIM AKTIVNOSTIMA	358.096	(299.892)
NETO POVEĆANJE NOVCA I NOVČANIH EKVIVALENATA	55.920	145.299
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU GODINE	168.543	102.364
Učinak promjene valutnih tečajeva	(64.864)	(79.120)
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU GODINE	159.599	168.543

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

1. OPĆENITO

Grupa Hrvatska elektroprivreda Zagreb (u daljnjem tekstu „Grupa”) sastoji se od matice Hrvatska elektroprivreda d.d., Zagreb (u daljnjem tekstu “HEP”) i ovisnih društava navedenih u bilješci 31.

HEP je registriran u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost Grupe je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Pored navedenih temeljnih djelatnosti HEP se bavi i proizvodnjom i distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu i Osijeku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu.

Sve svoje aktivnosti Grupa temelji na važećim zakonima, propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Grupa je na dan 31. prosinca 2006. godine imala 14.336 zaposlenika (31.prosinca 2005.: 14.772).

Ova financijski izvještaji izraženi su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Grupe.

Zakoni o reguliranju energetske djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama energetske zakona o energiji iz 2002. godine: Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetske djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i

trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 9 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi u kojima energetske subjekte slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Hrvatska energetska regulatorna agencija (HERA) izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. U prosincu 2006 godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007 godine.

Prema novim zakonskim odredbama HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća poslovnih subjekata za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetske sektora i upravljanje tržištem električne energije koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan je uskladiti organizaciju Grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Europsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizirati po posebnom zakonu. Privatizacijski

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

Uprava i direktori

Skupština društva HEP-a d.d.

Skupština društva se sastoji od članova koji zastupaju interese društva HEP grupe.:

Vladimir Vranković, dipl.ing.
Predsjednik Skupštine / Član od 2004. godine

Nadzorni odbor HEP-a d.d.
Članovi nadzornog odbora:

doc. dr. sc. Željko Tomšić
Predsjednik / Član od 23.1.2006
Do 23.1.2006.predsjednik NO Ivica Horvat, dipl.oec.

prof. dr. sc. Krešimir Ćosić
Član / Član od 2004. godine

Dasenko Baldasari,dipl.ing.
Član / Član od 2004. godine

dr. sc. Luciano Delbianco
Član / Član od 2004. godine

Zdenko Jurčić, dipl.iur
Član / Član od 2004. godine
Franc Ferenčak,ing.
Član / Član od 2004. godine

Uprava HEP-a d.d. u 2006. godini
Članovi Uprave:

Mr. sc. Ivan Mravak
Predsjednik / Član od 2004. godine

Ante Despot,dipl.ing.
Član / Član od 2004. godine

Mr. sc. Ivica Toljan
Član / Član od 2004. godine

Ivo Čović ,dipl.ing.
Član / Član od 2004. godine

Mr.sc.Kažimir Vrankić
Član / Član od 2004. godine

Velimir Lovrić,dipl.oec
Član / Član od 2006. godine
Do 6.3.2006.član mr.sc.Darko Belić

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvještajima za 2006. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini, osim ako nije navedeno drukčije.

Sažetak najvažnijih računovodstvenih politika, koje su dosljedno primjenjivane u tekućoj i prošloj godini, izložen je u nastavku.

2.1. Prihvatanje svih novih i izmijenjenih standarda

U tekućoj godini Grupa je usvojilo sve nove i izmijenjene Standarde i tumačenja koja su izdali Odbor za međunarodne računovodstvene standarde (OMRS) i Međunarodni odbor za interpretaciju financijskog izvještavanja (MOIFI / IFRIC) OMRS-a koji su relevantni za poslovanje Grupe i na snazi za razdoblja izvještavanja počevši s 1. siječnja 2006. Usvajanje ovih novih i izmijenjenih standarda nije rezultiralo promjenama u računovodstvenim politikama Grupe i nije imalo značajnijeg utjecaja na iznose objavljene za tekuću ili za prethodne godine.

Na datum odobrenja ovih financijskih izvještaja, slijedeći Standardi i tumačenja su bili izdani, ali još nisu bili na snazi:

- MOIFI / IFRIC 7 *Primjena pristupa prepravljavanja po MRS-u 29, Financijsko izvještavanje u hiperinflacijskim gospodarstvima* na snazi za godišnja razdoblja s početkom od ili nakon 1. ožujka 2006.)
- MOIFI / IFRIC 8 *Opseg MSFI-a 2* (na snazi za godišnja razdoblja s početkom od ili nakon 1. svibnja 2006.)
- MOIFI / IFRIC9 *Ponovna procjena ugrađenih derivata* (na snazi za godišnja razdoblja s početkom ili nakon 1. lipnja 2006.)
- MOIFI / FRIC 10 *Privremeno financijsko izvještavanje i umanjenje* (na snazi za godišnja razdoblja s početkom ili nakon 1. studenog 2006. godine.)

Uprava društva predviđa da usvajanje ovih Standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće imati značajniji financijski učinak na financijske izvještaje Grupe.

2.2. Osnove računovodstva

Grupa vodi računovodstvene evidencije na hrvatskom jeziku, u kunama i u skladu s hrvatskim zakonskim propisima i računovodstvenim načelima te praksom koje se pridržavaju društva u Hrvatskoj. Računovodstvene evidencije ovisnih društava u Hrvatskoj i u inozemstvu vode se sukladno važećim propisima dotičnih zemalja.

2.3. Osnove pripreme financijskih izvještaja

Financijski izvještaji Grupe predstavljaju zbroj imovine, obveza, kapitala i rezervi na dan 31. prosinca 2006. godine te rezultate poslovanja za godinu.

Financijski izvještaji sastavljeni su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI). Financijski izvještaji Grupe izrađeni su primjenom metode povijesnog troška.

Sastavljanje financijskih izvještaja sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvještajima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvještaja te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Usvajene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.4. Principi i metode konsolidacije

Konsolidirani financijski izvještaji sastoje se od financijskih izvještaja Društva i subjekata koje HEP kontrolira – njegovih ovisnih društava. Ovisna društva u sastavu Grupe navedena su u bilješci 31. HEP ima kontrolu nad onim društvima u kojima ima moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama društva u kojem ima svoj ulog na način da ostvari koristi iz aktivnosti toga društva.

Rezultati povezanih društava koja su stečena ili otuđena tijekom godine uključuju se u konsolidirani račun dobiti

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

i gubitka od datuma stjecanja, odnosno do stvarnog datuma otuđenja.

Po potrebi su obavljena usklađenja u financijskim izvještajima povezanih društava kako bi se njihove računovodstvene politike uskladile s onima koje koriste drugi članovi Grupe.

Sve značajne transakcije i stanja između društava članova Grupe eliminirani su prilikom konsolidacije.

Manjinski udjeli u neto imovini konsolidiranih ovisnih društava u ovim su financijskim izvještajima prikazani odvojeno od udjela Grupe u njima. Manjinski udjeli obuhvaćaju iznos udjela na dan poslovnog spajanja i manjinski udio u promjenama glavnice od datuma poslovnog spajanja. Gubici povezani s manjinskim udjelom u glavnici ovisnog društva raspoređuju se na udio Grupe u onoj mjeri u kojoj manjina ima obvezu i sposobna je provesti dodatna ulaganja kako bi pokrila gubitke.

2.5. Valuta izvještavanja

Financijski izvještaji Grupe pripremljeni su u kunama.

2.6. Ulaganja u povezana društva

Povezana društva su društva u kojem Grupa (matICA) ima kontrolu, odnosno moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama sudjelovanjem u donošenju odluka o financijskim i poslovnim politikama u povezanom društvu. Ulaganja u povezana društva iskazuju se u bilanci po trošku ulaganja usklađenom za sve promjene u udjelu Društva u neto imovini povezanog društva nakon stjecanja, kao i za sva eventualna umanjenja vrijednosti pojedinačnih ulaganja.

2.7. Ulaganja u pridružena društva

Pridruženo Društvo je Društvo u kojem HEP ima značajan utjecaj, ali koje nije ni ovisno Društvo, niti udio u zajedničkom ulaganju. Značajan utjecaj je moć sudjelovanja u donošenju odluka o financijskim i poslovnim politikama u nekom društvu, ali ne i kontrola nad tim Društvom. U ovim financijskim izvještajima rezultati, imovina i obveze povezanih društava iskazani su po metodi udjela, izuzev

ulaganja u pridružena društva svrstana kao raspoloživa za prodaju, koja se obračunavaju sukladno MSFI-ju 5 „Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja“. Prema metodi udjela, ulaganja u pridružena društva iskazuju se u konsolidiranoj bilanci po trošku ulaganja usklađenom za sve promjene u udjelu Grupe u neto imovini povezanog društva nakon stjecanja, kao i za sva eventualna umanjenja vrijednosti pojedinačnih ulaganja. Gubitak pridruženog društva iznad udjela Grupe u pridruženom društvu, koji uključuje sve dugoročne udjele koji su u svojoj suštini dio neto ulaganja HEP-a u pridruženo Društvo, se ne priznaje.

Neostvareni dobiti i gubici iz transakcija između društva koje je član Grupe i drugog ovisnog društva unutar Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u ovisnom društvu, izuzev u onoj mjeri u kojoj neostvareni gubici pružaju dokaz o umanjenju prenesenog sredstva. Svaki višak, odnosno manjak troška stjecanja iznad, odnosno ispod udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, prepoznatljivih obveza i nepredvidivih obveza pridruženog društva, koji su priznati na dan stjecanja, priznaje se kao goodwill. Goodwill je uključen u knjigovodstveni iznos ulaganja i podvrgava se provjeri umanjenja njegove vrijednosti kao dio ulaganja. Svaki višak udjela Grupe u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, prepoznatljivih obveza i nepredvidivih obveza iznad troška stjecanja se nakon ponovne procjene priznaje odmah u računu dobiti i gubitka.

Dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član Grupe i drugog pridruženog društva unutar Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u pridruženom društvu.

2.8. Zajednički upravljano Društvo (joint venture)

Zajednički upravljana društva su društva u kojima HEP i druge strane obavljaju gospodarsku djelatnost pod zajedničkom kontrolom, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Zajednički upravljana društva su društva u kojima je kontrola nad poslovanjem društva podijeljena u skladu s ugovornim odredbama i iskazana su u financijskim izvještajima Grupe korištenjem metode udjela, kako dozvoljava Međunarodni računovodstveni standard 31.

Kod društava u sastavu Grupe, koja svoju djelatnost u okviru zajedničkih pothvata obavljaju izravno, udio Društva u zajednički kontroliranoj imovini i obvezama koje su nastale zajedno s drugim pothvatnicima priznaju se u financijskim izvještajima toga Društva i svrstavaju prema njihovoj vrsti.

Obveze i rashodi izravno povezani s udjelom u zajednički kontroliranoj imovini iskazuju se primjenom obračunske osnove. Prihodi od prodaje ili korištenja udjela Društva u rezultatima zajednički kontrolirane imovine i udjeli Društva u troškovima zajedničkog pothvata priznaju se kad je vjerojatan priljev ekonomskih koristi povezanih s transakcijom u Društvu i kad je moguće iznos troškova pouzdano izmjeriti.

Zajedničko ulaganje u okviru kojeg je osnovan zaseban subjekt u kojem svaki ulagač ima svoj udio naziva se zajednički kontroliran subjekt. Grupa iskazuje svoje udjele u zajednički kontroliranim subjektima metodom udjela, osim kod ulaganja koja se drže radi prodaje i koja se obračunavaju prema MSFI-ju 5 „Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja”.

Svaki goodwill proizašao stjecanjem udjela Društva u zajednički kontroliranom subjektu obračunava se sukladno računovodstvenim politikama Društva za obračunavanje goodwilla nastalog stjecanjem ovisnog društva.

Nerealizirani dobiti i gubici iz transakcija između zajednički kontroliranog subjekta i Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u predmetnom zajedničkom ulaganju.

U financijskim izvještajima Grupa je prezentirala svoj udio u TE Plominu primjenom potpune konsolidacije.

2.9. Goodwill

Goodwill koji nastaje stjecanjem ovisnog društva ili zajednički kontroliranog subjekta predstavlja višak

troška stjecanja iznad udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i nepredvidivih obveza ovisnog društva ili subjekta pod zajedničkom kontrolom na datum stjecanja. Goodwill se početno priznaje kao sredstvo po trošku i kasnije mjeri po trošku ispravljenom za kumulirane gubitke od umanjenja njegove vrijednosti.

Kod testiranja na umanjenje goodwill se raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac od koje se očekuju koristi od sinergija koje proizlaze iz spajanja. Jedinice koje stvaraju novac na koje je goodwill raspoređen testiraju se na umanjenje jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjenju jedinice koja stvara novac.

Ako je nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjenjem prvo se raspoređuje tako da se umanjuje knjigovodstveni iznos goodwilla raspoređenog na jedinicu i

zatim razmjerno na ostalu imovinu jedinice koja stvara novac na temelju knjigovodstvenog iznosa svakog sredstva u jedinici koja stvara novac. Jednom priznati gubitak od umanjenja goodwilla više se ne poništava u idućim razdobljima.

Prilikom otuđenja ovisnog društva ili subjekta pod zajedničkom kontrolom, pripadajući iznos goodwilla uzima se u obzir da bi se utvrdila dobit, odnosno gubitak od otuđenja. Politika Grupe za obračunavanje goodwilla proizašlog iz stjecanja pridruženog društva opisana je pod naslovom „Ulaganja u pridružena društva”.

2.10. Nematerijalna imovina

Dugotrajna nematerijalna imovina uključuje patente, zaštitne znakove i licence, a iskazana je po trošku nabave smanjenom za amortizaciju. Amortizira se pravocrtnom metodom u razdoblju od 5 do 20 godina.

Nematerijalna imovina koju je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja novih društava imala iskazanu u svojim knjigama u različitim sektorima iznajmljena je društvima po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

amortizacijom i klasificirana kao financijski najam. Nematerijalna imovina nabavljena nakon početka rada Društva također je iznajmljena od strane HEP-a po nabavnoj vrijednosti putem financijskog najma. Pripadajuća obveza za najamninu iskazuje se u dugoročnim obvezama. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

2.11. Nekretnine, postrojenje i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenoj za akumuliranu amortizaciju i uskla-

đenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Vrijednost dugotrajne materijalne imovine, utvrđena sukladno gore navedenim politikama, smanjena za očekivani ostatak vrijednosti, amortizira se primjenom pravocrtne metode tijekom procijenjenog vijeka trajanja koristeći stope od 2% do 20% godišnje

Zgrade

Hidroelektrane (brane i nasipi, zgrade i ostale građevine te popratni objekti)	20 – 50 godina
Termoelektrane (zgrade i ostali građevinski objekti)	33 – 50 godina
Objekti i postrojenja za prijenos i distribuciju električne energije (trafostanice, nadzemni i kabelski vodovi, dispečerski centri i dr.)	20 – 33 godina
Vrelovodi, parovodi i druge građevine za proizvodnju i prijenos toplinske energije	33 godine
Plinovodi	20 godina

Postrojenja i oprema

Postrojenja u hidroelektranama	10 – 25 godina
Postrojenja u termoelektranama	6 – 25 godina
Postrojenja za prijenos električne energije (električni dio trafostanica i transformatori, električni dio vodova)	8 – 33 godina
Postrojenje za distribuciju električne energije (električni dio trafostanica i transformatori, električni dio vodova, mjerni instrumenti, brojila i druga oprema)	8 – 33 godina
Toplinske stanice, vrelovodi i ostala oprema	15 – 30 godina
Plinomjeri i ostala oprema plinske mreže	5 – 20 godina

Ostala oprema i transportna sredstva

Informatička tehnologija	3 – 20 godina
Licence za računalni softver	5 godina
Oprema telekomunikacija	5 – 20 godina
Motorna vozila	5 – 8 godina
Uredski namještaj	15 godina

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Prihodi i rashodi od otuđene imovine određuju se uspoređujući primitke ostvarene prodajom s knjigovodstvenom vrijednošću i iskazuju u računu dobiti i gubitka.

Ostatak vrijednosti se izračunava na osnovi cijena važećih na dan kupnje ili procjene vrijednosti.

Imovina u pripremi sadržava troškove direktno vezane uz nabavu ili izgradnju dugotrajne imovine, povećane za odgovarajući iznos varijabilnog i fiksnog dijela općih troškova nastalih tijekom nabave ili izgradnje. Amortizacija imovine u pripremi počinje kad je ona spremna za upotrebu.

Troškovi koji nastaju zamjenom glavnih dijelova postrojenja Društva, a koji povećavaju njihov proizvodni kapacitet ili značajno produljuju njihov vijek trajanja, kapitaliziraju se. Troškovi održavanja, zamjene ili djelomične zamjene priznaju se kao rashodi u razdoblju kad su nastali.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Nekretnine, postrojenja i oprema izgrađeni od strane Društva za vlastite potrebe iskazani su po trošku nabave koji uključuje direktne troškove povezane sa specifičnom imovinom kao i opće troškove izgradnje koji mogu biti alocirani toj specifičnoj imovini.

Na priključke novih kupaca Grupa naplaćuje priključnu pristojbu s ciljem pokrivanja svih troškova priključenja na mrežu, uključujući opremu koja se instalira kod kupca. Grupa ovu dugotrajnu imovinu kapitalizira jer imovina ostaje u vlasništvu HEP-a.

MRS-16 zahtijevao je i klasificiranje rezervnih dijelova koji se također kapitaliziraju (rezervni dijelovi u pripravnosti, veći rezervni dijelovi i veći rotacijski rezervni dijelovi čije su karakteristike: po materijalnosti predstavljaju značajnu stavku, drže se iz sigurnosnih razloga, ključni su za kontinuirano odvijanje poslovnih procesa i koristan vijek trajanja je dulji od 1 godine). Navedeni rezervni dijelovi amortiziraju se sukladno vijeku trajanja imovine kojoj pripadaju.

MRS-16 predviđa i kapitaliziranje troškova održavanja: periodičnih aktivnosti koje podrazumijevaju redovite uobičajene, dodatne, opsežnije, sveobuhvatnije provjere opreme u zadanom periodu te premještanje, rastavljanje i zamjenu dijelova ili cijele opreme.

2.12. Umanjenje vrijednosti imovine

Na svaki datum bilance Grupa provjerava knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac, a kojoj to sredstvo pripada.

Nadoknadivi iznos je veći iznos uspoređujući neto prodajnu cijenu ili vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo.

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina, tj. ulaganje u nekretninu iskazano u revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac), povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

tom sredstvu (jedinici koja generira novac), uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

2.13. Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Stanovi	50 godina
---------	-----------

2.14. Financijski i poslovni najam

Grupa nema sklopljenih ugovora o financijskom najmu s trećim osobama, a plaćanje poslovnog najma se priznaje kao rashod na pravocrtnoj osnovi tijekom razdoblja najma, osim ako nema druge sustavne osnove koja bolje predstavlja vremenski okvir korisnikove koristi.

2.15. Novac i novčani ekvivalenti

Novac se sastoji od novca u banci i blagajni. Novčani ekvivalenti obuhvaćaju depozite po viđenju i oročene depozite s rokom dospjeća do tri mjeseca.

2.16. Dugoročni depoziti

Dugoročni depoziti se smatraju, temeljem odredbi MRS-a 39, potraživanjima koje je kreiralo poduzeće.

Imaju fiksno dospijeće i mjere se metodom amortiziranog troška primjenom efektivne kamatne stope. Umanjenje vrijednosti depozita mjeri se primjenom njegove izvorne efektivne kamatne stope.

2.17. Potraživanja od kupaca i predujmovi

Potraživanja od kupaca iskazana su po fakturiranom iznosu. Povezano Društvo HEP Distribucija d.o.o. nakon 1. srpnja 2002. godine obavlja usluge distribucije električne energije, evidenciju i naplatu potraživanja, a za račun HEP-a d.d.

Rizik naplate potraživanja od prodaje električne energije snosi HEP d.d. te se temeljem procjene Uprave HEP-a d.d. iskazuje trošak ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana.

Uprava provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju pregleda ukupne starosne strukture svih potraživanja te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u potraživanja.

2.18. Zalihe

Zalihe sadrže uglavnom elektromaterijal, ostale materijale, rezervne dijelove i sitni inventar, a iskazane su po nižoj vrijednosti utvrđenoj usporedbom prosječne ponderirane cijene umanjene za ispravak vrijednosti zastarjelih i prekomjernih zaliha, i neto očekivane prodajne vrijednosti. Uprava provodi ispravak vrijednosti zaliha na temelju pojedinačnih iznosa uključenih u zalihe. Trošak nabave uključuje fakturirani iznos i druge troškove koji su nastali izravno u svezi s dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2.19. Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne i toplinske energije i plina kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Grupe.

Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Društva HEP Operator prijenosnog sustava i HEP Operator distribucijskog sustava, koja su u sastavu Grupe, priznaju prihode prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine. HEP Proizvodnja priznaje prihode u visini naknade od matice HEP d.d. Navedene naknade temelje se na ostvarenim troškovima goriva i ostalim planiranim godišnjim troškovima HEP Proizvodnje.

Grupa priznaje prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o. iznos za usluge prijenosa električne energije na temelju električne energije koju je HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima, koja se množi primjenom fiksne tarife. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Prihod od prodaje toplinske energije i plina se priznaje tijekom godine kad su usluge pružene.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene.

Naknade za priključenje priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju tijekom vijeka uporabe povezanog sredstva.

2.20. Strane valute

U financijskim izvještajima Grupe poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu Grupe po tečaju važećem na dan transakcije. Monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunate su u funkcijsku valutu Grupe po tečaju važećem na kraju godine. Nemonetarne stavke iskazane po fer vrijednosti u stranoj valuti preračunavaju se primjenom tečajeva važećih na dan procjene fer vrijednosti. Nemonetarne stavke iskazane u stranoj valuti u visini povijesnog troška se ne preračunavaju.

Tečajne razlike nastale podmirenjem novčanih stavki i njihovim ponovnim preračunavanjem iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja. Tečajne razlike nastale preračunavanjem nemonetarne imovine iskazane po fer vrijednosti iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja, osim tečajnih razlika koje su nastale ponovnim preračunavanjem nemonetarne imovine raspoložive za prodaju kod koje se gubici i dobiti priznaju izravno u glavnici. Kod ove kategorije nenovčanih stavki se svaka dobit, odnosno svaki gubitak nastao preračunavanjem također priznaje izravno u glavnici.

Stavke prihoda i rashoda (zajedno s usporednim podacima) preračunavaju se po prosječnom tečaju razdoblja, osim u slučaju značajnih fluktuacija tečaja tijekom razdoblja, kad se primjenjuje tečaj na dan transakcije. Tečajne razlike proizašle iz preračunavanja na kraju godine iskazuju se u okviru Grupe pod rezervama iz preračuna i priznaju se kao dobit, odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje stranog subjekta.

2.21. Primanja zaposlenih

Jubilarnе nagrade

Grupa isplaćuje svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Grupi od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine

Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 30. prosinca 2005. godine i na snazi je do 30. lipnja 2008. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog trajanja radnog odnosa kod poslodavca.

Grupa daje zaposlenicima nagradu za dugogodišnje zaposlenje (jubilarne nagrade) ili za umirovljenje.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Obveza i trošak ovih naknada se određuju koristeći metodu projekcije kreditne jedinice. Metoda projekcije kreditne jedinice uzima svako razdoblje zaposlenja kao ostvarivanje prava na dodatnu jedinicu naknade i mjeri svaku jedinicu zasebno kako bi se izračunala konačna obveza.

Obveza za ove naknade se izračunava kao sadašnja vrijednost budućih odljeva novca koristeći diskontnu stopu koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice, kad su valuta i uvjeti državnih obveznica u skladu s valutom i utvrđenim uvjetima obveze za naknade.

Računovodstveni postupak primijenjen na jubilarne nagrade i otpremnine predstavlja promjenu računovodstvene politike te je Grupa u financijskim izvještajima na dan 01. siječnja. 2004. godine prepravila iznose obveza i akumuliranih gubitaka u okviru glavnice za troškove zaposlenika koji se odnose na prethodna razdoblja. Aktuarska rezerviranja za ova primanja prikazana su u bilješci 23.

2.22. Porez na dobit

HEP i njegove podružnice podliježu obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske. Trošak poreza na dobit predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekući porezi

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao i stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Društva izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na datum bilance.

Odgođeni porezi

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će po njemu nastati obveza ili povrat temeljem razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osno-

vice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti a obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze iz goodwilla ili početnim priznavanjem druge imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu ni na računovodstvenu dobit.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na svaki datum bilance i umanjuje u onoj mjeri u kojoj više nije vjerojatno da će biti raspoloživ dostatan iznos oporezive dobiti za povrat cijelog ili dijela porezne imovine.

Odgođena porezna imovina odgođene porezne obveze obračunavaju se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti u primjeni u razdoblju u kojem će doći do podmirenja obveze ili realizacije sredstva, a koje se temelje na poreznim stopama i poreznim zakonima i propisima koji su na snazi ili u postupku donošenja na dan bilance. Vrednovanje odgođenih poreznih obveza i odgođene porezne imovine odražava porezne konsekvence načina na koji Društvo očekuje povratiti ili podmiriti knjigovodstveni iznos svoje imovine i svojih obveza na izvještajni datum. Odgođena porezna imovina i odgođene porezne obveze se prebijaju ako postoji zakonsko pravo prijeboja tekuće porezne imovine u odnosu na tekuće porezne obveze i ako je riječ o porezima koje nameće ista porezna uprava te ako Društvo namjerava svoju tekuću poreznu imovinu i svoje tekuće porezne obveze podmiriti u neto iznosu.

Tekući i odgođeni porezi

Tekući i odgođeni porezi priznaju se kao prihod ili rashod u računu dobiti i gubitka, osim poreza koji se odnose na stavke koje se iskazuju izravno u glavnici, u kom slučaju se i porez također iskazuje u glavnici, ili ako porezi proizlaze iz prvog iskazivanja poslovnog

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

spajanja, u kom slučaju se porezni učinak uzima u obzir prilikom izračunavanja goodwilla ili utvrđivanja viška udjela stjecatelja u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i potencijalnih obveza stečenika iznad troška stjecanja.

2.23. Najmovi

Nekretnine, postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su od Matice po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalne imovine klasificirani su kao financijski najmovi jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

Obveze temeljem najмова iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu samo do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Navedena imovina iskazana je po trošku s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je HEP d.d. prvotno iskazao.

2.24. Rezerviranja

Rezerviranje je priznato kad Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) koja je nastala kao rezultat prošlih događaja, te je vjerojatno (više da nego ne), da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdano se može procijeniti iznos obveze. Rezerviranja se preispituju na dan bilance te se usklađuju s procjenom temeljenom na trenutno najboljim saznanjima. Kad je iznos smanjenja vrijednosti novca značajan, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će nastati kako bi se podmirila obveza, utvrđenih korištenjem procijenjene bezrizične kamatne stope kao diskontne stope. Kad se koristi diskontiranje, svake se godine utjecaj diskontiranja knjiži kao trošak te je iskazana vrijednost rezerviranja povećana svake godine za proteklo vrijeme.

Rezerviranja za troškove restrukturiranja priznaju se kad Grupa ima razrađen formalan plan restrukturiranja o kojem su obaviještene strane na koje se plan odnosi

2.25. Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2.26. Financijska imovina

Ulaganja se priznaju ili odbijaju priznati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja ulaganja odvija prema ugovoru uvjeti kojeg zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, bez uračunavanja troškova transakcije, osim za onu financijsku imovinu klasificiranu kao fer vrijednost kroz izračun dobiti ili gubitka, koja se početno izračunava prema fer vrijednosti.

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine "financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka", "ulaganja koja se drže do dospelja", "raspoložive za prodaju" i "zajmovi i primici". Klasifikacija ovisi o vrsti i namjeni financijske imovine a utvrđuje se u vrijeme početnog prepoznavanja.

Metoda efektivne kamatne stope

Metoda efektivne kamate je način izračunavanja troška amortizacije financijske imovine i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući gotovinski primici kroz očekivano razdoblje trajanja financijske imovine, ili, kraće razdoblje ako je tako primjerenije.

Prihod od instrumenata za osiguranje duga priznaje se na temelju efektivne kamate.

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom koja ne kotiraju na tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja knjiže se prema amortiziranom trošku korištenjem metode efektivne kamate, umanjeni za eventualno smanjenje vrijednosti. Prihod od kamata priznaje se primjenjujući efektivnu kamatnu stopu, osim za kratkoročna potraživanja u slučaju da priznavanje kamata nije materijalno značajno.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Smanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji smanjenja vrijednosti za financijsku imovinu procjenjuju se na dan izrade svake bilance. Smanjenje vrijednosti financijske imovine provodi se kad god postoje objektivni dokazi da će jedan ili više događaja nakon početnog knjiženja financijske imovine dovesti do promjene očekivanog budućeg novčanog tijeka ulaganja. Za financijsku imovinu knjiženu prema amortiziranom trošku iznos smanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenog budućeg novčanog toka, diskontiran za izvornu efektivnu kamatnu stopu.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed smanjenja vrijednosti izravno za svu financijsku imovinu osim za potraživanja od kupaca, za koje se knjigovodstvena vrijednost umanjuje preko konta za ispravak vrijednosti. Kada potraživanje od kupca nije moguće naplatiti, ono se otpisuje preko konta za ispravak vrijednost potraživanja. Ukoliko dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja ona se knjiže u korist konta za ispravak vrijednosti. Promjene knjigovodstvene vrijednosti konta za ispravak vrijednosti priznaju se u obračunu dobiti ili gubitka.

Uz iznimku financijskih instrumenata raspoloživih za prodaju, ukoliko se u narednim razdobljima umanjuje iznos gubitka zbog smanjenja vrijednosti, a to se smanjenje može objektivno povezati s događajem koji je nastao nakon što je smanjenje vrijednosti proknjiženo, prethodno knjiženi gubitak zbog smanjenja vrijednosti stornira se preko dobiti ili gubitka na način da knjigovodstvena vrijednost ulaganja na dan kada se smanjenje vrijednosti stornira ne prelazi amortiziranu vrijednost koja bi postojala da smanjenje vrijednosti nije knjiženo.

Glede vrijednosnica raspoloživih za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon gubitka zbog smanjenja vrijednosti knjiži se izravno na glavnici.

2.27. Financijske obveze

Financijske obveze se klasificiraju kao ostale financijske obveze.

Ostale financijske obveze, uključujući zajmove, se inicijalno računaju kao fer vrijednost, neto iznos transakcijskih troškova. Ostale financijske obveze kasnije se računaju od amortiziranih troškova uz pomoć metode efektivne kamatne stope s troškovima kamate na osnovi efektivnih prinosa.

Metoda efektivne kamatne stope je metoda izračuna amortiziranih troškova financijskih obveza i alociranog troška kamate u obračunskom razdoblju. Efektivna kamatna stopa je stopa koja točno diskonitira procjenu budućih isplata u novcu kroz očekivani životni vijek financijske obveze ili, ako je primjereno, u kraćem vremenskom periodu.

2.28. Izvedeni financijski instrumenti

Derivativni ugovori uključeni u druge financijske instrumente ili ostale glavne ugovore ('host contracts') tretiraju se kao izdvojeni derivativni ugovori kad njihovi rizici i karakteristike nisu direktno povezani s rizicima i karakteristikama glavnih ugovora, a glavni ugovori se ne računaju kao stvarna vrijednost s promjenama u stvarnoj vrijednosti koje se vide u dobitku ili gubitku.

Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao namijenjeni trgovanju i vode se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobitka ili gubitka.

Fer vrijednost ugrađenih terminkih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutnih tržišnih tečajeva stranih valuta na dan bilance, s obzirom da ne postoji razvijeno terminko tržište u zemljama sudionicama ugovora. Fer vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen. Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na državne obveznice.

Vrijednost depozita na dan 31. prosinca 2006. godine je 2.429 tisuća kn HRK (vrijednosti depozita na dan 31. prosinca 2005. godine iznosi 173.524 tisuće kuna).

2.30. Posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati.

Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

Kratkoročne posudbe i zajmovi dobavljača se prikazuju po izvorno posuđenom iznosu umanjenom za otplate. Trošak kamata tereti račun dobitka i gubitka u razdoblju na koje se kamata odnosi.

2.31. Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

2.32. Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvještaja

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvještaja odnose se na primanja zaposlenih, iznose vrijednosnih usklađenja imovine, utvrđivanja fer vrijednosti imovine i obveza i korekcija prihoda od kućanstava. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni iskazat će se u financijskim izvještajima kad će ga biti moguće utvrditi.

2.33. Potencijalne obveze

Potencijalne obveze se objavljuju, osim ako je vjerojatnost odljeva popratnih ekonomskih koristi iz poduzeća vrlo mala. Potencijalna imovina se objavljuje kad je priljev ekonomskih koristi izgledan.

Sukladno zakonskim propisima, izdaci za izvlaštenja koji nastaju kod izgradnje trafostanica povećavaju vrijednost investicije. S vlasnicima zemljišta zaključuje se ugovor. Vezano za navedeno ne postoje buduće potencijalne obveze.

2.34. Događaji nakon datuma bilance

Događaji nakon datuma bilance koji pružaju dodatne informacije o položaju Grupe na datum bilance (prepravke za knjiženje) se knjiže u financijskim izvještajima. Događaji nakon datuma bilance koji se ne knjiže, objavljuju se u bilješkama kad su iznosi značajni.

2.35. Usporedni iznosi

Usporedne informacije su po potrebi reklasificirane kako bi bile u skladu s prikazom tekuće godine.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

3. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

Poslovni prihodi Grupe ostvaruju se u jednoj zemljopisnoj regiji – Republici Hrvatskoj.

Izvještajni segmenti Grupe podijeljeni su na sljedeće: električna energija (proizvodnja, prijenos, distribucija i prodaja električne energije), toplinarstvo (distribucija i prodaja toplinske energije) i plin (distribucija i prodaja plina).

Dobit, odnosno gubitak svakog segmenta rezultat je svih prihoda i troškova koji se direktno odnose na određeni segment. Informacije o financijskim prihodima, odnosno rashodima i porezu na dobit nisu iskazane na razini segmenta, jer je osnova za prikazivanje segmenta dobit iz poslovanja.

Za godinu koja je završila 31. prosinca 2006.

	Električna energija		Toplinarstvo		Plin		Grupa	
	2006.	2005.	2006.	2005.	2006.	2005.	2006.	2005.
	u tisućama kuna							
Prihodi	9.484.425	8.860.589	509.383	527.305	253.449	265.432	10.247.257	9.653.326
Rezultat iz poslovanja	482.094	614.635	(70.631)	(69.246)	(10.815)	(959)	400.648	544.430
Financijski rashodi							(82.528)	(64.064)
Porez na dobit							(76.242)	(11.172)
Neto dobit tekuće godine							241.878	469.194

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Imovina segmenta sastoji se prvenstveno od nekretnina, postrojenja i opreme, potraživanja, novca i zaliha. Obveze segmenta sastoje se od obveza prema dobavljačima i ostalih obveza. Imovina i obveze koje ne pripadaju segmentima predstavljaju imovinu i obveze koje se ne mogu opravdano rasporediti na poslovne segmente.

Ukupna neraspoređena imovina uključuje ulaganje u NE Krško, dio nekretnina, postrojenja i opreme i neraspoređenu financijsku imovinu. Ukupne neraspoređene obveze uključuju dugoročne kredite, kratkoročne kredite te ostale razne obveze.

Na dan 31. prosinca 2006.

	Ukupna imovina segmenta		Ukupne obveze segmenta	
	2006.	2005.	2006.	2005.
	u tisućamakuna			
Električna energija	25.517.213	24.002.183	6.071.091	5.542.875
Toplinarstvo	794.523	793.211	194.198	173.954
Plin	261.747	255.034	144.091	139.469
Neraspoređeno	2.762.164	3.036.815	4.775.149	4.257.501
Grupa	29.335.647	28.087.243	11.184.529	10.113.799

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

4. OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Kapitalizirana imovina	144.451	142.711
Izvršene usluge	158.176	166.292
Prihod od imovine primljene bez naknade	141.215	117.371
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	70.668	55.030
Zatezne kamate	56.447	60.556
Prihodi od tranzita električne energije - ino.	46.980	59.907
Inventurni viškovi	1.149	541
Prihod po osnovi nagodbe o otpisu obveza	8.789	7.478
Prihod od prodaje materijalne imovine	9.009	9.028
Prihodi od zakupa kapaciteta za prodaju električne energije	5.930	6
Ostali prihodi	157.257	138.492
	800.071	757.412

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

5. TROŠKOVI OSOBLJA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Neto plaće	950.845	910.363
Troškovi poreza i doprinosa	624.404	583.996
	1.575.249	1.494.359

Ukupni troškovi zaposlenika:	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Bruto plaće	1.575.249	1.494.359
Naknade troškova zaposlenima (bilješka 6)	147.056	132.275
Materijalna prava zaposlenih (bilješka 6)	183.149	119.626
	1.905.454	1.746.260

Naknade članovima Uprave i izvršnim direktorima:	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Bruto plaće	6.684	5.292
Doprinosi za mirovinsko osiguranje	1.115	990
Ostala primanja (primici u naravi)	824	735
	8.623	7.017

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 78.460 tisuće kuna (2005.g.: 75.010 tisuća kuna), dnevnice i putne troškove u iznosu od 33.755 tisuće kuna (2005.g.: 33.567 tisuća kuna), dopunsko zdravstveno osiguranje u iznosu od 16.019 tisuća kuna (2005.g.: 12.827 tisuća kuna), te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju najvećim dijelom otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2006. godini iznosili su 119.433 tisuća kuna (2005.g.: 39.600 tisuća kuna), a odnose se na otpremnine za 405 radnika (2005.g.: 172 radnika). Ostali troškovi materijalnih prava odnose se na solidarne pomoći, jubilarne nagrade, naknade za odvojeni život, pomoć za blagdan, pomoć djeci i druge.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

6. OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Troškovi održavanja	761.682	706.903
Opći i administrativni troškovi	448.295	431.566
Troškovi plina	209.907	217.988
Ostala materijalna prava zaposlenih (bilješka 5)	183.149	119.626
Troškovi materijala	157.094	169.945
Naknade troškova zaposlenih (bilješka 5)	147.056	132.275
Nuklearna elektrana Krško – razgradnja	105.424	108.268
Nuklearna elektrana Krško – procjena vrijednosti udjela	84.942	85.901
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	78.786	124.640
Doprinosi državi	64.104	64.528
Doprinosi za vode	49.846	49.154
Otpis materijalne i nematerijalne imovine	31.581	19.541
Osiguranje	25.550	25.365
Rezerviranje po sudskim sporovima	27.869	78.083
Rezerviranje za otpremnine i jubilarne nagrade	11.752	17.220
Istraživanje i razvoj	18.768	19.727
Restrukturiranje	9.921	20.915
Ostali troškovi iz poslovanja	269.799	206.480
	2.685.525	2.598.125

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

7. FINANCIJSKI PRIHODI I RASHODI

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Financijski prihodi		
Kamate	5.140	4.498
Pozitivne tečajne razlike	91.668	171.908
Doznačena dobit povezanih poduzeća	5.061	-
Fer vrijednost kamatnog swapa	2.525	-
Ukupno financijski prihodi	104.394	176.406
Financijski rashodi		
Kamate	(156.437)	(139.584)
Fer vrijednost kamatnog swapa	-	(3.729)
Negativne tečajne razlike	(26.804)	(92.788)
Amortizacija odgođenih troškova kamata	(3.681)	(4.369)
Ukupno financijski rashodi	(186.922)	(240.470)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(82.528)	(64.064)

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

8. POREZ NA DOBIT

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Tekući porez	109.779	56.037
Odgođeni troškovi poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(33.537)	(44.865)
Porez na dobit	76.242	11.172

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dobit prije oporezivanja	318.120	480.366
Porez po važećoj stopi u RH (20%)	63.624	96.073
Permanentno porezno nepriznati rashodi/(prihodi)	5.797	(29.001)
Porezni učinak poreznih gubitaka prenesenih iz prethodnih godina	(7.353)	(68.806)
Porezni učinak društava koja posluju s gubicima	14.174	12.906
Porezni rashod tekuće godine	76.242	11.172

Grupa i svako njezino ovisno Društvo su obveznici plaćanja poreza na dobit sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Na kraju 2006. godine Društvo nije iskazalo porezne gubitke (2005.g.: 35.677 tisuća kuna). Ostala ovisna društva u okviru Grupe iskazala su porezne gubitke u iznosu od 243.336 tisuća kuna (2005.g.: 199.115 tisuća kuna), dok je Grupa obračunala porez na dobit u iznosu od 109.779 tisuća kuna (2005.g.: 56.037 tisuća kuna) i odgođenu poreznu

imovinu u iznosu od 33.537 tisuća kuna (tekuća godina) i 44.865 tisuća kuna (prethodna razdoblja).

Ostvareni porezni gubici mogu se prenositi i priznavati kao odbitna stavka kod obračuna poreza u idućim poreznim razdobljima do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, koji je 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

Porezni gubici Grupe i rokovi njihova isteka prikazani su u sljedećoj tablici:

Godina poreznog gubitka	Ukupno Grupa Porezni gubitak	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
2002.	38.806	2007.
2003.	45.401	2008.
2004.	23.233	2009.
2005.	67.646	2010.
2006.	68.250	2011.
	243.336	

Porez na dobit i odgođena porezna imovina prikazani su u sljedećoj tablici:

	Tekući porez	Odgođena porezna imovina (tekuća godina)	Odgođena porezna imovina (prethodnih razdoblja)
			u tisućama kuna
HEP d.d.	48.623	29.657	34.702
HEP-Proizvodnja d.o.o	31.367	2.754	10.972
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	13.079	95	6.123
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o	9.721	902	43.737
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	31	32	-
HEP-Plomin d.o.o.	6.650	-	-
HEP-Opskrba d.o.o.	71	26	-
APO d.o.o	237	71	-
	109.779	33.537	95.534

Na dan 31. prosinca 2006. godine Grupa nije priznala odgođenu poreznu imovinu povezanu s prijenosom neiskorištenih gubitaka u nekim ovisnim društvima zbog toga što ostvarenje oporezive dobiti u idućim razdobljima u odnosu na koju bi bilo moguće iskoristiti odgođenu poreznu imovinu nije izvjesno.

U nekoliko posljednjih godina Porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobit Društva

i njezinih ovisnih društava. U skladu s poreznim propisima, Porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Grupe nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

8. POREZ NA DOBIT (nastavak)

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene odgođene porezne imovine tijekom godine:

u tisućama kuna	Nefakturir. prihodi	Rezerviranja za sumnjiva potraživanja	Rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine	Vrijedn. usklađ. NE Krško	Rezerviranja za sudske sporove	Amortizacija iznad propisanih stopa	Ostalo	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2006. – prepravljeno	10.346	2.715	53.985	17.180	11.308	-	-	95.534
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	14.518	(2.715)	2.135	16.988	(205)	1.190	1.626	33.537
Na dan 31. prosinca 2006.	24.864	-	56.120	34.168	11.103	1.190	1.626	129.071

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade	Inventar i oprema	Investicije u tijeku	Ukupno
u tisućama kuna				
NABAVNA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2006.	30.647.496	26.633.857	1.994.594	59.275.947
Preknjiženja	927	18.427	-	19.354
Povećanja	-	-	2.738.493	2.738.493
Prijenos s imovine u pripremi na imovinu u uporabi	816.120	1.322.660	(2.138.780)	-
Tečajne razlike	-	-	10.456	10.456
Otuđenja	(52.968)	(286.664)	(4.375)	(344.007)
Na dan 31. prosinca 2006. godine	31.411.575	27.688.280	2.600.388	61.700.243
Ispravak vrijednosti				
Na dan 1. siječnja 2006.	18.717.809	17.378.473	-	36.096.282
Preknjiženja	6.330	23.952	-	30.282
Trošak amortizacije za godinu	728.150	1.028.937	-	1.757.087
Gubitak od umanjenja vrijednosti	1.048	-	-	1.048
Ispravak vrijed. nabavljene imov.	393	-	-	393
Isknjiženo otuđenjem	(50.986)	(267.874)	-	(318.860)
Na dan 31. prosinca 2006.	19.402.744	18.163.488	-	37.566.232
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2006.	12.008.831	9.524.792	2.600.388	24.134.011
Na dan 31. prosinca 2005.	11.929.687	9.255.384	1.994.594	23.179.665

Otuđenja imovine u pripremi tijekom 2006. godine u iznosu od 2.383 tisuće kuna (2005.: 876 tisuće kuna) predstavljaju otpise koji se temelje na procjeni Uprave da neće biti buduće ekonomske koristi od navedene imovine.

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Grupa je

u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

Grupa ima založene nekretnine, postrojenja i opremu u iznosu od 1.092.354 tisuća kuna (2005.g.: 1.225.353 tisuća kuna) kao osiguranje za otplatu bankovnih kredita.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

10. NEMATERIJALNA IMOVINA

nematerijalna imovina	
	u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST	
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	614.482
Preknjiženja	(30.523)
Povećanja	23.410
Otuđenja	(84.757)
Stanje 31. prosinca 2006. godine	522.612
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI	
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	539.302
Preknjiženja	(26.990)
Trošak amortizacije za godinu	21.274
Otuđenja	(84.663)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	448.923
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2006.	73.689
Na dan 31. prosinca 2005.	75.180

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

11. INVESTICISKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
			u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST			
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	84.749	39.368	124.117
Preknjiženje			
Povećanja	6.457	1.198	7.655
Otuđenja	(3.865)	-	(3.865)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	87.341	40.566	127.907
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI			
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	25.655	19.350	45.005
Preknjiženje	8	(206)	(198)
Trošak amortizacije za godinu	1.735	973	2.708
Otuđenja	(928)	-	(928)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	26.470	20.117	46.587
KNJIGOVODSTVENI IZNOS			
Na dan 31. prosinca 2006.	60.871	20.449	81.320
Na dan 31. prosinca 2005.	59.094	20.018	79.112

Na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje koji su namijenjeni zaposlenicima Grupe.

Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

12. ULAGANJE U NE KRŠKO

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Početno stanje	1.620.928	1.695.681
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(7.027)	(74.753)
	1.613.901	1.620.928

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško („NE Krško“) bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Grupa je imala 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana, kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a

stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novo oblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. („NEK“) u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK-a 19. travnja 2003. godine s očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh sve do 2023. godine, što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijardi kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančana potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje

radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. U 2006. godini HEP je iskazao rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 322.938 tisuća kuna, a uplatilo na izdvojeni račun u 2006.g. 137.109 tisuća kuna. Rezerviranje na kraju godine iznosi 185.829 tisuća kuna (bilješka 23).

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.613.901 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 7.027 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvještaja

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja NEK-a na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine:

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Ukupna imovina	3.880.504	3.905.237
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.228.201	3.281.102
Kapital i rezerve	3.227.802	3.264.345
Bruto prihod od prodaje	869.186	819.712
Neto dobit	1.900	-
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	266.567	218.050

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

13. ULAGANJE U PLOMIN

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft („RWE“) iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. („Plomin“) osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim Grupama.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

U 2006. godini povrat kapitala iznosio je 12.473 tisuće kuna (2005.: 12.837 tisuće kuna). Na dan 31. prosinca 2006. godine ostalo je neisplaćeno 113 milijuna kuna (2005.: 126 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2006. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 30.752 tisuću kuna (2005.g.: 34.586 tisuća kuna).

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2006. i 2005. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2006. godini isplaćen je iznos od 27.879 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2004. godine. U 2005. godini isplaćen je iznos od 37.499 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2004. godinu.

Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu te nabavu električne energije („Purchase Power Agreement – PPA“). Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

U ovim financijskim izvještajima Grupa je prezentirala svoj udio u Plominu u potpunosti ga konsolidirajući.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

14. DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Potraživanja za dane kredite	3.799	4.986
Tekuće dospijeće danih dugoročnih kredita	(675)	(658)
Dugoročni dio	3.124	4.328

15. OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Potraživanja po stambenim kreditima	69.246	74.165
Obračunata interkalarna kamata – RWE	30.752	34.586
Ostala dugotrajna imovina	10.565	9.226
	110.563	117.977

Prije 1996. godine Grupa je prodala vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova prenesena su na novoosnovana povezana društva 1. srpnja 2002. godine. Navedena potraživanja iskazana su u financijskim izvještajima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu

od 6,3%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u dugoročnim obvezama prema državi (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

Obračunata interkalarna kamata RWE predstavlja odgođeno priznavanje prihoda na sredstva uložena od strane RWE u period osnutka i početka rada Plomina. Navedeni iznos se amortizira u razdoblju od 15 godina.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

16. ZALIHE

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Zalihe goriva i ostalog materijala	495.506	500.931
Elektro materijal	195.377	181.351
Rezervni dijelovi	168.989	158.104
Građevinski materijal	86.057	89.003
Ostale zalihe	9.521	14.043
	955.450	943.432

17. POTRAŽIVANJA OD KUPCA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Električna energija – gospodarstvo	772.891	759.972
Električna energija – kućanstva	399.953	381.629
Toplinska energija, plin i usluge	349.117	331.844
Prodaja u inozemstvu	43.211	110.096
Ostalo	94.031	46.089
	1.659.203	1.629.630
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	(335.891)	(325.816)
	1.323.312	1.303.814

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

18. OSTALA KRATKOTRAJNA POTRAŽIVANJA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Depoziti i oročena sredstva	49.468	212.488
Potraživanja za PDV	132.299	122.109
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.650	22.628
Dani kratkoročni krediti	-	3.061
Potraživanja od države za zaposlene	12.942	8.214
Potraživanja od kamata	3.238	3.270
Ostala kratkoročna potraživanja	101.235	67.286
	321.832	439.056

19. KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva od 19. srpnja 1995.

godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

	Kamatne stope	2006.	2005.
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Kreditni domaćih banaka	EURIBOR+ (1,00%-2,0%)	1.052.119	1.042.726
Kreditni inozemnih banaka	EURIBOR+ (0,50%-1,50%)	2.247.248	2.357.576
Obveze prema domaćim poduzećima	EURIBOR+ 1,95%	50.215	51.878
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR+ 1,5%	3.339	6.706
Kredit RWE-a		30.753	34.585
Reprogramirani dug		395.829	593.364
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		3.779.503	4.086.835
Tekuća dospjeća		(650.599)	(749.467)
Dugoročni dio		3.128.904	3.337.368

Kreditni domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama (kredit za projekt od posebne državne skrbi, te kredit Međunarodne banke za obnovu i razvoj) i ukupnom imovinom Plomina.

Tijekom godine, za financiranje Bloka L u TE-TO Zagreb i HE Lešće iskorišteno je oko EUR 50 milijuna iz dugoročnog kredita u iznosu EUR 200 milijuna zaključenog u 2005. godini. Na 31.12.2006. godine saldo neiskorištenog kredita iznosio je EUR 109.900.000. Korištenje sredstava ugovoreno je do veljače 2009. godine.

U svrhu provedbe Projekta Toplinarstvo u rujnu 2006. godine zaključen je ugovor o kreditu u iznosu EUR 24 milijuna s Međunarodnom bankom za obnovu i razvoj. Uvjeti kredita su sljedeći: korištenje kredita 5 godina (uključivo 1 godinu počeka); otplata kredita u 20 jednakih polugodišnjih rata (1. rata dospijeva 2012., a posljednja 2021. godine); kamatna stopa – 6 mjesečni

EURIBOR + promjenjiva marža; osiguranje – jamstvo Ministarstva financija.

	Iznos
2007.	650.599
2008.	618.489
2009.	821.938
2010.	439.842
2011.	339.103
Poslije 2011.	909.532
Ukupno	3.779.503

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete, prema kojima Grupa treba zadovoljiti određene propisane razine

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokriva duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapital) te neto obveza po kreditima.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	2006.	2005.
USD	56.249	78.952
EUR	468.073	480.949

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita;

	Iznos
Reprogramirani dug Pariškom klubu	237.779
Reprogramirani dug Londonskom klubu	158.050
Ukupno reprogramirani dug	395.829

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine.

Za reprogramiranje preostalih kredita Pariškoga kluba Vlada Republike Hrvatske potpisala je dana 16. prosinca 2005. godine bilateralni Sporazum s Vladom Republike Italije vezano za konsolidaciju duga temeljem Zakona o načinu i uvjetima podmirivanja obveza po kreditima i drugim poslovima i sporazuma s Vladama članicama Pariškog kluba (NN34/1996). Nakon saborske ratifikacije i objave Sporazuma u Narodnim novinama broj 01/06, Društvo je 31. siječnja 2006. godine zaključilo Ugovor s Erste & Steiermärkische bank d.d. Rijeka.

Sukladno potpisanom Ugovoru, 15. veljače 2006.godine plaćeno je 51,78% ukupne glavnice duga što iznosi EUR 999.719,99 te svu obračunatu kamatu, kako bi se dugovanje izjednačilo s uvjetima ostalih kredita koji se vode kao Pariški klub. Ostatak duga u iznosu 48,22% glavnice kredita, što iznosi EUR 925.399,35, Grupa će otplatiti u sedam polugodišnjih rata uz redovnu kamatnu stopu 6 mjesecni EURIBOR + 0,50%.

Zadnja rata za kredite po uvjetima reprogramiranog duga Pariškog kluba dospijeva 31. srpnja 2009. godine.

Tijekom 2006. godine kamata se obračunavala po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2006. godine kretala se u rasponu 3,00%– 7,90% (2005.g.: 2,813% – 7,90%).

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoje od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13/16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

Kreditni ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospjećem na dan 31. srpnja 2010. godine.

Kreditni ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospjećem 31. srpnja 2006. godine.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

21. DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 69.225 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima 65% prihoda od

prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

22. DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Grupa je zaključila ugovor o kamatnom swapu kojim se štiti izloženost Grupe temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Grupa je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, tj. na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je približno 3,851% (2005.: približno 2,637%).

Plaćanja prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2006. godine bio je 30.678 tisuća eura (2005.: 35.790 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je 9.589 tisuća kuna (2005.: 21.723 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je 1.918 tisuća kuna (2005.: 4.345 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dugoročni dio (bilješka 25)	2.408	12.189
Tekuće dospijeće (bilješka 28)	7.181	9.534
	9.589	21.723

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

23. DUGOROČNA REZERVIRANJA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Rezerviranja za sudske troškove	97.105	79.918
Rezerviranja za otpremnine	233.300	219.834
Rezerviranja za jubilarne nagrade	57.723	59.437
Rezerviranje za razgradnju termoelektrane	123.010	117.312
Rezerviranja za ostalo	7.684	-
NEK – razgradnja	185.829	217.582
NEK – procjena vrijednosti udjela	263.181	178.239
	967.832	872.322

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana od 123.010 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana Grupe.

Promjene sadašnje vrijednosti definiranih obveza temeljem primanja zaposlenih u tekućem razdoblju prikazane su u nastavku:

	Otpremnine	Jubilarne nagrade	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Na dan 1. siječnja 2006.	219.834	59.437	279.271
Troškovi usluga	14.192	4.469	18.661
Troškovi kamata	11.590	2.965	14.555
Isplaćena primanja	(1.519)	(6.670)	(8.189)
Aktuarski dobiti/(gubici)	(10.797)	(2.478)	(13.275)
Na dan 31. prosinca 2006.	233.300	57.723	291.023

Pri izradi kalkulacija korištene su sljedeće pretpostavke:

- stope prestanka radnog odnosa temelje se na statističkim podacima o fluktuaciji zaposlenika u Društvu u razdoblju od 1999. do 2006. godine. Na temelju iskustva, pretpostavili smo da se stopa fluktuacije smanjuje obrnuto proporcionalno starosnoj dobi zaposlenika.

Vjerojatnost smrti po starosnoj dobi i spolu izvedena je iz Tablica smrtnosti za Hrvatsku u 2004. godini, koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske. Pretpostavlja se da se zaposlenici Društva ubrajaju u prosječnu populaciju u pogledu smrtnosti i zdravstvenog statusa.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

23. DUGOROČNA REZERVIRANJA (nastavak)

- pretpostavili smo da će se godišnje plaće povećavati sljedećom dinamikom: 4% u 2007. i 2008., 3% nakon 2008. g.
- Diskontna kamatna stopa temelji se na nerizičnoj stopi za Hrvatsku na temelju modela vrednovanja imovine na tržištu kapitala (Capital Asset Pricing Model – CAPM) i određena je kako slijedi: na dan 31.12.2006. 5,5% .

24. OBVEZE PO VRIJEDNOSNIM PAPIRIMA KORPORATIVNE OBVEZNICE

Početakom 2006. godine započele su aktivnosti oko izdavanja prvih korporativnih obveznica Hrvatske elektroprivrede d.d. u iznosu od 500.000.000 kuna. Razlozi za izlazak HEP-a na domaće tržište kapitala, uz smanjenje razine vanjskog duga, prije svega su postojali zbog diverzifikacije izvora financiranja, smanjivanja valutnog rizika, eliminiranja rizika kretanja EURIBOR-a u idućem srednjoročnom razdoblju, a jednako tako i prvog koraka približavanja investitorima, koji će sigurno imati značajnu ulogu u budućim aktivnostima na području privatizacije HEP-a.

Pokrovitelji i aranžeri izdanja bile su Privredna banka Zagreb d.d., Raiffeisenbank Austria d.d. i Zagrebačka banka d.d. Zagreb. Obveznice su izdane 29.11.2006.g. uz kupon od 5,00%, polugodišnju isplatu kamate te cijenu izdanja od 99,534%. Obveznice dospijevaju jednokratno, na 7. godišnjicu izdanja (2013). Sredstva su namijenjena za realizaciju plana investicija 2006. godine. Dana 01.12.2006. godine obveznica HEP-a uvrštena je u I. kotaciju Zagrebačke burze te se od toga dana njome aktivno trguje na sekundarnom tržištu.

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Nominalna vrijednost obveznica	500.000	-
Diskontirana vrijednost	(2.330)	-
	497.670	-

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

25. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Odgođeni prihodi za imovinu financiranu od drugih	3.171.293	2.718.421
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swapu (bilješka 22)	2.408	12.189
	3.173.701	2.730.610

Odgođeni prihodi odnose se na prihode po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade. Prihod od primitka ove imovine priznaje se istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi.

26. OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Kreditni od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima:	379.630	280.730
kamatne stope od EURIBOR +(0,59 – 1,80%)	-	-
osigurani mjenicama	-	-
Kreditni od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:	2.993	2.962
kamatna stopa 7,25%	-	-
osigurani mjenicama	-	-
Kratkoročni dio kredita od RWE-a	3.690	3.706
	386.313	287.398

Tijekom 2006. godine Grupa je koristila kratkoročne kredite domaćih banaka za obrtna sredstva i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

27. OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru	24.948	28.844
Obveze za neto plaće	59.974	60.639
Obveze za doprinose	67.522	33.993
Otpremnine	33.116	15.330
	185.560	138.806

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. HEP je uložio tužbu na navedenu odluku koja je odbijena. Grupa je prema načelu opreznosti rezerviralo u 2003. godini iznos od 288.809 tisuća kuna

što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 26). Radnicima je u 2004. godini isplaćena 161.757 tisuća kuna, u 2005. godini 99.239 tisuće kuna, u 2006. godini 1.171 tisuća kuna a preostali dio bit će isplaćen u 2007. godini.

28. OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Odgođeni prihodi i obveze za predujmove	9.917	9.388
Tekuće dospijajuće obveze po kamatnom swapu (bilješka 22)	7.181	9.534
Obračunati troškovi	7.477	11.740
Usklađenje prihoda od prodaje el. energije kupcima kućanstva	124.323	51.728
Ostale obveze	39.579	35.785
	188.477	118.175

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

29. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Grupa ima 50% udjela u kapitalu NE Krško d.o.o.

Proizvedena električna energija u NE Krško isporučuje se HEP-u u visini od 50% ukupno proizvedenih količina po cijeni koja se određuje po ukupnim troškovima proizvodnje.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s povezanim društvima prikazani su u tabeli:

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
NE Krško d.o.o.		
Obveze za nabavljenu električnu energiju	36.988	19.407
Troškovi nabavljene električne energije	428.453	407.713

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s povezanim društvima prikazani su u tabeli:

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
NE Krško d.o.o.		
Obveze za nabavljenu električnu energiju	36.988	19.407
Troškovi nabavljene električne energije	428.453	407.713

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

29. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

	Prihod od prodaje		Trošak nabavki	
	2006.	2005.	2006.	2005.
u tisućama kuna				
Društva koja su u većinskom vlasništvu Države				
Hrvatske Željeznice	84.359	81.982	17.146	22.621
INA-Industrija nafte	150.627	158.422	1.443.910	1.336.261
Hrvatske telekomunikacija	52.151	49.891	37.318	38.898
Croatia osiguranje	4.217	3.940	17.936	17.594
Hrvatska pošta	16.031	15.814	33.972	29.720
Hrvatske šume	5.589	5.604	23.045	14.717
Jadrolinija	1.074	1.084	775	653
Narodne novine	2.217	1.865	4.714	4.157
Hrvatska radio televizija	19.086	17.861	1.098	901
Ploput	481	472	160	150
Croatia Airlines	739	734	479	610
Petrokemija Kutina	28.132	23.353	8	-
Ministarstvo vanjskih poslova	3.820	3.186	-	-
Ministarstvo obrane RH	42.589	46.247	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	40.286	38.354	5	11
Osnovne i srednje škole	62.748	55.866	56	60
Pravosudne ustanove	20.982	17.238	214	122
Sveučilišta i veleučilišta	40.764	31.835	14.651	13.568
Zakonodavna, izvršna i druga tijela Republike Hrvatske	82.964	80.032	9.299	5.390
Zdravstvene ustanove i organizacije	131.916	114.478	8.845	7.053
Ostali korisnici	136.148	124.534	3.393	4.725
UKUPNO	926.920	872.792	1.617.024	1.497.211

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	Iznos potraživanja		Iznos obveza	
	2006.	2005.	2006.	2005.
	u tisućama kuna			
Društva koja su u većinskom vlasništvu Države				
Hrvatske Željeznice	16.386	18.760	2.473	2.579
INA-Industrija nafte	24.544	11.254	287.949	207.585
Hrvatske telekomunikacija	5.781	5.296	7.203	20.966
Croatia osiguranje	527	1.628	2.068	1.828
Hrvatska pošta	1.914	2.053	3.257	8.298
Hrvatske šume	684	874	5.570	1.979
Jadrolinija	113	115	842	682
Narodne novine	287	217	1.074	1.188
Hrvatska radio televizija	2.619	2.599	153	380
Plovput	84	370	32	32
Croatia Airlines	73	44	557	723
Petrokemija Kutina	770	2.115	-	-
Ministarstvo vanjskih poslova	105	-	-	-
Ministarstvo obrane RH	5.784	12.237	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	4.336	5.218	-	-
Osnovne i srednje škole	9.522	7.644	-	-
Pravosudne ustanove	2.002	3.860	-	-
Sveučilišta i veleučilišta	3.536	2.546	-	-
Zakonodavna, izvršna i druga tijela Republike Hrvatske	7.138	9.131	-	-
Zdravstvene ustanove i organizacije	47.804	34.248	-	-
Ostali korisnici	9.276	7.954	19.161	1.567
UKUPNO	143.285	128.163	330.339	247.807

Sukladno energetske zakonima RH Društvo je povlašten kupac plina, za koji su cijene različite od tržišnih.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

30. NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Grupa je u 2006. godini uknjižila rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist HEP-a.

Grupa ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine i Srbije, čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.243.970 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe društava unutar Grupe u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine.

Obveze iz poslovanja

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti Grupa je na dan 31. prosinca 2006. godine imala zaključene ugovore, prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila približno je 348.485 tisuća kuna (2005.g.: 388.131 tisuće kuna).

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Grupe su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezane za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

31. OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2006. godine Grupa je u svom vlasništvu imala sljedeća ovisna društva:

Ovisna društva	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	Hrvatska	100	Agencija za regulaciju energetskog tržišta
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
Agencija za posebni otpad d.o.o.	Hrvatska	100	Zbrinjavanje posebnog otpada
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije
HEP-NOC Velika	Hrvatska	100	Usluge smještaja i školovanja
HEP-Obnovljivi izvori energije d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetske zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

Bilješke uz financijske izvještaje HEP Grupa (nastavak)

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

32. ODOBRENJE FINACIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 16. travnja 2007. godine.

Potpisao u ime Društva dana 16. travnja 2007. godine:

Ivan Mravak



Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić



Član Uprave

13:

Izvešća društava HEP grupe

a: HEP d.d.

b: HEP - Proizvodnja d.o.o.

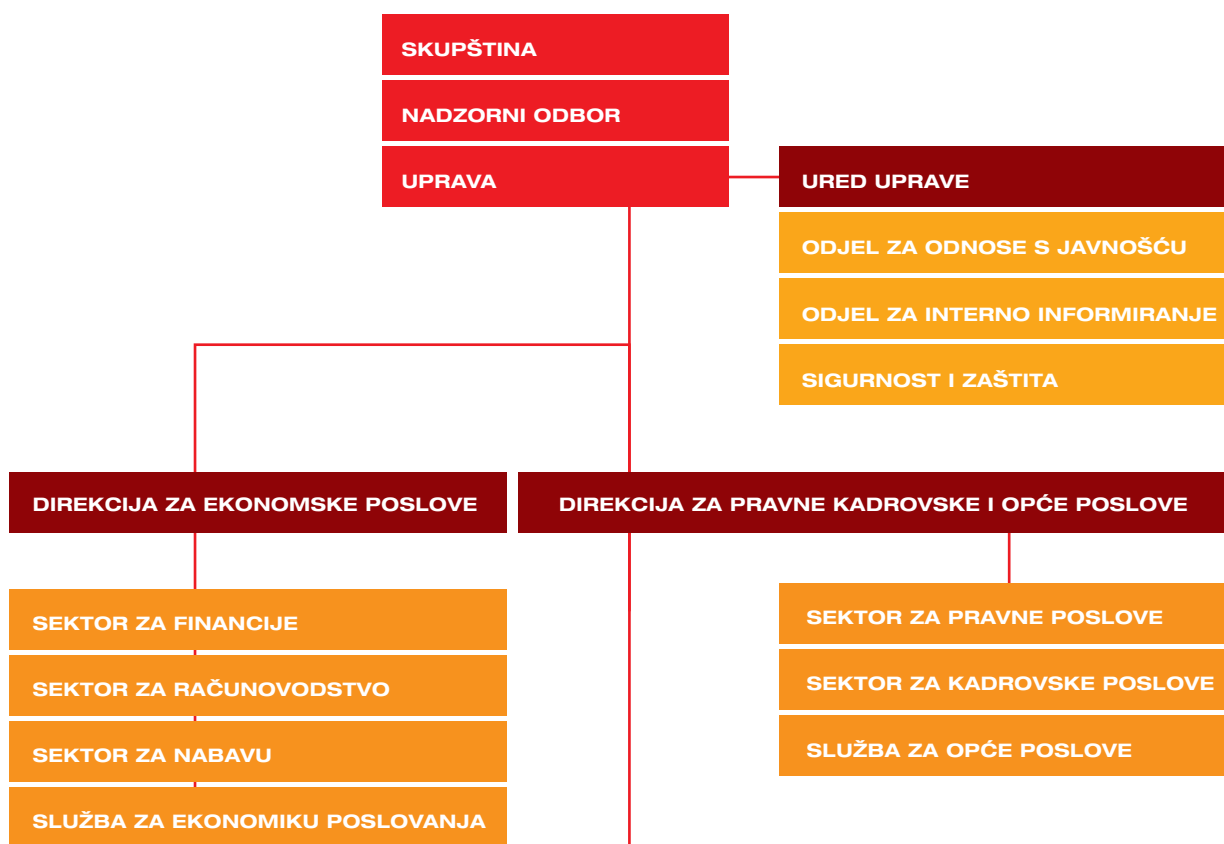
c: HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.

d: HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.

e: HEP - Toplinarstvo d.o.o.

f: HEP - Plin d.o.o.

Organizacijska shema Društva (na kraju izvještajnog razdoblja, 31. prosinca 2006.)



SEKTOR ZA POSLOVNU INFORMATIKU	SEKTOR HEP TRADE	SEKTOR ZA RAZVOJ	SEKTOR ZA INTERNU REVIZIJU I KONTROLU
ODSJEK ZA EKONOMSKE POSLOVE	SLUŽBA ZA PLAN I ANALIZU I OPTIMIRANJE RADA ELEKTRANA	ODJEL ZA STRATEGIJU I PLANIRANJE RAZVOJA	ODJEL ZA INTERNU REVIZIJU
ODJEL ZA USLUGE KORISNICIMA	SLUŽBA ZA KUPOPRODAJU ELEKTRIČNE ENERGIJE I OPSKRBU POVLAŠTENIH KUPACA	ODJEL ZA RAZVOJ HIDROENERGETSKIH OBJEKATA I POSTROJENJA	ODJEL ZA INTERNU KONTROLU
ODJEL ZA PROIZVODNJU APLIKACIJSKE PROGRAMSKE POTPORE	SLUŽBA ZA NABAVU GORIVA	ODJEL ZA RAZVOJ TERMO ENERGETSKIH I NUKLEARNIH OBJEKATA I POSTROJENJA	
ODJEL ZA RAZVOJ I PROJEKTIRANJE		ODJEL ZA RAZVOJ PRIJENOSNE I DISTRIBUCIJSKE MREŽE	
ODJEL ZA EKSPLOATACIJU I ODRŽAVANJE			
ODJEL ZA STATISTIKU I DOKUMENTACIJU			
PODRUČNI ODJELI: OSIJEK, RIJEKA, SPLIT			
ODJEL ZA NOVE TEHNOLOGIJE			
SLUŽBA ZA TELEKOMUNIKACIJE			
ODJEL ZA RAZVOJ TKS			
ODJEL ZA IZGRADNJU TKS			
ODJEL ZA KOORDINACIJU I ODRŽAVANJE TKS			

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP d.d.:

Obavili smo reviziju nekonsolidiranih financijskih izvještaja Hrvatske elektroprivrede (u nastavku: „Društvo”) koji se sastoje od nekonsolidirane bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, nekonsolidiranog računa dobitaka i gubitaka, nekonsolidiranog izvještaja o promjenama na glavnici i nekonsolidiranog izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz nekonsolidiranih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz nekonsolidiranih financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o nekonsolidiranim financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da nekonsolidirani financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u nekonsolidiranim financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza nekonsolidiranih financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje nekonsolidiranih financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza nekonsolidiranih financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, nekonsolidirani financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz nekonsolidirane financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje prihode s temelja iznosa koje je ovisno društvo HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. fakturiralo krajnjim

korisnicima Grupe. Međutim, navedena potraživanja od krajnjih korisnika ostaju u ovisnom društvu. Takva politika u skladu je s hrvatskim zakonom.

Postojeća regulativa nije propisivala detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnosti proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložene nekonsolidirane financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Društvo je temeljem ugovora o financijskom najmu ovisnom društvu HEP Proizvodnja d.o.o. dalo u najam osnovna sredstva. Zbog specifičnosti organizacijske strukture HEP Grupe i privremenog statusa regulatornog okvira, raspoređivanje rizika i nagrada povezanih s tom imovinom još uvijek nije definirano.

Nadalje, Društvo ima potraživanja s temelja ugovora o financijskom najmu zaključenima s drugim ovisnim društvima. Navedeni najmovi nose kamatu samo do razine u kojoj je Društvo iz vanjskih izvora pribavilo sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine. Navedena potraživanja iskazana su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe. Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.



Deloitte d.o.o.
Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine

Nekonsolidirani račun dobitka i gubitka društva Hrvatska elektroprivreda d.d.

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	Bilješka	2006.	2005.
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prodaja električne energije		8.747.024	8.156.050
Prihodi od usluga - povezana društva	27	813.413	775.769
Ostali prihodi iz poslovanja	3	185.519	189.768
Ukupni prihodi iz poslovanja		9.745.956	9.121.587
Nabava električne energije		(2.535.923)	(2.352.548)
Troškovi osoblja	4	(63.104)	(58.171)
Trošak amortizacije	8, 9, 10	(42.017)	(28.225)
Troškovi za naknadu proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije - povezana društva	27	(6.603.275)	(5.953.274)
Ostali rashodi iz poslovanja	5	(423.733)	(456.975)
Ukupni rashodi iz poslovanja		(9.668.052)	(8.849.193)
Dobit iz poslovanja		77.904	272.394
Financijski prihodi	6	212.111	340.165
Financijski rashodi	6	(159.446)	(200.455)
Neto dobitak iz financijskih aktivnosti	6	52.665	139.710
Dobit prije oporezivanja		130.569	412.104
Porez na dobit	7	(18.965)	32.880
Dobit tekuće godine		111.604	444.984

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić
Član Uprave

Nekonsolidirana bilanca društva Hrvatska elektroprivreda d.d.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
IMOVINA		
Nekretnine, postrojenja i oprema	278.268	186.651
Investicije u tijeku	110.521	178.159
Nematerijalna imovina	11.501	9.297
Investicijska ulaganja u nekretnine	25.201	21.129
Predujmovi za materijalnu imovinu	313.728	5.750
Ulaganje u NE Krško	1.613.901	1.620.929
Ulaganje i potraživanja od TE Plomin	819.558	843.097
Ulaganja u ovisna društva	12.748	15.280
Ulaganja raspoloživa za prodaju	2	946
Dani dugoročni krediti i depoziti	3.124	4.328
Potraživanja za dugoročni najam od povezanih društava	16.315.819	16.464.316
Ostala dugotrajna imovina	13.494	2.814
Odgođena porezna imovina	64.358	34.701
Ukupna dugotrajna imovina	19.582.223	19.387.397
Zalihe	11.834	25.008
Potraživanja od kupaca	50.771	115.438
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja od povezanih društava	1.642.765	1.552.076
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	675	658
Ostala kratkoročna potraživanja	130.661	220.996
Potraživanja od povezanih društava	3.420.553	2.616.566
Novac i novčani ekvivalenti	36.042	77.785
Ukupna kratkotrajna imovina	5.293.301	4.608.527
UKUPNA AKTIVA	24.875.524	23.995.924

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić
Član Uprave

Nekonsolidirana bilanca društva Hrvatska elektroprivreda d.d.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
KAPITAL I OBVEZE		
Osnivački kapital	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve	(2.031.587)	(2.024.559)
Zadržana dobit/Preneseni gubitak	516.656	405.052
Ukupna glavnica	18.277.228	18.172.652
Obveze po izdanim obveznicama	497.670	-
Obveze po dugoročnim kreditima	2.850.129	2.989.349
Dugoročne obveze prema državi	24.362	24.406
Ostale dugoročne obveze	461.812	419.659
Dugoročna rezerviranja	33.623	28.257
Ukupne dugoročne obveze	3.867.596	3.461.671
Obveze prema dobavljačima	378.327	408.567
Tekuća dospijeca dugoročnih kredita	582.929	677.810
Obveze za kratkoročne kredite	382.478	283.553
Obveze za poreze	51.201	35.915
Obveze za kamate	42.212	44.075
Obveze prema povezanim društvima	1.119.617	803.615
Obveze prema zaposlenima	28.103	32.340
Ostale obveze	145.833	75.726
Ukupne kratkoročne obveze	2.730.700	2.361.601
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	24.875.524	23.995.924

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.
Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.



Ivan Mravak
Predsjednik Uprave



Velimir Lovrić
Član Uprave



Kao jedna od temeljnih tvrtki HEP grupe, HEP-Proizvodnja d.o.o. je u 2006. godini ispunila sve poslovne zadaće i ciljeve Grupe te je proizvela sve zadane količine električne i toplinske energije. Ostvarena je tražena raspoloživost proizvodnih objekata te su obavljene remontne radove u elektranama i zahvati na modernizacijama i rekonstrukcijama postrojenja u okviru odobrenih planova. Uz uobičajene poslove, svakodnevno se trebalo prilagođavati složenim uvjetima poslovanja, posebno promjenjivoj hidrologiji i teškoćama s dobavom goriva, posebice prirodnog plina, što je tijekom sezona grijanja zahtijevalo izniman angažman svih postrojenja i osoblja. Puštanje u pogon novog plinovoda od Pule do Karlovca koncem godine, koji omogućava dobavu novih količina plina iz Jadrana, riješilo je problem smanjene isporuke plina u sezoni grijanja te se u budućnosti očekuje bolja isporuka plina.

Uz redovne poslovne aktivnosti, 2006. godinu je obilježila priprema za reorganizaciju HEP-Proizvodnje d.o.o. u skladu s restrukturiranjem HEP grupe. Tijekom 2006. godine obavljene su sve pripreme za reorganizaciju tvrtke i njenu prilagodbu zahtjevima tržišta električne i toplinske energije. Također, stručnjaci HEP-Proizvodnje d.o.o. aktivno su sudjelovali s MINGORP-om, HERA-om i HROTE-om na stvaranju pravnih okvira i regulative neophodne za restrukturiranje, odnosno otvaranje tržišta.

U 2006. godini nastavljeni su radovi na izgradnji novog (zamjenskog) bloka L na lokaciji TE-TO Zagreb, instalirane snage 115 MWe i 80 MW toplinske energije i hidroelektrane Lešće snage 42,29 MW na rijeci Dobri te revitalizaciji HE Zakućac. Tijekom 2006. godine pojačan je intenzitet radova na svim ovim projektima te se očekuje njihova realizacija u skladu s planovima.

Osim radova u tijeku na dvije nove elektrane, radi se i na projektu novog kombi bloka u TE Sisak (230 MW) za koji je donesena odluka Uprave o nastavku pripremnih radova i pripremi ugovora za gradnju. Uz to kontinuirano se radilo i na drugim projektima izgradnje novih elektrana, na potencijalnim novim lokacijama, kada je riječ o hidroelektranama, odnosno na postojećim lokacijama termoelektrana. Također se radilo i na projektima modernizacije elektrana.

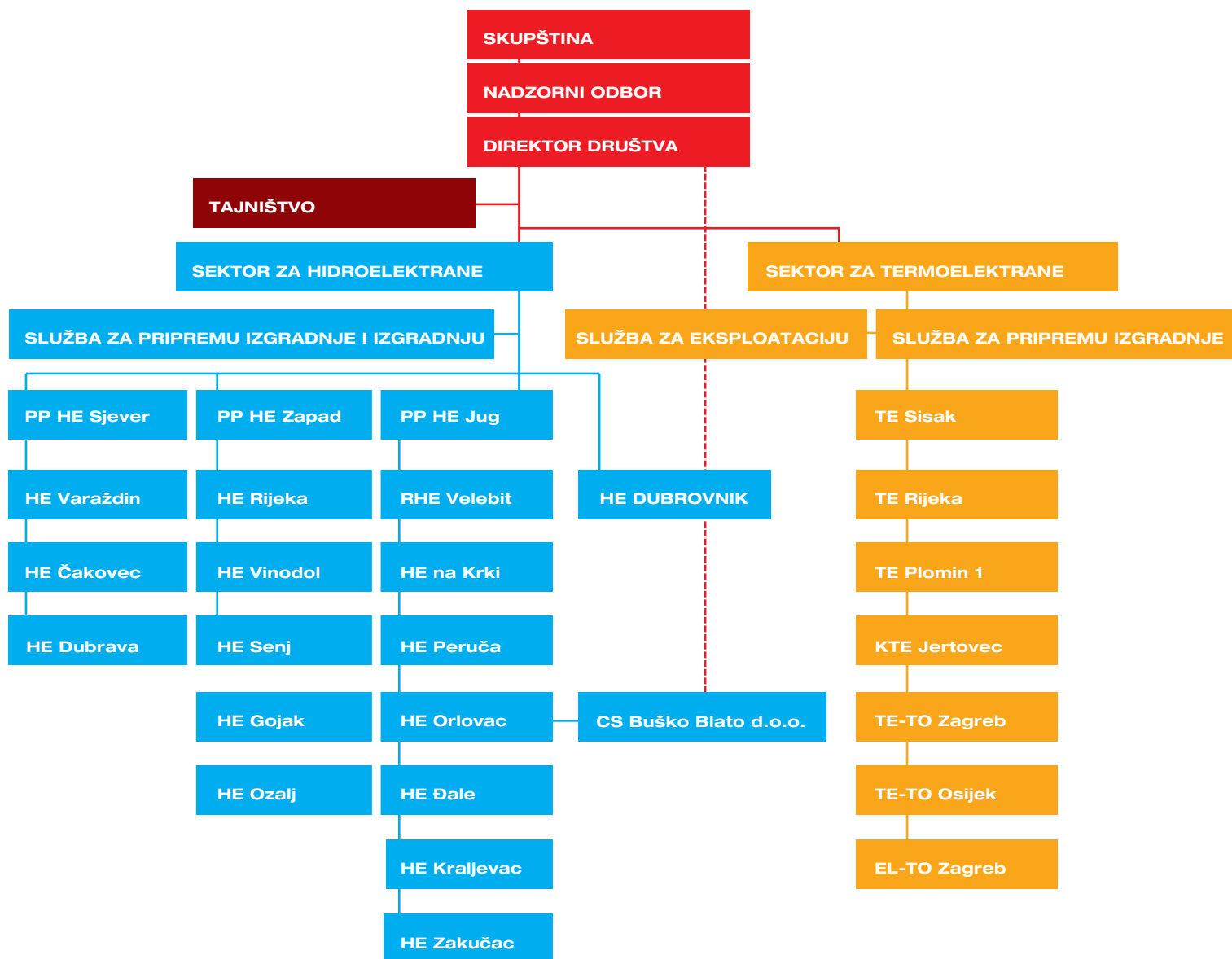
Dobre rezultate, ostvarene unatoč neplaniranim otežavajućim okolnostima, svojim su zalaganjem i timskim radom omogućili svi djelatnici HEP-Proizvodnje. Uz njih treba spomenuti i suradnike iz drugih tvrtki s kojima HEP-Proizvodnja surađuje na održavanju pogonske spremnosti i proizvodnje. Iskustva iz 2006. godine kao i iskustva prethodnih 111 godina u proizvodnji energije svima će nam u HEP-Proizvodnji biti temelj i poticaj za daljnji uspješan rad.



Direktor

Željko Dorić

Organizacijska shema Društva (na kraju izvještajnog razdoblja, 31. prosinca 2006.)



Proizvodni kapaciteti

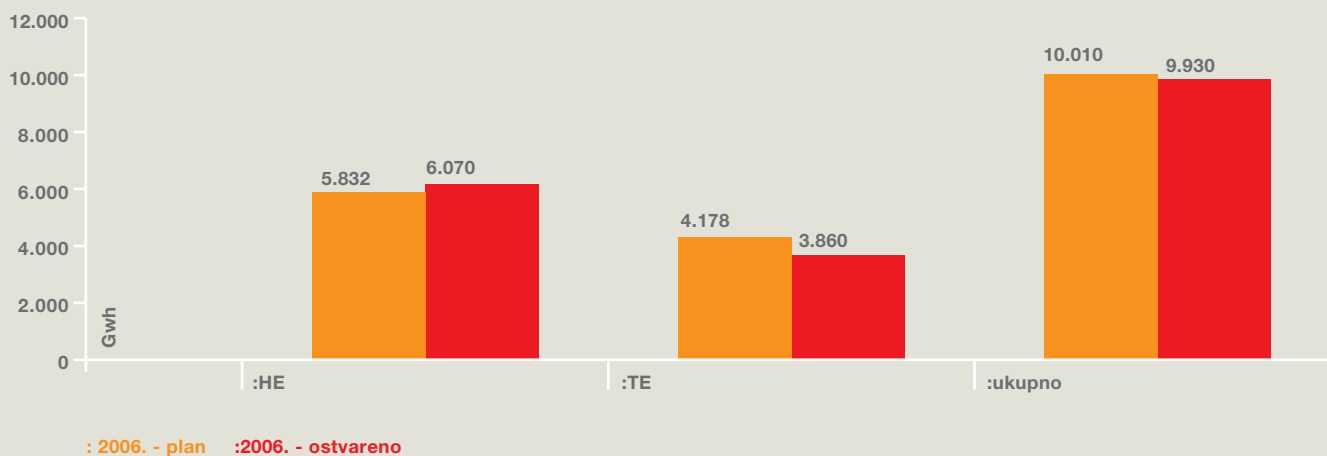
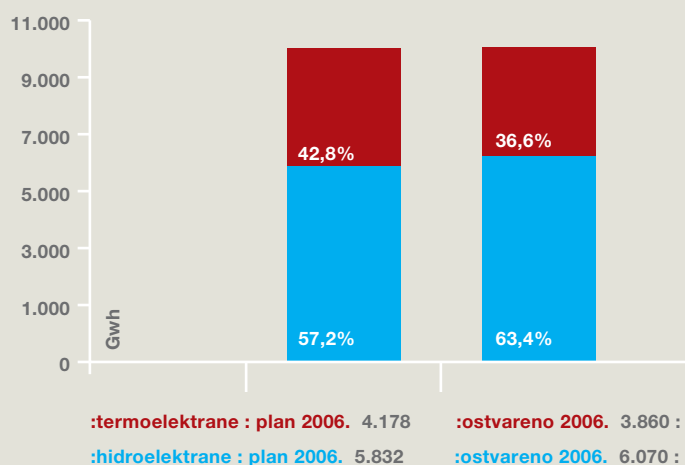
HIDROELEKTRANE	RASPOLOŽIVA SNAGA		TEHNIČKI MINIMUM [MW]	Instalirani protok m ³ /s	TIP ELEKTRANE
	GENERATOR [MW]	UKUPNO [MW]			
Pogon HE VARAŽDIN A, B, C	2x47 (maks. 86)+0,46	86,46	2x18	2x225	PROTOČNA
Pogon HE ČAKOVEC A, B, C, D	2x40,3 (maks. 76)+1,1+0,34	77,44	2x15	2x250	PROTOČNA
Pogon HE DUBRAVA A, B, C, D, E	2x40,3 (maks. 76) +1,1+2x0,34	77,78	2x15	2x250	PROTOČNA
Pogon HE RIJEKA A, B	2x18	36	2x9	2x10,5	PROTOČNA
Pogon HE VINODOL A, B, C	3x30 (maks 84)	84	0	3x5	AKUMULACIJSKA
CHE FUŽINE A	4/(-4,8)	4/(-4,8)			AKUMULACIJSKA
CHE Lepenica A	1,4(-1,25)	1,4(-1,25)			AKUMULACIJSKA
HE Zeleni Vir A, B	0,9+0,8	1,7			AKUMULACIJSKA
Pogon HE SENJ A, B, C	3x72	216	3x33	3x20	AKUMULACIJSKA
HE SKLOPE A	22,5	22,5		46	AKUMULACIJSKA
Pogon HE GOJAK A, B, C	3x16	48	3x2	3x16,7	PROTOČNA
Pogon HE OZALJ A, B, C, D	3x1,1+2x1,1	5,5			PROTOČNA
Pogon RHE VELEBIT A, B	2x138/(2x-120)	276/(-240)	80	2x30/(-20)	AKUMULACIJSKA
Pogon HE na Krki					
HE MILJACKA A, B, C, D	4,8+3x6,4	24	1	6+3x8	PROTOČNA
HE Krčić A	0,34	0,34			PROTOČNA
HE GOLUBIĆ A, B	2x3,27	6,54	1	2x7	PROTOČNA
HE JARUGA A, B	2x3,6	7,2			PROTOČNA
Pogon HE PERUČA A, B					
Agregat 1 je moderniziran na snagu 30 MW, ali nije ispitan					
	2x20,8	41,6	5	2x60	AKUMULACIJSKA
Pogon HE ORLOVAC A, B, C	3x79	237	50	3x23,3	AKUMULACIJSKA
CS BUŠKO BLATO A, B, C	3x3,8/3x(-3,4)	11,4/(-10,3)	0,81		AKUMULACIJSKA
Pogon HE ĐALE A, B	2x20,4	40,8	6	2x110	AKUMULACIJSKA
Pogon HE KRALJEVAC A, B, C	2x20,8+4,8	46,4	1	65	PROTOČNA
Pogon HE ZAKUČAC A, B, C, D	2x108+ 2x135	486	50+80	2x50+2x60	AKUMULACIJSKA
Pogon HE DUBROVNIK A, B	2x108	108	50	2x45	AKUMULACIJSKA
HE Zavrelje A	2	2			AKUMULACIJSKA
UKUPNO HE za RH		1948,06/(-256,35)			
Agregat HE Dubrovnik B radi za FBIH		108			
UKUPNO HE		2056,06/(-256,35)			
CS: crpna stanica CHE: crpna HE RHE: reverzibilna HE					

TERMOELEKTRANE	RASPOLOŽIVA SNAGA		TEHNIČKI MINIMUM [MWel.]	Toplina [MWtopl.]	Tehnološka para [t/h.]	GORIVO
	GENERATOR [MW]	PRAG [MW]				
TE SISAK A, B	2x210	396	90+90		50	l.ulje/p.plin
TE RIJEKA A	320	303	90			l.ulje
TE PLOMIN A	110	98	60			kameni ugljen
KTE JERTOVEC A, B	2x42,5	83	8+8			p.plin/ELLU
TE-TO ZAGREB A,C, D, E, F, G,H	25 ili 19+120	135	12+60	400	90	l.ulje/p.plin
TE-TO ZAGREB K	210	202	90	80	60	p.plin/ELLU
TE-TO OSIJEK A,C, D, E	45	42	10	90	70	l.ulje/p.plin
TE-TO OSIJEK B	2x25	48	1+1	34		p.plin/ELLU
EL-TO ZAGREB A, B,D, E, G	12,5+32	40	3+5,5	168	180	l.ulje/p.plin
EL-TO ZAGREB H	2x26	2x25	2x1	2x8	2x61	p.plin
UKUPNO TE	1481,5	1397		788	570	
UKUPNO HE I TE za EES RH	3429,56	3345,06		788	570	
TE PLOMIN d.o.o. (B)	210	192	110			kameni ugljen
UKUPNO HEP PROIZVODNJA d.o.o.	3639,56	3537,06	110	788	570	

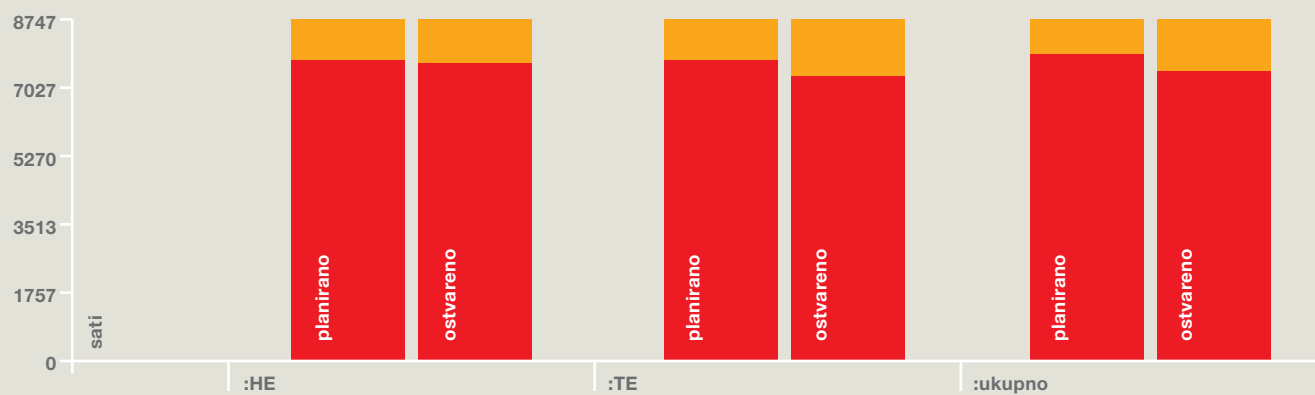
L. ulje: loživo ulje p. plin: prirodni plin ELLU: ekstra lako loživo ulje

Pokazatelji poslovanja 2006.

Proizvodnja električne energije u termoelektranama (TE) i hidroelektranama (HE)

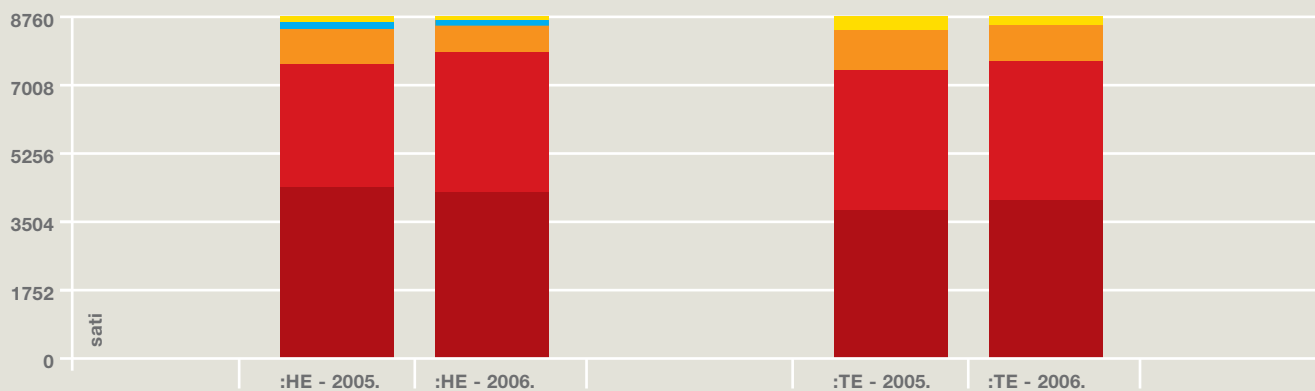


Raspoloživost pogona HE i TE



Planirana i ostvarena raspoloživost HE i TE u 2006.

:sati raspoloživosti :sati neraspoloživosti



Usporedba ostvarene raspoloživosti HE i TE u 2005. i 2006.

:rad :pričuva :remont :njega :kvar

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva

HEP Proizvodnja d.o.o.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP Proizvodnje d.o.o. (u nastavku: „Društvo”) koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, računa dobitaka i gubitaka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje priljev ekonomskih koristi u Društvo i kad iznos prihoda može biti pouzdano mjerljiv. Prihodi od prodaje ne uključuju poreze i odobrene popuste. Prihodi od pružanja

usluga se priznaju prema stupnju dovršenosti. Poslovni prihodi koji nastaju pružanjem usluga proizvodnje električne i toplinske energije povezanom društvu iskazuju se po izvršenju usluga na dan fakturiranja.

Postojeća regulativa nije propisivala detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnosti proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2.20 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Zbog specifičnosti organizacijske strukture, predmetna osnovna sredstva iskazuju se po izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti u kojoj ih je HEP d.d. početno iskazao. Obveze s temelja financijskog najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza po nominalnoj vrijednosti. Kamata na navedene najmove je samo do razine u kojoj je najmodavatelj iz vanjskih izvora pribavio sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.



Deloitte d.o.o.

**Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine**

Račun dobitka i gubitka društva HEP Proizvodnja d.o.o.

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi od naknade za proizvodnju električne energije – povezana društva	3.170.545	2.708.844
Ostali prihodi iz poslovanja	35.813	21.740
	3.206.358	2.730.584
Utrošeni energenti za proizvodnju, materijal i rezervni dijelovi	1.534.254	1.203.802
Troškovi usluga	409.648	351.734
Troškovi osoblja	287.966	273.114
Trošak amortizacije	491.610	497.290
Administrativni troškovi – povezana društva	83.267	95.871
Ostali rashodi iz poslovanja	227.867	229.105
	3.034.612	2.650.916
Dobitak iz osnovne djelatnosti	171.746	79.668
Financijski prihodi	319	233
Financijski rashodi	(39.527)	(38.616)
Neto dobitak iz financijskih aktivnosti	(39.208)	(38.383)
Dobitak / (gubitak) iz redovnog poslovanja prije oporezivanja	132.538	41.285
Porez	(28.613)	(9.093)
Dobitak poslovne godine	103.925	32.192

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007.godine



Željko Dorić, dipl.ing
Predsjednik Uprave

Bilanca društva HEP Proizvodnja d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
IMOVINA		
Nekretnine, postrojenja i oprema	6.567.767	6.832.597
Investicije u tijeku	659.615	271.604
Nematerijalna imovina	10.679	15.116
Investicijska ulaganja u nekretnine	16.146	16.688
Predujmovi za materijalnu imovinu	110.028	17.735
Ulaganja u ovisna društva	8	7
Potraživanja od prodaje stanova	23.155	25.344
Odgođena porezna imovina	13.726	10.972
Ukupna dugotrajna imovina	7.401.124	7.190.063
Zalihe	537.433	556.564
Ostala kratkotrajna imovina	23.730	38.909
Potraživanja od povezanih društava	669.979	323.532
Potraživanja od kupaca	1.739	2.063
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	2.637	2.556
Novac i novčani ekvivalenti	21.047	9.243
Ukupna kratkotrajna imovina	1.256.565	932.867
UKUPNA IMOVINA	8.657.689	8.122.930

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007.godine



Željko Dorić, dipl.ing
Predsjednik Uprave

Bilanca društva HEP Proizvodnja d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
KAPITAL I OBVEZE		
Osnivački kapital	20	20
Ostale rezerve	9.188	-
Preneseni gubitak	(27.135)	(121.872)
Ukupna glavnica	(17.927)	(121.852)
Dugoročne obveze prema povezanim društvima	6.135.295	6.403.102
Dugoročna rezerviranja	215.678	188.442
Ostale dugoročne obveze	15.473	16.695
Ukupne dugoročne obveze	6.366.446	6.608.239
Obveze prema dobavljačima	487.074	384.453
Obveze prema povezanim društvima	1.239.065	679.907
Tekuća dospjeća dugoročnih obveza od povezanog društva	491.610	497.290
Ostale kratkoročne obveze	91.421	74.893
Ukupne kratkoročne obveze	2.309.170	1.636.543
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	8.657.689	8.122.930

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007.godine



Željko Dorić, dipl.ing
Predsjednik Uprave



U 2006. godini HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o. (HEP-OPS) nastavio je raditi prema organizaciji usvojenoj 1. studenoga 2005., te je društvo u skladu sa zakonskim obvezama obavljalo poslove vođenja elektroenergetskog sustava, razvoja, izgradnje, pogona i održavanja prijenosne mreže.

Tijekom godine, koju možemo ocijeniti mirnom u pogonskom smislu i prosječnom u klimatskom smislu, ostvarena je visoka pouzdanost i raspoloživost prijenosne mreže, što je doprinijelo sigurnosti pogona hrvatskog elektroenergetskog sustava u cjelini, te je društvo u tom pogledu uspješno obavilo svoju temeljnu zadaću u lancu opskrbe kupaca električnom energijom u HEP grupi.

Zbog orkanske bure i posolice u zimskim mjesecima 2006. godine dogodili su se poremećaji opskrbe električnom energijom na području otoka Paga i Hvara te grada Nina. U ljetnim su se mjesecima dogodili poremećaji u opskrbi električnom energijom otoka Brača i grada Stona izazvani grmljivinskim nevremenom. Kvarovi postrojenja 110 kV u Plominu i TS 220/110/30 kV Bilice aktualizirali su hitnu potrebu rekonstrukcije tih postrojenja.

Dana 4. studenog 2006. godine dogodio se veliki poremećaj u europskom elektroenergetskom sustavu, koji je započeo u Njemačkoj i proširio se gotovo čitavom Europom. Od 22,05 do 24 sata više milijuna ljudi ostalo je bez električne energije, a

europski se sustav u Hrvatskoj razdvojio na dva dijela. Hrvatski elektroenergetski sustav dobro je izdržao ovaj poremećaj i, osim kraćih ispada energetske transformatora i dalekovoda u sjeverozapadnoj Hrvatskoj te neisporučenih 100 MWh električne energije, nije bilo drugih posljedica.

Tijekom 2006. godine završena je izgradnja objekata prijenosne mreže iz *Programa Split* i to: TS 110/10(20) kV Dobri – susretni objekt s HEP-ODS-om, kabelaške veze 110 kV Vrboran – Sućidar – Dobri - Kaštela i rekonstrukcije TS 110/35 kV Vrboran, Sućidar i Kaštela te su svi objekti s ishođenim uporabnim dozvolama u redovnom pogonu. Također su završene rekonstrukcije RP 110 kV Podsused, TS 110/35/10 kV Raša, TS 110/35/20(10) kV Varaždin i TS 110/35 kV Resnik.

Nastavljena je izgradnja DV 2x110 kV Pračino - Kostajnica i TS 110/10(20) kV Siscia s priključnim dvostrukim dalekovodom 110 kV iz Programa Banovina, izgradnja dalekovoda 110 kV Đakovo – Županja, te prva faza revitalizacije postojećeg ICT sustava vođenja kroz obnovu postojeće programske potpore u NDC-u i obnovu Mrežnog centra Žerjavinec.

Tijekom 2006. godine započeta je izgradnja TS 110/10(20) kV Osijek 4 s priključnim kabelom 110 kV Osijek 3 – Osijek 4, izgradnja TS 110/35 kV Drniš s priključnim dalekovodom 110 kV, izgradnja TS 110/10(20) kV Buzet, izgradnja TS 110/10(20) kV Karlobag,

sanacija TS 400/220/110 kV Konjsko te proširenje postrojenja iz Programa Karlovac.

U postojećim transformatorskim stanicama obavljeno je nekoliko rekonstrukcija postrojenja, te zamjena opreme i energetskih transformatora, a na nekoliko dalekovoda 110 kV obavljena je zamjena vodiča, izolatora i zaštitne užadi.

U sklopu reforme energetskog sektora u Hrvatskoj, Društvo je donosilo podzakonske akte iz svoje nadležnosti te sudjelovalo

u izradi podzakonskih akata, bitnih za otvaranje tržišta električne energije. U skladu s načelom javnosti rada, u lipnju 2006. pokrenute su internetske stranice HEP-OPS-a.

Na međunarodnom planu Društvo je nastavilo aktivno sudjelovati u radu UCTE-a, SEETSO-a i SUDEL-a. Od 1. srpnja 2006. provode se zajedničke dražbe za dodjelu prekograničnih prijenosnih moći na granici Hrvatska - Mađarska (HEP-OPS i Mavir), a sa susjednim su operatorima sklopljeni

sporazumi o zajedničkom radu. S mađarskim operatorom (Mavir) i talijanskim operatorom (Terna) potpisana su pisma namjere o izgradnji interkonekcijskih veza 400 kV.

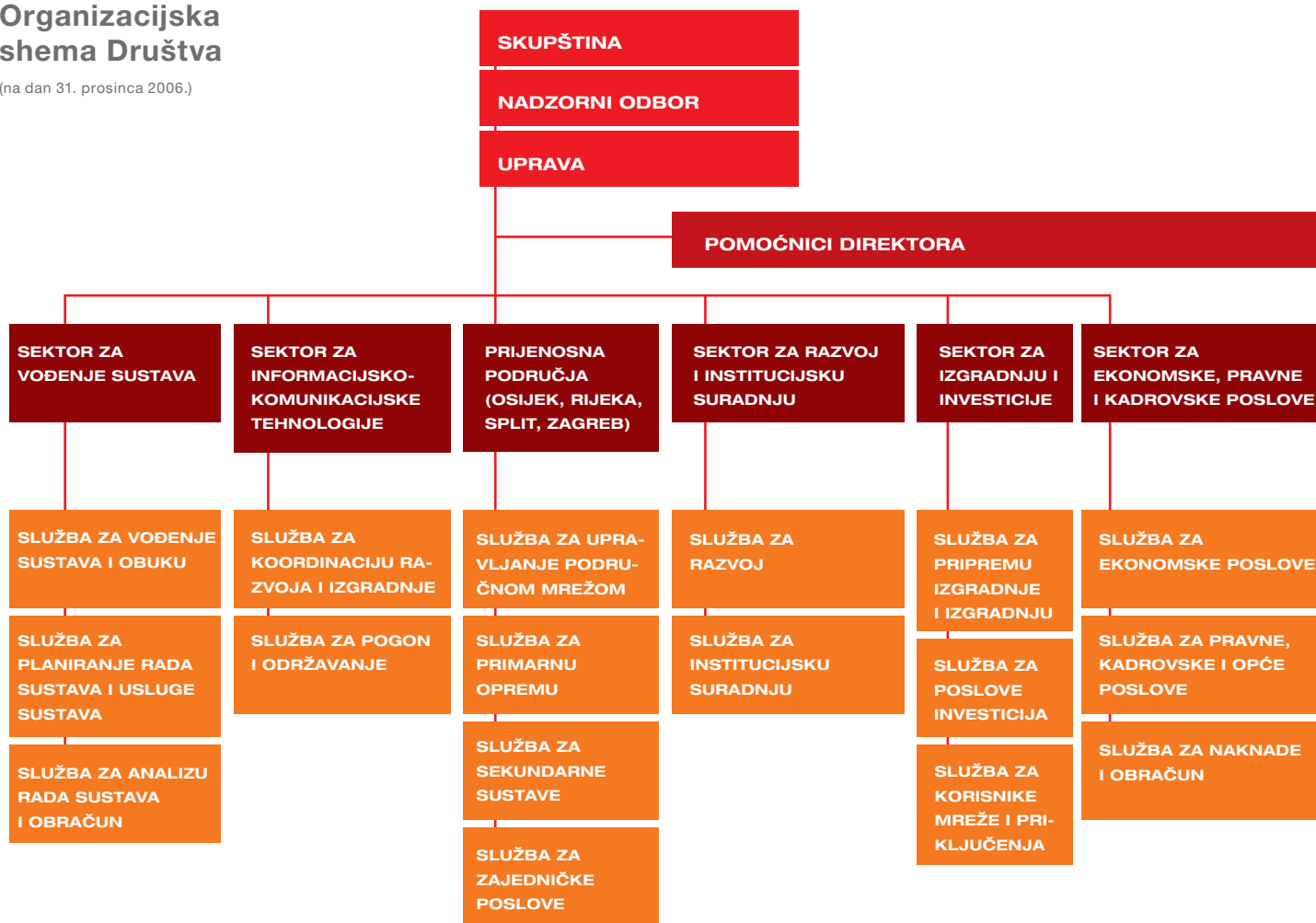


Direktor*
dr.sc. Dubravko Sabolić

*Direktor HEP-OPS-a od 4. travnja 2007.
U izvještajnom razdoblju direktor je bio Miroslav Mesić

Organizacijska shema Društva

(na dan 31. prosinca 2006.)



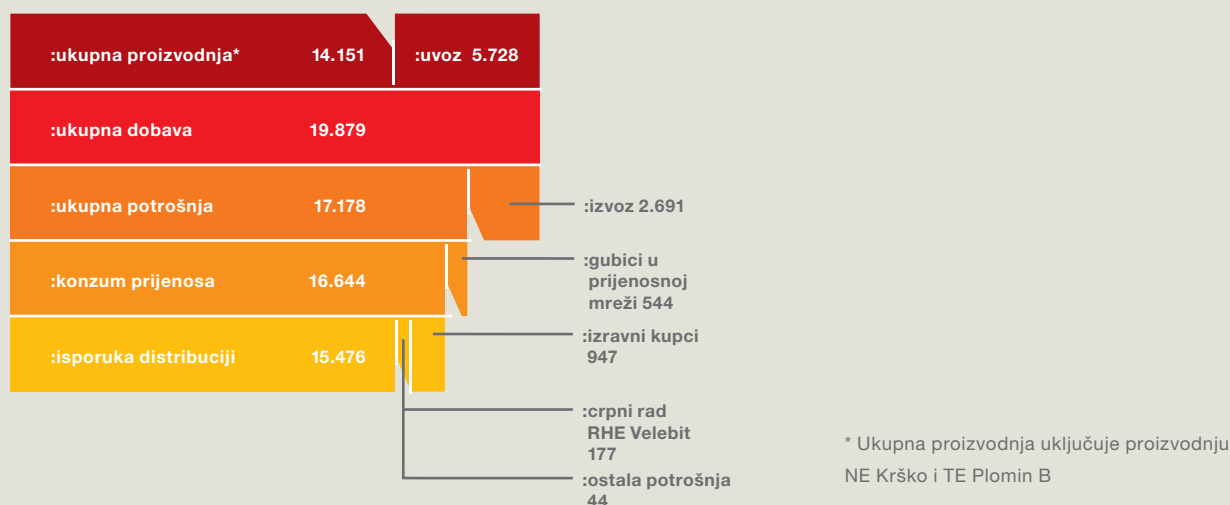
Hrvatski elektroenergetski sustav s okruženjem



Prijenosna mreža, stanje 31. prosinca 2006.

	400 kV	220 kV	110 kV	UKUPNO
Duljina vodova (km)	1.159	1.234	4.782	7.175
Transformatorske stanice (kom.)	5	6	102	113
Instalirana snaga (MVA)	4.100	2.100	4.681	10.881

Bilanca električne energije u 2006. godini (GWh)



Konzum prijenosa u 2006. godini bio je 16,6 TWh, što je 5,7 posto više od ostvarenog konzuma u 2005. godini (15,8 TWh).

Gubici u prijenosnoj mreži od 544 GWh manji su 2,9 posto u odnosu na 2005. godinu (560 GWh) i iznose 3,2 posto ukupne potrošnje električne energije na razini prijenosne mreže.

Tranzit električne energije preko hrvatskog elektroenergetskog sustava iznosio je 2,6 TWh, što je 11,4 posto manje od tranzita u 2005. godini (2,9 TWh).

Najveće opterećenje na razini prijenosne mreže, zabilježeno dana 25. siječnja 2006., iznosilo je 3.036 MW, što je 4,7 posto više nego u prethodnoj godini (2.900 MW).

Neisporučena električna energija zbog poremećaja i zastoja jedinica prijenosne mreže u 2006. godini bila je 786 MWh što je rezultiralo visokom raspoloživošću prijenosne mreže od 99,995 posto (u 2005. godini ostvarena je raspoloživost od 99,996 posto).

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP Operatora prijenosnog sustava d.o.o.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP Operatora prijenosnog sustava d.o.o. (u nastavku: „Društvo”) koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, računa dobitaka i gubitaka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

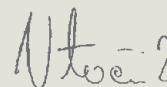
Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz

listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu iznos za usluge prijenosa električne energije na temelju električne energije koju je HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima, koja se množi primjenom fiksne tarife. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmovova. Zbog specifičnosti organizacijske strukture, predmetna osnovna sredstva iskazuju se po izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti u kojoj ih je HEP d.d. početno iskazao. Obveze s temelja financijskog najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza po nominalnoj vrijednosti. Kamata na navedene najmove je samo do razine u kojoj je najmodavatelj iz vanjskih izvora pribavio sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.



Deloitte d.o.o.

**Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine**

Račun dobitka i gubitka društva HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi od prijenosa električne energije		
Povezana društva	905.994	851.491
Ostali prihodi iz poslovanja	20.764	7.754
	926.758	859.245
Utrošeni materijal i rezervni dijelovi	(21.283)	(26.054)
Troškovi usluga	(112.726)	(117.226)
Troškovi osoblja	(141.986)	(132.457)
Trošak amortizacije	(281.429)	(270.396)
Troškovi gubitaka na mreži prijenosa	(150.307)	(140.264)
Administrativni troškovi – povezana društva	(44.264)	(32.009)
Ostali rashodi iz poslovanja	(62.915)	(62.471)
	(814.910)	(780.877)
Dobit iz poslovanja	111.848	78.368
Financijski prihodi	28	28
Financijski rashodi	(49.628)	(48.929)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(49.600)	(48.901)
Dobit prije oporezivanja	62.248	29.467
Porez na dobit	(12.984)	(6.145)
Dobit tekuće godine	49.264	23.322

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007.



Dubravko Sabolić
Direktor

Bilanca društva HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
IMOVINA		
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.201.313	3.106.227
Investicije u tijeku	407.309	300.672
Nematerijalna imovina	28.723	31.827
Investicijska ulaganja u nekretnine	3.539	3.797
Predujmovi za materijalnu imovinu	4.075	13.262
Potraživanja od prodaje stanova	8.306	8.941
Odgodena porezna imovina	6.218	6.123
Ukupna dugotrajna imovina	3.659.483	3.470.849
Zalihe	39.912	46.595
Potraživanja od kupaca	845	440
Potraživanja od povezanih društava	187.681	121.592
Ostala kratkotrajna imovina	20.866	35.335
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	741	705
Novac i novčani ekvivalenti	2.888	1.806
Ukupna kratkotrajna imovina	252.933	206.473
UKUPNA AKTIVA	3.912.416	3.677.322

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine



Dubravko Sabolić
Direktor
Član Uprave za financije

Bilanca društva HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
KAPITAL I OBVEZE		
Osnivački kapital	20	60
Rezerve	40	-
Zadržana dobit	49.264	5.041
Ukupna glavnica	49.324	5.101
Dugoročne obveze prema povezanim društvima	2.955.014	2.874.360
Rezerviranja za troškove otpremnina, jubilarnih nagrada i sudskih troškova	29.768	30.614
Ostale dugoročne obveze	5.462	5.811
Ukupne dugoročne obveze	2.990.244	2.910.785
Obveze prema povezanim društvima	388.509	277.179
Obveze prema dobavljačima	171.654	187.022
Tekuća dospijeca dugoročnih obveza prema povezanom društvu	281.429	270.396
Ostale kratkoročne obveze	31.256	26.839
Ukupne kratkoročne obveze	872.848	761.436
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	3.912.416	3.677.322

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine



Dubravko Sabolić

Direktor

Član Uprave za financije



Rezultati poslovanja u 2006. godini ostvareni su u okviru poslovne politike i ostvarenja temeljnih poslovnih ciljeva HEP - Operatora distribucijskog sustava d.o.o. U okviru temeljnih ciljeva i poslovne politike HEP grupe utvrđeni su sljedeći poslovni ciljevi Društva: racionalizacija troškova poslovanja, poboljšanje naplate, smanjenje netehničkih gubitaka u mreži, zamjena mjernih uređaja, realizacija plana redovnog poslovanja i plana investicija, smanjenje zaliha elektromaterijala, podizanje kvalitete električne energije, prelazak na novonormirane napone i povećanje kvalitete usluge u opskrbenj djelatnosti.

U 2006. godini doneseni su podzakonski akti, bitni za rad HEP-ODS-a: Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom, Pravilnik o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage i Mrežna pravila elektroenergetskog sustava. Jedna od značajnih aktivnosti u 2006. godini bila je donošenje Pravilnika o organizaciji i sistematizaciji HEP - Operatora distribucijskog sustava d.o.o. Time su stvoreni organizacijski uvjeti za bolje i učinkovitije vođenje, izgradnju, pogon i održavanje distribucijske mreže. Pravilnikom je izmijenjena unutrašnja organizacija Društva, a u distribucijskim je područjima izmijenjena organizacija službi za tehničke poslove te pogona u sjedištima.

Investicijska su ulaganja HEP-ODS-a d.o.o. u 2006. godini iznosila više od 1,22 milijarde kuna, što su do sada najveća godišnja

ulaganja Društva. Najvažnije investicijske aktivnosti bile su:

1. Kapitalna ulaganja

- nova kapitalna ulaganja od posebne važnosti: sustav daljinskog vođenja (SDV) – revitalizacija centara u Zagrebu, Splitu, Rijeci i Osijeku, mrežno tonfrequentno upravljanje (MTU)
- energetske objekte 110 kV: trafostanice TS Tvornica cementa, TS Varaždin, TS Osijek 4, TS Vinčent, TS Tupljak, TS Krk, TS Turnić, TS Dujmovača, TS Siscia, TS Karlobag
- energetske objekte 35 kV: trafostanice TS Lepoglava, TS Šenkovec, TS Žabno, TS Vinkovci 5, TS Staro Petrovo Selo, TS Biograd, TS Knin, TS Slatina
- energetske objekte 20 kV: prijelazi na napon 20 kV; Velika Gorica, Botinec, Krapina, Jastrebarsko, DV Garešnica – Popovec – Trnovitica, DV Osijek Zračna luka – Klisa

2. Ostala ulaganja: ulaganja u sredjenaponske (SN) i niskonaponske (NN) objekte; stvaranje uvjeta i izgradnja priključaka; programi SIO (sanacije i obnove) i SNP (sanacija naponskih prilika) te program nabave vozila

Od navedenih investicijskih ulaganja okončane su aktivnosti na objektima: TS 110/10(20) kV Tvornica cementa, TS 110/10(20) kV Varaždin, TS 110/10(20) kV Vinčent, TS 110/35/10(20) kV Krk, TS 35/10(20) kV Žabno, TS 35/10(20) kV Staro

Petrovo Selo, TS 110/10(20) kV Biograd, TS 110/35/10(20) kV Slatina i DV Osijek Zračna luka – Klisa. Također, nastavljene su aktivnosti na pripremi izgradnje objekata Programa Dubrovnik: rasklopište RS 20 kV Komolac, TS 220/110/35/10(20) kV Plat, TS 110/10(20) Srđ s pripadajućim raspletima.

Općenito, mogu ustvrditi da je pojačano investicijsko ulaganje u razvoj distribucijskog sustava i dalje jedna od temeljnih zadaća Društva kako bismo nadoknadili zaostajanje u ulaganjima, modernizirali sustav, zadovoljili zakonske obveze te podigli

kvalitetu električne energije i pouzdanost opskrbe.

S ciljem unaprjeđenja odnosa s kupcima, ujednačili smo izgled računa za električnu energiju i općenito poslovnu praksu u tom segmentu u čitavom HEP ODS-u. Modernizacijom poslovanja i prilagodbom organizacije približili smo se potrebama i zahtjevima kupaca.

Krajem godine, iz programa DISPO (program za statističku obradu distribucijske pouzdanosti) analizirani su prvi godišnji podaci o pogonskim događajima u mreži. Dobiveni su parametri kojima se ocjenjuje

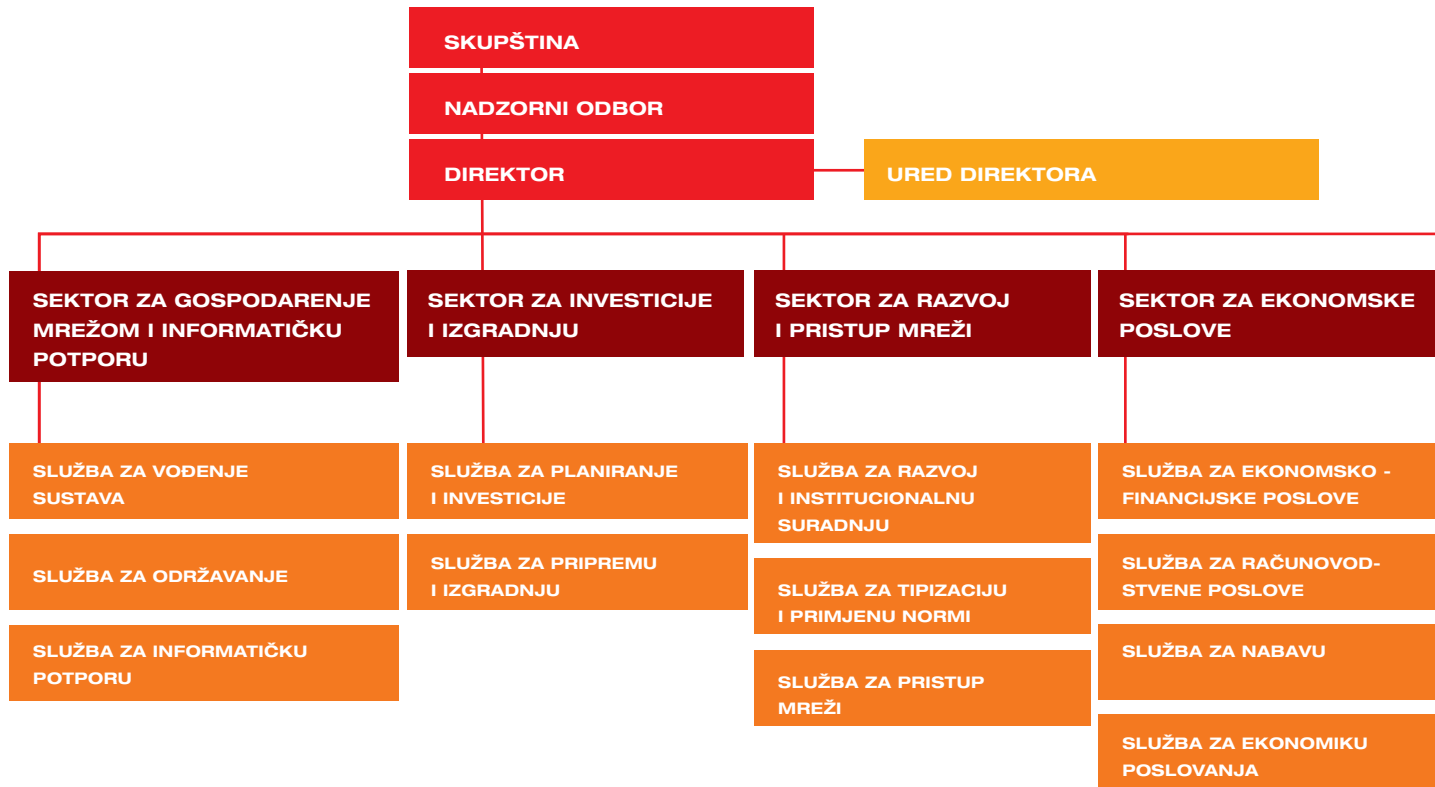
kvaliteta električne energije prema kriteriju stalnosti opskrbe. Trajna pozornost posvećuje se stručnom osposobljavanju i usavršavanju zaposlenika te primjeni novih znanja i tehnologija. Nastavlja se s primjenom rada pod naponom na niskom naponu s ciljem poboljšanja kvalitete opskrbe kupaca električnom energijom.

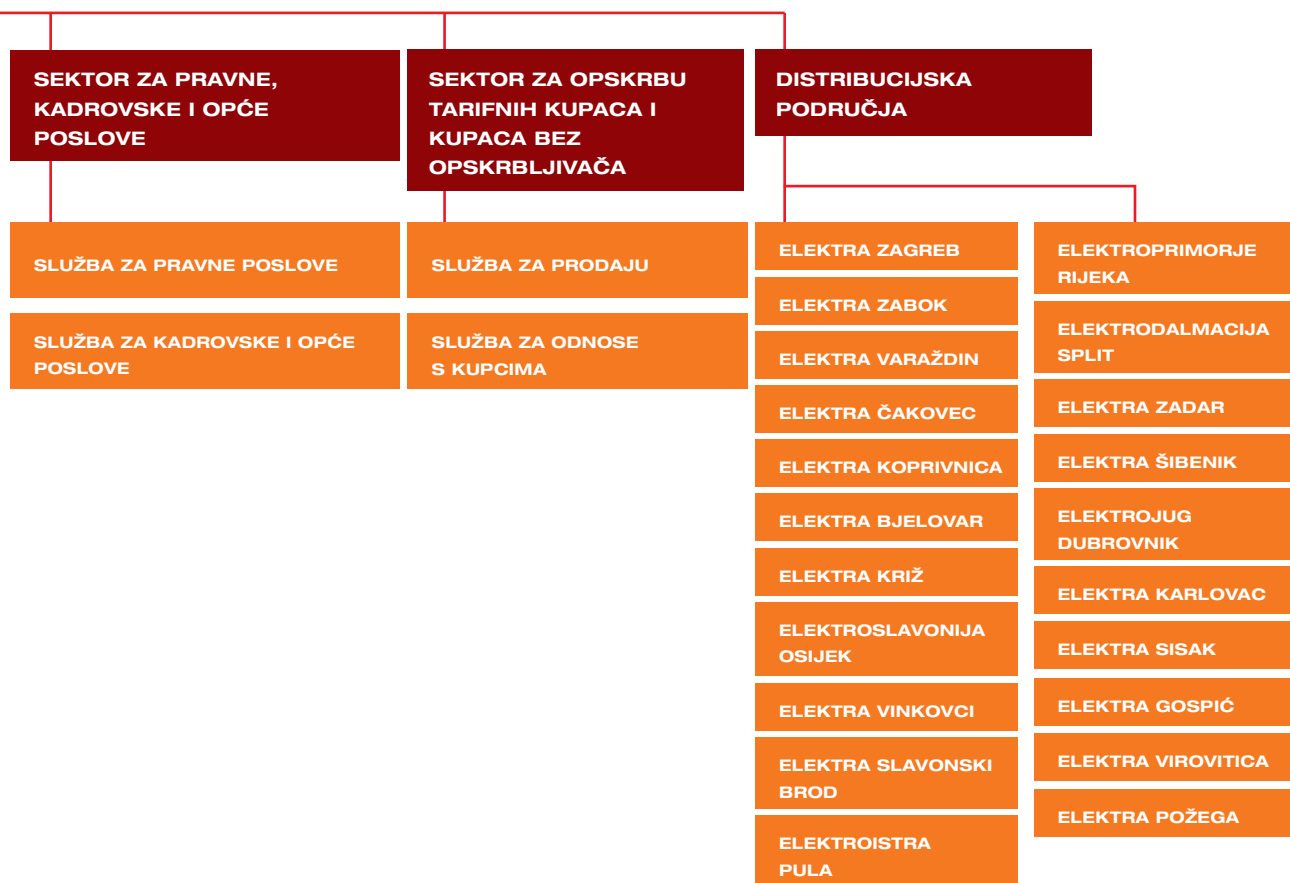


Direktor

Mišo Jurković, dipl. ing.

Organizacijska shema Društva (na kraju izvještajnog razdoblja, 31. prosinca 2006.)





Broj transformatorskih stanica po naponskim razinama

TS 110/10(20) kV	TS 35(30)/10(20) kV	TS 20/0,4 kV	TS 10/0,4 kV
8	334	2.732	20.054

Duljine vodova po naponskim razinama i vrsti vodova

Vodovi 110 kV (km)			Vodovi 35, 30 kV (km)			Vodovi 20 kV (km)		
DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB	DV	KB	mor. KB
94	12	0	3.371	1.031	119	2.395	1.937	145

Vodovi 10 kV (km)			Mreža 0,4 kV (km)			Kućni priključci (km)		
DV	KB	mor. KB	ZM - gola	ZM - izolir.	KB	ZP-goli	ZP - izolir.	KB
20.758	9.118	199	27.042	20.981	14.551	5.541	14.961	8.311

Broj kupaca / mjernih mjesta po kategorijama potrošnje (naponskim razinama)

OPIS	Broj mjernih mjesta
Visoki napon 110 kV	44
Ukupno srednji napon	2.008
Niski napon - poduzetništvo	181.771
Niski napon - javna rasvjeta	19.498
Niski napon - kućanstvo	1.990.030
UKUPNO	2.193.351

Potrošnja električne energije po distribucijskim područjima u 2006. (kWh)

DP	VN 110 kV	SN		Ukupno srednji napon	NN poduzetništvo	NN javna rasvjeta	NN kućanstvo*	UKUPNO NISKI NAPON	UKUPNO PRODAJA TARIFNI KUPCI	POVLAŠTENI KUPCI**
		35 kV	10 kV							
Zagreb	42.387.180	59.578.920	672.971.596	732.550.516	1.082.267.103	117.409.634	1.424.101.595	2.623.778.332	3.398.716.028	174.957.984
Zabok	0	58.765	58.129.159	58.187.924	94.675.108	7.650.627	151.743.738	254.069.473	312.257.397	70.957.169
Varaždin	0	0	140.188.293	140.188.293	123.557.091	11.889.922	169.133.377	304.580.390	444.768.683	0
Čakovec	0	0	62.415.160	62.415.160	86.319.078	4.911.053	120.008.395	211.238.526	273.653.686	0
Koprivnica	8.057.445	3.111.970	47.106.801	50.218.771	74.161.293	7.504.060	124.696.724	206.362.077	264.638.293	48.016.898
Bjelovar	7.494.300	0	26.520.051	26.520.051	113.580.119	7.396.942	134.670.158	255.647.219	289.661.570	0
Križ	26.405.734	31.859.485	93.604.929	125.464.414	105.363.145	10.342.845	182.812.069	298.518.059	450.388.207	77.706.261
Osijek	0	12.283.625	203.748.317	216.031.942	187.824.044	22.327.294	440.056.090	650.207.428	866.239.370	149.862.350
Vinkovci	8.147.832	7.476.458	75.480.343	82.956.801	83.246.398	15.863.471	260.891.679	360.001.548	451.106.181	0
Slavonski Brod	25.076.271	27.340.005	54.032.808	81.372.813	66.079.574	10.744.766	181.410.084	258.234.424	364.683.508	0
Pula	0	17.850.412	232.912.729	250.763.141	245.927.886	25.142.768	451.123.579	722.194.233	972.957.374	142.423.936
Rijeka	3.545.740	58.276.586	182.982.131	241.258.717	347.575.877	29.322.110	634.945.276	1.011.843.263	1.256.647.720	203.016.240
Split	266.338.362	104.496.231	144.637.563	249.133.794	482.195.120	44.563.442	922.622.362	1.449.380.924	1.964.853.080	15.839.700
Zadar	0	16.142.291	92.522.232	108.664.523	137.563.531	20.369.728	321.513.334	479.446.593	588.111.116	0
Šibenik	77.621.058	2.294.640	49.838.011	52.132.651	113.475.006	11.075.889	205.707.052	330.257.947	460.011.656	0
Dubrovnik	0	0	52.551.938	52.551.938	104.300.516	11.559.276	186.952.428	302.812.220	355.364.158	0
Karlovac	24.170.355	28.972.195	99.743.243	128.715.438	99.478.664	17.886.337	212.144.680	329.509.681	482.395.474	0
Sisak	138.151.156	7.150.828	45.599.859	52.750.687	59.378.169	12.151.910	157.616.195	229.146.274	420.048.117	64.636.595
Gospić	0	6.770.355	17.795.273	24.565.628	56.244.053	5.632.906	82.157.061	144.034.020	168.599.648	0
Virovitica	0	6.376.195	37.537.822	43.914.017	34.758.390	4.348.825	81.549.249	120.656.464	164.570.481	0
Požega	0	30.995.020	28.530.300	59.525.320	22.895.870	4.610.335	74.412.412	101.918.617	161.443.937	0
UKUPNO	627.395.433	421.033.981	2.418.848.558	2.839.882.539	3.720.866.035	402.704.140	6.520.267.537	10.643.837.712	14.111.115.684	947.417.133

* Podaci o prodanoj električnoj energiji za kupce kategorije kućanstva temelje se na akontacijskom sustavu naplate.

** Za prodaju povlaštenim kupcima zadužena je HEP Opskrba d.o.o.

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP – Operatora distribucijskog sustava d.o.o. (u nastavku: „Društvo”) koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, računa dobitaka i gubitaka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavlje-

nim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

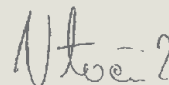
Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu iznos za usluge distribucije na temelju električne energije fakturirane krajnjim korisnicima, koja se

množi primjenom fiksne tarife za usluge distribucije. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Prema važećoj regulativi, jedna od osnovnih djelatnosti Društva je i ispostavljanje računa krajnjim korisnicima za utrošenu električnu energiju (v. bilješku 2). Potraživanja koja su priznata u ovim financijskim izvještajima predstavljaju fakturirani iznos potraživanja. Priznati prihodi uključuju samo dio naknade zaračunate krajnjim korisnicima koji se odnosi na distribuciju. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2.18 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Zbog specifičnosti organizacijske strukture, predmetna osnovna sredstva iskazuju se po izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti u kojoj ih je HEP d.d. početno iskazao. Obveze s temelja financijskog najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza po nominalnoj vrijednosti. Kamata na navedene najmove je samo do razine u kojoj je najmodavatelj iz vanjskih izvora pribavio sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.



Deloitte d.o.o.

**Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine**

Račun dobitka i gubitka društva HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi od distribucije električne energije – povezana društva	2.894.942	2.802.755
Prihod od prodaje usluga	117.282	143.525
Ostali prihodi iz poslovanja	311.296	293.620
Ukupni poslovni prihodi	3.323.520	3.239.900
Troškovi nabave energije izvan sustava	(1.596)	(1.832)
Troškovi gubitaka na mreži	(414.302)	(408.277)
Troškovi usluga	(308.166)	(311.823)
Troškovi osoblja	(1.013.260)	(968.052)
Troškovi amortizacije	(765.441)	(719.571)
Administrativni troškovi – povezana društva	(132.068)	(119.653)
Ostali rashodi iz poslovanja	(618.488)	(567.436)
Ukupni poslovni rashodi	(3.253.321)	(3.096.644)
Dobit iz poslovanja	70.199	143.256
Financijski prihodi	615	446
Financijski rashodi	(39.240)	(49.034)
Ukupno rashodi iz financijskih aktivnosti	(38.625)	(48.588)
Dobit prije oporezivanja	31.574	94.668
Porez na dobit	(8.820)	(21.673)
Dobit tekuće godine	22.754	72.995

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine:




Mišo Jurković, dipl. ing.
Direktor

Bilanca društva HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Nekretnine, postrojenja i oprema	9.584.161	9.034.388
Investicije u tijeku	1.269.662	1.163.683
Nematerijalna imovina	20.262	17.564
Investicijsko ulaganje u nekretnine	36.181	37.245
Potraživanja od prodaje stanova	35.274	38.151
Predujmovi za materijalnu imovinu	1.945	3.728
Odgođena porezna imovina	44.640	43.738
Ukupno dugotrajna imovina	10.992.125	10.338.497
Zalihe	265.720	246.860
Potraživanja od kupaca	1.020.986	938.149
Potraživanja od povezanih društava	552.949	594.079
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	3.785	3.758
Ostala kratkotrajna imovina	75.709	41.583
Novac i novčani ekvivalenti	35.834	39.004
Ukupno kratkotrajna imovina	1.954.983	1.863.433
Ukupno imovina	12.947.108	12.201.930

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine:



Mišo Jurković, dipl. ing.
Direktor

Bilanca društva HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
KAPITAL I OBVEZE		
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak	(44.610)	(67.364)
Kapital i rezerve	(44.590)	(67.344)
Dugoročne obveze prema povezanom društvu	6.923.382	6.823.318
Ostale dugoročne obveze	23.272	24.987
Odgođeni prihodi	2.928.367	2.491.792
Dugoročna rezerviranja	225.564	219.844
Dugoročne obveze	10.100.585	9.559.941
Obveze prema dobavljačima	499.489	443.947
Obveze prema povezanim društvima	1.574.279	1.497.508
Tekuća dospijeca dugoročnih obveza prema povezanom društvu	636.207	613.735
Ostale kratkoročne obveze	181.138	154.143
Kratkoročne obveze	2.891.113	2.709.333
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	12.947.108	12.201.930

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine:



Mišo Jurković, dipl. ing.
Direktor



HEP-Toplinarstvo d.o.o. je završilo poslovnu 2006. godinu u skladu s gospodarskim planom, ispunjavajući pri tome naš temeljni poslovni cilj - kontinuiranu i kvalitetnu isporuku toplinske energije svim našim potrošačima.

Usprkos složenim okolnostima u djelatnosti toplinarstva i teškoćama koje prate naše poslovanje, sa zadovoljstvom možemo naglasiti da je, u skladu s poslovnim ciljem širenja poslovanja, na toplinski sustav priključeno oko 30 MW novog konzuma.

Tijekom 2006. godine završeni su dugotrajni pregovori i potpisan je ugovor o kreditu Svjetske banke kojim je osigurano financiranje projekta revitalizacije distribucijske toplinske mreže u gradovima Zagrebu i Osijeku. Projekt je vrlo važan za HEP-Toplinarstvo, jer će se njegovom realizacijom znatno smanjiti gubici u distribuciji toplinske energije, čime će se povećati efikasnost poslovanja društva i dodatno podići razina sigurnosti opskrbe toplinskom energijom. Ostvarenje projekta je u tijeku.

Krajem godine potpisan je ugovor s KBC-om Zagreb za projekt izgradnje, vođenja i održavanja energetske sustava bolnice Rebro. Utemeljen na modelu javno-privatnog partnerstva, ovaj projekt predstavlja novi iskorak u poslovanju HEP-Toplinarstva d.o.o., jer se osim isporuke različitih vidova energije za potrebe bolnice Rebro ulazi i u područje nudenja usluga cjelovitog upravljanja i održavanja energetske sustava bolnice.

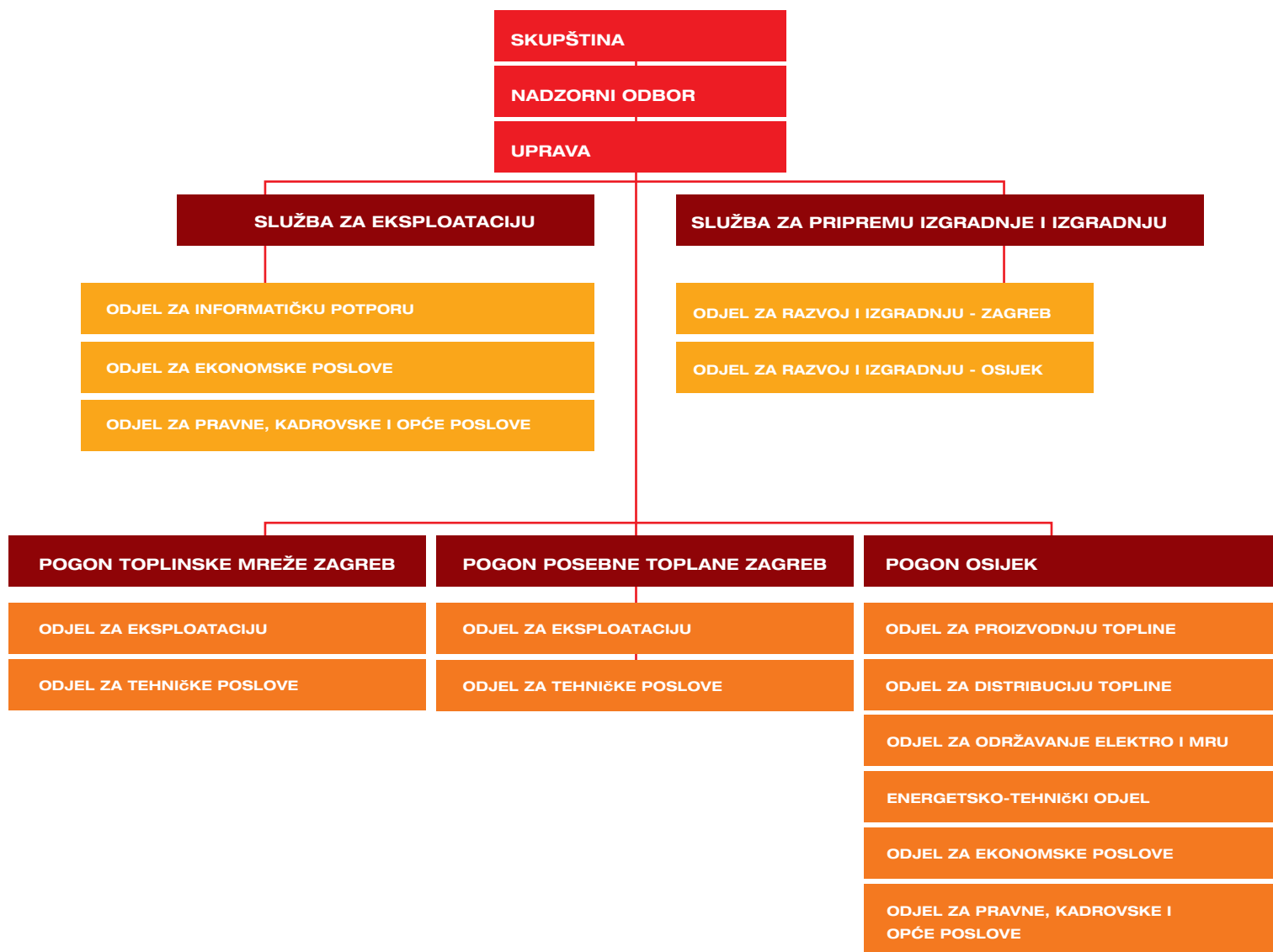
Sredinom 2006. godine stupio je na snagu Tarifni sustav za usluge energetske djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom. Taj bi akt trebao omogućiti rješavanje jednog od najvažnijih problema toplinske djelatnosti, a to je usklađivanje naših prodajnih cijena energije s ulaznim troškovima.

Donošenjem svih ostalih podzakonskih akata koji reguliraju područje toplinske djelatnosti, završit će se reforma energetske djelatnosti toplinarstva i bit će stvoren pravni okvir za obavljanje energetske djelatnosti toplinske energije, usklađen s propisima Europske unije. Očekujemo da će to u konačnici rezultirati značajnijim razvojem toplinske djelatnosti.

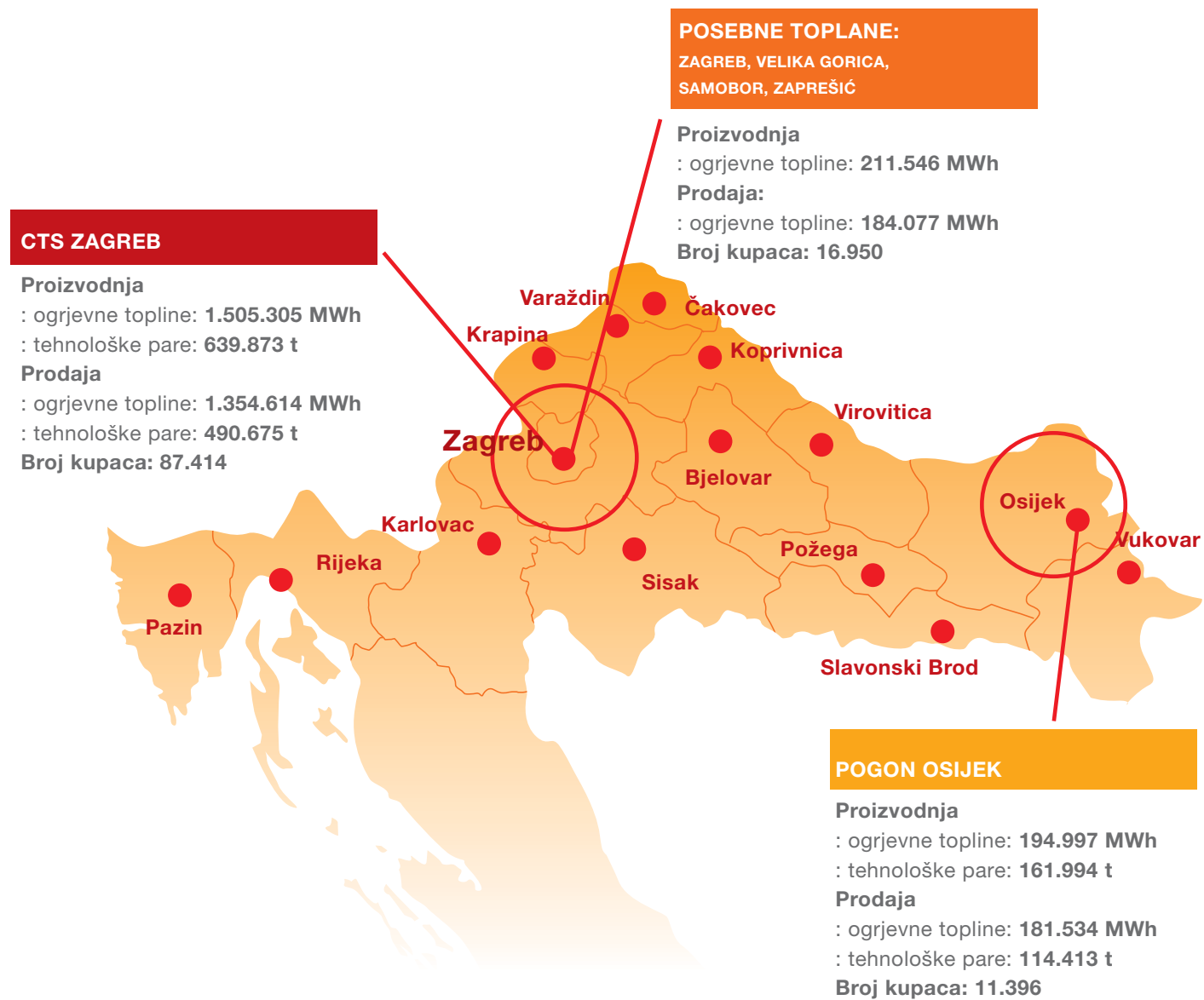
U svim navedenim projektima, promjenama u zakonskom okviru i ostalim poslovnim zadaćama, vjerujem da ćemo zajedničkim radom i zalaganjem svih zaposlenika HEP-Toplinarstva d.o.o. uspješno svladati sve izazove koji su pred nama.

Direktor
Robert Krklec, dipl.ing.

Organizacijska shema Društva (na kraju izvještajnog razdoblja, 31. prosinca 2006.)



HEP - Toplinarstvo d.o.o. u 2006. godini



HEP Toplinarstvo d.o.o. je u Zagrebu i Osijeku krajem 2006. godine imalo 115.760 potrošača toplinske energije, od čega 110.150 kućanstava, a 5.610 gospodarskih subjekata. U potrošnji topline (ogrjevnna toplina i tehnološka para), kućanstva su sudjelovala sa 61 posto, a gospodarstvo s 39 posto. U odnosu na 2005. godinu, u 2006. godini broj kupaca porastao je 2 posto.

Potrošnja ogrjevnne topline iznosila je 1.720.225 MWh, što je 9 posto manje nego 2005. godine i to zbog viših vanjskih temperatura u ogrjevnoj sezoni. U ukupnoj potrošnji ogrjevnne topline, udjel Zagreba je 89 posto, a Osijeka 11 posto.

Potrošnja tehnološke pare koja se isporučuje za industrijske procese iznosila je 605.088 tona, od čega 81 posto u Zagrebu, a 19 posto u Osijeku.

Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP

Toplinarstvo d.o.o.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP Toplinarstvo d.o.o. (u nastavku: „Društvo”) koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, računa dobitaka i gubitaka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o

iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Posebni naglasak

Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2.3.uz financijske izvještaje, koja opisuje problematiku vezano za sposobnost Društva da nastavi vremenski neograničeno poslovati. Iz iznesenog obrazloženja vidljivo je da je moguće dugoročno održati poslovanje Društva uz kontinuiranu potporu matice, te su stoga računovodstvena načela primijenjena na temelju pretpostavke da

će Društvo biti u mogućnosti poslovati u vremenski neograničenom razdoblju.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2.18 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmovi. Zbog specifičnosti organizacijske strukture, predmetna osnovna sredstva iskazuju se po izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti u kojoj ih je HEP d.d. početno iskazao. Obveze s temelja financijskog najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza po nominalnoj vrijednosti. Kamata na navedene najmove je samo do razine u kojoj je najmodavatelj iz vanjskih izvora pribavio sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priloženi financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

Deloitte d.o.o.
Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine

Račun dobitka i gubitka društva HEP Toplinarstvo d.o.o.

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi od prodaje toplinske energije	443.427	467.737
Prihodi od prodaje toplinske energije i ostali prihodi- povezana društva	5.420	6.051
Ostali prihodi iz poslovanja	42.943	29.504
	491.790	503.292
Utrošeni energenti, materijal i rezervni dijelovi	(75.316)	(72.620)
Troškovi usluga	(20.590)	(19.040)
Troškovi osoblja	(41.154)	(38.917)
Trošak amortizacije	(45.694)	(45.885)
Troškovi nabave energije i ostali troškovi-povezana društva	(320.015)	(344.135)
Ostali rashodi iz poslovanja	(46.870)	(48.694)
	(549.639)	(569.291)
Gubitak iz osnovne djelatnosti	(57.849)	(65.999)
Financijski prihodi	8.168	6.608
Financijski rashodi	(482)	(380)
Neto financijski prihodi	7.686	6.228
Gubitak prije oporezivanja	(50.163)	(59.771)
Porez na dobit	-	-
Gubitak poslovne godine	(50.163)	(59.771)

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine



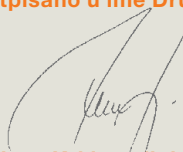
Robert Krklec, dipl.ing.
Direktor

Bilanca društva HEP Toplinarstvo d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
IMOVINA		
Nekretnine, postrojenja i oprema	491.682	510.105
Investicije u tijeku	147.026	74.450
Nematerijalna imovina	2.275	1.261
Predujmovi za materijalnu imovinu	-	8.000
Potraživanje od prodaje stanova	1.415	1.476
Ukupna dugotrajna imovina	642.398	595.292
Zalihe	34.744	35.067
Potraživanja od kupaca	96.966	110.605
Potraživanja od povezanih društava	5.584	1.624
Ostala kratkotrajna imovina	2.960	11.321
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	91	90
Novac i novčani ekvivalenti	11.780	2.679
Ukupna kratkotrajna imovina	152.125	161.386
UKUPNA AKTIVA	794.523	756.678

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine



Robert Krklec, dipl.ing.
Direktor

Bilanca društva HEP Toplinarstvo d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
KAPITAL I REZERVE		
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak	(178.958)	(128.795)
Ukupna glavnica	(178.938)	(128.775)
Dugoročne obveze prema povezanim društvima	338.825	369.473
Ostale dugoročne obveze	656	695
Dugoročna rezerviranja	8.033	7.451
Odgođeni prihodi	146.053	136.826
Ukupne dugoročne obveze	493.567	514.445
Obveze prema dobavljačima	23.664	21.225
Obveze prema povezanim društvima	404.521	297.903
Tekuća dospjeća dugoročnih obveza prema povezanom društvu	45.694	45.885
Ostale kratkoročne obveze	6.015	5.995
Ukupne kratkoročne obveze	479.894	371.008
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	794.523	756.678

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine



Robert Krklec, dipl.ing.
Direktor



Naš je glavni poslovni cilj sigurna, pouzdana i neprekidna distribucija plina i opskrba kupaca plinom prema reguliranim načelima pružanja javne usluge uz najviši stupanj zaštite okoliša te razvoj postojećeg distribucijskog i opskrbnog područja i širenje na nova područja.

Sve zadaće koje proizlaze iz postavljenih ciljeva uspješno su obavljene na naše zadovoljstvo i zadovoljstvo velike većine kupaca i jedinica područnih i lokalnih samouprava. Distribucijska je mreža održavana u ispravnom i funkcijskom stanju, a stalne pogonske službe u najkraćem su mogućem roku otklanjale kvarove na primopredajnim mjestima plina. Većih zastoja u isporuci plina nije bilo, osim nužnih zastoja zbog sanacije i rekonstrukcije distribucijske mreže te Plinacrovog transportnog sustava.

U djelatnosti opskrbe kupaca plinom veliki su se napori ulagali u poslove obračuna i naplate plina. Nepovoljno financijsko stanje u gospodarstvu i socijalni položaj naših potrošača utjecali su na relativno visoku razinu nenaplaćenih potraživanja. Kao krajnja mjera naplate, jednom je broju kupaca prekinuta isporuka zbog duljeg neplaćanja preuzetog plina.

U 2006. godini na javnome nadmetanju dobili smo koncesiju za distribuciju i opskrbu plinom na novom području u Općini Sopje u Virovitičko-podravskoj županiji. Nadalje, u 2006. godini počela je izgradnja plinske mreže na velikom koncesijskom projektu u Baranji, gdje je izgrađeno oko 70 km mreže

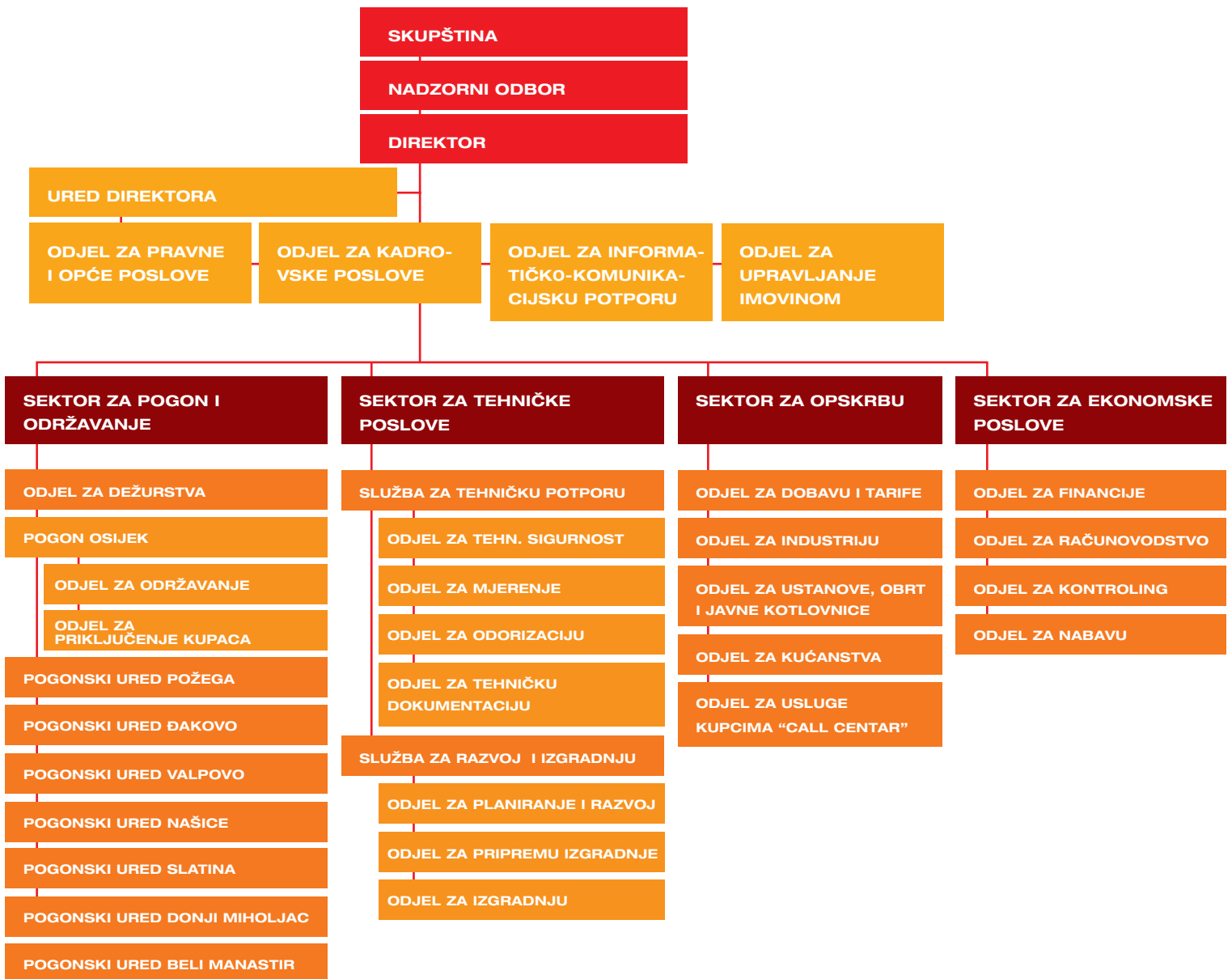
u gradu Belom Manastiru, a obavljane su i pripreme za izgradnju mreže u općinama Ernestinovo i Podgorač.

Nažalost, financijski rezultati poslovanja nisu bili na istoj razini. U 2006. godini iskazan je gubitak u poslovanju. Glavni je razlog financijskog gubitka nedovoljna distribucijska marža koja služi za pokriće operativnih troškova, a koju nismo mogli mijenjati zbog nedonošenja tarifnog sustava za distribuciju plina. Također, naša je prodajna cijena već godinama najniža među distributerima plina u Republici Hrvatskoj. Na nepovoljan finacijski rezultat utjecala je i manja ukupna prodaja plina, zbog blage zime potkraj godine.



Direktor
Darko Bajto, dip.oec.

Organizacijska shema Društva (na kraju izvještajnog razdoblja, 31. prosinca 2006.)



HEP-Plin d.o.o. u 2006.



Broj kupaca

Opkrbno područje		Struktura kupaca	2005.	2006.	promjena (%)
Osječko-baranjska županija	51.227	Pravne osobe – ugovorni	1.002	1.048	4,6
Požeško-slavonska županija	6.659	Pravne osobe – virtmanski	2.833	3.027	6,8
Virovitičko-podravska županija	3.305	Kućanstva	55.492	57.116	2,9
Ukupno	61.191	Ukupno	59.327	61.191	3,1

Stanje plinske mreže

	2005.	2006.	promjena (%)
Plinovodi – vlasništvo HEP d.d. (km)	1.353	1.443	6,7
Plinovodi – tuđe vlasništvo (km)	562	562	0
Plinovodi – ukupno	1.915	2.005	4,7
Redukcijske stanice – DRS (kom)	51	51	0
Odorizatori (kom)	25	25	0

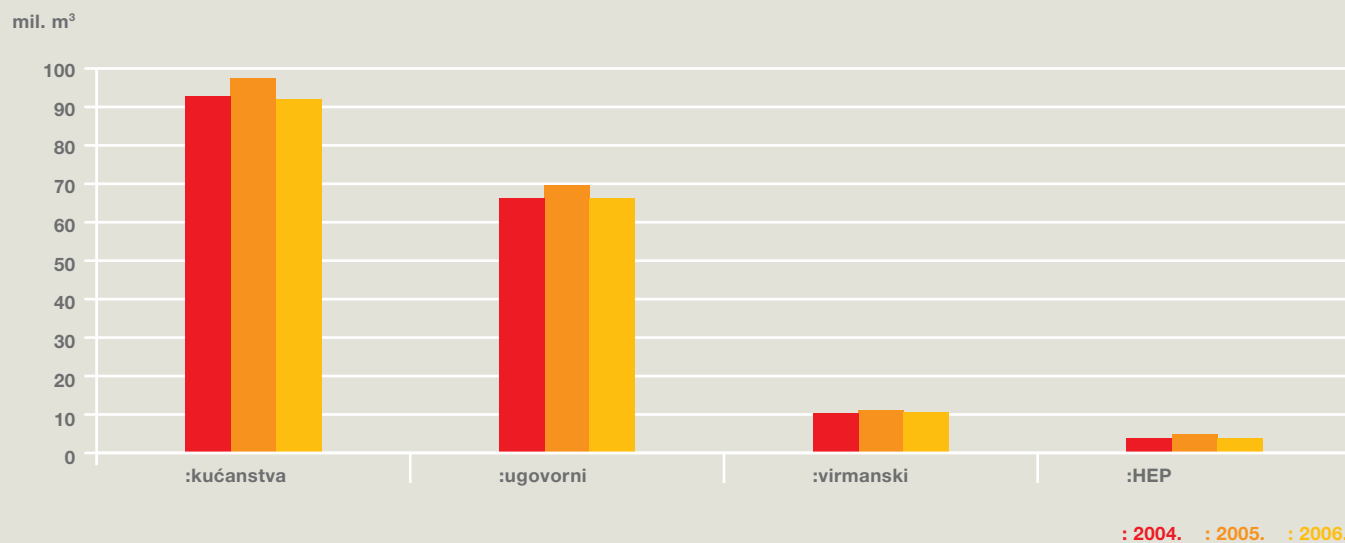
Energetska bilanca

	2005.	2006.	promjena (%)
Nabava (10 ³ m ³)	176.057	166.707	- 5,3
Prodaja (10 ³ m ³)	167.461	157.127	- 6,2
Gubici (10 ³ m ³)	8.596	9.580	11,4
Gubici (%)	4,9	5,75	

Prodaja prirodnog plina

	m ³			promjena (%)	
	2004.	2005.	2006.	2005.	2006.
kućanstva	87.169.916	91.698.259	86.127.225	5,2	-6,5
ugovorni	61.311.924	64.965.846	61.239.268	5,9	-6,1
virmanski	7.590.538	8.299.823	8.122.265	9,3	-2,2
HEP	1.807.118	2.496.850	1.638.501	38,2	-52,4
Ukupno	157.879.496	167.460.778	157.127.259	6,1	-6,6

Prodaja prirodnog plina



Izveštaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP Plin d.o.o.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP Plin d.o.o. (u nastavku: „Društvo”) koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, računa dobitaka i gubitaka, izvještaja o promjenama na glavnici i izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene

danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.



Deloitte d.o.o.

**Branislav Vrtačnik, ovlaštenu revizor
Zagreb, 16. travnja 2007. godine**

Račun dobitka i gubitka društva HEP Plin d.o.o.

Za godinu završenu 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi od prodaje plina	242.312	252.264
Prihodi od usluga	1.464	1.446
Prihodi od povezanih društava	2.544	3.881
Ostali prihodi iz poslovanja	7.129	7.841
Ukupno poslovni prihodi	253.449	265.432
Utrošeni energenti, goriva i materijal	(212.234)	(220.577)
Troškovi usluga	(4.182)	(4.622)
Troškovi osoblja	(13.058)	(12.080)
Trošak amortizacije	(13.727)	(14.980)
Rashodi s povezanim društvima	(3.165)	(2.508)
Ostali rashodi iz poslovanja	(17.898)	(11.624)
Ukupno poslovni rashodi	(264.264)	(266.391)
Gubitak iz osnovne djelatnosti	(10.815)	(959)
Financijski prihodi	3.614	3.071
Financijski rashodi	(1.004)	(1.512)
Neto dobitak iz financijskih aktivnosti	2.610	1.559
(Gubitak)/dobit iz redovnog poslovanja prije oporezivanja	(8.205)	600
Porez na dobit	-	-
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(8.205)	600

Potpisao u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine:



Darko Bajto
Direktor

Bilanca društva HEP Plin d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
IMOVINA		
Nekretnine, postrojenja i oprema	158.803	154.719
Investicije u tijeku i predujmovi	5.935	3.402
Nematerijalna imovina	77	64
Ukupna dugotrajna imovina	164.815	158.185
Zalihe	2.490	1.775
Potraživanja od kupaca	66.559	73.797
Potraživanja od povezanih društava	1.681	1.847
Ostala kratkotrajna imovina	6.424	3.292
Novac i novčani ekvivalenti	19.778	16.138
Ukupna kratkotrajna imovina	96.932	96.849
UKUPNA IMOVINA	261.747	255.034

Potpisao u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine:



Darko Bajto
Direktor

Bilanca društva HEP Plin d.o.o.

Na dan 31. prosinca 2006. godine

	2006.	2005.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
KAPITAL I OBVEZE		
Osnivački kapital	20	20
Preneseni gubitak	(19.332)	(11.127)
Ukupna glavnica	(19.312)	(11.107)
Dugoročne obveze prema povezanim društvima	90.101	84.249
Odgođeni prihodi	90.439	85.981
Ostale dugoročne obveze	2.001	1.712
Ukupne dugoročne obveze	182.541	171.942
Obveze prema dobavljačima	45.410	46.593
Obveze prema povezanim društvima	37.099	32.193
Tekuća dospijeca dugoročnih obveza prema povezanim društvima	9.768	10.230
Ostale kratkoročne obveze	6.241	5.183
Ukupne kratkoročne obveze	98.518	94.199
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	261.747	255.034

Potpisao u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine:


Darko Bajto
Direktor

14: Adresar HEP grupe



HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

TELEFON: 01/63 22 111

TELEFAKS: 01/61 70 430

www.hep.hr

UPRAVA

mr.sc. Ivan Mravak, predsjednik Uprave

TELEFON: 01/6322 720

TELEFAKS: 01/6170 439

ivan.mravak@hep.hr

Ante Despot, član Uprave

TELEFON: 01/6170 468

TELEFAKS: 01/6170 479

ante.despot@hep.hr

mr.sc. Ivica Toljan, član Uprave

TELEFON: 01/6170 448

TELEFAKS: 01/61 71 169

ivica.toljan@hep.hr

mr.sc. Kažimir Vrankić, član Uprave

TELEFON: 01/6170 475

TELEFAKS: 01/6170 467

kazimir.vrankic@hep.hr

Velimir Lovrić, član Uprave

TELEFON: 01/6170 469

TELEFAKS: 01/6322 651

velimir.lovric@hep.hr

Ivo Čović, član Uprave

TELEFON: 01/6321 871

TELEFAKS: 01/6321 870

ivo.covic@hep.hr

URED UPRAVE

Marija Modrić - predstojnik

TELEFON: 01/6171 294

TELEFAKS: 01/6322 787

marija.modric@hep.hr

DIREKCIJA ZA EKONOMSKE POSLOVE

Ante Matijević - direktor

TELEFON: 01/6321 869

TELEFAKS: 01/6321 883

ante.matijevic@hep.hr

DIREKCIJA ZA UPRAVLJANJE LJUDSKIM POTENCIJALIMA, PRAVNE I OPĆE POSLOVE

Frane Barbarić - direktor

TELEFON: 01/6322 311

TELEFAKS: 01/6322 060

frane.barbaric@hep.hr

DIREKCIJA ZA KORPORATIVNI RAZVOJ I STRATEGIJU

mr.sc. Goran Slipac – direktor

TELEFON: 01/6171 291

TELEFAKS: 01/6322 143

goran.slipac@hep.hr

SEKTOR ZA INFORMATIKU I TELEKOMUNIKACIJE

mr.sc. Branimir Delić – direktor

TELEFON: 01/6322 126

TELEFAKS: 01/6170 438

branimir.delic@hep.hr

SEKTOR ZA INTERNU REVIZIJU

Stanko Tokić – direktor

TELEFON: 01/6170 436

TELEFAKS: 01/6322 381

stanko.tokic@hep.hr

HEP-PROIZVODNJA d.o.o.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
CENTRALA: 01/ 6322 111

Željko Dorić – direktor

TELEFON: 01/ 6322 906
TELEFAKS: 01/ 6172 016
zeljko.doric@hep.hr

mr.sc. Dubravko Lukačević – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/ 6322 464
TELEFAKS: 01/ 6171 197
dubravko.lukacevic@hep.hr

Josip Perica – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/ 6322 944
TELEFAKS: 01/ 6171 197
josip.perica@hep.hr

SEKTOR ZA HIDROELEKTRANE

Josip Gabela – direktor

TELEFON: 01/ 6171 084
TELEFAKS: 01/ 6172 016
josip.gabela@hep.hr

SEKTOR ZA TERMOELEKTRANE

mr.sc. Damir Kopjar – direktor

TELEFON: 01/ 6131 691
TELEFAKS: 01/ 6131 979
damir.kopjar@hep.hr

HEP – OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA d.o.o.

10000 Zagreb, Kupska 4
CENTRALA: 01/ 6322 111

dr.sc. Dubravko Sabolić – direktor

TELEFON: 01/ 6322 317
TELEFAKS: 01/ 6170 442
dubravko.sabolic@hep.hr

Milan Bobetko – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6322 730
TELEFAKS: 01/6322 977
milan.bobetko@hep.hr

mr.sc. Igor Ivanković – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6322 309
TELEFAKS: 01/6322 977
igor.ivankovic@hep.hr

Miroslav Mesić – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6322 036
TELEFAKS: 01/6322 977
miroslav.mesic@hep.hr

SEKTOR ZA VOĐENJE SUSTAVA

Davorin Kučić – direktor

TELEFON: 01/6322 729
TELEFAKS: 01/6322 187
davorin.kucic@hep.hr

SEKTOR ZA IZGRADNJU I INVESTICIJE

Željko Koščak – direktor

TELEFON: 01/ 6322 733
TELEFAKS: 01/ 6322 277
zeljko.koscak@hep.hr

SEKTOR ZA RAZVOJ I INSTITUCIJSKU SURADNJU

Damjan Međimorec – direktor

TELEFON: 01/6322 608
TELEFAKS: 01/6322 564
damjan.medjimorec@hep.hr

SEKTOR ZA INFORMACIJSKO KOMUNIKACIJSKE TEHNOLOGIJE

Ante Barić – direktor

TELEFON: 01/6322 273
TELEFAKS: 01/6171 179
ante.baric@hep.hr

SEKTOR ZA EKONOMSKE, PRAVNE I KADROVSKE POSLOVE

mr.sc. Dragutin Dvorski – direktor

TELEFON: 01/6322 734
TELEFAKS: 01/6322 465
dragutin.dvorski@hep.hr

HEP - OPERATOR DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA d.o.o.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

CENTRALA: 01/ 63 22 111

Mišo Jurković – direktor

TELEFON: 01/6322 023

TELEFAKS: 01/6170 956

miso.jurkovic@hep.hr

Ante Pavić – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6322 757

TELEFAKS: 01/6322 797

ante.pavic@hep.hr

Željko Vrban – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6321 891

TELEFAKS: 01/6170 956

zeljko.vrban@hep.hr

SEKTOR ZA GOSPODARENJE MREŽOM I INFORMATIČKU POTPORU

Darko Vidović – direktor

TELEFON: 01/6322 916

TELEFAKS: 01/6322 797

darko.vidovic@hep.hr

SEKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

Danijel Čuljat – direktor

TELEFON: 01/6321 876

TELEFAKS: 01/6171 282

danijel.culjat@hep.hr

SEKTOR ZA INVESTICIJE I IZGRADNJU

Anđelko Tunjić – direktor

TELEFON: 01/6322 899

TELEFAKS: 01/6322 797

andelko.tunjic@hep.hr

SEKTOR ZA RAZVOJ I PRISTUP MREŽI

Vinko Fabris – direktor

TELEFON: 01/6322 827

TELEFAKS: 01/6322 797

vinko.fabris@hep.hr

SEKTOR ZA OPSKRBU TARIFNIH KUPACA I KUPACA BEZ OPSKRBLJIVAČA

Zvonko Stadnik – direktor

TELEFON: 01/6321 438

TELEFAKS: 01/6322 409

zvonko.stadnik@hep.hr

HEP OPSKRBA d.o.o.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

Ivan Mrljak – direktor

TELEFON: 01/6322 024

TELEFAKS: 01/6322 409

ivan.mrljak@hep.hr

mr.sc. Mladen Žunec – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6322 024

TELEFAKS: 01/6322 409

mladen.zunec.@hep.hr

HEP TRGOVINA d.o.o.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

Žarko Mudrović – direktor

TELEFON: 01/6171 174

TELEFAKS: 01/6170 478

zarko.mudrovic@hep.hr

Pavao Bujas – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/6322 826

TELEFAKS: 01/6170 478

pavao.bujas@hep.hr

TE PLOMIN d.o.o.

52234 Plomin, Plomin luka bb

CENTRALA: 052/866 400

Serđo Klapčić – član Uprave

TELEFON: 052/863 481

TELEFAKS: 052/863 491

serdjo.klapcic@hep.hr

Ralf Blomberg – član Uprave

TELEFON: 052/866 420

TELEFAKS: 052/863 447

ralf.blomberg@hep.hr

HEP-TOPLINARSTVO d.o.o.

10000 Zagreb, Miševečka 15 a
CENTRALA: 01/ 60 09 555

Robert Krklec – direktor

TELEFON: 01/ 61 31 983
TELEFAKS: 01/ 61 31 978
robert.krklec@hep.hr

TOPLINSKE MREŽE

Mijo Marović – direktor

TELEFON: 01/ 61 31 999
TELEFAKS: 01/ 61 31 978
mijo.marovic@hep.hr

POSEBNE TOPLANE

Boris Pavlič – direktor

TELEFON: 01/ 61 31 972
TELEFAKS: 01/ 60 09 628
boris.pavlic@hep.hr

POGON OSIJEK

31000 Osijek, Ulica cara Hadrijana 3
CENTRALA: 031/ 24 48 88
mr.sc. **Ivica Mihaljević – direktor**
TELEFON: 031/ 24 47 48
TELEFAKS: 031/ 24 49 81
ivica.mihaljevic@hep.hr

HEP-PLIN d.o.o.

31000 Osijek, Cara Hadrijana 7
CENTRALA: 031/ 244 888

Darko Bajto – direktor

TELEFON: 031/244 650
TELEFAKS: 031/213 199
darko.bajto@hep.hr

SEKTOR ZA TEHNIČKE POSLOVE

Zoran Pul – direktor

TELEFON: 031/244 665
TELEFAKS: 031/213 099
zoran.pul@hep.hr

SEKTOR ZA POGON I ODRŽAVANJE

mr.sc. Zlatko Tonković – direktor

TELEFON: 031/244 656
TELEFAKS: 031/213 199
zlatko.tonkovic@hep.hr

SEKTOR ZA OPSKRBU

Zvonko Ercegovac – direktor

TELEFON: 031/244 644
TELEFAKS: 031/213 199
zvonko.ercegovac@hep.hr

HEP ESCO d.o.o

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

mr.sc. Gordana Lučić – direktor

TELEFON: 01/63 22 302
TELEFAKS: 01/63 22 459
gordana.lucic@hep.hr

Jasmina Fanjek – pomoćnik direktora

TELEFON: 01/63 22 355
TELEFAKS: 01/63 22 459
jasmina.fanjek.@hep.hr

APO, usluge zaštite okoliša d.o.o.

10000 Zagreb, Savska cesta 41/IV

mr.sc. Damir Subašić – direktor

TELEFON: 01/ 63 11 999
TELEFAKS: 01/ 61 76 734
damir.subasic@apo.hr

HEP - OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE d.o.o.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

mr.sc. Zoran Stanić – direktor

TELEFON: 01/6322 857
TELEFAKS: 01/6322 531
zoran.stanic@hep.hr

HEP – ODMOR I REKREACIJA d.o.o.

10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37

Edo Virgini – direktor

TELEFON: 01/6322 845

TELEFAKS: 01/6322 080

edo.virgini@hep.hr

**HEP – NASTAVNO-
OBRAZOVNI CENTAR**

34330 Velika, Luke Ibrišimovića 9

Zdenko Miletić – ravnatelj

TELEFON: 034/313 037

TELEFAKS: 034/233 084

zdenko.miletic@hep.hr

PLOMIN HOLDING d.o.o.

52234 Plomin, Plomin b.b.

Marino Roce – direktor

TELEFON: 052/ 86 33 47

TELEFAKS: 052/ 86 33 44

marino.roce@hep.hr

C.S. BUŠKO BLATO d.o.o.

80101 Livno, Podgradina bb

Bosna i Hercegovina

Miroslav Veić - direktor

TELEFON: ++387 34/ 245 148

TELEFAKS: ++387 34/ 245 666

miroslav.veic@hep.hr

Izdavač:

Hrvatska elektroprivreda d.d. (HEP d.d.)
Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
Tel.: 01/63-22-111; www.hep.hr

Za izdavača:

mr.sc. Ivan Mravak

Realizacija:

Služba za odnose s javnošću i informiranje
Rukovoditelj Službe:
Mihovil-Bogoslav Matković, prof.

Urednik:

Darko Alfirev

Grafičko oblikovanje:

Hand dizajn studio za Fimimediju

Tisak:

Tiskara Bauer

