



Javno preduzeće
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
d.d. - Sarajevo

GODIŠNJI
IZVJEŠTAJ
ZA 2010



PRIRODA STVARA,
MI GRADIMO BUDUĆNOST...

CERTIFIKAT



Za sistem upravljanja prema
EN ISO 9001 : 2008

U skladu s TÜV NORD CERT procedurama, potvrđuje se da



Javno preduzeće _____
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
_____ d.d. - Sarajevo

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo
Wilsonovo šetalište 15
71000 Sarajevo
Bosna i Hercegovina

primjenjuje sistem upravljanja u skladu s gore navedenim standardom za slijedeći opis djelatnosti

Trgovina električnom energijom

Registarski broj certifikata 44 100 100306
Broj izvještaja 3505 9893

Važi do 2013-03-14

G. Bräutigam

Služba izdavanja certifikata
TÜV NORD CERT GmbH

Essen, 2010-03-15

Certifikacija je provedena u skladu s TÜV NORD CERT procedurama za auditiranje i certificiranje i predmet je redovnih nadzornih audita.

TÜV NORD CERT GmbH

Langemarckstrasse 20

45141 Essen

www.tuev-nord-cert.com



TGA-ZM-07-06-00

* sve pripreme za dobijanje certifikata urađene u 2009. godini

SADRŽAJ

1. Uvod	6
2. Misija, vizija, ciljevi	8
3. Statutarni elementi o Društvu	10
4. Realizacija poslovne politike i ciljeva Društva	12
5. Realizacija FMIS-a	16
6. Ključni pokazatelji	17
7. Realizacija elektroenergetskog bilansa	18
8. Realizacija finansijskog plana	21
8.1 Prihodi	22
8.2 Troškovi i rashodi	27
8.3 Finansijski rezultat	31
8.4 Naplata prihoda	34
8.5 Cijena koštanja	35
9. Finansijski izvještaji	36
9.1 Bilans stanja	37
9.2 Novčani tok	42
9.3 Zabilješke uz finansijske izvještaje	43
10. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja	46
11. Realizacija Plana ulaganja	50
12. Realizacija Plana ljudskih resursa	56
13. Rezime	60

ADRESA:

Vilsonovo šetalište 15
71000 Sarajevo, BiH

IZDAVAČ:

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i
Hercegovine d.d.- Sarajevo

PRIJEVOD I LEKTORISANJE:

EC Barbados

GRAFIČKI DIZAJN:

Merima Smajlović

ŠTAMPA:

CPU

TIRAŽ:

1000 kom.

GODINA IZDANJA:

2011. Sarajevo



UVOD

Izveštaj o ostvarenim rezultatima poslovanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2010. godinu urađen je na osnovu računovodstvenih iskaza finansijskih izveštaja, Međunarodnih računovodstvenih standarda, Međunarodnih standarda finansijskog izveštavanja i važećih zakonskih propisa.

Međunarodni računovodstveni standardi (MRS) predstavljaju računovodstvene standarde koji se koriste u praksi da bi se postigla transparentnost, jednoobraznost i bolje razumijevanje finansijskih izveštaja bilo kojeg ekonomskog subjekta, bez obzira na djelatnost kojom se bavi i zemlju u kojoj posluje. MRS, ustvari, predstavljaju neku vrstu harmonizacije različitih računovodstvenih regulativa, koje se odnose na pripremu i prikazivanje finansijskih izveštaja, koji služe kao osnova uporednih analiza za donošenje ekonomskih odluka. Što se tiče MRS, oni su, uglavnom, u obliku normi ponašanja i postupaka u profesionalnom radu računovođa, da bi njihove informacije o poslovanju ekonomskog subjekta bile kvalitetne za potencijalne zainteresovane korisnike tih informacija. Međunarodni računovodstveni standardi, u svom osnovnom značenju, podrazumijevaju dogovorena pravila o pripremanju, priznavanju, odmjeravanju ili vrednovanju i prezentaciji stavki računovodstvenih iskaza ekonomskog subjekta.

Izveštaj sadrži informacije o realizaciji elektroenergetskog bilansa, finansijskog plana (prihodi, troškovi, rashodi), plana ljudskih resursa i ulaganja (investicija), upoređeno sa Planom poslovanja za 2010. godinu (u daljnjem tekstu Plan) i ostvarenjem iz 2009. godine i ranijih godina. Prezentirane informacije u ovom Izveštaju prikazuju realno i objektivno sagledavanje rezultata poslovanja u protekloj godini, te predstavljaju podlogu za donošenje poslovnih odluka o poboljšanju ukupnih rezultata poslovanja Društva u narednom periodu.

Sve planske veličine iskazane u ovom Izveštaju utvrđene su Planom poslovanja za 2010. godinu.

U Izveštaju o poslovanju za 2010. godinu su korištene sljedeće skraćenice:

- JP Elektroprivreda BiH/Društvo - Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.-Sarajevo
- Koncern – Koncern JP Elektroprivreda BiH
- MRS – Međunarodni računovodstveni standardi
- Plan – Plan poslovanja za 2010. godinu
- Izveštaj – Izveštaj o poslovanju za 2010. godinu
- FMIS – Informacioni sistem za upravljanje finansijama (Financial Management Information System)
- SOEE – Sistem za obračun i naplatu električne energije
- DMS – Sistem za upravljanje dokumentima
- Statut – Statut JP Elektroprivreda BiH
- FMERI – Federalno ministarstvo energetike, rudarstva i industrije
- SUK – Sistem upravljanja kvalitetom
- DERK – Državna regulatorna komisija za električnu energiju
- FERK – Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine
- NOS – Nezavisni operator sistema
- RAK – Regulatorna agencija za komunikacije
- EE – elektroenergetski
- PTZ – poslovno – tehnička zgrada JP Elektroprivreda BiH



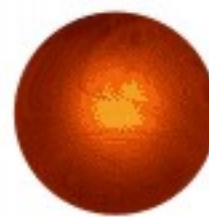


IZVJEŠTAJ - 2010



Javno preduzeće
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
d.d. - Sarajevo

GODIŠNJI
IZVJEŠTAJ
ZA 2010



MISIJA

Naša misija je proizvodnja i isporuka električne energije, toplotne energije i uglja po definisanim standardima kvaliteta i pružanje usluga koje će u potpunosti zadovoljiti zahtjeve kupaca.

Naša namjera je prestrukturiranje kompanije prema evropskoj regulativi i primjena najboljih korporativnih praksi, konstantno profesionalno usavršavanje zaposlenika uz razvoj vještina timskog rada i optimizacija procesa.

Efikasan odgovor na zahtjeve kupaca i transparentnost u poslovanju, kao i edukacija kupaca o efikasnom korištenju energije, te razvoj imidža koji će ojačati tržišnu poziciju i povjerenje kupaca naši su ciljevi.

VIZIJA

EPBiH će biti subjekt koji konstantno razvija nove metode za poboljšanje performansi poslovanja kako bi dostigao poziciju lidera na tržištu električne energije u regiji i kako bi zadovoljio trenutnu i buduću potražnju električne i toplotne energije kupaca po definisanim standardima kvaliteta.

EPBiH će ulagati u modernizaciju i razvoj i realizirati kapitalne investicije pri čemu će posebnu pažnju posvetiti investiranju u proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije, povećanju fleksibilnosti energetskeg portfolija i energetske efikasnosti.

Prilikom obavljanja svojih djelatnosti, EPBiH će poslovati u skladu sa standardima EU o zaštiti okoline i razvijati visoku svijest o očuvanju okoliša.

CILJEVI

Ključni ciljevi Elektroprivrede BiH su:

- prestrukturiranje Elektroprivrede BiH i rudnika (koncern),
- pripajanje rudnika uglja Elektroprivredi BiH,
- izgradnja novih proizvodnih i distributivnih kapaciteta.

U pogledu investiranja u proizvodni segment cilj Elektroprivrede BiH je dugoročno povećanje proizvodnje i prodaje električne energije na bosanskohercegovačkom i regionalnom tržištu. Ovaj cilj će biti realiziran povećanjem proizvodnih kapaciteta, modernizacijom postojećih kapaciteta i intenzivnom izgradnjom novih proizvodnih objekata. Izgradnja novih proizvodnih kapaciteta omogućit će povećanje prodaje i plasmana električne energije na domaćem i regionalnom tržištu, ali i zatvaranje starih i neefikasnih jedinica u termoelektranama.



STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je elektroprivredno društvo, koje obavlja sljedeće djelatnosti: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, kao i druge djelatnosti utvrđene Statutom. Za elektroprivredne djelatnosti koje obavlja: proizvodnja, distribucija, snabdijevanje I reda, snabdijevanje II reda i međunarodna trgovina električnom energijom, Društvo posjeduje odgovarajuće dozvole – licence, koje su izdale regulatorne agencije za električnu energiju (FERK I DERK).

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je dioničko društvo, čije je sjedište u Sarajevu, ulica Vilsonovo šetalište broj 15.

Društvo je organizirano na funkcionalnom, procesnom i teritorijalnom principu.

JP Elektroprivreda BiH u svom sastavu ima 8 (osam) podružnica i to:

- „Hidroelektrane na Neretvi“, Jablanica,
- „Termoelektrana Kakanj“, Kakanj,
- „Termoelektrana Tuzla“, Tuzla,
- „Elektrodistribucija Bihać“, Bihać,
- „Elektrodistribucija Mostar“, Mostar,
- „Elektrodistribucija Sarajevo“, Sarajevo,
- „Elektrodistribucija Tuzla“, Tuzla,
- „Elektrodistribucija Zenica“, Zenica.

Podružnice su organizirane u cilju efikasnijeg poslovanja Društva i nemaju svojstvo pravnog lica. Podružnice se upisuju u registar prema sjedištu Društva, saglasno važećim propisima o registraciji privrednih društava, a istupaju pod firmom Društva i firmom podružnice, koja sadrži oznaku da se radi o podružnici i sjedištu podružnice.

Polazeći od svog značaja i karaktera djelatnosti, misija Društva je:

osiguravanje tehničko - tehnološkog, organizacionog i ekonomskog jedinstva elektroenergetskog sistema na području djelovanja Društva; uključivanje u međunarodno tržište električne energije putem jedinstvenog tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini; preduzimanje mjera i aktivnosti radi ostvarivanja kontinuirane i kvalitetne proizvodnje i distribucije električne energije i snabdijevanja kupaca električnom i toplotnom energijom; preduzimanje odgovarajućih mjera radi osiguranja stabilnosti u radu i poslovanju, dostizanju visokog stepena efikasnosti u poslovanju i razvoju Društva; ostvarivanje poslovnih odnosa po tržišnim uvjetima privređivanja, u skladu sa zakonom i aktima Društva, kojima se reguliraju sistem i politika cijena električne energije i odnosa sa kupcima; efikasno pružanje usluga kupcima i transparentnost u poslovanju; profesionalni razvoj i socijalna sigurnost zaposlenika.

Rješenjem Kantonalnog suda u Sarajevu broj UF/I-392/04, 1-2758 od 20.05.2004.g. izvršena je preregistracija Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine u dioničko društvo.

Osnovni kapital Društva iznosi 2.155.160.199,00 KM i utvrđen je Odlukom o smanjenju osnovnog kapitala smanjenjem nominalne vrijednosti dionica, broj: SD-12-9330-2./09 od 12.05.2009.godine.





Osnovni kapital Društva podijeljen je na 30.354.369 običnih dionica. Nominalna vrijednost jedne dionice iznosi 71,00 KM, tako da ukupna vrijednost dionica iznosi 2.155.160.199,00 KM.

Zbog potrebe zaokruživanja vrijednosti dionica, ukupni ostatak u iznosu 7.568.892,54 KM raspoređen je u fond rezervi Društva.

Društvo zastupaju i predstavljaju generalni direktor, izvršni direktori i direktori podružnica, u skladu sa Statutom i posebnim aktom Uprave Društva.

Društvo u pravnom prometu istupa u svoje ime i za svoj račun u okviru poslova iz registrirane djelatnosti, odnosno, u okviru svoje pravne sposobnosti. Za obaveze stvorene u pravnom prometu Društvo odgovara svojom cjelokupnom imovinom, osim prirodnih bogatstava i dobara u općoj upotrebi, koja su Društvu data na upravljanje i korištenje. Društvo može stupati u pravne odnose kao posrednik ili zastupnik.

Organi Društva su:

1. Skupština,
2. Nadzorni odbor,
3. Uprava i
4. Odbor za reviziju.

Organi Društva rade u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Pravilima upravljanja dioničkim društvima, koja donosi Komisija za vrijednosne papire u FBiH, drugim zakonskim i podzakonskim aktima, Statutom i drugim općim aktima Društva.

Članovi Nadzornog odbora tokom godine su bili kako slijedi:

- | | |
|-------------------------|--|
| 1. Edhem Bičakčić | - predsjednik Nadzornog odbora do 25.03.2010. godine |
| 2. Mr.sc. Zijad Džemić | - predsjednik od 30.06.2010. godine (kada je imenovan na zasjedanju Skupštini Društva za člana NO), pa do 06.12.2010. godine |
| 3. Prof.dr. Adil Trgo | - član, zamjenjivao predsjednika od 06.12.2010. godine |
| 4. Zehrudin Sikira | - član, zamjenjivao predsjednika od 25.03. - 30.06.2010.godine |
| 5. Mr.sc. Enes Čengić | - član |
| 6. Doc.dr. Elvir Čizmić | - član |
| 7. Mr. Hilmo Šehović | - član do 06.12.2010. godine |
| 8. Zoran Mandlbaum | - član od 25.03.2010. godine |

Članovi Uprave tokom godine su bili kako slijedi:

- | | |
|-------------------------|--|
| Amer Jerlagić | - generalni direktor |
| Besim Halilović | - izvršni direktor za ekonomske poslove do 30.06.2010. godine |
| Nihad Kadić | - izvršni direktor za proizvodnju |
| Enver Jamak | - izvršni direktor za distribuciju do 30.06.2010. godine |
| Emir Aganović | - izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu |
| Nedim Smajlagić | - izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove |
| Zijad Bajramović | - izvršni direktor za kapitalne investicije do 30.06.2010. godine |
| Muhamed Ražanica | - VD izvršni direktor za ekonomske poslove od 01.07.2010. godine |
| Mustafa Beća | - VD izvršni direktor za distribuciju od 01.07.2010. godine |
| Mr. Sc Almedin Skopljak | - VD izvršni direktor za kapitalne investicije od 01.07.2010. godine |



REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA

Osnovni utjecajni faktori na poslovanje Društva i ključni pokazatelji i aktivnosti u 2010. godini su:

- svjetska recesija uzrokovala je smanjenu potražnju za električnom energijom u BiH i regionalnom tržištu, što je dovelo do pada cijena na tržištu (30%) i pada prihoda od netarifnih kupaca (74 miliona KM);
- niske i neekonomske tarife za prodaju tarifnim kupcima, koje se održavaju više od 10 godina, iako je došlo do rasta cijena uglja, vodnih naknada i dažbina i drugih materijala i usluga;
- ostvareni su pozitivni pokazatelji elektroenergetskog bilansa:
 - ostvaren je rast proizvodnje za 3,7%,
 - ostvaren rast ukupne prodaje električne energije 5,7%, od čega rast prodaje na tržištu za 11%,
 - smanjen je procentulani iznos distributivnih gubitaka, specifična potrošnja topline u TE;
 - hidrološke prilike su bile povoljne i, s jedne strane dovele do snižavanja troškova proizvodnje, a, s druge strane, velika ponuda jeftine hidroenergije utjecala je na dodatno snižavanje tržišnih cijena i nemogućnosti prodaje iz termoelektrana;
 - rast troškova vodnih naknada zbog udvostručavanja iznosa naknade i proizvodnje iz hidro _elelektrana;
 - donesene odluke za dokapitalizaciju rudnika i ulaganja u vrijednosti 121,05 mil. KM;
 - intenzivirane aktivnosti na realizaciji projekata izgradnje novih proizvodnih kapaciteta (zamjenski termokapaciteti u Tuzli i Kaknju, vjetroelektrane u Podveležju, hidroelektrana Vranduk i male hidroelektrane na rijeci Neretvici);
 - započet projekat prestrukturiranja i reorganizacije JP Elektroprivreda BiH, uključujući i rudnika;
 - implementirana prva faza uvođenja FMIS projekta.

Najznačajnije aktivnosti za JP Elektroprivreda BiH koje su obilježile 2010. godinu su:

Djelatnost proizvodnje:

- Ukupna proizvodnja električne energije od 7.181,4 GWh, što je za 2,9% više od planirane, a 3,7% više u odnosu na 2009. godinu;
- Proizvodnja termoelektrana iznosila je 5.012,8 GWh i za 8% je manja od planirane, a 4,2% manje u odnosu na 2009. godinu;
- Proizvodnja hidroelektrana iznosila je rekordnih 2.168,6 GWh i veća je od plana za 41,8%, a za 28,1% u odnosu na 2009. godinu;
- Učešće hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji je 30,2%, jer je godina bila izuzetno hidrološki povoljna;
- Distributivne hidroelektrane proizvele su 74,0 GWh, što je za 22% više od plana;
- Ukupna ulaganja za 2010. godinu iznose 77,0 mil. KM;
- Specifična potrošnja topline u odnosu na 2009. godinu je smanjena za 0,7%, a specifična potrošnja uglja za 2%,

Djelatnost distribucije:

- Ostvareni su značajno manji distributivni gubici (9,69%) u odnosu na planski procenat po elektroenergetskom bilansu (10,01%);
- Smanjen broj beznaponskih pauza i smanjeno trajanje beznaponskih pauza za 20% u odnosu na 2009. godinu;
- Ukupna ulaganja za 2010. godinu iznose 86,8 mil. KM.



Snabdijevanje I i II reda i trgovina:

- Ostvaren rast obima ukupne prodaje električne energije za 5,7%, od čega prodaje tarifnim kupcima 2,4%, a tržišne prodaje za 11%;
- Ukupni prihod od električne energije je niži od plana za 1,5%, a u odnosu na 2009. godinu za 6,5%;
- Ostvaren je stepen naplate od 99,4% posmatrajući odnos fakturisanog i ukupno naplaćenog prihoda u tekućoj godini;
- U martu 2010. godine dobiven je certifikat EN ISO 9001:2008 za djelatnost trgovina električnom energijom;
- Izvršene analize i prikupljeni podaci za pokretanje III tarifnog postupka;
- Utvrđen model transfernih cijena sa cjenovnikom i uputstvo za primjenu transfernih cijena za potrebe prestrukturiranja Društva i računovodstvenog razdvajanja.

U oblasti ekonomskih poslova

- Revizija finansijskih izvještaja za 2009. godinu (koju je završio komercijalni revizor i Ured za reviziju institucija u FBiH);
- Izrada Elaborata o popisu imovine u JP Elektroprivreda BiH i seta finansijskih izvještaja za 2009;
- Izrada Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH za 2009. godinu i Revidiranog plana za 2011. g.;
- Analitičko usaglašavanje finansijskih planova djelatnosti sa Planom JP Elektroprivreda BiH i Koncerna za 2010-2012. godina, izrada Finansijskog plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH i Koncerna, te Operativni program Direkcije za 2010-2012. godine; izrada Dinamičkog plana poslovanja za djelatnosti, podružnice i Direkciju;
- Finansijski poslovi u vezi sa servisiranjem ugovorenih obaveza preduzeća i poslova platnog prometa, kao i aktivnosti na izradi temeljnih dokumenata/akata kojim se uređuju obaveze između vladajućeg i zavisnih društava u Koncernu;
- Aktivnosti vezane za politiku upravljanja rizikom JP Elektroprivreda BiH, a posebna pažnja se posvećuje mehanizmu za monitoring bankarskog sektora, sa osvrtom na disperziju i zaštitu boniteta sredstava Društva;
- Nabavke roba, radova i usluga na nivou JP Elektroprivreda BiH u skladu sa važećom zakonskom regulativom; Aktivnost na definiranju krovnih dokumenata iz oblasti nabavke (procedure SQ);
- Utvrđen oblik i sadržaj jedinstvene specifikacije planiranih godišnjih nabavki roba, radova i usluga za Direkciju i Podružnice, tj. utvrđen Plan nabavki odmah nakon usvajanja Plana poslovanja za period 2010- 2012. godina;
- Vanjsko-trgovinski poslovi u vezi sa uvozom-izvozom ugovorene opreme.

U oblasti pravnih i kadrovskih poslova

- Zastupanja JP Elektroprivrede BiH u postupcima pred sudovima u BiH;
- Rješavanje zahtjeva rudnika uglja u Federaciji BiH, te učestvovanje u pripremi akata rudnika uglja u Federaciji BiH;
- Aktivnosti vezane za izmjene lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje svih podružnica (pribavljanje uvjerenja o nekažnjavanju, uvjerenja o prekršaju i dr. potrebne dokumentacije), kao i sve druge izmjene iz registra pravnih lica; Rješavanje imovinsko-pravnih odnosa za nekretnine

Društva u inozemstvu;

- Poslovi u vezi sa utvrđivanjem naknade za izuzimanje zemljišta u vlasništvo ili ustanovljavanje prava služnosti, radi izgradnje ili redovnog održavanja elektroenergetskih objekata i naknade za štetu na nekretninama ili nekim drugim dobrima, te sporazumi kojima će se regulisati visina naknade i obaveza sačinjavanja cjenovnika za utvrđivanje visine naknade;
- Primjena nove organizacije i sistematizacije radnih mjesta.

U oblasti kapitalnih investicija

- Federalno ministarstvo okoliša i turizma je izdalo okolinske dozvole JP Elektroprivreda BiH za izgradnju bloka 7 u TE Tuzla i bloka 8 u TE Kakanj, te za I fazu izgradnje malih hidroelektrana na rijeci Neretvici;
- Potpisani su ugovori o realizaciji programa prijateljskog okruženja sa općinama Tuzla i Kakanj po osnovu izgradnje novih blokova na području ovih općina;
- Otvoreni su pregovori za dodjelu koncesije JP Elektroprivreda BiH za HE Vranduk sa komisijom za vođenje pregovora u ime FMERI;
- Osigurana je Prethodna vodna saglasnost za HE Ustikolina;
- Urađeni su elaborati „Preliminarna procjena okolinskih i tehnoeekonomskih osnova za planiranje izgradnje HE Unac„ i „Ekonomska – finansijska analiza za HE Kruševo sa HE Zeleni Vir“;
- Urađena je i revidirana " Studija ekonomske opravdanosti izgradnje HE Vrhpolje sa HE Čaplje"
- Pripremljen je i objavljen tender za pretkvalifikacioni postupak izbora strateškog partnera za izgradnju bloka 7 u TE Tuzla;
- Izabran je izvođač i pokrenute su aktivnosti na doradi idejnih projekata za izgradnju 15 mHE na rijeci Neretvici;
- Pripremljene su i podnosene ponude na raspisane javne konkurse za dodjelu koncesije za korištenje zemljišta na platou Podveležja – Mostar u cilju izgradnje i korištenja vjetroelektrane i za dodjelu koncesije za pretvaranje energije vjetra u električnu energiju – vjetroelektrane na lokalitetu Plato Vlašić, općina Travnik.

U oblasti razvoja

- Realizirane su aktivnosti prestrukturiranja JP Elektroprivreda BiH u Koncern, uključujući rudnike uglja u skladu sa Programskim zadatkom i Operativnim planom koji je usvojio Nadzorni odbor;
- Nastavljene su aktivnosti na primjeni i razvoju modela upravljanja kompanijom pomoću poslovnih ciljeva/kriterija uspješnosti. U saradnji sa rukovodiocima svih nivoa rukovođenja, utvrđeni su poslovni ciljevi za 2010. godinu svim rukovodnim zaposlenicima, te izvršene potrebne promjene i prilagođene aplikacije za izvještavanje;
- U sklopu procesa prestrukturiranja, obavljani su stručni poslovi iz domena ljudskih resursa; Vršeno je kontinuirano praćenje i analiziranje stanja u sistemu visokoškolskog obrazovanja u BiH sa aspekta izmjena koje su rezultat provođenja Bolonjskog procesa; Analizirane su mogućnosti zbrinjavanja invalida II kategorije invalidnosti;
- Izvršena je analiza postojećeg stanja po pitanju stipendiranja, upućivanja zaposlenika na postdiplomski studij i odobravanja sredstava za doktorsku disertaciju, u cilju pripreme smjernica za postupanje u predstojećem periodu; Obuka zaposlenika odvijala se u skladu sa temeljnim opredjeljenjima utvrđenim Planom poslovanja; Sačinjeni su Programi edukacije u skladu sa kojim se vrši organiziranje seminara, uz poštivanje odredbi Zakona o javnim nabavkama BiH.



U oblasti općih poslova

- Urađen je nacrt Pravilnika o zaštiti od požara, nacrt Pravilnika o zaštiti i spašavanju ljudi i materijalnih dobara od prirodnih i drugih nesreća i nacrt Plana zaštite i spašavanja Direkcije Društva od prirodnih i drugih nesreća;
- Završen Postupak certifikacije Sistema upravljanja kvalitetom (SUK) za Direkciju Društva, u skladu sa zahtjevima ISO 9001:2008;
- Uprava Društva je usvojila Odluku o uspostavi Projekta integracije SUK prema ISO 9001:2008 sa sistemom upravljanja sigurnošću i zaštitom zdravlja prema OHSAS 18001:2007 i prihvatila Plan realizacije;
- Uprava Društva je usvojila Odluku o uspostavi Projekta integracije SUK prema ISO 9001:2008 sa sistemom upravljanja sigurnošću informacija prema ISO 27001:2005 i prihvatila Plan realizacije;
- Uprava je izdala nalog o pokretanju sistema upravljanja kvalitetom u zavisnim društvima-rudnicima; Služba za sistem kvaliteta vrši nadzor nad realizacijom aktivnosti i daje stručnu pomoć;
- Sačinjen Elaborat o društveno-ekonomskoj opravdanosti osnivanja Tehničkog muzeja u Sarajevu i izvršena procjena objekta stare električne centrale u Kotromanićevoj ulici u Sarajevu za potrebe Tehničkog muzeja. Dobijena Urbanistička saglasnost za izgradnju podzemne garaže ispred PTZ JP Elektroprivreda BiH. Izvršena procjena Hotela Elbih u svrhu otkupa dionica JP „Grijanje“ Zenica. Dobijena Urbanistička saglasnost na sanaciji i adaptaciji Doma Bobovac u Kraljevoj Sutjesci – Kakanj. Izvršeni građevinski radovi na sanaciji objekta u Gradcu, Republika Hrvatska.
- U skladu sa obavezama prema zavisnim društvima izvršen je obilazak rudnika i snimljeno stanje fizičke i tehničke zaštite; pripremljeni tenderi za nabavku sredstava zaštite i za rudnike;
- Urađen je i revidiran Glavni projekat sistema videonadzora za TE Kakanj, te izvođač radova uveden u posao;
- Periodični ljekarski pregledi zaposlenika na radnim mjestima sa posebnim uvjetima rada i sistematski pregledi ostalih zaposlenika, a prema Kolektivnom ugovoru JP Elektroprivreda BiH;
- Usluge deratizacije, dezinfekcije i dezinsekcije poslovnih objekata i pripadajućeg vanjskog prostora;
- Periodični pregledi oruđa i uređaja za rad, mikroklimatska i druga mjerenja radne sredine;
- Izvršeno je ažuriranje internih standarda dokumenta IST 103/2010 na nivou Koncerna;
- Ugovorena je usluga procjene rizika na mjestima rada i radnoj okolini u JP Elektroprivreda BiH i izrada odgovarajućeg stručnog nalaza – analize i elaborata o radnim mjestima sa povećanim rizikom.

REALIZACIJA FMIS PROJEKTA

Realizirane su aktivnosti faze Konceptualnog dizajna, Realizacije i Pripreme produkcije u skladu sa Glavnim terminskim planom FMIS projekta. Od 01.10.2010. godine počelo je produktivno korištenje SAP sistema u Direkciji društva i Elektrodistribuciji Sarajevo, sa implementiranim sljedećim funkcionalnostima:

1. Finansijsko računovodstvo: Glavna knjiga, Salda konti dobavljača i kupaca, Računovodstvo stalnih sredstava, Upravljanje gotovinom i Finansijsko praćenje kredita
2. Kontroling: Računovodstvo troškovnih elemenata, Računovodstvo mjesta troška, Računovodstvo internih naloga, Analiza profitabilnosti
3. Upravljanje materijalima: Nabava, Upravljanje zalihama, Vrednovanje materijala i materijalno knjigovodstvo, Verifikacija i knjiženje ulaznih računa i Logistički informacijski sistem
4. Održavanje: Obrada radnih naloga za održavanje (preventivno, interventno, investiciono) u svrhu evidencije svih troškova za pojedinačne aktivnosti održavanja
5. Prodaja i distribucija: Obrada prodajnih naloga, isporuka i fakturiranje (fakturiranje pravnim i fizičkim licima koje nije pokriveno aplikacijom za Obračun i naplatu električne energije - SOEE)
6. Upravljanje investicijama i Projektni sistem: Cjelovito praćenje investicionih ulaganja, Formiranje hijerarhijske strukture plana investicija uz evidenciju planiranih i budžetiranih vrijednosti i Računovodstveno i logističko praćenje pojedinačnog investicionog projekta od početne faze planiranja do aktiviranja investicije
7. Upravljanje ljudskim resursima: Osnovni podaci modula za praćenje ljudskih resursa i u minimalnoj funkcionalnosti potrebnoj za evidenciju matičnih slogova zaposlenika u svrhu obrade radnih naloga, zaduženja stalnih sredstava, sitnog inventara i radne i zaštitne odjeće.
8. Upravljanje kreditima: Izvještaj o upravljanju finansijama ili Financial Management Report - FMR izvještaj, kontrola obaveze otplate po organizacionim jedinicama EP BiH, kontrola obaveza za kamatu, matični slogovi kredita, isplata kredita, preknjižavanje kredita.
9. Osnovne komponente: Administratorska i aplikativna osnova SAP sistema, Opis infrastrukture, strategija održavanja korisnika, sigurnosne politike, backup i administracija sistema.

Realizirani su sljedeći interfejsi prema postojećim aplikacijama čime je omogućeno nesmetano funkcioniranje ukupnog informacionog sistema JP Elektroprivreda BiH:

1. Obračun i naplata električne energije (SOEE),
2. Usluge i priključci,
3. Plate,
4. Kadrovska evidencija,
5. Bankarski sistem (eksterne aplikacije banaka koje posluju u BiH),
6. Sistem za upravljanje dokumentima (DMS),
7. Menadžerski izvještaj,
8. Glavna knjiga,
9. Materijalno i skladišno poslovanje.

Uspostavljena organizacija podrške SAP sistema u JP Elektroprivreda BiH.



KLJUČNI POKAZATELJI

KLJUČNI POKAZATELJI O DRUŠTVU

Opis	31.12.2010.	
Dionički kapital	2,237	milijardi KM
Operativni prihod	843,5	miliona KM
Operativni rashodi	722,3	miliona KM
EBITDA	121,2	miliona KM
Ukupan prihod	885,1	miliona KM
Prihod od prodaje el.energije	809,8	miliona KM
Ostali prihodi	75,3	miliona KM
Ukupni rashodi i troškovi	899,5	miliona KM
Amortizacija	147,3	miliona KM
Gubitak	14,4	miliona KM

Opis	31.12.2010.	
Proizvodnja	7.181	GWh
Distributivni vodovi	33.435	km
Distributivne trafostanice	2.730	MVA
Broj kupaca	695.833	kupaca
Broj zaposlenih	4.924	zaposlenika

Osnovni kapital je uvećan po osnovu udjela u rudnicima u iznosu 81.804.200 KM, tako da sa 31.12.2010. godine iznosi 2.236.964.399 KM.



REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

Rad elektroenergetskog sistema JP Elektroprivreda BiH u toku 2010. godine karakteriziraju: izuzetno povoljne hidrološke prilike, što je utjecalo na povećanu proizvodnju hidroelektrana za 638,9 GWh ili 41,8% iznad planirane za 2010. g;

manja nabavka uglja od bilansom predviđene za 313.063 tona ili za 5,5%, a za 294.864 tona ili za 5,2% manja od nabavke u 2009. godine;

zalihe uglja na depoima termoelektrana na kraju decembra iznosile su 559.521 tona, što je više od bilansom predviđenih za 23.521 tona;

veća proizvodnja električne energije od Planom predviđene za 199,3 GWh ili za 2,9%, ili za 254,9 GWh ili za 3,7% od proizvodnje u 2009.g;

manja ukupna potrošnja električne energije od planirane za 138,2 GWh ili za 2,8%, a za 110,8 GWh ili 2,4% od ukupne potrošnje u 2009. godini;

netarifna prodaja električne energije u količini od 2.848,3 GWh veća je od planirane za 644,5 GWh ili za 29,2%, a od prodaje u 2009. godini za 282,8 GWh ili za 11,0%.

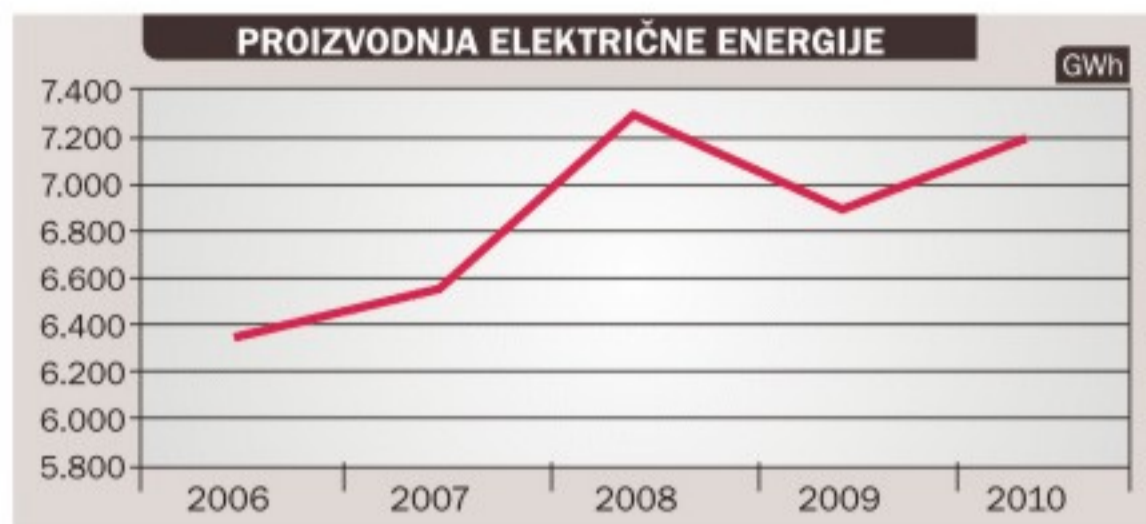
Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 7.181,4 GWh, što je za 199,3 GWh ili za 2,9% više od planirane proizvodnje, a za 254,9 GWh ili za 3,7% više od proizvodnje u 2009. godini.

PROIZVODNJA (%)	2010	Plan 2010	2009
hidroenergija	30	22	24
termoenergija	70	78	76

U posmatranom periodu hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i distributivne hidroelektrane) su proizvele 2.168,6 GWh, što je za 41,8% više od Plana, a za 28,1% više nego 2009. godine. Istovremeno su termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile proizvodnju od 5.012,8 GWh, što je za 8,1% manje od Plana, a za 4,2% manje u odnosu na 2009. godinu. Povoljniji odnos hidroenergije u odnosu na planiranu u 2010. godini ostvaren je zbog izuzetno povoljnih hidroloških prilika, gotovo nezapamćenih do sada (stogodišnje vode).

Ovo je do sada najveća ostvarena proizvodnja HE na Neretvi, a također i najveća pojedinačno ostvarena proizvodnja HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac od njihovog ulaska u pogon.





PROIZVODNJA (u GWh)					
	2006	2007	2008	2009	2010
	6.363	6.544	7.295	6.927	7.181

U periodu januar-decembar 2010. godine ostvarena je ukupna potrošnja električne energije u količini od 4.728,5 GWh, što je za 138,1 GWh ili za 2,8% manje od Plana, ali za 110,8 GWh ili za 2,4% više nego u 2009. godini.

Ukupnu potrošnju čine bruto distributivna potrošnja od 4.232,9 GWh, potrošnja direktnih kupaca od 371,4 GWh i gubici na mreži prijenosa u količini od 124,2 GWh.

REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA 2010. GODINU

ELEMENTI BILANSA	Ostvarenje 2010 GWh	Plan 2010 GWh	Ostvarenje 2009 GWh	U odnosu na Plan promjena %	U odnosu na 2009 promjena %
HIDROELEKTRANE	2.168,6	1.529,7	1.692,9	41,8	28,1
- HE na Neretvi	2.094,6	1.460,1	1.631,2	43,5	28,4
- male HE	74,0	69,6	61,7	6,3	19,9
TERMOELEKTRANE	5.012,8	5.452,4	5.233,6	-8,1	-4,2
- TE Tuzla	3.181,8	3.436,2	3.325,6	-7,4	-4,3
- TE Kakanj	1.831,0	2.016,2	1.908,0	-9,2	-4,0
PROIZVODNJA	7.181,4	6.982,1	6.926,5	2,9	3,7
PRIJEM (kupovina, razmjena)	435,0	106,8	304,7	307,3	42,8
RASPOLOŽIVO	7.616,4	7.088,9	7.231,2	7,4	5,3
Bruto distributivna potrošnja	4.232,9	4.311,4	4.132,5	-1,8	2,4
Direktni potrošači	371,4	425,8	367,3	-12,8	1,1
Prijenosni gubici	124,2	129,5	117,9	-4,1	5,3
UKUPNA POTROŠNJA	4.728,5	4.866,7	4.617,7	-2,8	2,4
PRODAJA i razmjena	2.887,9	2.222,2	2.613,5	30,0	10,5
UKUPNE POTREBE	7.616,4	7.088,9	7.231,2	7,4	5,3





REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

Prihodi

Ukupno ostvareni prihod JP Elektroprivreda BiH za 2010. godinu iznosi 885,1 mil.KM i manji je od planiranog za 2,9 mil. KM ili za 0,3%. U odnosu na 2009.godinu, prihodi su manji za 59,0 mil.KM ili za 6,3%.

STRUKTURA OSTVARENOG UKUPNOG PRIHODA

	mil.KM	% učešća
Prihod od električne energije	810	91
- prihod od prodaje el. energije tarifnim kupcima	552	62
- prihod od prodaje el. energije dr. kupcima u BiH	139	16
- prihod od izvoza električne energije	111	12
- prihod od prodaje pomoćnih usluga i rezerve snage	8	1
- Prihod od pomoćnih i sporednih djelatnosti	14	2
- Prihod od prodaje materijala i usluga	20	2
- Prihod od finansiranja	23	3
- Ostali prihodi	19	2
UKUPNI PRIHODI	885	100

Prihod od električne energije

Prihod od električne energije iznosi 809,8 mil. KM od čega se 551,8 mil.KM odnosi na prihod od prodaje električne energije tarifnim kupcima. Ostatak prihoda odnosi se na prihod od prodaje netarifnim kupcima u BiH (140,0 mil.KM) i inozemstvu (110,1 mil.KM), te prihod od pomoćnih usluga u BiH u iznosu 7,9 mil. KM. Prihod od pomoćnih usluga realiziran je na osnovu odluke DERK-a o utvrđivanju tarifa za pomoćne usluge.

PRIHODI

PRIHOD OD PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE TARIFNM KUPCIMA

Prihod od prodaje el. energije tarifnim kupcima iznosi 551,8 mil.KM od čega je prihod od prodaje:

- a) direktnim kupcima (kupci na 110 kV naponu) 31,9 mil.KM,
- b) distributivnim kupcima 514,6 mil.KM,
- c) prihod od cut-off 5,3 mil.KM (očitanja u januaru 2011. godine za dio električne energije iz decembra 2010. godine).

U odnosu na planirane, prihodi od prodaje tarifnim kupcima manji su za 17,5 mil.KM ili 3,1%.

Prihod od prodaje električne energije direktnim kupcima iznosi

31,9 mil.KM i manji je od planiranog za 5,3 mil.KM ili za 14,2%. Osnovni razlog za znatno manju potrošnju direktnih kupaca je recesija, što se posebno odnosi na potrošnju kompanije "Arcelor Mittal" Zenica, koja je najznačajniji direktni kupac JP Elektroprivreda BIH. Ova kompanija je u periodu I-XII 2010. godine ostvarila potrošnju od 271,0 GWh što je za 9,7% manje u odnosu na planiranu i u nivou je ostvarene potrošnje u 2009. godini (269,7 GWh). U 2008. godini ova kompanija potrošila je 534,6 GWh, što znači da je potrošnja, odnosno prihod manji za 50%.

Ostvarena prosječna cijena za direktne kupce je 8,6 F/KWh, što je 1,6% niže u odnosu na planiranu cijenu (8,7 F/KWh) za 2010. godinu, a 2,3% manje od cijene postignute u 2009. godini (8,8 F/KWh). U odnosu na 2009. godinu, prihod po osnovu direktnih kupaca je manji za 0,5 mil. KM.

Prihod od prodaje električne energije distributivnim kupcima je iskazan

u iznosu 514,6 mil.KM. Iskazani prihod je manji od planiranog za 17,6 mil.KM ili za 3,3%, a u odnosu na 2009. godinu povećan je za 16,7 mil.KM ili za 3,4%. Ostvarena neto distributivna potrošnja je manja od planirane za 1,5% dok je prosječna ostvarena cijena niža od planirane za 1,9%. U odnosu na planirani, prihod je manji kod svih kategorija tarifnih kupaca, a najveće odstupanje je kod Javne rasvjete (15,8%), Ostali kupci na 0,4 kV (9,3%) i Kupci na 35 kV (3,8%). Kategorija Domaćinstva učestvuje sa 45% u ukupnom prihodu od prodaje tarifnim kupcima. Prosječna prodajna cijena za prodaju tarifnim kupcima u periodu I-XII 2010. iznosi 13,0 F/kWh, što je minimalno odstupanje od prosječne cijene iz 2009.godine (0,1%). Prosječne cijene po kategorijama kupaca date su u tabeli struktura prodaje električne energije po vrstama kupaca.



STRUKTURA PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE PO VRSTAMA KUPACA

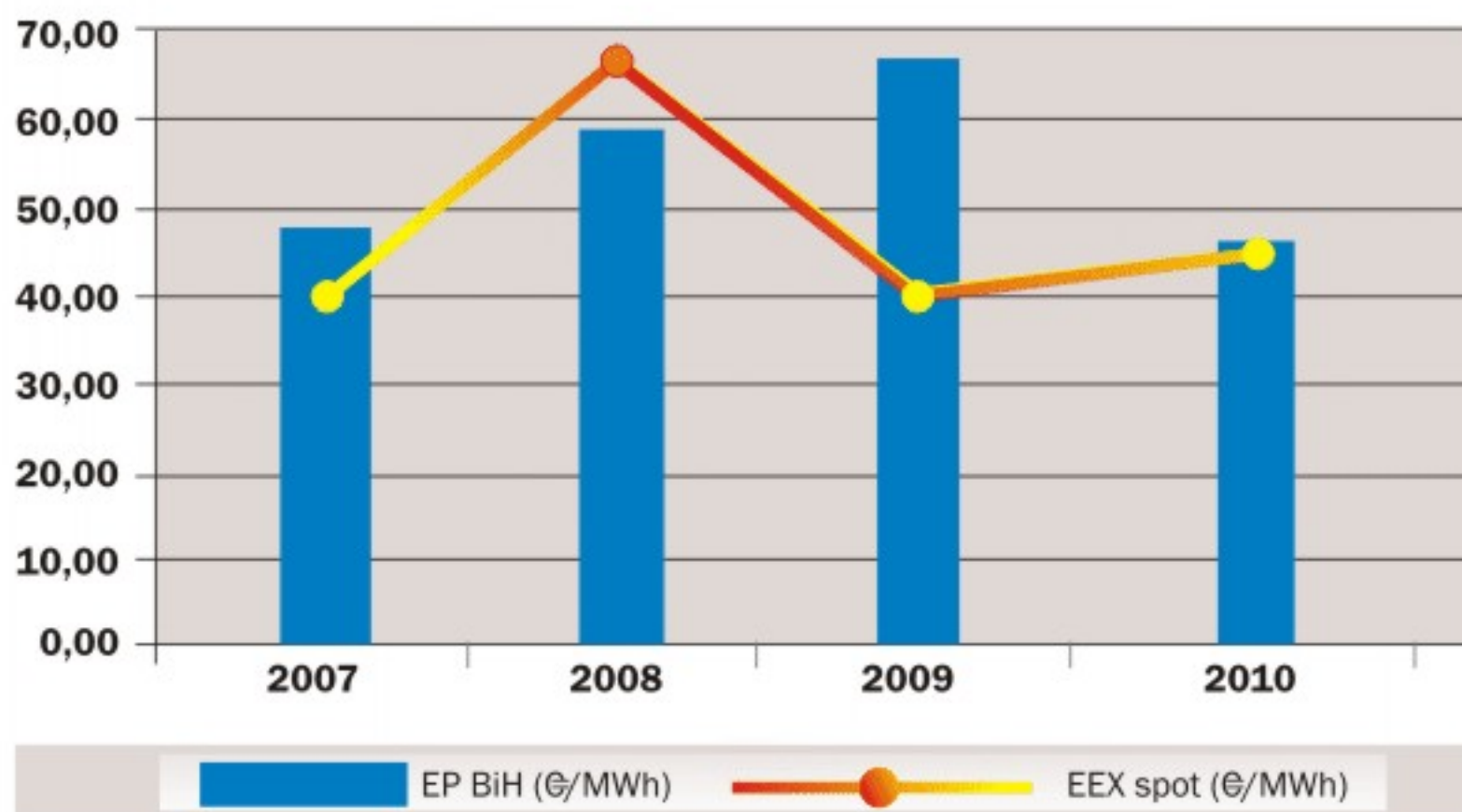
STRUKTURA PRODAJE	period I-XII 2010				period I-XII 2009			
	Energija GWh	Cijena F/kWh	Prihod mil. KM	udio %	Energija GWh	Cijena F/kWh	Prihod mil. KM	udio %
Tarifni kupci								
Direktni kupci	371,4	8,6	31,9	4%	367,3	8,8	32,4	4%
Distributivni kupci								
35 kV	322,0	10,8	34,8	4%	337,9	11,0	37,3	4%
10 kV	672,6	13,5	90,8	11%	620,0	13,5	83,8	10%
domaćinstva	2.017,9	12,1	243,6	30%	1.903,3	12,1	229,9	27%
ostali 0,4	732,3	18,2	132,9	16%	735,7	18,3	134,4	16%
Javna rasvjeta	77,7	16,0	12,4	2%	77,7	16,0	12,4	1%
UKUPNO distribucija	3.822,5	13,5	514,6	64%	3.674,6	13,5	497,8	58%
UKUPNO tarifni kupci	4.194,0	13,0	546,5	67%	4.041,9	13,1	530,2	61%
Ostala prodaja								
Netarifni kupci u BiH	1.655,2	8,4	139,0	17%	1.714,0	11,6	199,4	23%
Izvoz el.energije	1.193,1	9,3	110,9	14%	851,6	13,8	117,5	14%
UKUPNO ostala prodaja	2.848,3	8,8	249,9	31%	2.565,5	12,4	316,9	37%
UKUPNO PRODAJA	7.042,3	11,3	796,4	98%	6.607,4	12,8	847,1	98%
Prihod od EP HZHB i ERS*				0%			8,9	1%
Prihod od usluga			7,8				6,1	
Cut off & korekcije			5,6					
Ukupni prihod od prodaje električne energije			809,8	100%			862,2	100%

Prihod od prodaje električne energije netarifnim kupcima

Društvo je za 2010. godinu ostvarilo ukupno 258,1 mil.KM prihoda po osnovu prodaje električne energije netarifnim kupcima od čega je:

- prodaja električne energije netarifnim kupcima u BiH 139,4 mil.KM
- prodaja električne energije kupcima van BiH (izvoz) 110,9 mil.KM
- prihod od pomoćnih usluga 3,9 mil.KM
- prihod od rezerve snage 3,9 mil.KM

Ovaj prihod je niži za 73,9 miliona KM u odnosu na 2009. godinu zbog pada tržišnih cijena. Usporedba ostvarenih prosječnih cijena JP Elektroprivreda BiH po osnovu prihoda od netarifnih kupaca u odnosu na spot cijenu na berzi EEX u Njemačkoj data je na dijagramu:



Prihod od prodaje električne energije netarifnim kupcima u BiH

ostvaren je u iznosu 139,4 mil.KM i u odnosu na Plan veći je za 6,9 mil.KM ili za 5,2%. Ostvarena prosječna prodajna cijena manja je za 6% od planirane. U odnosu na 2009. godinu, netarifna prodaja u BiH manja je za 33,1%, dok je prosječna prodajna cijena (8,4 F/kWh) niža za 27,6%.

Prodaja netarifnim kupcima u BiH u iznosu 139,4 mil.KM ostvarena je sa sljedećom strukturom:

godišnja prodaja	62,4 mil.KM
kratkoročna prodaja	43,9 mil.KM
prodaja drugim elektroprivrednim društvima u BiH	32,5 mil. KM
usluge-tercijarna energija.....	0,2 mil.KM
korekcije iz ranijih godina.....	0,4 mil.KM



Prihod od izvoza električne energije

Prihod od izvoza električne energije ostvaren je u iznosu 110,9 mil.KM. U odnosu na planirane veličine, prosječna prodajna cijena za izvoz manja je za 2,2%, dok je količina (Gwh) veća za 2,1%, što je rezultiralo ostvarenjem prihoda u nivou Plana. U odnosu na 2009. godinu, prosječna prodajna cijena za izvoz (9,3 F/kWh) manja je za 32,7%, što je posljedica svjetske ekonomske krize. Iako su prodajne količine veće za čak 40,1% u odnosu na 2009. godinu, zbog niže prodajne cijene prihod je za 5,6% manji od ostvarenog prihoda za 2009. godine.

Prodaja električne energije kupcima van BiH, koja obuhvata prodaju na ino tržištu i prodaju od pomoćnih usluga u inozemstvu, ostvarena je sa sljedećom strukturom:

godišnja prodaja	84,6 mil.KM
kratkoročna prodaja	24,7 mil.KM
usluge-tercijarna energija.....	1,6 mil.KM

Prihod od pomoćnih usluga od netarifnih kupaca u BiH iznosi 3,9 mil.KM.

Prihod od rezerve snage koji se ostvaruje po osnovu međunarodne trgovine iznosi 3,9 mil.KM i u nivou je Plana.

Prihod od pomoćnih i sporednih djelatnosti

Prihodi od pomoćnih i sporednih djelatnosti u iznosu 14,0 mil.KM ostvareni su u termoelektranama Tuzla i Kakanj i to prihod ostvaren po osnovu:

- tehnološke pare u iznosu od 2,9 mil.KM;
- toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 8,9 mil.KM;
- šljake i pepela u iznosu od 2,2 mil.KM.

Prihodi od ovih djelatnosti su manji za 2,4 mil.KM ili za 14,7% u odnosu na Plan, zbog toga što isporuka tehnološke pare i toplotne energije nije išla po planiranoj dinamici, kao ni prodaja nus proizvoda - šljake i pepela. Najveće odstupanje od 28,3% bilježi se kod prihoda od prodaje tehnološke pare, a razlog je što su firme kupci tražile manje isporuke od ugovorenih (Dita i Xella tražile manje isporuke, Solana je bila u remontu, a Poliolchem je prestao sa radom).

Prihodi od prodaje materijala i usluga

Prihodi od prodaje materijala i usluga iznose 19,7 mil.KM i ostvareni su u nivou Plana, odnosno više od planiranog iznosa za 295 hilj.KM ili za 1,5%. U odnosu na 2009. godinu, ostvaren je manji prihod za 1,8 mil.KM ili za 8,4%. Najveći dio ovih prihoda čine prihodi od usluga za priključenje potrošača (priključci i EE saglasnosti) na elektroenergetski sistem JP Elektroprivreda BiH, dok ostatak čine prihodi od ostalih usluga sporednih djelatnosti, prihodi restorana društvene ishrane u proizvodnim podružnicama i prihodi od zakupnina. Prihod od naknada priključenja na distributivnu mrežu i EE saglasnosti iznosi 14,2 mil. KM, što je za 5,9% više od Plana. U odnosu na 2009. godinu teško je izvršiti poređenje, zbog različitog tretiranja ovih troškova od 01.07.2009, zbog primjene novih Općih uvjeta o isporuci električne energije. Ostatak prihoda od prodaje materijala i usluga čine prihodi ostvareni kroz razne usluge potrošačima (prijava, odjava, itd.), te prihodi od ustupanja tenderske dokumentacije. Prihod ostvaren od ostalih usluga sporednih djelatnosti iznosi 3,1 mil.KM, a po osnovu zakupnina iznosi 1,2 mil.KM.

Prihod od finansiranja

Prihod od finansiranja za izvještajni period iznosi 22,6 mil.KM. Najveći dio ovih prihoda odnosi se na prihode po osnovu deponovanih i oročenih sredstava kod poslovnih banaka, što iznosi 16,4 mil.KM. U ovom obračunskom periodu iskazan je značajan prihod po osnovu pozitivnih kursnih razlika po kreditima i zajmovima (1,9 mil.KM), koji se inače ne planira, a ostvaren je po osnovu fluktuacije kursa stranih valuta.

Ostali prihodi

Ostali prihodi za 2010. godinu iznose 19,0 mil.KM i veći su od planiranih za 6,5 mil.KM ili za 52,3%. Najveći dio ovih prihoda odnosi se na sufinansiranje priključaka (u sredstvima i materijalu) u iznosu 7,5 mil.KM. Osim ovog iznosa sadržani su i:

- prihod od prodatog otpadnog materijala u iznosu 1,6 mil.KM;
- naplate šteta od osiguravajućih društava (vozila i imovina) u iznosu 1,4 mil.KM;
- aktuarski dobiti u iznosu 1,7 mil.KM;
- naplaćena sredstva po osnovu prethodno otpisanih potraživanja od raznih kategorija kupaca koja iznose 3,0 mil.KM, što je u nivou plana;
- prihodi iz ranijih godina u iznosu 0,9 mil.KM;
- prihodi po osnovu rezervisanja sudskih sporova u iznosu 0,6 mil.KM;
- prihodi po osnovu otpisa obaveza (kredit, dobavljači) u iznosu 0,5 mil.KM;
- prihodi od materijala sa demontiranih stalnih sredstava u iznosu od 0,3 mil.KM;
- ostali sitni prihodi na ime inventurnih viškova stalnih sredstava, naplate kazni, usklađivanja zaliha u iznosu 1,5 mil.KM.



TROŠKOVI I RASHODI

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2010.godinu iznose 899,5 mil.KM i veći su od planiranih za 13,6 mil.KM ili za 1,5%.

STRUKTURA OSTVARENIH UKUPNIH TROŠKOVA I RASHODA

	mil.KM	% učešća
Troškovi mater. za proiz. sa prijevozom uglja	339	38
Troškovi održavanja	37	4
Troškovi ostalih materijala i usluga	19	2
Troškovi amortizacije	147	16
Troškovi prijenosa električne energije	55	6
Troškovi zaposlenih	191	21
Troškovi dažbina	36	4
Ostali troškovi i rashodi	76	9
UKUPNI RASHODI	900	100

Troškovi materijala za proizvodnju sa prijevozom uglja

Troškovi materijala za proizvodnju sa prijevozom uglja iznose 339 mil.KM i čine 38% ukupnih troškova i rashoda. Troškovi materijala za proizvodnju iznose 318,7 mil.KM i obuhvataju troškove uglja za proizvodnju električne energije, tehnološke pare i pare za grijanje, troškove analize uglja, hemikalija i industrijske vode, troškove goriva i maziva za potpalu kotlova i rad buldožera, te kalo i rastur uglja. Troškovi materijala za proizvodnju manji su od Plana za 21,3 mil.KM ili za 6,3%. Najveći dio se odnosi na troškove uglja u iznosu 299,6 mil.KM.

Ostvareni troškovi prijevoza uglja su 20,5 mil.KM i manji su od Plana za 2,1 mil.KM ili za 9,2%.

Zalihe uglja na depovima termoelektrana na kraju 2010. g. iznosile su 559.521 tona, što je više od bilansom planiranih za 23.521 tona ili 4,4% (u TE Tuzla za 37.067 tona niže od Plana, a u TE Kakanj za 60.588 tona više od Plana). Ovaj nivo zaliha odgovara potrebama za jednomjesečnu proizvodnju termoelektrana.

Upoređujući stanje depoa na početku i na kraju 2010. godine, uočeno je da je ostvaren porast zaliha uglja od 48.993 tone. I pored smanjene nabavke uglja u 2010.g, zalihe uglja su veće zbog manje proizvodnje termoelektrana od Plana (za 8,1%), odnosno povećanog rada hidroelektrana.

Od ukupne vrijednosti zaliha na nivou JP Elektroprivreda BiH, vrijednost zaliha uglja iznosi 30,8 mil.KM (27,5% u odnosu na ukupne zalihe), a pojedinačno po termoelektranama su 15,0 mil.KM u TE Kakanj i 15,8 mil.KM u TE Tuzla.

Ostvareni troškovi materijala za proizvodnju, zajedno sa prijevozom uglja, niži su od Plana zbog manje proizvodnje termoelektrana. Troškovi uglja za proizvodnju tehnološke pare i pare za grijanje su niži za 9,1% od planiranih, s obzirom da su bile manje isporuke toplotne energije i tehnološke pare za grijanje. Troškovi kala i rastura uglja niži su za 5% od Plana.

Najveće odstupanje u odnosu na Plan od 24% bilježimo na utrošenom gorivu i mazivu za proizvodnju električne energije. Trošak goriva i maziva za potpalu kotlova je značajno veći s obzirom da je tokom 2010. bilo dosta kvarova, remonata, što je svaki put zahtijevalo ponovnu potpalu i održavanje vatre, a što je automatski značilo i veći utrošak goriva. Napominjemo da blokovi i u toku eksploatacionog rada troše gorivo, iako nisu u pogonu. Dakle, dinamika rada blokova u toku 2010. godine zahtijevala je veću potrošnju goriva. Osim toga, termoelektranama je na raspolaganju uglj izuzetno lošeg kvaliteta, te su se koristile veće količine goriva i maziva za sagorijevanje uglja, kako bi se podržao rad blokova, odnosno održavala proizvodnja.

Materijal za proizvodnju manji je za 1,9% u odnosu na 2009.godinu, a prijevoz uglja ostao je u nivou 2009. godine.

Troškovi održavanja

Troškovi održavanja obuhvataju materijal za održavanje i usluge održavanja i iznose ukupno 36,8 mil.KM. Materijal za održavanje iznosi 20,1 mil.KM, i veći je od Plana za 1,1 mil.KM ili za 5,5%. U odnosu na 2009. godinu ovi troškovi su porasli za 781 hilj.KM ili za 4,1%.

U toku 2010. godine izvršeni su remontovi više blokova, od kojih su posebno značajni kapitalni remontovi bloka 4 u TE Tuzla i bloka 7 u TE Kakanj.

Troškovi Usluga održavanja iznose 16,8 mil.KM i veći su od Plana za 2,0 mil.KM ili za 13,3%. Prekoplansko ostvarenje zabilježeno je na većini konta ove planske stavke, a najveće je na uslugama redovnog održavanja građevina, gdje je ostvarenje dva puta veće od planiranog iznosa. Ovaj trošak premašen je u većini podružnica (TE Kakanj, TE Tuzla, ED Bihać, ED Sarajevo, ED Tuzla), s obzirom da je Plan, kojim su se pokušali smanjiti ovi troškovi, bio restriktivan.

Troškovi ostalih materijala i usluga

Troškovi ostalih materijala i usluga obuhvataju:

- ostale troškove materijala u iznosu 7,2 mil.KM i manji su za 3,6% od planiranog iznosa, zbog izostanka planiranih novih priključenja u ED, te manji broj intervencija po osnovu kvarova od Planom predviđenih i izuzimanja materijala po istom.
- troškove sistemskih studija u iznosu 480 hilj.KM i manji su za 3,9% u odnosu na Plan. Ovi troškovi ne terete uvijek troškove poslovanja, već se mogu kapitalizovati u stalna sredstva, zavisno od prirode i svrhe studije.
- premije osiguranja u iznosu 5,3 mil.KM, i 6,4% su iznad planiranog iznosa, a povrat sredstava po osnovu naplate šteta na ime osiguranja imovine i vozila iznosi 1,4 mil.KM. Troškovi premija osiguranja veći su od Plana zbog povećanja obima osiguranja, što predstavlja osnovicu za obračun premije osiguranja.
- druge troškove usluga u iznosu 5,5 mil.KM, i 21,3% koji su manji od Plana. U 2010. godini nastavilo se sa aktivnostima na podizanju imidža firme na domaćem tržištu. Ovi troškovi obuhvataju razne troškove (štampa, tv, plakati, sponzorstva, ...) i iznose 293,2 hilj.KM. Troškovi sponzorstva iznose 93,7 hilj.KM i ispod planiranog su za 32%.



Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije iznose 147,3 mil.KM, što čini 16,4% ukupnih troškova i rashoda Društva. Ostvareni troškovi amortizacije su veći od planiranih za 3,1 mil.KM odnosno 2,2%, a najvećim dijelom se odnose na povećanje vrijednosti stalnih sredstava.

U odnosu na 2009. godinu, troškovi amortizacije su povećani za 4,8 mil. KM ili za 3,4%, zbog novih investicija, koje su kolaudirane tokom protekle godine. Vrijednost kolaudiranih sredstava je 145,5 mil.KM.

Najveće učešće u troškovima amortizacije pripada djelatnosti proizvodnje, na koju se odnosi 70% ostvarenih troškova.

Troškovi prijenosa električne energije

Troškovi prijenosa električne energije predstavljaju troškove koje je JP Elektroprivredi BiH fakturisala državna kompanija Elektroprenos BiH na ime usluge prijenosa električne energije za potrebe JP Elektroprivreda BiH.

U 2010. godini ovi troškovi su iznosili 54,8 mil.KM. U odnosu na Plan, koji je urađen na bazi ostvarenja 2009. godine, ostvarenje troškova prijenosa povećano je za 5,5 mil.KM ili za 11,2%. U troškovima prijenosa električne energije sadržani su i troškovi pomoćnih usluga, koji nisu planirani na ovoj planskoj stavci, pa je ovo odstupanje uglavnom posljedica toga.

Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih obuhvataju troškove plata i druge troškove rada i čine 21,2% ukupnih troškova i rashoda.

Troškovi plata iznose 162,1mil.KM i u nivou su ostvarenja 2009. godine. Od tog iznosa članovima Uprave je na ime plata isplaćeno ukupno 530 hilj. KM (netoplate sa porezima i doprinosima). Troškovi plata veći su od plana za 2,1 mil.KM ili za 1,3%. Međutim, ukupna planirana masa sredstava za plate (tekući rad + rad na investicijama) od 166,5 mil.KM nije premašena, budući da je rad na investicijama manji od planiranog za 2,1 mil.KM.

Ostvarena prosječna netopлата po zaposlenom u JP Elektroprivreda BiH iznosi 1.671 KM i u nivou je prethodne godine.

Druge novčane naknade zaposlenim i drugim angažovanim za rad u JP Elektroprivreda BiH iznose 28,7 mil.KM i manji su od Plana za 2,3 mil.KM ili za 7,3%. Naknade isplaćene članovima Nadzornog odbora iznose 134 hilj.KM (neto naknade sa porezima i doprinosima).

Troškovi jubilarnih nagrada i otpremnina nisu evidentirani na planskoj stavci Drugi troškovi rada, nego na troškovima rezervisanja, da bi se ispoštovao MRS 19.

Troškovi dažbina

Troškovi dažbina obuhvataju troškove vodoprivrednih naknada i dažbine za zemljište i ostalo. Vodoprivredne naknade iznose 25,4 mil.KM i odnose se na troškovi vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda i doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata u skladu sa zakonima koji regulišu oblast vodoprivrede. Ovi troškovi premašili su plan za skoro 5 mil.KM ili za 23,8%. S obzirom na rekordnu proizvodnju hidroelektrana u toku 2010. godine, koja je veća od Plana za

41,8%, bilo je za očekivati da i troškovi vodoprivrednih naknada budu veći, jer se obračunavaju po proizvedenom kWh.

Dažbine za zemljište i ostalo obuhvataju troškove poreza i doprinosa prema Federaciji BiH, kantonima i općinama, članarine privrednim komorama, te razne naknade za NOS, FERK, RAK. Za 2010. godinu ovi troškovi iznose 10,3 mil.KM i manji su od Plana za 1,1 mil.KM ili za 9,5%.

Ostali troškovi i rashodi

Drugi troškovi poslovanja ostvareni su u iznosu 8,7 mil.KM, što u odnosu na planiranih 10,1 mil.KM predstavlja smanjenje ovih troškova od 1,4 mil.KM ili za 13,9%. Najveći izdaci iz ove grupe troškova odnose se na usluge održavanja čistoće 1,2 mil.KM i intelektualne usluge u iznosu 1,5 mil.KM.

Za potrebe edukacije zaposlenih potrošeno je 321,9 hilj.KM, što je u odnosu na Plan (671,2 hilj.KM) manje za 52,0%.

Ukupni troškovi koji se tiču zaštite na radu, a što je obavezno planirati i provoditi po Zakonu o zaštiti na radu, iznose 861,9 hilj.KM. U okviru ovog iznosa, 279,9 hilj.KM je utrošeno za sistematski pregled, koji je ove godine prvi put organizirano proveden za Elektrodistribuciju Sarajevo i Direkciju Društva.

Drugi rashodi na nivou EPBiH iznose 65,4 mil.KM i veći su od Plana za 25,2 mil.KM ili za 62,5%. Najveći dio ovih rashoda odnosi se na troškove nabavke električne energije u iznosu 35,1 mil.KM, što je za 5,5 mil.KM više od Plana (29,6 mil.KM). Nabavka je vršena manjim dijelom u cilju sanacije elektroenergetskih prilika u sistemu (ispad proizvodnih dijelova), a većim dijelom da bi se ispoštovao ugovor o poslovno - tehničkoj saradnji (isporuke na graničnim područjima), pogotovo u periodima velikih kiša.

U 2010.godini izvršen je, između ostalog, otpis 5,0 mil.KM potraživanja za električnu energiju od svih kategorija kupaca, 0,4 mil.KM nekurentnih zaliha, te evidentiran 1,0 mil.KM troškova i rashoda iz ranijih godina.

Angažovanje aktuara, kako bi se ispoštovao MRS 19 - Primanja zaposlenih se odnose na rezervacije po osnovu jubilarnih nagrada, redovnih otpremnina i smrti penzionera. Po ovom osnovu rashodovano je u 2010. godini 2,1 mil.KM kamata, te izvršeno rezervisanje 1,7 mil.KM troškova po osnovu tekućeg rada i 0,3 mil.KM tzv. aktuarskih gubitaka, što čini ukupne rashode po osnovu primjene MRS 19 u iznosu 4,1 mil.KM.

Troškova rezervisanja po započetim sudskim sporovima (MRS 37) u 2010. godini nije bilo, a planirani troškovi rezervisanja po ovom osnovu iznosili su 3,2 mil.KM.





FINANSIJSKI REZULTATI

U 2010. godini u EP BiH ostvareni su ukupni prihodi u iznosu 885,1 mil.KM i ukupni troškovi i rashodi u iznosu 899,5 mil.KM, te je ostvaren gubitak od 14,4 mil.KM.

Osnovni razlog za ostvareni gubitak u poslovanju JP Elektroprivreda BiH za 2010. godinu je činjenica da postojeći nivo tarifnih stavova za prodaju tarifnim kupcima nije dovoljan za pokriće troškova i rashoda. Najveći dio ukupnog prihoda JP Elektroprivreda BiH ostvaruje prodajom tarifnim kupcima (62,3%), a na osnovu tarifnih stavova koje je utvrdio FERK nakon provedenog II Tarifnog postupka tokom 2007. godine (ulazni podaci za ovaj postupak bazirani su na Planu poslovanja JP Elektroprivreda BiH za 2007. godinu). Ovi tarifni stavovi se primjenjuju od 01.01.2008. godine.

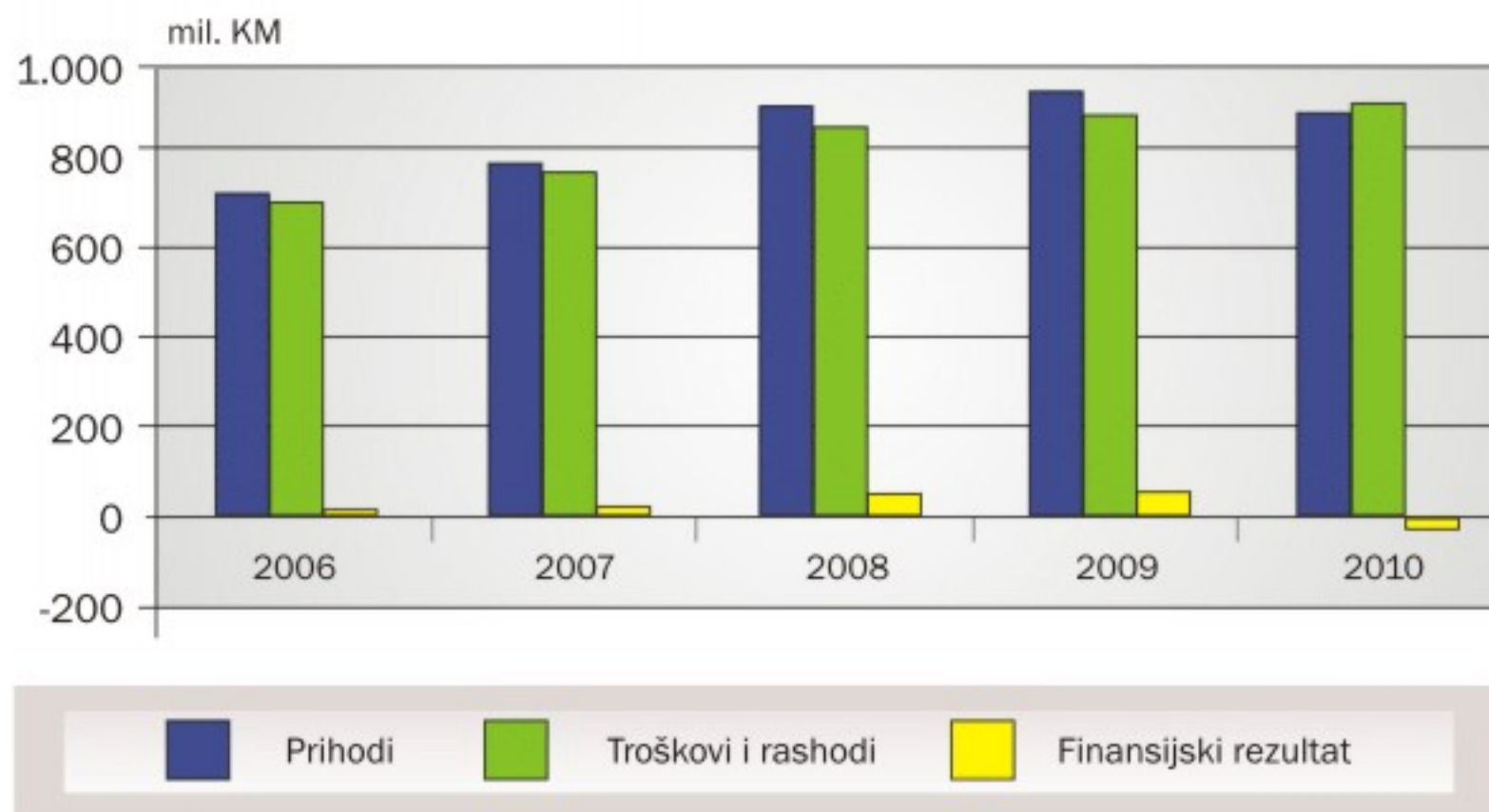
Izdvajamo značajne promjene na strani troškova poslovanja koje su nastupile nakon II Tarifnog postupka (2007.godine), a značajno su utjecali na finansijski rezultat u 2010. godini:

- prosječna prodajna cijena na tržištu bila je niža za 29% (netarifna prodaja); poređenja radi da su količine (GWh) u ovoj godini realizirane po cijenama iz 2009. godine, prihod bi bio veći za cca 102,0 miliona KM;
- kretanje kursa stranih valuta je negativno utjecalo na poslovanje, po ovom osnovu ostvarene su negativne kursne razlike od 8,3 mil.KM, dok prihodi od pozitivnih kursnih razlika iznose 1,9 mil.KM, što je za posljedicu imalo negativan efekat od kursnih razlika od 6,4 mil.KM (Planom nisu obuhvaćeni niti pozitivni niti negativni efekti kursnih razlika);
- u aprilu 2009. godine povećane su cijene topline uglja za 7%, procijenjeni negativni efekat po ovom osnovu iznosi cca 20,0 mil.KM;
- primjena Kolektivnog ugovora od 01.01.2008. godine kojim je satnica uvećana za 30%; efekat uvećanja troškova po ovom osnovu procijenjen je na 37,9 mil.KM;

- udvostručenje stope doprinosa za hidroakumulaciju, koja je, uz veću proizvodnju HE, rezultirala povećanjem troškova vodoprivrednih naknada, a uz uvećanu proizvodnju HE, ostvarenu u ovom izvještajnom periodu, ukupni troškovi vodoprivrednih naknada su uvećani za 10,4 mil. KM.

Povećana proizvodnja (ostvarena u hidroelektranama) nije bila dovoljna da kompenzira negativne efekte, koji su opteretili poslovanje u 2010. godini, te je ostvaren negativan finansijski rezultat u poslovanju za 2010. godinu.

FINANSIJSKI REZULTATI



REZULTAT POSLOVANJA EPBIH U PERIODU I-XII 2010. GODINE

6.1	BILANS USPJEHA po planskim stavkama	I-XII 2010	PLAN I-XII 2010	I-XII 2009	odstupanje ostv-plan	odstupanje ostv-plan
	I PRIHODI	hilj. KM	hilj. KM	hilj. KM	hilj. KM	%
1	Prihodi od prodaje el. energ. i pom.usl.	809.807	816.662	862.181	-6.855	-0,8
	-prihod od prod. tarifnim kup. EP BiH	* 551.778	569.317	530.222	-17.539	-3,1
	-prihod od prodaje drugim u BiH	** 139.379	132.450	208.277	6.929	5,2
	-prihod od izvoza električne energije	110.891	111.040	117.534	-149	-0,1
	-prihod od prodaje rez. snage i pom.usl.	7.759	3.855	6.148	3.904	101,3
2	Prihod od prod. teh.pare i topl energije	14.026	16.434	12.818	-2.408	-14,7
	-prihod od tehnološke pare	2.966	4.139	2.537	-1.173	-28,3
	-prihod od toplotne energije	8.875	9.340	7.722	-465	-5,0
	-prihod od prodaje nus proizvoda	2.185	2.955	2.560	-770	-26,1
3	Prihodi od prodaje materijala i usluga	19.676	19.381	21.480	295	1,5
	-prihod od naknada priključenja	12.998	12.700	14.429	298	2,3
	-ostali prih. od prod. mater. i usl.	6.678	6.681	7.051	-3	0,0
4	Prihod od finansiranja	22.602	23.000	26.005	-398	-1,7
5	Ostali prihodi	18.976	12.462	21.638	6.514	52,3
	UKUPNO PRIHODI (1 - 5)	885.088	887.939	944.123	-2.851	-0,3
	II TROŠKOVI I RASHODI					
8	Materijal za proizvodnju el. energije	318.682	340.000	324.888	-21.318	-6,3
9	Materijal za održavanje	20.053	19.000	19.272	1.053	5,5
10	Ostali troškovi materijala	7.229	7.500	8.001	-271	-3,6
11	Troškovi prijevoza uglja	20.518	22.600	20.463	-2.082	-9,2
12	Usluge održavanja	16.767	14.795	16.894	1.972	13,3
13	Sistemske studije	480	500	138	-20	-3,9
14	Premije osiguranja	5.339	5.020	5.068	319	6,4
15	Drugi troškovi usluga	5.511	7.000	6.002	-1.489	-21,3
16	Troškovi amortizacije	147.325	144.218	142.533	3.107	2,2
17	Troškovi prijenosa el.energije	54.807	49.304	49.005	5.503	11,2
18	Plate i naknade plata	162.109	160.000	161.568	2.109	1,3
19	Drugi troškovi rada	28.745	31.000	29.425	-2.255	-7,3
20	Vodoprivredne naknade	25.388	20.502	13.902	4.886	23,8
21	Dažbine za zemljište i ostalo	10.346	11.427	9.941	-1.081	-9,5
22	Drugi troškovi poslovanja	8.765	9.600	7.248	-835	-8,7
23	Troškovi finansiranja	7	0	0	7	
24	Drugi rashodi	65.430	40.270	60.100	25.160	62,5
25	Troškovi rezervisanja	2.029	3.200	7.771	-1.171	-36,6
	UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (8-25)	899.530	885.936	882.220	13.594	1,5
	GUBITAK / DOBIT	-14.442	2.003	61.904	-16.445	-821,0

* sadržan je prihod po osnovu nefakturisane električne energije (domaćinstva) iz 2009. godine (cutt off električne energije 5.274,2 hilj. KM).

** sadrži prihod po osnovu naturalne razmjene (164,6 hilj. KM), prihod po osnovu korekcije električne energije - NOS (184,8 hilj. KM)



PRIHODI NAPLATA PRIHODA

Stepen naplate električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom tarifnih kupaca (utvrđen računovodstvenom metodom – tekuća godina sa saldonom potraživanja iz ranijih godina i utuženim potraživanjima) ostvaren je u procentu od 95,7% i u nivou je ostvarenog u 2009. godini. Stepennaplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 75,0% u podružnici „Elektrodistribucija“ Mostar, pa do 99,8% u podružnici „Elektrodistribucija“ Tuzla, što se vidi iz pregleda koji slijedi:

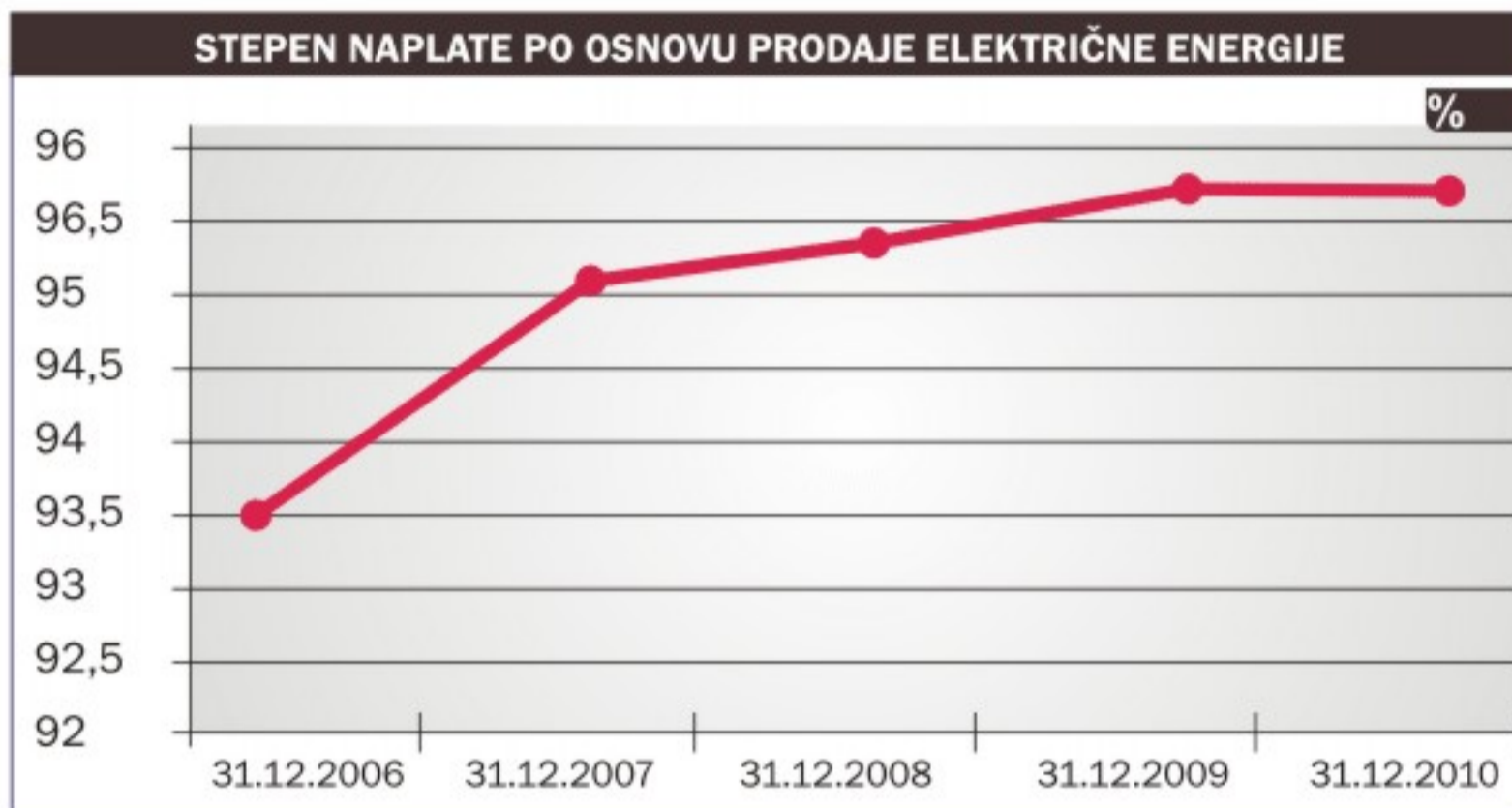
Red.broj	Podružnica JP EP BiH	31.12.2010.	31.12.2009.
		%	%
1.	ED Sarajevo	99,0	98,8
2.	ED Tuzla	99,8	99,4
3.	ED Zenica	91,4	91,9
4.	ED Bihać	98,7	96,7
5.	ED Mostar	75,0	75,4
	UKUPNO	95,7	95,5
	Direktni	96,9	97,7
	UKUPNO	95,7	95,7

Naplaćena sredstva po osnovu snabdijevanja drugog reda (netarifni kupci u BiH) i trgovine električnom energijom (izvoz) ostvarena su u 100% iznosu.

Stepennaplate po osnovu prodaje električne energije (tarifni kupci) od 2006 do 2009.g.

godina	2006	2007	2008	2009	2010
stepennaplate	93,5	95,1	95,3	95,7	95,7





Ukoliko se stepen naplate iskazuje kao odnos naplaćenog prihoda i fakturisanog iznosa u tekućoj godini, onda je procenat još povoljniji i iznosi 99,4% i jednak je procentu ostvarenom u 2009. godini. Na ovaj stepen naplate utječe i dio prihoda naplaćenog po osnovu potraživanja iz prethodnih godina.

CIJENA KOŠTANJA

CIJENA KOŠTANJA PROIZVEDENE ELEKTRIČNE ENERGIJE

Ostvarena proizvodna cijena koštanja električne energije na pragu elektrana iznosi 7,78 F/kWh (od čega za termoelektrane 9,69 F/kWh) odnosno po podružnicama:

HE na Neretvi	3,28 F/kWh
MHE	5,72 F/kWh
TE Kakanj	10,84 F/kWh
TE Tuzla	9,03 F/kWh

Cijene koštanja su izračunate metodom divizione kalkulacije u kombinaciji sa kalkulacijom s nus proizvodima. U izračun cijene koštanja nisu uključeni troškovi iz Direkcije Društva, a u kalkulaciji je primijenjena ostvarena proizvodnja električne energije na pragu elektrana.

Ostvarena proizvodna cijena koštanja električne energije je u nivou planske (7,92 F/kWh), odnosno neznatno je manja od planske (za 1,77%), pri čemu je ostvarena proizvodna cijena za HE na Neretvi niža od planske (3,89 F/kWh) za 15,68%, dok je za termoelektrane bila viša za 6,02%, u odnosu na Plan (9,14 F/kWh). Planirana cijena koštanja za MHE je 5,29 F/kWh, a ostvarena je 5,72 F/kWh.

Razlog povećanja proizvodne cijene električne energije u odnosu na Plan u termoelektranama je manja proizvodnja od očekivane, te je učešće fiksnih troškova po jedinici proizvodnje veće, dok je povećana proizvodnja HE doprinijela smanjenju fiksnih troškova po jedinici proizvodnje, tako da je proizvodna cijena za HE niža.

FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ (MES 1)



BILANS

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2010.GODINE

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2010.GODINE

	hilj. KM	
	2010	2009
AKTIVA	2010	2009
STALNA SREDSTVA	2.793.051	2.822.514
Stalna nematerijalna sredstva	2.366	1.943
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.661.158	2.637.807
Ostala stalna materijalna sredstva	958	958
Dugoročna finansijska ulaganja i zajmovi	123.225	174.656
Dugoročna potraživanja	5.092	6.558
Dugoročna razgraničenja	253	592
TEKUĆA SREDSTVA	569.728	1.000.961
Zalihe	108.873	115.577
Potraživanja od prodaje	115.777	107.139
Druga kratkoročna potraživanja	46.902	437.244
Kratkoročni finansijski plasmani	234.810	220.268
Novac i novčani ekvivalenti	57.344	118.337
Aktivna vremenska razgraničenja	6.023	2.396
UKUPNA AKTIVA	3.362.779	3.823.475
PASIVA	2010	2009
KAPITAL	2.913.333	2.950.125
Upisani osnovni kapital*	2.236.964	2.236.964
Revalorizacije i prenesene rezerve	496.009	515.821
Ostale rezerve	29.317	16.936
Akumulirana (zadržana) dobit	165.484	180.403
Akumulirani (zadržani) gubitak	14.442	
DUGOROČNE OBAVEZE	352.516	337.686
Dugoročne finansijske obaveze	113.157	86.394
Dugoročna razgraničenja i rezervisanja	239.360	251.292
KRATKOROČNE OBAVEZE	96.930	535.664
Kratkoročne finansijske obaveze	24.321	20.808
Obaveze prema dobavljačima	49.497	513.722
Pasivna vremenska razgraničenja	23.112	1.134
UKUPNO PASIVA	3.362.779	3.823.475

Osnovni kapital je uvećan po osnovu udjela u rudnicima u iznosu od 81.804.200 KM tako da sa 31.12.2010. godine iznosi 2.236.964.399 KM

AKTIVA (stalna i tekuća sredstva)

U strukturi aktive na dan 31.12.2010. godine, na stalna sredstva se odnosi 2.793,1 mil.KM ili 83,1%, dok se preostalih 569,7 mil.KM ili 16,9% odnosi na tekuća sredstva.

Stalna sredstva

Najveći dio stalnih sredstava odnosi se na Nekretnine, postrojenja i opremu, čija knjigovodstvena vrijednost iznosi 2.661,2 mil.KM, te čini 95,3 % ukupne vrijednosti stalnih sredstava.

Struktura stalnih sredstava na dan 31.12.2010. godine daje se u slijedećem pregledu:

O P I S	hilj. KM
	31.12.2010.
Stalna sredstva	2.793.051,2
Stalna nematerijalna sredstva	2.366,0
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.661.158,2
Ostala stalna materijalna sredstva	957,6
Dugoročna finansijska ulaganja i zajmovi	123.224,5
Dugoročna potraživanja	5.091,9
Dugoročna razgraničenja	253,0

Vrijednost stalnih nematerijalnih sredstava na dan 31.12.2010. godine iznosi 2,4 mil.KM. Najveću stavku u okviru stalnih nematerijalnih sredstava čine patenti, licence i zaštitni znakovi u iznosu 1,5 mil.KM ili 63,3 %. Softveri takođe čine značajnu stavku s učešćem od 0,8 mil KM ili 35,8%.

Nekretnine, postrojenja i opremu čine najvećim dijelom građevinski objekti u iznosu 1.549,6 mil.KM, postrojenja i oprema u iznosu 871,7 mil.KM, zatim nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi u iznosu 154,3 mil.KM, zemljište u iznosu 77 mil.KM i ostala materijalna stalna sredstva (stambene zgrade i stanovi, avansi) u iznosu 8,6 mil.KM.

O P I S	hilj. KM						Ukupno
	Zemljište	Građevinski objekti	Oprema	Mat.sred. u pripremi	Ostala mat. sredstva		
1 Nabavna vrijednost Stanje na dan 31.12.2010.	76.968	3.877.193	3.090.919	154.279	8.724	7.208.083	
2 Akumulirana amortizacija Stanje na dan 31.12.2010.	0	2.327.570	2.219.229	0	126	4.546.925	
3 Neto knjig.vrijednost Stanje na dan 31.12.2010.	76.968	1.549.623	871.690	154.279	8.598	2.661.158	



Dugoročna finansijska ulaganja na dan 31.12.2010. godine iznose 123,2 mil.KM , a odnose se na udjele u pridruženim pravnim licima, udjele u zavisnim društvima i drugim povezanim licima, zajmove povezanim pravnim licima, date zajmove, depozite i kaucije i ulaganja u vrijednosne papire. Vrijednost ovih sredstava je znatno smanjena u odnosu na 2009. godinu, a smanjenje se odnosi na date kredite i depozite.

Dugoročna potraživanja iznose 5,1 mil.KM i odnose se na reprogram potraživanja, kamate i potraživanja od podružnica za stambene kredite.

Dugoročna razgraničenja na dan 31.12.2010. godine iznose 0,3 mil.KM i odnose se na potraživanja i razgraničenja kamata po reprogramu.

Tekuća sredstva iznose 569,7 mil KM i predstavljaju 20% ukupne aktive.

U okviru tekućih sredstava sadržane su zalihe, potraživanja od prodaje i druga potraživanja, te novac i novčani ekvivalenti.

Zalihe obuhvataju sirovine i materijal (ugalj, tečna goriva, elektromaterijal), rezervne dijelove, sitan inventar, HTZ opremu i sl. Vrijednost zaliha iznosi 108,9 mil KM i smanjena je za 6,7 mil.KM ili za 6% u odnosu na stanje sa početka godine. Smanjenje je postignuto otpisima nekurentnih zaliha, kao i racionalizacijom nabavki. Zalihe sirovina i materijala iznose 83,5 mil.KM, zalihe sitnog inventara, auto guma i ambalaže iznose 9,7 mil.KM, zalihe rezervnih dijelova 15,2 mil.KM, a ostale sitne zalihe 0,5 mil.KM. Od ukupnog iznosa na zalihe uglja se odnosi 30,8 mil.KM ili 28% (TE Tuzla 15,8 mil.KM i TE Kakanj 15,0 mil.KM). Zalihe elektromaterijala iznose 40,4 mil.KM.

Potraživanja od prodaje u iznosu od 115,8 mil.KM u cijelosti se odnose na potraživanja od kupaca u zemlji i inozemstvu, koja su uvećana za 8,6 mil. KM u odnosu na 2009. godinu.

Struktura potraživanja u EP BiH na dan 31.12.2010. godine daje se u slijedećem pregledu:

	hilj .KM
	31.12.2010.
Potraživanje	397.489
Potraživanja od kupaca u zemlji i inozemstvu (1.1+1.2.-1.3)	115.777
1.1. Kupci u zemlji	144.758
Kupci u zemlji- redovni	91.585
Sumnjiva i sporna potraživanja u zemlji	8.724
Utruženi kupci u zemlji	44.449
1.2. Kupci u inozemstvu	15.213
Ostala potraživanja	0
1.3. Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	(44.194)
Druga kratkoročna potraživanja	46.902
Kratkoročni finansijski plasmani	234.810

Potraživanja od kupaca JP Elektroprivreda BiH na dan 31.12.2010. godine iznose 115,8 mil.KM (od čega potraživanja kupaca u zemlji iznose 144,8 mil. KM, kupaca u inozemstvu 15,2 mil. KM i ispravka vrijednosti potraživanja od ovih kupaca 41,2 mil. KM).

Sumnjiva i sporna potraživanja kupaca u zemlji iznose 8,7 mil. KM. U okviru ovih potraživanja značajni su: iznos 1,3 mil. KM koji se odnosi na sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca za električnu energiju - domaćinstva, te iznos 4,8 mil. KM koji se odnosi na potraživanja od ostalih kategorija kupaca i kupaca po ostalim osnovama.

Utružena potraživanja od kupaca u zemlji iskazana u iznosu 44,4 mil. KM.

Utružena potraživanja od kupaca za električnu energiju - velepotrošači iznose 17,1 mil. KM, a domaćinstva 3,0 mil. KM.

Potraživanja od kupaca u zemlji i inozemstvu iskazana u iznosu 144,8 mil. KM, a najveći dio odnosi se na potraživanja od kupaca u zemlji, i to distributivnih potrošača, koje čine pravna i fizička lica i domaćinstva u iznosu 57,5 mil. KM ili 39,7%. Potraživanja od domaćinstava iznose 17,5 mil. KM, a od pravnih i fizičkih lica iznose 40 mil. KM.

Veliki potrošači i ostali kupci iskazani su u iznosu 27 mil. KM. Potraživanja od velepotrošača iznose 3,1 mil. KM, a ostalih kupaca 23,9 mil. KM. Ovi kupci se vode na nivou Direkcije Društva, a naplata potraživanja ove kategorije kupaca je redovna.

Potraživanja od kupaca u inozemstvu iskazana su u iznosu 15,2 mil. KM. Iznos 14,9 mil. KM odnosi se na potraživanja za prodane proizvode (električna energija), a iznos 0,3 mil. KM odnosi se na pružene usluge.

U okviru drugih kratkoročnih potraživanja, iskazanih u iznosu 0,05 mil. KM, a odnose se na potraživanja po osnovu više plaćenih obaveza, potraživanja od uposlenika, potraživanja za naknadu štete, potraživanja od državnih i drugih institucija i sl.

Stanje gotovine i ekvivalenta gotovine značajno je smanjeno (za 61 mil.KM).

PASIVA (sopstveni kapital, dugoročne i kratkoročne obaveze)

Kapital

U FINANSIJSKIM IZVJEŠTAJIMA DRUŠTVA, NA DAN 31.12.2010.GODINE, ISKAZAN JE SLIJEDEĆI KAPITAL:	
	hilj .KM
	31.12.2010.
K A P I T A L	2.913.332
Osnovni dionički kapital	2.236.964
Pozitivni efekti revalorizacije	496.009
Ostale rezerve	29.317
Akumulirana (zadržana) dobit	165.484
Gubitak	-14.442

Osnovni kapital Društva na dan 31.12.2010. godine iznosi 2.237,0 mil. KM, a sastoji se od 30.354.369 dionica pojedinačne vrijednosti 71 KM odnosno 2.155,2 mil. KM temeljnog dioničkog kapitala i upisanog neregistriranog kapitala u iznosu 81,8 mil. KM po osnovu udjela u Rudnicima.



Pozitivni efekti revalorizacije nastali su po osnovu procjene stalnih sredstava i iznose 496,0 mil. KM.

Fond rezervi na dan 31.12.2010. godine iznosi 29,3 mil. KM. U ovaj iznos uključen je iznos 12,4 mil. KM na osnovu Odluke Uprave o raspodjeli dobiti iz 2009 godine (20% ukupno ostvarene dobiti po Zakonu o privrednim društvima).

Akumulirana dobit iznosi 165,5 mil. KM i predstavlja neraspoređenu dobit iz prethodnog perioda, a sastoji se od 22,5 mil. KM zadržane dobiti iz poslovanja, 104,4 mil. KM akumulirane dobiti iz efekata procjene i 38,6 mil. KM zadržane dobiti za investicije.

Akumulirani gubitak na dan 31.12.2010. godine iznosi 14,4 mil. KM.

U okviru dugoročnih obaveza, najznačajnija stavka, iako ne i najveća, svakako su kreditne obaveze, na koje se odnosi 108,7 mil.KM, koje su uvećane u odnosu na kraj 2009. godine za 27,5 mil.KM. Dugoročna razgraničenja, koja zapravo predstavljaju odgođeni prihod Društva od donacija, umanjena su za 49,8 mil.KM ili za 25,7% u odnosu na stanje s početka godine.

Većinu kratkoročnih obaveza Društva (96,9 mil.KM) čine obaveze prema dobavljačima u zemlji i inozemstvu u iznosu 45,3 mil.KM (od čega obaveze prema dobavljačima u zemlji iznose 41,7 mil.KM, a obaveze prema dobavljačima u inozemstvu 3,6 mil.KM), dok se ostatak od 48,2 mil.KM odnosi na finansijske obaveze i kratkoročna razgraničenja. Obaveze po osnovu poreza i doprinosa se izmiruju redovno i imaju zanemarljivo učešće u ukupnoj pasivi.

Iz prethodnog iskaza Bilansa stanja vidi se da ukupna aktiva (imovina) i pasiva (kapital i obaveze) JP Elektroprivreda BiH na dan 31.12.2010. godine iznose 3.362.779 hilj.KM i u odnosu na kraj 2009. godine smanjene su za 460.696 hilj.KM. Treba napomenuti da su u aktivni i pasivi isključeni interni odnosi Direkcije i podružnica. U 2009. godini interni odnosi bili su sadržani u Bilansu stanja u iznosu cca 437 mil.KM.

NOVČANI TOKOVI

IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

red. broj	OPIS	hilj. KM
		2010.
A	POSLOVNE AKTIVNOSTI	
1	Neto dobit (gubitak)	(14.442,4)
	USKLAĐIVANJE ZA:	
2	Amortizacija/vrijednost usklađivanja nematerijalnih sredstava	1.103,2
3	Amortizacija/vrijednost usklađivanja materijalnih sredstava	146.221,4
4	Gubici (dobici) od otuđenja materijalnih sredstava	(25,1)
5	Ostala usklađivanja za novčane stavke i novčani tokovi koji se odnose na ulagačke i finansijske aktivnosti.	1.440,6
6	Svega 2 do 5	148.740,1
7	Smanjenje (povećanje) zaliha	6.703,9
8	Smanjenje (povećanje) potraživanja od prodaje	(8.637,6)
9	Smanjenje (povećanje) drugih potraživanja	(32.592,8)
10	Smanjenje (povećanje) aktivnih vremenskih razgraničenja	(3.288,2)
11	Povećanje (smanjenje) obaveza prema do bavljačima	(36.222,9)
12	Povećanje (smanjenje) drugih obaveza	(54.918,0)
13	Povećanje (smanjenje) pasivnih vremenskih razgraničenja	10.045,6
14	Svega 7 do 13	(118.910,1)
A	Neto novčani tok od poslovnih aktivnosti $\Sigma(1+6+14)$	15.387,6
B	ULAGAČKE AKTIVNOSTI	
	Nabavka (prodaja) stalnih nematerijalnih sredstava	1.654,9
	Nabavka (prodaja) stalnih materijalnih sredstava	(141.179,7)
	Sticanje (otuđenje) udjela u zavisnim društvima	(5.065,4)
	Sticanje (otuđenje) udjela u pridruženim društvima	(410,8)
	Dati zajmovi (povrat zajmova) pravnim licima u grupi	(12.265,8)
	Dati zajmovi (povrat zajmova) drugim pravnim licima	48.814,6
B	Neto novčani tok od poslovnih aktivnosti $\Sigma(1+6+14)$	(108.452,2)
C	FINANSIJSKE AKTIVNOSTI	
	Primljena pozajmljena sredstva	68.378,8
	Povrat pozajmljenih sredstava	(36.369,3)
	Isplate dividendi	61,8
C	Neto novčani tok od finansijske aktivnosti $\Sigma(16-19)$	32.071,3
	Neto povećanje novca na računu i blagajni (A+B+C)	(60.993,2)
	Početno stanje novca na računu i blagajni	118.336,9
	Konačno stanje novca na računu i blagajni	57.343,6
	Neto povećanje novca na računu i blagajni (21-20)	(60.993,2)



Računovostvene politike primijenjene u ovom obračunskom periodu su u skladu sa Pravilnikom o računovodstvu i računovodstvenim politikama, Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i Međunarodnim računovodstvenim standardima, te u pogledu računovodstvenih politika nije bilo značajnih promjena u odnosu na 2009.godinu.

ZABILJEŠKE UZ FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE

- 1 Bruto vrijednost nematerijalnih sredstva na početku perioda iznosi 7.574.975,21 KM, a na kraju perioda iznosi 5.920.047,17 KM. Akumulirana amortizacija na početku perioda iznosi 5.631.913,46 KM, a na kraju perioda iznosi 3.554.024,65 KM.
- 2 Bruto knjigovodstvena vrijednost stalnih sredstava na početku perioda iznosi 7.066.436.061,47 KM, a na kraju perioda iznosi 7.208.083.629,71 KM.

Akumulirana amortizacija na početku perioda iznosi 4.434.125.625,82 KM, a na kraju perioda iznosi 4.546.925.404,67 KM.

Na vanbilansnoj evidenciji vrijednost primljenih sredstava iznosi 20.723.029,29 KM, vrijednosni papiri iznose 159.893.495,22 KM, a vrijednost ostale vanbilansne aktive iznosi 68.957.735,95 KM.

Stepen otpisanosti stalnih sredstava iznosi 63%.

Nove nabavke stalnih sredstava u izgradnji u toku godine iznose 182.569.460,26 KM.

- 3 Struktura finansijskih instrumenata u JP EPBIH d.d. je slijedeća:
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja iznose (bruto) 159.970.593,71 KM od čega:
-redovna potraživanja iznose 106.797.072,65 KM,
-sumnjiva i sporna potraživanja iznose 8.724.331,34 KM,
-utužena potraživanja iznose 44.449.189,72 KM.
Ispravka vrijednosti potraživanja iznosi 44.193.983,51 KM.
Novac i novčani ekvivalenti na žiro računu iznose 57.343.633,76 KM.
Potraživanja za date kredite iznose (bruto) 236.460.609,15 KM, a ispravka vrijednosti kratkoročnih finansijskih plasmana iznosi 1.650.712,03 KM.
- 4 Ukupne zalihe materijala na dan 30.06.2010. godine iznose 108.873.197,67 KM.
- 5 Osnovni kapital i rezerve

Temeljni kapital JP Elektroprivreda BiH iznosi 2.155.160.199 KM, a kapital po osnovu udjela u Rudnicima iznosi 81.804.238,00 KM što ukupno iznosi 2.236.964.437,00 KM.

Nominalna vrijednost dionice iznosi 71 KM.

Fond rezervi na dan 31.12.2010. godine iznosi 29.316.993,70 KM.

Akumulirana zadržana dobit iznosi 165.484.414,65 KM.

JP Elektroprivreda BiH je ostvarilo gubitak u periodu I-XII/2010. godine u iznosu 14.442.398,14 KM.

- 6 Stanje donacija na dan 30.06.2010. iznosi 129.807.680,45 KM.
- 7 Dugoročne obaveze po kreditima iznose 108.712.348,39 KM, a tekući dio dugoročnih finansijskih obaveza iznosi 14.458.004,39 KM.
- 8 Obaveze prema dobavljačima u zemlji iznose 41.743.973,45 KM, obaveze prema dobavljačima u inozemstvu iznose 3.551.289,55 KM, a ostale obaveze iznose 4.201.642,79 KM.
- 9 Ukupni prihodi u periodu I-XII 2010. iznose 885.087.535,15 KM i razvrstani su kako slijedi:
Prihodi po osnovu prodaje električne energije iznose 796.266.304,58 KM, od toga domaći konzum 685.375.022,49 KM, a izvoz električne energije 110.891.282,09 KM.
Prihodi od prodaje tehnološke pare i toplotne energije iznose 11.841.579,87 KM, a prihodi po ostalim osnovama iznose 76.979.650,70 KM.
Finansijski prihodi u iznosu 22.602.190,16 KM uključuju kamate na kredite, zatezne kamate, potraživanja za kamate na uložena sredstva, prihod od dividendi i pozitivne kursne razlike.
Ukupni troškovi i rashodi u periodu I-XII 2010. godine iznose 899.529.933,29 KM.
- 10 Troškovi materijala sa ugljem iznose 340.705.980,94 KM.
Troškovi amortizacije iznose 147.324.622,75 KM.
Plate zaposlenih evidentirane u bilansu uspjeha iznose 162.725.344,77 KM, a ostala primanja zaposlenih iznose 25.927.363,66 KM.
Isplate po osnovu otpremnina prilikom odlaska u penziju iznose 51.984,81 KM, a naknade za stimulativne otpremnine iznose 405.574,33 KM.
Finansijski rashodi iznose 11.752.739,73 KM, a uključuju kamate po osnovu zajmova i kredita, negativne kursne razlike i finansijske rashode po drugim osnovama.

Pokriće gubitka

Ostvareni gubitak za 2010. godinu iskazan u bilansu uspjeha u iznosu 14.442.398,14 KM je pokriven na teret akumulirane (zadržane) dobiti (Odluka NO-4751/11-50/3.5. od 24.02.2011.g).

Udjeli u ovisnim društvima (Rudnici) – date pozajmice

- 11 Odlukom Skupštine JP Elektroprivreda BIH od 08.02.2010. godine, a na prijedlog Uprave i Nadzornog odbora, data je pozajmica Rudniku mrkog uglja Kakanj kojom će se finansirati nabavka i montaža postrojenja za prijem, pripremu i utovar uglja u vagone na površinskom kopu „Vrtilište“.
Pozajmica je data s ciljem da se uspješno okončaju investicioni poslovi na kopu „Vrtilište“ koji su započeti prije uvezivanja u Koncern. Pozajmica je data na 60 mjeseci uz kamatu od 1,5% na godišnjem nivou i grace period od 12 mjeseci, a koja će se vraćati isporukom uglja za potrebe termoelektrana JP Elektroprivreda BIH.



U periodu do 31.12.2010. godine isplaćene su tri tranše po Ugovoru o pozajmici, prva u iznosu 1.874.694,89 KM, druga u iznosu 2.249.633,88 KM, a treća u iznosu 1.312.286,43 KM.

Pozajmica je data i RMU Zenica d.o.o. Zenica u ukupnom iznosu 3.500.000 KM na 24 mjeseca uz kamatnu stopu od 1,5% na godišnjem nivou. Pozajmica je isplaćena 02.04.2010. godine u navedenom iznosu.

Dana 30.06.2010. održana je 17. sjednica Skupštine Društva, na kojoj su dioničari prihvatili odluke o kratkoročnim pozajmicama Rudniku Breza od 3,3 miliona na 2 godine, koja je isplaćena 14.07.2010. godine i Rudniku Kakanj u iznosu 6,3 miliona, koja je isplaćena 08.07.2010. godine.

Događaji nakon bilanca stanja

Dana 24.01.2011. godine generalni direktor JP Elektroprivreda BiH i direktor BH Gasa potpisali su predinvesticioni ugovor o godišnjoj isporuci 170 miliona m³ prirodnog gasa za potrebe novog bloka u TE Kakanj instalirane snage 100 MW. Riječ je o CCGT postrojenju, kombinovanom ciklusu parne i gasne turbine, čija je izgradnja predviđena Strateškim planom i programom razvoja energetskog sektora u FBiH.

Dana 02.02.2011. godine potpisan je ugovor sa kompanijom Strabag u vrijednosti 2,98 miliona KM. Riječ je o projektu rehabilitacije i modernizacije sistema za osmatranje brana HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac.



FINANSIJSKI POKAZATELJ USPJEŠNOSTI POSLOVANJA

Finansijski pokazatelji služe za ocjenu finansijskog stanja i uspješnosti poslovanja JP Elektroprivreda BiH, a temelje se na odnosima imovine i izvora iz kojih je ta imovina finansirana, te odnosu ostvarenog finansijskog rezultata i sredstava angažovanih za postizanje tih rezultata. Izračun pokazatelja daje se u cilju realnijeg sagledavanja produktivnosti, rentabilnosti, likvidnosti i boniteta Društva.

POKAZATELJI STRUKTURE

Likvidnost

Opća likvidnost ————— 5,88 ————— tekuća sredstva/kratkoročne obaveze

Pokazatelj opće likvidnosti (tzv. ratio likvidnosti) je pokazatelj finansijske strukture preduzeća i treba biti veći od 1.

Reducirana (ubrzana) likvidnost ——— 4,75 — (tekuća sredstva-zalihe)/kratkoročne obaveze

Pokazatelj reducirane likvidnosti (tzv. tekući ratio likvidnosti) je još kvalitetniji pokazatelj finansijske strukture i preciznije odražava likvidnost, jer eliminiše zalihe kao najnelikvidniji dio tekućih sredstava i treba biti 1.

Iz vrijednosti prethodna dva pokazatelja vidimo da je Elektroprivreda BiH na dan 31.12.2010.g. imala zadovoljavajuću likvidnost. Iz tekućih sredstava se može pokriti i značajan dio dugoročnih obaveza.



Radnoraspoloživi kapital

Radnoraspoloživi kapital — 472.798 hilj.KM — (tekuća sredstva – kratkoročne obaveze)

Radno raspoloživi kapital (ili neto obrtna sredstva) pokazuje koliki dio tekućih sredstava je finansiran dugoročnim izvorima (sopstvenim i pozajmljenim) i poželjno je da bude veći ili jednak 1.

Stepen pokriva zaliha — 4,34 — radnoraspoloživi kapital / zalihe
 Stepenn pokriva tekućih sredstava — 0,83 — radnoraspoloživi kapital / tekuća sredstva

Stepen pokriva zaliha i stepen pokriva tekućih sredstava pokazuje pokriva zaliha, odnosno tekućih sredstava radnoraspoloživim kapitalom. Vrijednost ovih pokazatelja je zadovoljavajuća.

Solventnost

Racio solventnosti — 6,48 — sopstveni kapital / pozajmljeni izvori

Racio solventnosti ili racio sigurnosti, računat prema knjigovodstvenoj vrijednosti kapitala i obaveza, ima vrijednost od 6,48 na dan 31.12.2010.g. Ovaj racio se još naziva racio sigurnosti i finansijske nezavisnosti. Racio solventnosti pokazuje da je (knjigovodstveni) iznos kapitala JP Elektroprivreda BIH mnogostruko veći od obaveza prema trećim licima, te da je preduzeće sposobno da prevaziđe eventualne finansijske poteškoće.

Zaduženost

Koeficijent zaduženosti — 0,13 — ukupne obaveze / ukupna aktiva

Koeficijent zaduženosti je odnos između ukupnih obaveza i ukupnih sredstava i zadovoljavajuća vrijednost ovog pokazatelja sa 31.12.2010. godine je do 0,5, te JP Elektroprivreda BIH ima nisku zaduženost.

Pokazatelj finansiranja stal. sredst. sopstv. kapitalom – 1,04 – sopstveni kapital / stalna sredstva

Pokazatelj finansiranja stal. sred. dugor. izvorima – 1,17 – (kapital+dugor. obav) / stal. sredstva

Pokazatelji finansiranja stalnih sredstava sopstvenim i dugoročnim kapitalom pokazuje kojim dijelom su stalna sredstva finansirana sopstvenim, odnosno dugoročnim kapitalom. Možemo vidjeti da su sredstva JP Elektroprivreda BIH u punoj mjeri finansirana iz kapitala. Također, vidljivo je da iznos dugoročnih izvora premašuje (za 17%) iznos stalnih sredstava, što je u skladu sa pravilima finansiranja.

Pokazatelji uspješnosti

Ekonomičnost

Racio ekonomičnosti _____ 0,98 _____ ukupni prihod / ukupni troškovi i rashodi

Racio ekonomičnosti od 0,98 ukazuje na nezadovoljavajuće poslovanje budući da su ukupni prihodi manji od ukupnih troškova i rashoda.

Produktivnost _____ 178.517 KM _____ ukupan prihod / zaposleni

Produktivnost predstavlja sposobnost poslovnog subjekta da sa raspoloživim resursima ostvari što bolji rezultat.

Produktivnost _____ 1.448 Mwh _____ ukupna proizvodnja / zaposleni

Radni odnos _____ 0,86 – gotovinski operativni troškovi / operativni prihod

Radni odnos (Working ratio) pokazuje odnos između gotovinskih operativnih troškova i operativnih prihoda i u slučaju JP Elektroprivrede BiH pokazuje da je 86% operativnih prihoda bilo potrebno da se pokriju gotovinski operativni troškovi, dok ostatak služi za pokrivanje amortizacije i drugih troškova i rashoda.





INDUSTRIAL

INDUSTRIAL STRUCTURE AND GENERAL CONTRACTORS, INC.



REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

U 2010. godini JP Elektroprivreda BiH je nastavila sa intenzivnim aktivnostima na realizaciji plana ulaganja. Realizirana ulaganja u 2010. godini iznose 172,8 mil.KM, što je za 2,5% manje od realiziranih ulaganja u 2009. godini. U strukturi ukupno ostvarenih ulaganja na nivou JP Elektroprivreda BiH, na proizvodnu djelatnost odnosi se 77,0 mil.KM (ili 44,6%), na distributivnu djelatnost 86,8 mil.KM i na ulaganja u kapitalne projekte, zajedničke projekte i IKT odnosi se 9,0 mil.KM (ili 5,2%).

PODRUŽNICA/ DJELATNOST	Ostvareno 2010	Ostvareno 2009	mil.KM	
			Struktura unutar djelatnosti	U odnosu na ukupna ulaganja
HE na Neretvi	8,01	6,17	10,40%	4,64%
TE Kakanj	39,75	27,99	51,59%	23,00%
TE Tuzla	29,28	28,87	38,01%	16,94%
Ukupno ulaganja u proizvodnu djelatnost	77,04	63,03	100,00%	44,58%
ED Bihać	14,72	15,42	16,97%	8,52%
ED Mostar	5,33	7,28	6,14%	3,08%
ED Sarajevo	22,01	27,65	25,37%	12,74%
ED Tuzla	21,36	25,11	24,62%	12,36%
ED Zenica	23,34	25,35	26,90%	13,51%
Ukupno ulaganja u distributivnu djelatnost	86,76	100,81	100,00%	50,21%
Ukupna ulaganja sa nivoa Društva	9,00	13,36	100,00%	5,21%
REALIZIRANO	172,80	177,20	100,00%	

Iz gornje tabele vidljivo je da ukupna vrijednost realiziranih investicionih aktivnosti u 2010. godini iznosi 172,8 mil.KM. Kada se ukupno realiziranim ulaganjima dodaju i avansi dati za nekretnine, postrojenja i opremu u iznosu 7,3 mil.KM i avansi dati za usluge na ime investicionih aktivnosti u iznosu 14,1 mil.KM, onda ukupna ulaganja iznose 194,2 mil.KM.



VRIJEDNOST KOLAUDIRANIH OBJEKATA SA 31.12.2010. GODINE DAJE SE U SLJEDEĆOJ TABELI:		
1.	HE na Neretvi	1.457 hilj.KM
2.	TE Kakanj	55.527 hilj.KM
3.	TE Tuzla	7.900 hilj.KM
	UKUPNO PROIZVODNJA	64.884 hilj.KM
4.	ED Bihać	13.509 hilj.KM
5.	ED Mostar	5.717 hilj.KM
6.	ED Sarajevo	14.298 hilj.KM
7.	ED Tuzla	22.634 hilj.KM
8.	ED Zenica	21.324 hilj.KM
	UKUPNO DISTRIBUCIJA	77.482 hilj.KM
9.	Direkcija-nivo Društva	3.179 hilj.KM
	UKUPNO EP BIH	145.545 hilj.KM

Realizacija investicionih projekata u Djelatnosti proizvodnje ostvarena je u podružnicama HE na Neretvi, TE Kakanj i TE Tuzla.

Do kraja 2010. godine ukupno je realizirano 77,0 miliona KM, što u odnosu na 2009. godinu predstavlja povećanje za 22,2%.

Najznačajni projekti, koji su realizirani u 2010.god., a koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja, su:

- Završetak kapitalnog remonta na bloku 4 – 200 MW u TE Tuzla, obavljeni radovi na turbini,
- Završetak kapitalnog remonta bloka 7 – 230 MW u TE Kakanj, obavljeni radovi na generatoru,
- Završetak i svih ostalih planiranih remonata preostalih blokova,
- Zamjena ekonomajzera na bloku 4 – 200 MW u TE Tuzla,
- Zamjena sistema za otpremu šljake na bloku 4 – 200 MW u TE Tuzla,
- Revitalizacija mlinskog postrojenja na bloku 4 – 200 MW u TE Tuzla,
- Zamjena statora generatora bloka 7 – 230 MW u TE Kakanj,
- Zamjena pregrijača 5 kotla bloka 7 – 230 MW u TE Kakanj,
- Revitalizacija i modernizacija rashladnih tornjeva bloka 7 – 230 MW u TE Kakanj,
- Zamjena drenažnog sistema HE Jablanica,
- Aktivnosti na revitalizaciji agregata u HE na Neretvi i dr.

U toku 2010. godine vršene su pripreme za predstojeće revitalizacije bloka 6 – 110 MW u TE Kakanj i bloka 6 – 215 MW u TE Tuzla. U okviru ovih priprema izvršeno je ugovaranje svih paketa za blok 6 u TE Kakanj, osim ugovaranja zamjene parovoda od kotla do turbine. Procedura ugovaranja ovoga paketa je u toku.

- Paket 1, LOT 1 – kotlovsko postrojenje i sistem upravljanja,
- Paket 2 – turbina i generator,
- Paket 3 – elektropostrojenje i
- Paket 4 – elektrofiltersko postrojenje.

Usvojeni su bazni dizajni za sve ugovorene projekte i u toku je usvajanje detaljnih dizajna. Održavani su redovni sastanci sa ugovaračima na kojima je analiziran stepen gotovosti projekata i izrađene opreme. Stručni timovi JP Elektroprivreda BiH su vršili kontrole izrade opreme u fabrikama i u narednom periodu planiraju se značajne aktivnosti na prijemima iste.

Za blok 6 – 215 MW u TE Tuzla ugovoren je:

- Revitalizacija kotlovskeg postrojenja
- Revitalizacija turbinskeg postrojenja
- Revitalizacija generatora

Rezultati investicionih ulaganja u Djelatnosti distribucije u 2010. godini su značajni zbog dostignutog iznosa realizacije od 86,8 mil KM, što je 84,5% u odnosu na ukupan plan za djelatnost distribucije u 2010. godini.

Efekti investicionih aktivnosti u 2010. godini rezultirali su daljim smanjenjem broja beznaponskih pauza, smanjenjem trajanja beznaponskih pauza, kao i daljnjim smanjenjem tehničkih gubitaka električne energije u distributivnoj mreži. Nastavljena je realizacija usvojenog Koncepta uvođenja daljinskog očitavanja i upravljanja brojilima električne energije (AMR/AMM sistema) u elektrodistributivni sistem JP Elektroprivreda BiH.

U okviru organizacionih jedinica za kapitalne investicije tokom 2010. godine odvijale su se pripremne aktivnosti za izgradnju novih termoenergetskih objekata Blok 7 u TE Tuzla, Blok 8 u TE Kakanj, R i TE Bugojno, nove hidroelektrane i elektroenergetskih objekata na obnovljive izvore energije, te je u tom pogledu realizirano slijedeće:

Pribavljene su okolinske dozvole za izgradnju blokova 7 u TE Tuzla, bloka 8 u TE Kakanj, te za I fazu izgradnje mHE na Rijeci Neretvici;

Potpisani su ugovori o realizaciji programa prijateljskog okruženja sa općinama Tuzla, Kakanj i Zenica po osnovu izgradnje novih elektroenergetskih objekata;

Urađeni su i revidirani idejni projekat za HE Vranduk i idejni projekat optimalnog transporta i odlaganja produkata sagorijevanja zamjenskog bloka 7 u TE Tuzla u sklopu sanacije rudarskih kopova Rudnika Kreka i Đurđevik, idejni projekat priključka bloka 7 u postojeći koridor DV od TE Tuzla do TS Ljubače;

Urađene su studije: "Studija utjecaja na okolinu" za HE Vranduk i " Studija ekonomske opravdanosti izgradnje HE Vrhpolje sa HE Čaplje", „Studija ekonomske opravdanosti izgradnje vjetroelektrane na Podveležju“;

Pribavljene su Prethodne vodne saglasnosti za HE Vranduk, HE Ustikolina; blok 7 u TE Tuzla, blok 8 u TE Kakanj i mHE na rijeci Neretvici;

Urađeni su elaborati: Elaborat priključka HE Vranduk na EES, "Ekonomska – finansijska analiza za HE Kruševo sa HE Zeleni Vir", „Elaborat o tehno-ekonomskoj opravdanosti izgradnje vjetroelektrana na području Podveležja, Mostar“ i „Elaborat priključenja proizvodnih objekata



Vjetropark Podveležje - I Faza na distributivnu mrežu";
Pripremljen je i objavljen Tender za izgradnju i puštanje u pogon HE Vranduk;

U toku su pregovori za dobijanje koncesije za HE Vranduk sa Komisijom za vođenje pregovora ispred FMERI;

Osigurane su saglasnosti od nadležnih institucija i vlasnika zemljišta za vršenje istražnih radova – HE Ustikolina, te pokrenute aktivnosti za uvrštenje HE Ustikolina u Kantonalni prostorni plan i za izdavanje urbanističke saglasnosti za izvođenje istražnih radova;

Urađen je projektni zadatak za izradu Studije izvodljivosti za izgradnju HE Janjići;

Objavljen je Pretkvalifikacioni dokument za izbor strateškog partnera za zajedničko ulaganje u Blok 7 – 450 MW u TE Tuzla, putem međunarodnog javnog konkursa, u toku je usaglašavanje platforme za pregovore o zajedničkom ulaganju sa kvalificiranim ponuđačem Alpiq AG;

Izrađena je i predana tenderska dokumentacija za javne konkurse za dodjelu koncesija za korištenje građevinskog zemljišta na platou Podveležja, na području Mostara, u svrhu izgradnje i korištenja vjetroelektrana i za pretvaranje energije vjetra u električnu energiju – vjetroelektrane na lokalitetu Plato Vlašić, općina Travnik.

U Sektoru za strateški razvoj je u 2010. godini realizirano niz pilot projekata i pripremnih aktivnosti za planirane pilot projekte.

Pilot projekti:

- „Kosagorijevanje drvne biomase i mješavine uglja na Bloku 5 u TE Kakanj“
- „Daljinsko očitavanje mjerila električne energije (Iskraemeco) u Elektrodistribuciji Sarajevo“
- „Daljinsko očitavanje brojila na području JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, podružnice Elektrodistribucija Zenica“
- „Daljinsko očitavanje mjerila električne energije na bazi Echelonovog AMR (NES) sistema u Elektrodistribuciji Tuzla“
- „Izgradnja dva vjetrogeneratora na području Podveležje – Mostar“

Osim toga urađeno je i niz aktivnosti za planirane pilot projekte:

- Nastavljene su aktivnosti na montaži i uspostavljanju komunikacije sa mjernim stanicama za mjerenje vjetropotencijala. U okviru tih radova, montirane i osposobljene su 3 mjerne stanice od 30 m i 2 mjerne stanice od 10 m na području Federacije Bosne i Hercegovine.
- Montirano i osposobljeno je 6 mjernih setova za mjerenje globalnog sunčevog zračenja na području koje električnom energijom snabdijeva JP Elektroprivreda BiH.

Najznačajnije aktivnosti i ostvareni ciljevi Sektora za IKT u periodu januar-decembar 2010.godine su:

Izgradnja optičke kablovske mreže JP Elektroprivreda BiH:

- U optički kablovski sistem JP Elektroprivreda BiH uvezano 14 novih objekata uz polaganje 41 km optičkih kablova

Izgradnja prijenosne mreže JP Elektroprivreda BiH:

- Realizirana WDM mreža Sarajevo-Zenica-Tuzla

Izgradnja sistema besprekidnog napajanja IKT opreme:

- Realizovan sistem besprekidnog napajanja za IT salu JP Elektroprivreda BiH u PTZ Sarajevo

Izgradnja i razvoj sistema govornih radioveza

- Realizirani kontrolno-nadzorni centri sistema govornih radioveza u DCU Sarajevo, Zenica, Mostar i Travnik

Završena izgradnja 3 radioobjekata u vlasništvu JP EPBiH (Klopačke stijene, Džihanići i Trebačko Brdo)

Izgradnja i razvoj sistema daljinskog nadzora i upravljanja

- Proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja učinskim linijskim rastavljačima ULR u ED Bihać, ED Zenica, ED Mostar, ED Tuzla (ukupno 50 ULR i 6 RP/TS)
- Realizacija jedinstvenog sistema daljinskog nadzora i upravljanja u ED Zenica - I faza
- Proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja elektrodistributivnim objektima i pripadnog telekomunikacionog sistema u Elektrodistribuciji Bihać - I faza
- Prosljeđivanje informacija sa Brane HE Jablanica u SCADA/LFC/TBC sistem DC JP Elektroprivreda BiH
- Uvođenje trafostanica Elektroprenosa u sistem daljinskog nadzora i upravljanja u ED Sarajevo (3 objekta) i ED Tuzla (3 TS 35/10kV)

Razvoj IT sistema i računarske mreže JP Elektroprivreda BiH

- Migracija na aktuelne softverske platforme: Active Directory na Windows Server 2008 R2 platformu, e-mail na Microsoft Exchange 2010
- Implementacija storage sistema u ED Tuzla, Bihać i Mostar

IT podrška i razvoj u segmentu obračuna i naplate električne energije

- Dorađeni i izmijenjeni SOEE moduli Sumnjiva i sporna potraživanja, te Starosna struktura potraživanja; usaglašena sintetička i analitička evidencija
- Završen SONN-modul za evidentiranje i praćenje neovlaštene i neregistrirane potrošnje električne energije i troškova ustanovljenja i implementiran u svim dijelovima JP Elektroprivreda BiH.

Implementacija i razvoj poslovnih i tehničkih aplikacija

- Osigurana IT podrška za uspješnu implementaciju FMIS projekta
- Implementiran geografski informacioni sistem (GIS) za podružnice elektrodistribucije
- Implementiran sistem upravljanja dokumentima (DMS) u Direkciji Društva i ED Sarajevo
- Urađen modul kojim se vrši priprema obrade i elektronski transfer podataka iz aplikacija

SOEE i SONN u SAP

- Izrada i implementacija nove verzije aplikacije „Usluge i priključci“ u skladu sa novim Općim uvjetima za isporuku električne energije u svim distributivnim dijelovima preduzeća;
- Izrada i implementacija nove verzije aplikacija za izdavanje EES, ugovora o korištenju distributivne mreže i ugovora o snabdijevanju sa kupcima električne energije, u skladu sa novim Opštim uslovima za isporuku električne energije.





FINMANSI.JIB

PERENCANAAN STRUKTUR, DAN GERMERKASO PROJEKSIKONSULTANSI, Sdn Bhd





50 Ljudski Resursi

REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA



Javno preduzeće
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
d.d. - Sarajevo

GODIŠNJI
IZVJEŠTAJ
ZA 2010

REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

Planom poslovanja JP Elektroprivreda BiH za 2010. godinu utvrđeno je da broj zaposlenih na kraju 2010. godine ne može biti veći od 4.982 zaposlenika, a u toku godine broj zaposlenika ne može prelaziti 5.143, s tim da u ovaj broj ne ulaze zaposlenici koji se zapošljavaju na određeno vrijeme radi zamjene i posebna kategorija pripravnika koji su angažovani prema posebnom javnom oglasu. Na dan 31.12.2010. godine u Društvu je bilo 4.958 zaposlenika, od čega 4.924 na neodređeno vrijeme, 4 zaposlenika na određeno vrijeme, te 7 sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, dok je u statusu ukupan broj i koji su angažovani po posebnom javnom oglasu.

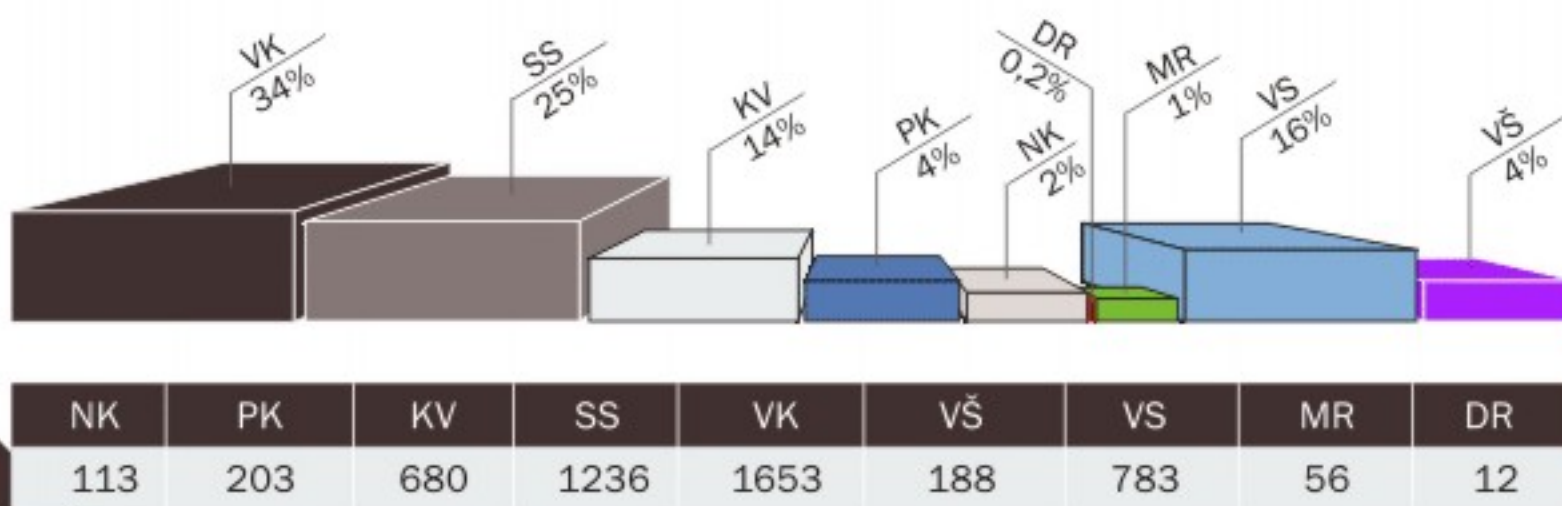
Zapošljavanje novih zaposlenika vršeno je u skladu sa Odlukom Uprave Društva o utvrđivanju načina realizacije zapošljavanja novih zaposlenika i angažovanja pripravnika u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2010-2012. godina, a u skladu sa Planom. Inače, planirano je zapošljavanja 117 novih zaposlenika na neodređeno vrijeme u 2010. godini, a sa 31.12.2010. godine zaposleno je 110 novih zaposlenika.

Kod zaposlenika na određeno vrijeme dvije su kategorije, jedna je zaposlenici čije je zapošljavanje izvršeno prema planu zapošljavanja za ovu godinu i njihov broj iznosi 162, od 154 planirana, a druga kategorija su zaposlenici koji se zapošljavaju radi zamjene zaposlenika koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i zaposlenica na porodiljskom odsustvu i njih 31.12.2010. godine ima 50, i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja, kako u maksimalno dozvoljeni broj tokom godine, tako ni u maksimalni broj na kraju planske godine.

Na dan 31.12.2010. godine u Društvu je bilo ukupno 44 pripravnika, od kojih su 20 osobe koje ne ulaze u planska ograničenja, kako u maksimalno dozvoljeni broj tokom godine, tako ni u maksimalni broj na kraju planske godine i angažovani su po posebnom javnom oglasu.

U izvještajnom periodu bila su 440 prestanka ugovora o radu po svim osnovama (po sili zakona radi odlaska u penziju, smrt zaposlenika, sporazumni prestanci, otkaz zaposlenika, otkaz poslodavca i istek ugovora na određeno vrijeme).

KVALIFIKACIONA STRUKTURA ZAPOSLENIH NA NEODREĐENO VRIJEME



Realiziran je značajan broj internih i eksternih edukacija, workshopova, prezentacija, specijalističkih seminara, stručno-konsultativnih sastanaka iz različitih oblasti od interesa za Društvo. U toku izvještajnog perioda održan je niz „In House“ obuka u oblastima koje su od značaja za Društvo:

Upravljanje intelektualnim kapitalom,
Upravljanje promjenama,
Proces upravljanja znanjem,
Poslovno pregovaranje,
Rješavanje menadžerskih problema,
Kreiranje sistema odgovornosti u kompaniji,
Upravljanje kompanijom pomoću poslovnih ciljeva/kriterija/ uspješnosti,
Finansije za menadžere,
Regionalno tržište električne energije,
Zaštita okoline u EU i BiH i obaveze JP Elektroprivreda BiH,
Upravljanje otpadom i opasnim supstancama,
Trgovina sa emisijama stakleničkih gasova,
Revizija eksterna i interna u javnim preduzećima,
Stečajni planovi kao metoda naplate potraživanja, razlike u naplatama u izvršnom postupku, stečajnom postupku i putem stečajnih planova,
Imovinski odnosi na nepokretnostima u BiH sa posebnim osvrtom na rješavanje imovinskih odnosa na nepokretnostima u JP Elektroprivredi BiH,
Javne nabavke,
Interna edukacija "Proces investicija i investiciona dokumentacija", "Projektno vođenje investicija" i "Zakonski okvir za realizaciju investicija",
Interna edukacija Metode za poboljšanje upravljanja kvalitetom,
Umijeće komuniciranja i administrativne vještine šalterskih radnika,
Energetska efikasnost u JP Elektroprivredi BiH.

Kroz ovaj vid edukacije prošlo je oko 1000 zaposlenika ili blizu 20% zaposlenika na nivou Društva. Postignut je značajan napredak u izboru predavača i kuća koji su obavljale edukaciju, a samim tim i u kvalitetu edukacija (prosječna ocjena kvaliteta edukacija je oko 4,6). U toku 2010. godine 4 zaposlenika Društva su upućena na školovanje na postdiplomskom studiju, za 4 zaposlenika su odobrena sredstva za odbranu magistarskog rada. Dodijeljeno je 15 stipendija na nivou Društva. Upućivanje zaposlenika na seminare, savjetovanja, simpozije, kurseve, obučavanje za sticanje/produžavanje važenja licenci, certifikata, stručnih i drugih ispita (edukacije po pozivu) odvija se u skladu sa potrebama za individualnim razvojem zaposlenih i za pravovremenim upoznavanjem sa promjenama u okruženju, te je na ovaj vid edukacije upućeno oko 260 zaposlenika u Direkciji Društva.



BROJ ZAPOSLENIH U JP ELEKTROPRIVREDA BIH, NA DAN 31.12.2010. GODINE

* Zaposlenici koji su privremeno upućeni na rad u drugi organiz. dio i kojima radni odnos miruje u matičnom djelu, ne ulaze u ukupan broj zap. na nivo Društva, jer su uračunati na određeno vrijeme u Djelu u koji su upućeni na rad.

ORGANIZACIONA JEDINICA		Stanje 31.12.2009.	Plan 31.12.2010.	Maks. doz. broj tokom god.	Neodređeno	Određeno po Planu	Određeno mimo Plana	Prip.	Ostali	Ukupno	Određ. zamj.	Poseb. prip.	Ukupno
1	Uprava i sam. org. jed.uz Upravu	90	95	95	94		1			95	1		96
2	Sektor za proizvodnju	11	11	11	11					11		1	12
3	Sektor za rudarstvo		8	8	8					8			8
4	Sektor za distribuciju operator	11	10	11	10					10		1	11
5	Sektor za upravljanje i trgovinu	21	22	22	21			1		22			22
6	Sektor za snabdijevanje	11	11	11	11					11			11
7	Ekonomski poslovi	69	75	75	74			1		75			75
8	Pravni i kadrovski poslovi	15	14	14	14					14		1	15
9	Kapitalne investicije	28	29	29	28					28			28
10	Razvoj u Društvu	28	32	32	27			1	1	29		1	30
11	Opći poslovi	60	52	53	51	1				52			52
12	Ured sekretara Društva	4	4	4	4					4			4
13	Odjel za internu reviziju	4	7	7	7					7			7
DIREKCIJA UKUPNO		352	370	372	360	1	1	3	1	366	1	4	371
1	HE na Neretvi	403	403	407	401			3		404	1	2	407
2	TE "Kakanj"	639	635	649	626			3	4	633	4	2	639
3	TE "Tuzla"	721	737	766	722			6		728		2	730
4	Elektrodistribucija Bi	349	346	369	343		1	1		345	3	2	350
		59	58	58	57					57			57
		17	17	18	17					17			17
		425	421	445	417		1	1		419	3	2	424
5	Elektrodistribucija Mo	206	202	205	202					202	2	1	205
		26	26	26	26					26	1		27
		232	228	231	228					228	3	1	232
6	Elektrodistribucija Sa	587	578	598	575			2	*1	*578	15	2	*595
		88	91	91	87					87	4		91
		5	5	5	4					4			4
		680	674	694	666			2	*1	*669	19	2	*690
7	Elektrodistribucija Tu	625	605	646	602	1		4		607	3	2	612
		92	95	95	92					92	2		94
		10	11	11	11					11			11
		727	711	752	705	1		4		710	5	2	717
8	Elektrodistribucija Ze	708	683	707	684			2	1	687	13	3	703
		120	120	120	115					115	1		116
		828	803	827	799			2	1	802	14	3	819
		298	308	309	299	1	1	2	1	304	1	2	307
ZAJEDNIČKE FUNK. UKUPNO													
DJELATNOST PROIZVODNJA UKUPNO		1806	1827	1875	1800			12	4	1816	5	7	1828
DJELATNOST DISTRIBUCIJA UKUPNO		2486	2424	2536	2416	1	1	9	2	2429	36	11	2476
DJELATNOST TRGOVINE UKUPNO		21	22	22	21			1		22			22
DJELATNOST SNABD. UKUPNO		396	401	401	388					388	8		396
UKUPNO DRUŠTVO		5007	4982	5143	4924	2	2	24	7	4958	50	20	5028

REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA





REZIME

Poslovanje JP Elektroprivreda BiH odvijalo se pod utjecajem globalnih negativnih privrednih okolnosti i tržišne recesije koja je uzrokovala smanjenje potrošnje i potražnje za električnom energijom u BiH i regionu.

Još krajem 2009. godine, u fazi izrade Plana poslovanja za 2010. godinu, na osnovu pada potražnje i cijena električne energije na tržištu i rasta cijena uglja i naknada, predviđen je značajan pad prihoda u odnosu na 2009. godinu i negativan rezultat za 2010. godinu. Zbog toga je u Planu poslovanja bila predviđena dobit od samo 2 miliona KM, a početkom 2010. godine predloženo pokretanje tarifnog postupka radi promjena cijena za tarifne kupce koje su više od 10 godine približno na istom nivou. Međutim, uvažavajući stavove Vlade FBiH, Nadzorni odbor je odustao od prijedloga za pokretanje tarifnog postupka i donio zaključak da se do daljnjeg ne razmatra pitanje pokretanja tarifnog postupka.

Ostvareni poslovni rezultat JP Elektroprivreda BiH za 2010. godine karakterišu najznačajnije odrednice i to:

- svjetska recesija uzrokovala je smanjenu potrošnju i potražnju za električnom energijom u BiH i na regionalnom tržištu, što je dovelo do djelomičnog neispunjenja plana prodaje tarifnim kupcima i vrlo niskih cijena za prodaju netarifnim kupcima (pad za 30%);
- ostvareni su pozitivni pokazatelji ostvarenja EE Bilansa (rast proizvodnje, snižavanje specifične potrošnje toplote, poboljšanje toplotne vrijednosti uglja, snižavanje distributivnih gubitaka, rast obima prodaje na tržištu...);





- visoka pogonska spremnost energetske objekata;
 - iako je proizvodnja električne energije smanjena u termoelektranama za 4,2%, veoma povoljna hidrološka situacija – povećanje hidroenergije za 28,1%, u odnosu na 2009. godinu omogućila je ukupno povećanje proizvodnje električne energije u JP Elektroprivreda BiH za 3,7%, a time i niže proizvodne troškove;
 - s druge strane, velika ponuda hidroenergije utjecala je na dodatno snižavanje tržišnih cijena i nemogućnost prodaje iz termoelektrana;
 - ostvarena je do sada rekordna proizvodnja HE na Neretvi;
 - rast troškova vodnih naknada zbog udvostručavanja iznosa naknade i proizvodnje iz hidroelektrana;
 - rast kursa japanskog jena i američkog dolara imao je za posljedicu negativan efekat od kursnih razlika od 6,4 mil.KM.
 - smanjenje broja beznaponskih pauza, smanjenje trajanja beznaponskih pauza i smanjenje tehničkih gubitaka električne energije u distributivnoj mreži.
- Glavni rizici sa kojima se Društvo može suočiti u predstojećem periodu a koji su dobrim dijelom otežali poslovanje u 2010. godini su:
- nepostojanje politike i strategije razvoja energetskog sektora u BiH;
 - povećani rizici investiranja zbog pada i sporog oporavka izvozne tražnje čije je finansiranje otežano usljed redukcije bankarskih kredita odnosno uvođenja još strožijih kreditnih kriterija, te pada direktnih stranih ulaganja koji su prisutni skoro od samog početka svjetske finansijske krize;
 - nizak nivo cijena električne energije za tarifne kupce;
 - velika zaduženja i stvorene obaveze rudnika uglja u FBiH;
 - novo povećanje cijena uglja;
 - usporena dinamika investiranja u rudnike (složene procedure javnih nabavki);

- problemi u naplati zbog smanjene platežne moći stanovništva, nedostatka budžetskih sredstava i nelikvidnost privrednih subjekata;
- promjene cijena ostalih energenata (nafta i prirodni gas);
- najava povećane izgradnje konkurentskih proizvodnih objekata u okruženju i sl. U narednom periodu aktivnosti i opredjeljenja kompanije bit će usmjerena na slijedeće ključne oblasti:
- Početak izgradnje novih proizvodnih kapaciteta pri čemu je pored gradnje zamjenskih kapaciteta u termoelektranama prioritet izgradnja i korištenje obnovljivih izvora energije (vjetroelektrane i male HE);
- Prestrukturiranje i modernizacija rudnika uglja;
- Prestrukturiranje i reorganizacija EP BiH.

JP Elektroprivreda BiH je već poduzela korake na postizanju ovih ciljeva, a u narednom periodu će se aktivnosti intenzivirati, za što će biti potrebna podrška državnih institucija i javnosti.



PRIRODA STVARA, MI GRADIMO BUDUĆNOST...

