

ČETRDESET I DRUGA SKUPŠTINA
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

MATERIJAL ZA TAČKU 2. DNEVNOG REDA

NAZIV MATERIJALA:

2. Usvajanje Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2015. godinu koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju;



Sarajevo, 26.09.2016.

Broj: NO-10-29071/16-33/1.

SKUPŠTINI DRUŠTVA

O B R A Z L O Ž E N J E

prijedloga Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2015. godinu

Na osnovu člana 257. tačka d) Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i člana 76. tačka 6. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Nadzorni odbor Društva upućuje ovaj Izvještaj Skupštini Društva, sa prijedlogom za njegovo usvajanje.

U priloženom Izvještaju prikazane su ključne informacije o poslovanju Društva u 2015. godini sa posebnom osvrtima na realizaciju

- Elektroenergetskog bilansa
- Finansijskog plana (Bilans uspjeha, Bilans stanja, Izvještaj o gotovinskim tokovima i dr.)
- Plana ulaganja
- Aktivnosti iz oblasti poslovne politike
- Plana ljudskih resursa

te druge bitne informacije, uključujući i obavezni sadržaj u skladu sa eksternim i internim propisima.

U Izvještaju su data poređenja energetske, finansijske i drugih veličina sa planiranim (po Planu poslovanja za period 2015-2017. godina) kao i ostvarenim u ranijim godinama.

Izvještaj o poslovanju, u skladu sa zakonom i Statutom Društva, uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju za 2015. godinu. Uz odvojeni (nekonsolidovani) izvještaj vanjskog revizora su dati dopunjeni komentari Uprave Društva sa aspekta investicionih ciklusa u rudnicima, i očekivanog vremena povrata, odnosno, procjena kada se može očekivati poboljšanje stanja u rudnicima i bolji rezultati poslovanja.

Nadzorni odbor Društva je na 33. sjednici održanoj dana 26.09.2016. godine, utvrdio prijedlog Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2015. godinu i istu sa setom prethodno navedenih izvještaja upućuje Skupštini Društva na odlučivanje.

Predsjednik
Nadzornog odbora

Adnan Terzić

DIREKCIJA

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/1-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i
Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

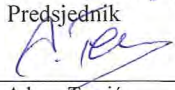




PRIJEDLOG ODLUKE

koga Skupštini Društva u niže izloženom tekstu
radi donošenja upućuje:

Nadzorni odbor
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Predsjednik


Adnan Terzić
Sarajevo, 26.09.2016. godine

Na osnovu člana 234. tačka d) Zakona o privrednim društvima ("Službene novine FBiH", broj 81/15, i člana 62. tačka 4. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo broj: SD-5211/16 -38/2. od 29.03.2016. godine, Četrdeset i druga Skupština Društva, održana __. __.2016. godine, donosi:

ODLUKU

o usvajanju Izvještaja o poslovanju

Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2015. godinu

Član 1.

Usvaja se Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2015. godinu.

Član 2.

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2015. godinu uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju, koji čine sastavni dio ove Odluke.

Član 3.

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Broj: SD - /16 - /.
Sarajevo, __. __.2016. godine

Predsjednik
Skupštine Društva



Javno preduzeće

ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE

d.d. - Sarajevo

PRIJEDLOG

Izveštaja o poslovanju za 2015. godinu je utvrđen na 33. sjednici Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo održanoj 26.09.2016. godine

**IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU
JP ELEKTROPRIVREDA BIH d.d. SARAJEVO
ZA 2015. GODINU**

Sarajevo, septembar 2016. godine

S A D R Ź A J

1. UVOD	3
2. STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU	4
Ključni pokazatelji o Društvu	5
3. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA	6
4. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA	11
5. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA	14
6. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA	17
6.1. Prihodi	18
6.2. Troškovi i rashodi	22
6.3. Naplata prihoda	26
6.4. Cijena koštanja proizvedene električne energije	27
7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	28
7.1 Bilans stanja na dan 31.12.2015. godine	28
7.2. Izvještaj o novčanim tokovima	33
7.3. FINANSIJSKI POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA	35
8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA	36
9. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA	44
10. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA	47
11. REZIME	48

1. UVOD

Izvještaj o ostvarenim rezultatima poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2015. godinu pripremljen je u cilju informisanja korisnika o najznačajnijim pokazateljima poslovanja prije svega o realizaciji elektroenergetskog bilansa, finansijskog plana poslovanja, plana ljudskih resursa i plana ulaganja. Kroz izvještaj su data poređenja ostvarenih energetske i finansijske veličine u odnosu na planirane veličine, te ostvarenja iz ranijih godina.

Generalno se može reći da je poslovanje JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2015. godini bilo relativno uspješno, posebno imajući u vidu da je, unatoč raznim negativnim okolnostima, ostvarena dobit u poslovanju te zadržana urednost u snabdjevanju kupaca električnom energijom. Ovim je nastavljen kontinuitet pozitivnog, likvidnog i stabilnog poslovanja Društva, redovnog izmirivanja obaveza prema dobavljačima, državnim organima i institucijama, te zaposlenim i kreditorima. Ostvarenju obima proizvodnje i prodaje je doprinijela pogonska spremnost, upravljanje sistemom, te je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, tokom 2015. godine redovno i pouzdano snabdijevala kupce električnom energijom.

Uz realizovana značajna ulaganja u elektroprivrednim djelatnostima (posebno u distributivnoj djelatnosti), nastavljeno je sa aktivnostima na realizaciji kapitalnih ulaganja u nove proizvodne objekte te razvoj IKT infrastrukture. JP Elektroprivreda EP BiH d.d. - Sarajevo je i u protekloj 2015. godini nastavilo sa ulaganjima u zavisna društva - rudnike sa ciljem da se na dugi rok obezbijede isporuke uglja, domaće sirovine za proizvodnju električne energije, a u cilju pouzdanog i sigurnog snabdjevanja kupaca. Uz porast broja krajnjih kupaca, potrošnja krajnjih kupaca je također značajno povećana u odnosu na 2014. godinu, što je dijelom posljedica vremenskih prilika. Za kompaniju bi svakako bilo pozitivno da se poboljša privredna situacija u BiH i okruženju što bi dovelo i do rasta potrošnje i potražnje za električnom energijom.

I pored određenih problema sa snabdjevanjem ugljem i drugih negativnih okolnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je uspjela da ostvari 90% planirane proizvodnje te da u djelatnosti trgovine u 100 %-tnom iznosu realizuje ugovorene dugoročne isporuke. Započeto je sa provedbom niza mjera na povećanju efikasnosti u poslovanju u skladu sa zahtjevima i ciljevima, odnosno poslovnom politikom Društva.

Prezentirane informacije u ovom Izvještaju mogu poslužiti za realno i objektivno sagledavanje rezultata poslovanja u protekloj godini, te donošenje poslovnih odluka koje bi vodile prema poboljšanju ukupnih rezultata poslovanja u narednom periodu, s ciljem dugoročno održive uspješnosti i razvoja kompanije u uslovima tržišne orijentacije i konkurencije, uz povećanje efikasnosti i uvažavanje međunarodnih standarda zaštite okoline.

2. STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljem tekstu EP BiH ili Društvo) je elektroprivredno društvo, koje obavlja djelatnosti: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje i trgovina električnom energijom.

EP BiH u svom sastavu ima 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.

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

Organi Društva su:

Skupština;
Nadzorni odbor;
Uprava i
Odbor za reviziju.

Upravljanje Društvom, u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima i Statutom, vrši Uprava Društva koju čine:

Generalni direktor,
Izvršni direktor za proizvodnju,
Izvršni direktor za distribuciju,
Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu,
Izvršni direktor za ekonomske poslove,
Izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove,
Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Društvo ima Sekretara Društva čije su nadležnosti utvrđene zakonom i Statutom.

Direkcija Društva je organizirana u sjedištu Društva radi obavljanja zajedničkih funkcija za potrebe Društva kao cjeline, te za potrebe pojedinih elektroprivrednih djelatnosti i zavisnih društava.

Ključni pokazatelji o Društvu

Opis		31.12.2015	Plan 2015	31.12.2014
Dionički kapital	mlrd.KM	2,237	2,237	2,237
Operativni prihod	mil.KM	946,1	975,1	943,9
Operativni rashod	mil.KM	772,6	816,0	774,7
EBITDA	mil.KM	173,5	159,1	169,2
		2015	plan	2014
Ukupan prihod	mil.KM	983,8	1.011,0	980,8
Prihod od prodaje el.energije	mil.KM	905,8	937,8	903,8
Ostali prihodi	mil.KM	78,0	73,2	77,0
Ukupni rashodi i troškovi	mil.KM	980,2	1.009,4	977,6
Amortizacija	mil.KM	170,9	169,9	168,9
Neto dobit	mil.KM	3,6	1,6	3,2
Opis		2015	plan	2014
Proizvodnja	GWh	6.909	7.651	7.404
Neto distribucija	GWh	4.134	4.024	3.991
Netarifna prodaja	GWh	2.454	2.963	2.784
Broj kupaca		740.913	738.461	733.600
Broj zaposlenih po svim kategorijama		4.652	4.910	4.957

3. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA

Najznačajnije aktivnosti za EP BiH koje su obilježile 2015. godinu su:

U oblasti djelatnosti proizvodnje

- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini iznosila je 6.909.5 GWh, a što je za 741,9 GWh ili 9,7% manje od planirane proizvodnje prema Elektroenergetskom bilansu za 2015. godinu. U odnosu na 2014. godinu ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini je manja za 494,1 GWh ili izraženo u procentima za 6,7%.
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u hidroelektranama (uključujući i male HE) u 2015. godini je 1.496,1 GWh i veća je za 23,8 GWh ili 1,6% u odnosu na planiranu prema EEB-u.
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u termoelektranama u 2015. godini je 5.413,4 GWh i manja je za 765,8 MWh ili 12,4% u odnosu na planiranu prema EEB-u.
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (uključujući i mHE) u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji iznosi 21,65%, od čega HE na Neretvi učestvuju sa 20,79%, a mHE u distributivnim podružnicama sa 0,86%.
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u termoelektranama u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji iznosi 78,35%, od čega TE Tuzla učestvuje sa 50,46%, a TE Kakanj sa 27,89%.
- Ukupna nabavka uglja u 2015. godini iznosila je 5.526.644 tona, a što je za 1.003.356 tona ili 15,37% manje u odnosu na ugovorenih 6.530.000 tona uglja. Za isti period prema EEB-u planirano je nabaviti 6.283.000 tona uglja, tj. 756.356 tona uglja je manje isporučeno u odnosu na planirane količine prema EEB-u.
- Za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u termoelektranama je ukupno utrošeno 5.589.700 tona uglja, od čega je u TE Tuzla utrošeno 3.755.431 tona uglja a u TE Kakanj 1.834.269 tona uglja. Od ukupne količine utrošenog uglja, 5.433.688 tona uglja ili 97,2% je utrošeno za proizvodnju električne energije, dok je 156.012 tona uglja ili 2,8% utrošeno za proizvodnju toplotne energije i tehnološke pare.
- Ukupni ostvareni specifični utrošak topline u termoelektranama iznosio je 11.660 kJ/kWh i manji je od planiranog specifičnog utroška topline za 10 kJ/kWh, ili za 0,1%. U odnosu na 2014. godinu ostvareni specifični utrošak topline u 2015. godini je smanjen za 255 kJ/kWh ili 2,1%
- Provođene su mjere propisane Zakonom i internim propisima iz oblasti zaštite zdravlja i sigurnosti na radu.

U oblasti djelatnosti distribucije

- Neto distributivna potrošnja ostvarena je u količini od 4.134,2 GWh, što je za 2,7% više od planirane neto distributivne potrošnje, a za 143,3 GWh ili za 3,6% više nego u 2014. godini.
- Distributivni gubici ostvareni su u količini od 409 GWh (plan 432 GWh), odnosno u procentu od 9,0% u odnosu na bruto distributivnu potrošnju (planirano 9,7%); također procenat distributivnih gubitaka je smanjen i u odnosu na ostvareni procenat za 2014. godinu koji iznosi 9,14%
- Provedene aktivnosti prelaska objekata distributivne mreže sa 10 kV naponskog nivoa na 20 kV naponski nivo.
- Priprema objekata za uvođenje u SCADA/DMS/OMS sistem.
- Proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja.
- Redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu.
- Redovne aktivnosti poboljšanja kvalitete napajanja el. energijom postojećih krajnjih korisnika.
- Redovne aktivnosti rješavanja pitanja subpotrošnje.

U oblasti djelatnosti snabdijevanja

- ukupna isporuka električne energije krajnjim kupcima ostvarena je u količini od 4.579,5 GWh, što je za 55 GWh ili za 1,2% više od planirane ukupne potrošnje, a za 3,5% više nego u 2014. godini.
- realizovana je Odluka o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije domaćinstvima i stimulaciji energetske efikasnosti.
- realizovane su aktivnosti za projekat Energetske efikasnosti u djelatnosti snabdijevanja i trgovine.
- realizovan je ugovor sa BH Poštom na projektima transfera uplata i printanja, kovertiranja i dostave računa kupcima električne energije kojim je obuhvaćeno 380.000 kupaca tj. oko 50% svih kupaca.
- ostvaren je stepen naplate od 99,0% za 2015. godinu (bez salda potraživanja iz ranijih godina), a 95,0% (sa saldom potraživanja iz ranijih godina) posmatrajući odnos fakturisanog i ukupno naplaćenog prihoda u tekućoj godini.
- utvrđene su cijene snabdijevanja kvalifikovanih kupaca koji nisu pod javnim snabdijevanjem EPBiH za 2016. godinu, kao i cijena usluga javnog snabdjevača EPBiH za 2016. godinu koja je potvrđena Odlukom FERK-a.
- donešeno je Uputstvo o evidentiranju vlastite potrošnje električne energije u EPBiH, te je kreirana nova kategorija evidentiranja potrošnje „Vlastita potrošnja“ u aplikacije SOEE i SAP, a u skladu sa preporukama Uprave za indirektno oporezivanje; isto se primjenjuje od početka 2016. godine
- vođene su aktivnosti za nabavku novog informacionog sistema za obračun i produkciju računa za potrebe djelatnosti snabdijevanja (pripremljena TD i objavljen tender).
- realizovane aktivnosti na provođenju Zakona o finansijskoj konsolidaciji privrednih društava FBiH.
- realizacija aktivnosti vezano za obnovljive izvore energije.
- realizovan projekat uvođenja usluge „e-račun“.
- kreirani su i zaključeni ugovori o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS) sa EP HZHB i MH ERS, kao i ugovori sa industrijskim elektranama;
- redovno, kontinuirano praćenje realizacije odluke Vlade FBiH o subvencioniranju kupaca električne energije kao i informisanje resornog ministra o broju korisnika, periodu korištenja i ukupnom iznosu odobrenih i isplaćenih subvencija.
- vođene aktivnosti na restrukturiranju djelatnosti snabdijevanja i otvaranju tržišta el. energije.
- realizovane aktivnosti na zaključenju godišnjih ugovora o snabdijevanju električnom energijom sa svim kvalifikovanim kupcima koji se ne snabdijevaju u okviru javnog snabdijevanja.

U oblasti djelatnosti trgovine

- ukupna prodaja električne energije ostvarena je u količini od 2.454,0 GWh, što je za 509,1 GWh ili za 17,2% manje od planirane prodaje, odnosno za 329,8 GWh ili za 11,8% manje od ostvarene prodaje u 2014. godini.
- prihod od prodaje električne energije ostvaren je u iznosu od 191,7 mil. KM, što je za 42,39 mil. KM ili 18,1% manje od planiranog prihoda; ujedno to je za 56,51 mil. KM ili za 22,8% manje od ostvarenog prihoda od prodaje električne u 2014. godini (uglavnom zbog manjih cijena električne energije na tržištu i nedovoljnih isporuka uglja za potrebe termoelektrana).
- djelatnost trgovine ostvarila je zbirni prihod (prihod od prodaje el. energije na tržištu, prihod od pomoćnih usluga i prihod od prodaje el. energije na mjestima razmjene energija sa ERS i EP HZHB) u iznosu od 220,6 mil. KM, što je za 37,84 mil. KM ili 14,6% manje od planiranog ukupnog prihoda, odnosno za 32,01 mil. KM ili 12,7% manje od ostvarenog ukupnog prihoda u 2014. godini.
- realizovani su godišnji ugovori za prodaju električne energije na tržištu u količini od 1.641,6 GWh, odnosno u ukupnom iznosu od 139,68 mil. KM (stepen realizacije isporuke energije i naplate isporučenih količina energije je 100%).
- realizovana je kratkoročna prodaja električne energije u količini od 583,42 GWh (za 552,2 GWh, ili za 48,6% manje od plana), odnosno u ukupnom iznosu od 52,01 mil. KM (za 42,39 mil. KM, ili za 44,9% manje od plana).
- ukupna kupovina električne energije ostvarena je u količini od 452,0 GWh, što je za 301,8 GWh ili za 300,9% više od planirane kupovine, uglavnom za potrebe popravljavanja stanja zaliha uglja na depoiima termoelektrana i za sanaciju prinudnih ispada iz pogona termo blokova.

- ukupni troškovi za kupovinu električne energije ostvareni su u iznosu od 42,86 mil. KM, što je za 21,70 mil. KM ili za 202,6% više od planiranih troškova (u planu nisu predviđeni troškovi za kupovinu električne energije na tržištu radi smanjenih isporuka uglja za potrebe termoelektrana).
- intenzivirane su aktivnosti kupoprodaje električne energije na tržištu, čime je ostvarena zarada u iznosu od oko 0,4 mil. KM (u drugoj polovini 2015. godine).
- realizovane su sve obaveze iz licenci i u potpunosti zadovoljeni uslovi iz licenci FERK-a i DERK-a, a u vezi sa snabdijevanjem električnom energijom drugog reda i sa međunarodnom trgovinom.
- vršena je kontinuirana analiza tržišta za plasman električne energije na kratkoročnoj osnovi, ali i za kratkoročnu kupovinu električne energije za sanaciju smanjenih isporuka uglja i popravljivanja stanja na depovima kod termoelektrana.
- vršena je neprekidno aktivna potpora procesima uspostave novih Tržišnih pravila, novog Koncepta pomoćnih usluga i mehanizma balansiranja elektroenergetskog sistema BiH.

U oblasti ekonomskih poslova

Najznačajnije aktivnosti iz oblasti ekonomskih poslova su:

- u potpunosti je održana likvidnost Društva, uz redovno ispunjavanje obaveza prema rudnicima i drugim dobavljačima, budžetskim organizacijama, zaposlenim i kreditorima;
- obezbjeđena je adekvatna disperzija rizika u smislu rasporeda depozita kod poslovnih banaka
- u sklopu aktivnosti upravljanja novcem Društva, blagovremeno rađene projekcije i izvještaji o realizaciji novčanog toka (*cash flow*)
- na vrijeme urađeno i nadležnim organima Društva upućeni Polugodišnji i kvartalni izvještaji o poslovanju,
- dorađeni i pravovremeno distribuirani mjesečni izvještaji o poslovanju (Društvo i poslovanje), a uvedeno je i mjesečno izvještavanje o zalihama;
- u skladu sa zakonskim promjenama i podjeli po vrstama snabdijevanja, dopunjen je kontni plan, a napravljena izmjena u planskim stavkama troškova i rashoda sa ciljem logičnijeg praćenja i klasifikacije troškova, što je značajno i kontekstu priprema za formiranje ODS-a
- vršena je aktivna računovodstvena podrška Upravi te drugim internim i eksternim korisnicima uz ažurno evidentiranje poslovnih promjena
- aktivno učešće u radu stručnih timova u procesu formiranja ODS-a, pri čemu je pružena adekvatna podrška dostavom odgovarajućih računovodstvenih podataka (izvještaji o sredstvima, obavezama, potraživanjima itd.)
- vršena je aktivna saradnja sa revizorskim institucijama; a veliki obim poslova (posebno u zadnjem kvartalu godine) odnosio se na realizaciju preporuka Odjela za internu reviziju
- svi finansijski izvještaji i druge obaveze u sklopu finansijskog poslovanja su podneseni na vrijeme (polugodišnji i godišnji obračun, mjesečne PDV prijave Konsolidovani izvještaj za Koncern)
- po prvi put nakon dugo godina Plan poslovanja Društva je pripremljen i usvojen prije početka prve planske godine

U oblasti pravnih i kadrovskih poslova

Najznačajnije aktivnosti iz oblasti pravnih i kadrovskih poslova su:

- aktivnosti na zastupanju EPBiH u postupcima pred sudovima u BiH,
- aktivnosti na izradi i analizi normativnih akata, odnosno učešće u rješavanju zahtjeva zavisnih društava-rudnika uglja, kao i u pripremi akata zavisnih društava-rudnika uglja,
- registracija i poslovi registracije vezanih za poduzimanje aktivnosti izmjene lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje svih podružnica,
- rješavanje imovinsko-pravnih odnosa za nekretnine Društva u inostranstvu,
- harmonizacija akata zavisnih društava sa aktima Vladajućeg društva, kao i priprema i izrada uputstava, odluka, smjernica i dr,
- aktivnosti i poslovi iz oblasti upravljanja ljudskim resursima, kadrovskih poslova i radnih odnosa na nivou Društva, uz kontinuirano praćenje trendova u oblasti upravljanja ljudskim potencijalima

- učešće u izradi općih akata i izrada akata sistema kvaliteta vezano za strateško upravljanje ljudskim resursima, obrazovanje, radne odnose i kadrovske poslove na nivou Društva,
- aktivnosti i poslovi vezani za zapošljavanje i ostvarivanje prava iz rada i po osnovu rada, izrada ugovora o radu i svih drugih pojedinačnih akata iz oblasti radnih odnosa,
- razvoja kadrova, obučavanje zaposlenika, on - line učenje (pokrenut je i Edukacioni portal)
- aktivnosti na utvrđivanju potreba Društva za dodjelom novih stipendija,
- aktivnosti na provođenju pismenih ponuda za sporazumni prestanak ugovora o radu uz isplatu podsticajnih otpremnina,
- zastupanje Društva u radnim sporovima i ostale aktivnosti

U oblasti kapitalnih investicija

Realizovane aktivnosti su se odnosile na pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije i to na:

- izradi investiciono tehničke dokumentacije,
- pribavljanju potrebnih dozvola i saglasnosti te ishodomvanju načelnih odobrenja za građenje,
- vođenje postupaka za dodjelu koncesija i eksproprijaciju zemljišta,
- zatvaranju finansijske konstrukcije,
- angažovanje konsultanata,
- pripremu tenderske dokumentacije za izbor projektnog partnera, odabir izvođača radova i isporučilaca opreme.

➤ Priprema izgradnje termoelektrana

- Blok 7 – 450 MW u TE Tuzla,
- Blok 8 – 300 MW u TE Kakanj.

➤ Priprema izgradnje hidroelektrana

- HE Vranduk,
- HE Una Kostela – Aneks,
- HE Janjići,
- HE Kruševo sa HE Zeleni Vir,
- HE Kovanići,
- HE Babino selo,
- HE Ustikolina,
- HE Tegare i HE Kozluk.

➤ Priprema izgradnje malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije

- MHE na slivu rijeke Neretvice,
- VE Podveležje.

Planom poslovanja Društva za period 2016-2018. godina predviđen je početak izgradnje gotovo svih navedenih objekata, a neki objekti bi do kraja tog perioda trebali biti i završeni te stavljeni u funkciju.

U oblasti razvoja

Provođene su aktivnosti na izradi nacrtu planskih dokumenata, statuta i pravilnika u vezi prestrukturiranja EP BiH, izdvajanje distributivne djelatnosti (uz formiranje Operatora Distributivnog Sistema).

- Primjena modela internih cijena,
- Izrađen i usvojen Cjenovnik za interni obračun 2015. godinu ,
- aktivnosti na konceptu prenosa imovine koja se kao ulog EP BiH treba prenijeti u ZD ODS i alokaciji sredstava po elektroprivrednim djelatnostima EP BiH sa pravnom izdvojenom djelatnošću distribucije.
- aktivnosti u oblasti reinžinjeriniga poslovnih procesa
- elaborat „Koncept sveobuhvatnog upravljanja zalihama u EP BiH“

- u oblasti strateškog razvoja učešće u izradi studija opravdanosti u djelatnosti distribucije i snabdijevanja, kao i djelatnosti proizvodnje i oblasti rudarstva
- aktivno učešće u pripremi izrade Nacionalnog plana za smanjenje emisija – NERP

Realizacija okolinske politike i planova zaštite okoline

Realizacija okolinske politike i planova zaštite okoline odnosi se na:

- izbor najboljih raspoloživih tehnika i tehnologija,
- kogeneraciju, kosagorijevanje i optimizacija proizvodnje električne i toplotne energije,
- korištenje obnovljivih izvora energije i efikasno korištenje fosilnih goriva,
- povećanje energijske efikasnosti u proizvodnji, distribuciji i snabdijevanju,
- implementacija ekoloških zahtjeva u okviru istraživanja, projekata i inženjeringa,
- procjena rizika i mogućih incidentnih uticaja na okolinu, adekvatno upravljanje štetnim, opasnim i otpadnim materijalima i sl.

U oblasti općih poslova

Najznačajnije aktivnosti u dijelu općih poslova EP BiH:

- kontinuirano vršene aktivnosti na zaštiti od požara i sigurnosti rada zaposlenika,
- kontinuirano vršene aktivnosti na zaštiti tajnih podataka, informacija i poslovanja u EP BiH,
- provođenje aktivnosti za realizaciju ciljeva prema zahtjevima standarda ISO 27001:2005,
- periodični ljekarski pregledi zaposlenika na radnim mjestima sa posebnim uslovima rada i opreme lične zaštite na radu i sredstava za rad, kao i provedeno djelimično ispitivanje fizičkih, hemijskih i bioloških štetnosti i mikroklima u radnoj sredini u skladu sa zakonskom regulativom, kao i pregled strujnih krugova i gromobranskih instalacija.

U oblasti IKT-a

- obezbjeđivanje operativne podrške poslovnim procesima na proaktivan način uspostavljenjem korisničkih servisa koji će poboljšati performanse poslovnih procesa
- obezbjeđivanje IKT infrastrukturne i servisne osnove za uvođenje novih servisa, a u cilju podrške:
 - uspješnom vođenju, upravljanju i održavanju elektroenergetskog sistema
 - efikasnom provođenju svih poslovnih procesa i planiranju razvoja elektroenergetskog sistema
- Izgradnja IKT infrastrukture u skladu sa zakonskom regulativom i propisima Regulatorne agencije za komunikacije, te politikom sigurnosti IKT sistema
- obezbjeđivanje integriteta informacije u IKT sistemu (jedinствен unos informacije i njena višestruka upotreba) kroz konsolidaciju tehničkog i poslovnog informacionog sistema
- IKT podrška po servisno orijentiranom modelu, u poslovnom (informacioni i telekomunikacijski servisi) i tehničkom segmentu na bazi kataloga IKT servisa pod jednakim uslovima unutar podružnica elektrodistribucije i proizvodnje, direkcije i rudnika uglja
- kontinuirano poboljšavanje sistema za upravljanje servisima
- izgradnja sistema za upravljanje informacionom sigurnošću u skladu sa ISO 27001 standardom
- aktivno učešće u realizaciji IKT projekata u ZD – rudnicima uglja, na razvoju IKT sistema
- aktivno učešće u realizaciji razvojnih i kapitalnih projekata.

4. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA

Društvo je u 2015. godini pratilo i u bitnom dijelu primjenilo sve preporuke utvrđene Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj SD-7863/12-25/3 od 20.04.2012. godine. U Kodeksu korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo uvažene su specifičnosti koje proizilaze iz činjenice da je Društvo javno preduzeće, na koje se primjenjuje i Zakon o javnim preduzećima u Federaciji BiH.

U 2015. godini su blagovremeno izvršavane sve obaveze koje se odnose na objavu informacija predviđenih Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanju na tržištu vrijednosnih papira (Službene novine F BiH broj 35/13). U toku je izrada dodatnih procedura i uspostava mehanizama u postupanju sa povlaštenim informacijama (tačka 2.5. Kodeksa korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo).

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je dioničko društvo. Prema zadnjoj listi dioničara koju je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo tražila od Registra vrijednosnih papira, za potrebe održavanja Trideset i sedme Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, koja je održana dana 29.12.2015. godine, Društvo je na dan 27.11.2015. godine imalo 2563 dioničara. Na taj dan prvih deset dioničara su:

Redni broj	Dioničar	Broj dionica	Udio (%)
1.	Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,3691
2.	ZIF „Big – Investiciona grupa“ d.d. Sarajevo	647.820	2,0561
3.	ZIF HERBOS FOND d.d. Mostar	210.300	0,6691
4.	ZIF „Naprijed“ d.d. Sarajevo	196.128	0,6225
5.	Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	187.117	0,5939
6.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	185.258	0,5880
7.	ZIF „prevent INVEST „ d.d. Sarajevo	184.912	0,5869
8.	ZIF „BONUS“ d.d. Sarajevo	150.704	0,4783
9.	UniCredit bank d.d. Mostar	133.154	0,4226
10.	ZIF „MI – GROUP“ d.d. Sarajevo	114.222	0,3625

Društvo je u 2015. godini održalo četiri Skupštine Društva. Obavještenja o sazivanju Skupštine Društva su objavljivana u dnevnim novinama i web stranici Društva. Materijali za Skupštinu Društva su objavljivani na web stranici Društva, kao i donesene odluke na održanim Skupštinama.

U skladu sa Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanju na tržištu vrijednosnih papira (Službene novine FBiH broj 35/13) izvještaji o događaju koji bitno utiču na finansijsko poslovanje su objavljeni na web stranici Društva i na web stranici Sarajevske berze – burze vrijednosnih papira (SASE).

Nadzorni odbor se sastoji od sedam članova, koje je izabrala Skupština Društva. Dana 26.08.2015. godine je istekao mandat Nadzornom odboru Društva, u sastavu:

- dr.sci Enver Agić, - predsjednik Nadzornog odbora
- mr.sci Jakub Dinarević, - član Nadzornog odbora
- Selvedin Subašić, - član Nadzornog odbora
- dr.sci Bahrudin Šarić, - član Nadzornog odbora
- Davorin Korać, - član Nadzornog odbora
- Nedžad Bukvar, - član Nadzornog odbora
- Fejsal Hrustanović, - član Nadzornog odbora

Trideset i šesta Skupština Društva je 26.08.2015. godine imenovala Nadzorni odbor u sastavu:

- dr.sci Enver Agić - (od strane Nadzornog odbora imenovan za predsjednika Nadzornog odbora)

- dr.sc Milenko Obad – član Nadzornog odbora,
- Selvedin Subašić - član Nadzornog odbora
- dr.sci Izudin Džafić - član Nadzornog odbora
- Elvir Nezirević - član Nadzornog odbora
- mr.sci Jakub Dinarević - član Nadzornog odbora
- Tarik Karić - član Nadzornog odbora

Šest članova Nadzornog odbora je imenovano ispred državnog kapitala, u svojstvu vršilaca dužnosti do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca, a jedan član Nadzornog odbora je imenovan ispred grupe malih dioničara, na period od četiri godine od dana imenovanja (Tarik Karić).

Nakon isteka perioda od tri mjeseca na koji su imenovani članovi Nadzornog odbora ispred državnog kapitala, Trideset i sedma Skupština Društva, održana 29.12.2015. godine je imenovala šest članova Nadzornog odbora, također, u svojstvu vršilaca dužnosti, do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca. Od tada Nadzorni odbor djeluje u slijedećem sastavu:

- Adnan Terzić - predsjednik
- dr.sc Izet Žigić - član
- dr.sc Milenko Obad - član
- mr.sc Jakub Dinarević - član
- Kerim Balta - član
- Sead Rešidbegović - član
- Tarik Karić – član.

Ni jedan član Nadzornog odbora nije dioničar Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva i radi na osnovu Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima, Statuta Društva i Poslovnika o radu Nadzornog odbora. U toku 2015. godine održana je konstituirajuća, 16 redovnih i 5 vanrednih sjednica Nadzornog odbora. Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2015. godini je u Izvještaju o radu Nadzornog odbora za 2015. godinu.

Odbor za reviziju se sastoji od 3 člana, koje je, na prijedlog Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, imenovala Dvadesetpeti Skupština Društva održana dana 20.04.2012.godine, u slijedećem sastavu:

1. Sadija Sinanović, predsjednik,
2. Dr. Mirsad Kikanović, član,
3. Suljo Kasapović, član.

Članovi Odbora za reviziju nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Saglasno obavezi iz Zakona o javnim preduzećima, Odbor za reviziju podnosi Nadzornom odboru mjesečne izvještaje o svom radu. Bliži opis aktivnosti Odbora za reviziju u 2015. godini je u Izvještaju o radu Odbora za reviziju za 2015. godinu.

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje je imenovao Nadzorni odbor Društva. Dana 31.08.2015. godine je istekao mandat Upravi Društva u sastavu:

- | | |
|-----------------------------|--|
| 1. dr. Elvedin Grabovica, | Generalni direktor |
| 2. Senad Sarajlić, | Izvršni direktor za proizvodnju |
| 3. Admir Anđelić, | Izvršni direktor za distribuciju |
| 4. mr.sci Mirsad Šabanović, | Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu |

- | | |
|--------------------------|--|
| 5. Edib Bašić, | v.d. Izvršnog direktora za ekonomske poslove |
| 6. Mensura Zuka, | Izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove |
| 7. mr.sci Amil Kamenica, | Izvršni direktor za kapitalne investicije |

Na sjednici održanoj 31.08.2015. godine, Nadzorni odbor je imenovao slijedeće članove Uprave Društva kao vršioca dužnosti na period do 6 (šest) mjeseci, odnosno do okončanja konkursne procedure:

- Bajazit Jašarević - vršilac dužnosti Generalnog direktora,
- dr.sc Nevad Ikanović - vršilac dužnosti Izvršni direktor za proizvodnju,
- Admir Anđelić - vršilac dužnosti Izvršnog direktora za distribuciju,
- mr. sc. Samir Selimović – vršilac dužnosti Izvršnog direktora za snabdijevanje i trgovinu,
- Muhamed Ražanica, – vršilac dužnosti Izvršnog direktora za ekonomske poslove,
- Mensura Zuka – vršilac dužnosti Izvršnog direktora za pravne i kadrovske poslove,
- mr.sci. Besim Imamović- vršilac dužnosti Izvršnog direktora za kapitalne investicije.

Članovi Uprave nisu dioničari Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo. Ni jedan član Uprave nema u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo. Uprava organizuje rad i rukovodi poslovanjem i vodi poslove Društva saglasno pozitivnim propisima, Statutu Društva i Poslovniku o radu.

Događaj nakon izvještajnog perioda: Nadzorni odbor Društva je na sjednici održanoj 20.01.2016. godine donio odluke o razrješenju vršioca dužnosti izvršnog direktora za snabdijevanje i trgovinu i vršioca dužnosti izvršnog direktora za kapitalne investicije i donio odluke o imenovanju novih vršilaca dužnosti izvršnog direktora za snabdijevanje i trgovinu i vršioca dužnosti izvršnog direktora za kapitalne investicije na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do šest mjeseci i to:

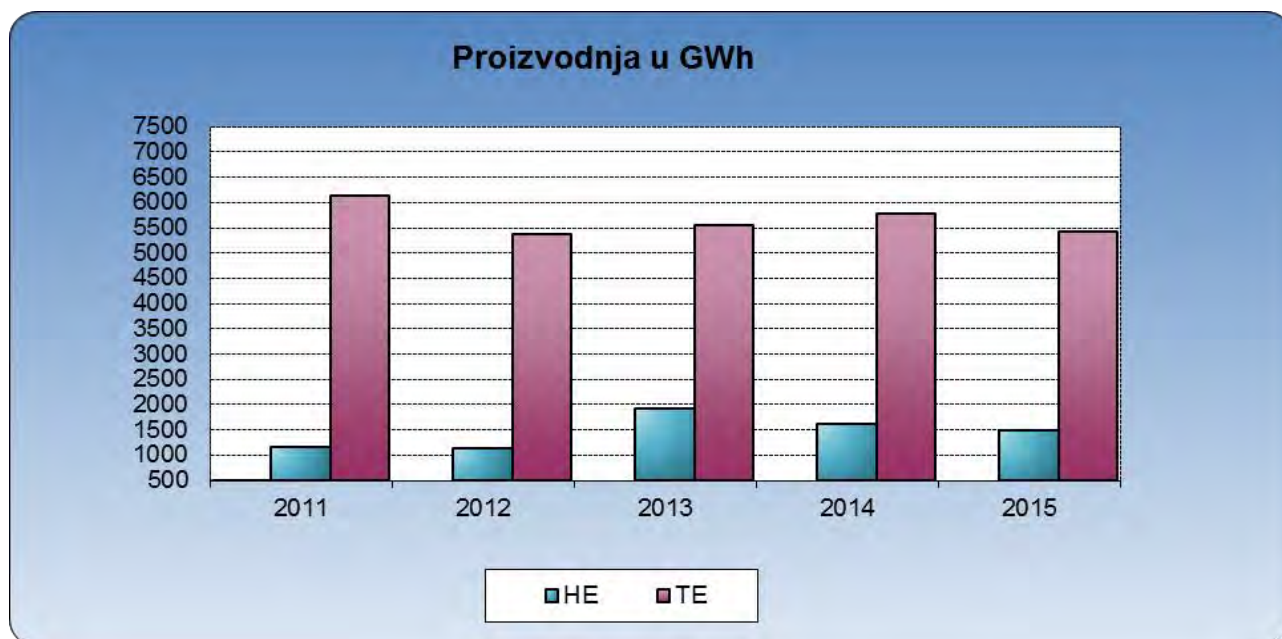
- mr.sci. Džemo Borovina – vršilac dužnosti Izvršnog direktora za snabdijevanje i trgovinu,
- dr.sc. Senad Salkić – vršilac dužnosti Izvršnog direktora za kapitalne investicije

5. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

Rad elektroenergetskog sistema EP BiH u 2015 godini karakterišu:

- proizvodnja električne energije manja od bilansom planirane za 9,7%, a za 6,7% manja od proizvodnje u 2014 godini; (bitno je napomenuti da proizvodnja u 2015 godini od 6909,5 GWh predstavlja šesto ostvarenje po veličini pripadajućih proizvodnih jedinica još od 1991. godine);
- ukupna potrošnja električne energije veća od planirane za 53,5 GWh ili za 1,1%, a za 179,3 GWh ili za 3,6% veća od ukupno ostvarene potrošnje u 2014. godini;
- nepovoljne hidrološke prilike (ostvareni dotoci vode hidroelektrana bili manji od planiranih za 132,4 GWh ili za 6,1%, a za 541,0 GWh ili za 21,0% manji od ostvarenih dotoka u hidrološki povoljnoj 2014. godini);
- ukupna nabavka uglja manja od bilansom planiranih količina za 12,0%, a za 4,9% manja od nabavke u 2014. godini;
- netarifna prodaja električne energije manja je od planirane za 509,2 GWh ili za 17,2%, a za 329,8 GWh ili za 11,8% manja u odnosu na ostvarenu prodaju u 2014. godini;
- u potpunosti zadovoljene sve potrebe krajnjih kupaca koje snabdijeva JP Elektroprivreda BiH u količini 4.583,7 GWh;
- realizovani godišnji ugovori u količini 1.641,6 GWh;
- realizovana kratkoročna prodaja električne energije u količini 583,4 GWh;
- realizovana prodaja po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji u količini od 206,1 GWh;
- realizovana prodaja električne energije u okviru sistema pomoćnih usluga u količini 22,9 GWh.

Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 6.909,5 GWh, što je za 741,9 GWh ili za 9,7% manje od planirane proizvodnje, a za 494,1 GWh ili za 6,7% manje od proizvodnje u 2014. godini.



Proizvodnja (u GWh)	2011	2012	2013	2014	2015
HE	1.157	1.141	1.924	1.617	1.496
TE	6.138	5.368	5.549	5.787	5.413
Ukupno	7.295	6.509	7.473	7.404	6.909

Hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i male hidroelektrane u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH) su proizvele 1.496,1 GWh, što je za 23,8 GWh ili za 1,6% više od Plana, ali za 120,5 GWh ili za 7,5% manje od ostvarene proizvodnje u 2014 godini. Veća proizvodnja hidroelektrana u odnosu na plan ostvarena je na račun značajno veće proizvodnje hidroelektrane Rama, ali i korištenjem zaliha energije iz akumulacije HE Jablanica.

Termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile su proizvodnju od 5.413,4 GWh, što je za 765,8 GWh ili za 12,4% manje od Plana, a za 373,6 GWh ili za 6,5% manje od proizvodnje TE u 2014. godini. Kod obje termoelektrane proizvodnja je realizovana ispod Plana s tim da je procenat ostvarenja plana proizvodnje kod TE Tuzla 93,1%, a kod TE Kakanj 79,2%. Glavni razlog za smanjenu proizvodnju termoelektrana bile su manje (u odnosu na Plan/EEB) zalihe uglja na početku godine, kao i manje isporuke uglja od strane rudnika u toku 2015. Osim toga, blok 3 u TE Tuzla je bio neraspoloživ (zbog kvara na turbini) od 01.09.2014. godine do 24.11.2015 godine (što nije bilo planirano).

Od ukupne proizvodnje za 2015. godinu, 78% odnosi na proizvodnju termoelektrana dok se 22% odnosi na proizvodnju hidroelektrana što je povoljniji hidro-termo odnos u poređenju sa Planom.

PROIZVODNJA odnos (%)		2015	Plan 2015	2014	2013
hidroelektrane		22%	20%	22%	26%
termoelektrane		78%	80%	78%	74%

Ukupna potrošnja električne energije obuhvata bruto distributivnu potrošnju, potrošnju direktnih potrošača i električnu energiju za pokrivanje prenosnih gubitaka. U 2015. godini, ukupna potrošnja električne energije ostvarena je u količini od 5.132,7 GWh, što je za 53,5 GWh ili za 1,1% više od Plana, a 179,3 GWh ili za 3,6% više od potrošnje u 2014. godini.

Od ukupne potrošnje od 5132,7 GWh:

- bruto distributivna potrošnja iznosi 4.542,8 GWh (više od Plana za 1,9%),
- potrošnja direktnih potrošača (krajnji kupci na 110 kV naponu) je 449,6 GWh (manje od Plana 10,1%)
- gubici na mreži prenosa u količini od 140,3 GWh (viši od Plana 14,6%)

Bruto distributivnu potrošnju od 4.542,8 GWh čine neto distributivna potrošnja od 4.134,2 GWh i distributivni gubici u količini od 408,6 GWh. Procenat distributivnih gubitaka odnosu na bruto distributivnu potrošnju je 9,00% što je bolje od planiranog procenta (9,70%). Kod svih distributivnih podružnica je procenat distributivnih gubitaka bio ispod planiranog. U odnosu na 2014.godinu distributivni gubici su bili veći za 1,7%.

U 2015.godini. je iz elektroenergetskog sistema JP Elektroprivreda BiH isporučeno 1.769,0 GWh, (prodato 2.454,0 GWh, kupljeno 685,0 GWh), a po drugim osnovama isporučeno 3,1 GWh. Ukupna količina netarifne prodaje iznosila je 2.454,0 GWh što je za 509,2 GWh ili za 17,2 % manje od Plana, a za 11,8% manje u odnosu na 2014. godinu.

Od ukupne netarifne prodaje:

- 1.641,6 GWh se odnosi na godišnje ugovore
- 583,4 GWh na kratkoročne aranžmane
- 206,1 GWh na ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) sa EP HZ HB i ERS
- 22,9 GWh na prodaju po osnovu pomoćnih usluga

U 2015. godini kupljena je količina električne energije od 685,0 GWh od čega je kupljeno

- 217,5 GWh po osnovu ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) sa EP HZ HB i ERS
- 345,1 GWh putem kratkoročnih aranžmana u cilju sanacije stanja na depoima uglja u TE i sanacije elektroenergetskih prilika pri havarijskim izlascima termoblokova iz pogona
- 21,5 GWh energije u vezi pomoćnih usluga
- 100,9 GWh od neovisnih proizvođača (pretežno male HE)

REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA PERIOD I-XII 2015. GODINE

JP Elektroprivreda BiH	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	u odnosu na Plan 2015	u odnosu na 2014
	2015	2015	2014	promjena	promjena
	GWh	GWh	GWh	%	%
1. PROIZVODNJA	6.909,5	7.651,5	7.403,6	-9,7	-6,7
Hidroelektrane	1.496,1	1.472,3	1.616,6	1,6	-7,5
- HE na Neretvi	1.436,3	1.408,4	1.542,6	2,0	-6,9
- male HE	59,8	63,9	74,0	-6,4	-19,2
Termoelektrane	5.413,4	6.179,2	5.787,0	-12,4	-6,5
- TE Tuzla	3.486,5	3.746,7	3.668,4	-6,9	-5,0
- TE Kakanj	1.926,9	2.432,5	2.118,6	-20,8	-9,0
2. PRIJEM (kupovina, razmjena)	703,8	398,8	349,8	76,5	101,2
3. RASPOLOŽIVO (1+2)	7.613,2	8.050,2	7.753,3	-5,4	-1,8
4. POTROŠNJA	5.132,7	5.079,1	4.953,5	1,1	3,6
Bruto distributivna potrošnja	4.542,8	4.456,4	4.392,6	1,9	3,4
Direktni potrošači	449,6	500,3	442,8	-10,1	1,5
Prenosni gubici	140,3	122,4	118,1	14,6	18,8
5. PRODAJA, razmjena, korekcija	2.480,6	2.971,1	2.799,9	-16,5	-11,4
UKUPNE POTREBE (4+5)	7.613,2	8.050,2	7.753,3	-5,4	-1,8

6. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BIH U 2015 GODINI						
BILANS USPJEHA PO PLANSKIM STAVKAMA u hiljadama KM		2015	plan 2015	2014	index 15/pl	index 15/14
		1	2	3	4	5
1	Prihodi od prod.e.l. energije i pom.usluga	905.805	937.802	903.810	96,6	100,2
	-prihod od prodaje krajnjim kupcima EP BiH	685.218	679.377	651.207	100,9	105,2
	- kupci na 110 kV	47.391	54.146	46.858	87,5	101,1
	- kupci na 35 kV	30.921	34.334	32.234	90,1	95,9
	- kupci na 10 kV	121.448	113.992	113.881	106,5	106,6
	- kupci na 0,4 kV domaćinstva	308.130	304.653	290.958	101,1	105,9
	- kupci na 0,4 kV ostala potrošnja	157.738	152.002	147.584	103,8	106,9
	- kupci na 0,4 kV javna rasvjeta	12.724	12.903	12.523	98,6	101,6
	- neovlaštena potrošnja (svi naponi na distributivnoj mreži)	721	1.047	1.235	68,9	58,4
	- prihod od nefakturisane električne energije	6.144	6.300	5.933	97,5	103,5
	-prihod od prodaje drugim kupcima u BiH	197.499	220.629	206.169	89,5	95,8
	-prihod od izvoza električne energije	18.337	32.816	42.028	55,9	43,6
	-prihod od prodaje rezerve snage i pomoćnih usluga	4.751	4.980	4.407	95,4	107,8
2	Prihod od prod.tehn.pare i topl. en. i nus proizvoda	14.403	15.181	13.444	94,9	107,1
	-prihod od tehnološke pare	3.025	3.601	3.159	84,0	95,8
	-prihod od toplotne energije	9.990	9.914	8.713	100,8	114,7
	-prihod od prodaje ostalih spor. i nus proiz.	1.388	1.666	1.572,4	83,3	88,3
3	Prihodi od prodaje materijala i usluga	25.915	22.062	26.690	117,5	97,1
4	Prihod od finansiranja	8.207	8.999	10.568	91,2	77,7
5	Ostali prihodi	29.507	26.966	26.283	109,4	112,3
	UKUPNO PRIHODI (1 do 5)	983.837	1.011.010	980.796	97,3	100,3
6	Materijal za proizvodnju el. energije	334.367	388.071	369.191	86,2	90,6
7	Materijal za održavanje	13.522	17.651	15.439	76,6	87,6
8	Ostali troškovi materijala	6.529	7.081	6.817	92,2	95,8
9	Troškovi prevoza uglja	23.329	28.567	24.791	81,7	94,1
10	Usluge održavanja	15.892	18.820	16.275	84,4	97,7
11	Sistemske studije	547	700	269	78,2	203,2
12	Premije osiguranja	4.480	4.568	4.581	98,1	97,8
13	Drugi troškovi usluga	8.766	10.824	8.195	81,0	107,0
14	Troškovi amortizacije	170.940	169.897	168.929	100,6	101,2
15	Troškovi prenosa el.energije	49.263	48.261	46.534	102,1	105,9
16	Plate i naknade plata	155.227	156.235	157.493	99,4	98,6
17	Drugi troškovi rada	28.647	28.381	28.307	100,9	101,2
18	Vodoprivredne naknade	25.207	21.329	26.868	118,2	93,8
19	Dažbine za zemljište i ostalo (razne dažbine,naknade i članarine)	24.898	26.995	16.894	92,2	147,4
20	Drugi troškovi poslovanja	8.339	10.446	9.146	79,8	91,2
21	Finansijski troškovi i rashodi	10.082	7.192	9.526	140,2	105,8
22	Drugi rashodi	88.621	59.874	57.655	148,0	153,7
23	Troškovi rezervisanja	11.544	4.527	10.651	255,0	108,4
	UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)	980.202	1.009.420	977.561	97,1	100,3
	NETO DOBIT	3.636	1.590	3.235	228,7	112,4

6.1. Prihodi

Ukupno ostvareni prihod JP Elektroprivreda BiH za 2015. godinu iznosi 983,84 mil. KM i manji je od planiranog za 27,17 mil. KM ili za 2,7%, a može se reći da je u nivou ostvarenog prihoda u 2014. godini.

6.1.1 Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga

U strukturi ukupnog ostvarenog prihoda najveći dio čini *prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga* u iznosu 905,81 mil. KM ili 92,1% ukupnih prihoda Društva za 2015. godinu.

Ovi prihodi se odnose na prihod od :

- prodaje krajnjim kupcima EP BiH u iznosu od 685,22 mil. KM,
- prodaje drugim kupcima u BiH u iznosu od 197,50 mil. KM,
- izvoza električne energije u iznosu 18,34 mil. KM i
- pomoćnih usluga u iznosu 4,75 mil. KM.

Struktura prihoda od prodaje električne energije sa količinama, prihodom, prosječnim cijenama te učešćem u prihodu data je u tabeli *Struktura prodaje električne energije* gdje su data odgovarajuća poređenja sa Planom i ostvarenjem za prethodnu godinu.

6.1.1.1 Prihod od prodaje električne energije krajnjim kupcima

Ovaj segment prihoda odnosi se na kupce (pravna i fizička lica) koji su krajnji potrošači el. energije koju im isporučuje JP Elektroprivreda BiH, a realizuje se kroz djelatnost snabdjevanja. Isti čine:

- a) *prihod od tržišnog snabdjevanja* kupaca na različitim naponskim nivoima u ukupnom iznosu od 211,73 mil. KM i to:
 - *Kupci na 110 kV* naponu u iznosu od 47,39 mil. KM,
 - *Kupci na 35 kV* naponu u iznosu 30,92 mil. KM
 - *Kupci na 10 kV* naponu u iznosu 120,79 mil. KM i
 - *Javna rasvjeta* (0,4 kV napon) u iznosu 12,63 mil. KM.
- b) *prihod od javnog snabdjevanja* odnosi se na kupce koji se snabdjevaju na naponskom nivou od 0,4 kV u ukupnom iznosu od 465,87 mil. KM, a obuhvata kategorije *Domaćinstva* (iznos 308,13 mil. KM) i *Ostala potrošnja na 0,4 kV* (iznos 157,74 mil. KM).
- c) *prihod od rezervnog snabdjevanja* se odnosi na manji broj kupaca na 10 kV u iznosu 0,66 mil. KM i dio potrošnje Javne rasvjete (0,4 kV napon) u iznosu 0,09 mil. KM
- d) prihod po osnovu *cut-off-a* u iznosu od 6,14 mil. KM (po istom osnovu ostvaren je i rashod u iznosu 5,93 mil. KM)
- e) *prihod od neovlaštene potrošnje* iznosi 0,72 mil. KM od čega je 70% kod kategorije *Domaćinstva*

Prihod od prodaje krajnjim kupcima je bio veći od planiranog za 5,84 mil. KM ili 0,9%. Ovo je rezultat veće potrošnje kupaca iz kategorija *Domaćinstva*, *Ostala potrošnja na 0,4 kV naponu* i *Kupci na 10 kV naponu* gdje je potrošena količina energije bila veća u odnosu na Plan, ali i 2014. godinu. Kod kategorije *Javne rasvjete* potrošnja i prihod su ostvareni u nivou Plana, dok je prihod od kupaca na 35 kV naponu bio manji od planiranog za 10,0% zbog manje potrošene količine električne energije. Također, kod kategorije *Kupci na 110 kV naponu* ostvareni prihod je bio manji za 6,76 mil. KM ili 12,5% obzirom da su i potrošnja i prosječna prodajna cijena bili manji od planiranih za 10,1% odnosno 2,6%. Svih 5 kupaca iz ove kategorije je ostvarilo manju potrošnju u odnosu na Plan.

Kada su u pitanju prodajne cijene, ostvarena ukupna prosječna cijena kod svih krajnjih kupaca je bila 14,81 F/KWh što je vrlo blizu planske prosječne cijene (14,85 F/kWh). Nema većih odstupanja (sva su do 1%) od planskih cijena ni kod jedne kategorije osim *Kupaca na 110 kV naponu* gdje je ostvarena prosječna cijena (10,54 F/kWh) bila za 2,6% niža u odnosu na planiranu.

Kada se ostvareni prihod od krajnjih kupaca uporedi sa 2014. godinom primjetan je rast za 5,2% i to zbog rasta količine potrošnje za 3,5% kao i rasta prosječne prodajne cijene za 1,8%. Najveći procentualni rast potrošnje je ostvaren kod kategorija *Ostali kupci na 0,4 kV naponu* i *Kupci na 10 kV naponu* gdje iznosi

skoro 7% dok je prosječna cijena najviše uvećana kod kategorije Domaćinstva (za 3,8% veća u odnosu na cijelu 2014. godinu). Kod kupaca na 110 kV i 10 kV naponu prosječna prodajna cijena je bila čak i malo niža u odnosu na 2014. godinu. Treba napomenuti da su od januara 2015. godine na snazi novi tarifni stavovi za javno i tržišno snabdjevanje što je i ključni razlog povećanja prosječne prodajne cijene za krajnje kupce.

Ako iznose prihoda posmatramo po distributivnim podružnicama, kod svih podružnica je prihod bio veći od planiranog, s tim da je premašaj plana najizraženiji kod ED Sarajevo (4,4%) i ED Mostar (5,8%) dok kod ostale 3 podružnice premašaj na prelazi 1%.

U odnosu na 2014. godinu, kod svih ED podružnica je ostvaren porast obima prodaje i prihoda koji je procentualno najveći kod ED Mostar (fakturisana realizacija povećana za 10,3% u odnosu na 2014. godinu).

Iznosi, učešća i pokazatelji posmatrano po distributivnim podružnicama, a vezano za ostvarenje prihoda od krajnjih kupaca na distributivnoj mreži daju se u sljedećoj tabeli (podaci ne uključuju prihod od *neovlaštene potrošnje i prihoda po osnovu cut-off-a*):

<i>Podružnica / Pokazatelj</i>	<i>ED Bihać</i>	<i>ED Mostar</i>	<i>ED Sarajevo</i>	<i>ED Tuzla</i>	<i>ED Zenica</i>	<i>Ukupno</i>
<i>Iznos prihoda (mil. KM)</i>	69,32	33,23	208,31	164,02	156,08	630,96
Učešće prihod distr. kupci (%)	11,0	5,3	33,0	26,0	24,7	100,0
<i>Prodana količina (GWh)</i>	438,6	210,2	1357,0	1108,3	1015,9	4129,9
<i>Prosječna cijena (F/kWh)</i>	15,81	15,81	15,35	14,80	15,36	15,28

6.1.1.2 Prihod od prodaje električne energije na tržištu

Prihodi od prodaje električne energije na tržištu realizovan kroz djelatnost trgovine (prodaja kupcima koji nisu krajnji potrošači) ostvaren je u zbirnom iznosu od 215,84 mil. KM i manji je od Plana za 37,61 mil. KM ili 14,8%. Osnovni razlog je smanjena proizvodnja električne energije u termoelektranama kao posljedica nedovoljnih početnih zaliha i isporuka uglja te neraspoloživosti bloka 3 u TE Tuzla. Ovaj segment prihoda je značajno smanjen u odnosu na 2014. godinu (ostvareni prihod manji za 32,36 mil. KM) obzirom da je i proizvodnja bila manja u odnosu na tu godinu. Također, treba imati u vidu da je potrošnja krajnjih kupaca povećana, a što je ostavilo manje količine energije za prodaju na tržištu. Ukupna prosječna prodajna cijena za ovaj segment prodaje je iznosila 8,80 F/kWh što je 1,4% manje od prosjeka cijene za 2014. godinu, a pri tome je veća od planirane (ukupna planska prosječna cijena za 2015. godinu - 8,55 F/kWh) za 2,8%.

Ako posmatramo po državi kupca, onda se 197,50 mil. KM prihoda iz ove grupe odnosi na kupce iz BiH (uključujući prihod od prodaje energije po osnovu UPTS-a i pomoćnih usluga) dok se preostalih 18,34 mil. KM odnosi na izвозnu prodaju električne energije kupcima sa sjedištem van BiH.

Ako se električna energija prodana kroz djelatnost trgovine posmatra po vrsti prodaje onda je struktura ostvarenog prihoda sljedeća:

- prihod od dugoročne prodaje 139,68 mil. KM (Plan realizovan u 100% iznosu i po količini i po cijeni)
- prihod po osnovu kratkoročne prodaje 52,00 mil. KM (realizovano 55,1% od planiranog prihoda)
- prihod po osnovu UPTS-a 21,80 mil. KM (više od Plana za 12,5%)
- prihod od energije u okviru pomoćnih usluga 2,35 mil. KM

Prosječna prodajna cijena po osnovu kratkoročne prodaje iznosi 8,91 F/kWh što je 7,2 % više u odnosu na plansku cijenu za taj vid prodaje. Također, ova prosječna cijena je veća za 3,2% u odnosu na prosječnu cijenu kratkoročne prodaje postignutu u 2014. godini. Ipak, zbog manje proizvodnje u TE realizacija prihoda po osnovu kratkoročne prodaje bila je dosta ispod Plana što je i ključni razlog za manje ostvarenje ukupnog prihoda Društva u odnosu na planirani za 2015. godinu

U idućoj tabeli data je **Struktura prodaje električne energije** (uključena je prodaje kroz djelatnosti snabdjevanja i trgovine) za izvještajni period uz uporedbu sa Planom i ostvarenjem 2014.godine, te procentima udjela u prihodu od prodaje električne energije.

STRUKTURA PRODAJE	2015.				Plan 2015.				2014.			
	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio
	GWh	F/kWh	mil.KM	%	GWh	F/kWh	mil. KM	%	GWh	F/kWh	mil. KM	%
Krajnji kupci												
- kupci na 110 kV	449,6	10,54	47,4	5%	500,3	10,82	54,1	6%	442,8	10,58	46,9	5%
- kupci na 35 kV	274,5	11,27	30,9	3%	299,8	11,45	34,3	4%	286,2	11,26	32,2	4%
- kupci na 10 kV	827,4	14,68	121,4	14%	766,7	14,87	114,0	12%	765,0	14,89	113,9	13%
- domaćinstva	2.121,2	14,53	308,1	34%	2.086,9	14,60	304,7	33%	2.079,7	13,99	291,0	33%
- ostali 0,4 kV	829,5	19,02	157,7	18%	791,9	19,19	152,0	16%	776,1	19,02	147,6	17%
- javna rasvjeta	77,4	16,43	12,7	1%	78,6	16,42	12,9	1%	76,6	16,34	12,5	1%
Ukupno krajnji kupci	4.579,5	14,81	678,4	76%	4.524,3	14,85	672,0	73%	4.426,4	14,55	644,0	72%
Tržišna prodaja												
Tržišna prodaja u BiH	2.018,6	8,59	173,3	19%	2.385,9	8,44	201,3	22%	2.110,7	8,67	183,1	21%
Izvoz električne energije	206,3	8,89	18,3	2%	391,3	8,39	32,8	4%	460,9	9,12	42,0	5%
Prihod po osnovu UTS	206,1	10,58	21,8	2%	185,9	10,42	19,4	2%	202,9	10,94	22,2	2%
Energija – pomoćne usluge	22,9	10,26	2,4	0%				0%	9,4	9,58	0,9	0%
Ukupno netarifna prodaja	2.454,0	8,80	215,8	24%	2.963,1	8,55	253,4	27%	2.783,8	8,92	248,2	28%
Ukupno prodaja električne energije*	7.033,4	12,71	894,2	100%	7.487,4	12,36	925,5	100%	7.210,3	12,37	892,2	100%

*nisu obuhvaćeni prihodi po osnovu neovlaštene i neregistrovane potrošnje

6.1.1.3 Prihod od pomoćnih usluga

Prihodi od pomoćnih usluga iznose 4,75 mil. KM i niži su u odnosu na Plan za 0,15 mil. KM ili 4,6% obzirom da je prihod od tercijarne rezerve kapaciteta bio značajno niži od planiranog. Ipak, u odnosu na 2014. godinu prihod po osnovu pomoćnih usluga je povećan za 7,8%.

Prihod na ime pomoćnih usluga u BiH čine sljedeće pomoćne usluge :

- kapacitet za sekundarnu regulaciju 1,82 mil. KM;
- kapacitet za tercijarnu rezervu 2,16 mil. KM;
- prihod po osnovu prekomjerne reaktivne energije 0,77 mil. KM.

Treba dodati da su, na godišnjem nivou, ovi prihodi ostvareni u priličnoj ravnoteži sa troškovima pomoćnih usluga kako po iznosu tako i po energiji koja je isporučena ili primljena po ovom osnovu.

6.1.2 Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda

Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda ostvaren je u iznosu od 14,40 mil. KM i obuhvata prihod po osnovu:

- prodaje tehnološke pare u iznosu od 3,02 mil. KM;
- prodaje toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 9,99 mil. KM;
- prodaje sporednih i nus proizvoda (šljaka i pepeo) u iznosu od 1,39 mil. KM.

Ovi prihodi su manji za 0,78 mil. KM ili za 5,1% u odnosu na Plan zbog manje isporuke tehnološke pare te šljake i pepela u odnosu na planirani nivo. Ipak, treba istaći da su prihodi iz ove stavke povećani za 7,1% u odnosu na 2014. godinu i to zbog povećanja prihoda od toplotne energije što je u vezi sa hladnijom zimom u odnosu na I kvartal 2014. godine. Svi prihodi iz ove stavke ostvareni su u termoelektranama i to:

- TE Tuzla 12,13 mil. KM
- TE Kakanj 2,27 mil. KM

6.1.3 Prihodi od prodaje materijala i usluga

Prihodi od prodaje materijala i usluga iznose 25,91 mil. KM i ostvareni su iznad Plana za 3,85 mil. KM (ili za 17,5%). Najveći dio ovih prihoda čini prihod od naknada za priključenje potrošača na elektroenergetski sistem EP BiH u iznosu 19,66 mil. KM, dok ostatak čine prihodi od raznih ostalih usluga (izdavanje elektroenergetskih saglasnosti, povećanje angažovane snage, razne druge usluge shodno *Općim uslovima za isporuku električne energije*), prihodi od restorana u proizvodnim podružnicama, prihodi od zakupnina i slično. Prihod od naknada za priključenje je veći od planiranog za 4,07 mil. KM ili 17,5 %, a u odnosu na 2014. godinu povećan je za 10,3%. U vezi prihoda od naknada za priključenja posebno treba istaći podružnice ED Mostar i ED Zenica kod kojih je Plan premašen sa najvećim procentom. U okviru ove stavke značajni prihodi su ostvareni i po osnovu:

- elektroenergetskih saglasnosti (0,92 mil. KM)
- povećanja angažovane snage (1,25 mil. KM)
- isporuke vode za potrebe RiTE Ugljevik (1,31 mil. KM)
- zakupnina po raznim osnovama (0,98 mil. KM)

6.1.4 Prihod od finansiranja

Prihod od finansiranja za izvještajni period iznosi 8,21 mil. KM te su manji od planiranih za 8,8%. Najveći dio finansijskih prihoda odnosi se na prihode po osnovu deponovanih (*a vista*) i oročenih sredstava kod poslovnih banaka i isti zbirno iznose 4,06 mil. KM. Značajni prihodi ostvareni su i po osnovu zateznih kamata (3,11 mil. KM), a ostatak se odnosi na prihode po osnovu kamata na stambene kredite, pozitivne kursne razlike (1,04 mil. KM), naplaćene sudske takse i sl. Ovaj prihod je manji od planiranog obzirom da nije ispunjena planska pretpostavka vezano za postupak ocjene ustavnosti Zakona o vodama HNK, a i obzirom na povećan obim avansnog plaćanja prema ZD rudnicima što je smanjilo potencijal za ostvarenje finansijskih prihoda. Također, treba pomenuti da kamatne stope koje se ostvaruju kod oročavanja i *a vista* deponovanja novčanih sredstava kod poslovnih banaka već duži niz godina imaju trend pada što se odražava i na nivo finansijskih prihoda.

6.1.5 Ostali prihodi

Ostali prihodi u ovom izvještajnom periodu iznose 29,51 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 2,54, mil. KM ili za 9,4%. Ovaj prihod je veći od planiranog iako nije ispunjena planska pretpostavka vezano za postupak ocjene ustavnosti Zakona o vodama HNK.

Ostali prihodi obuhvataju sljedeće:

- prihode od donacija (amortizacija doniranih sredstava i dr. donacije) u iznosu od 8,42 mil. KM;
- prihode iz ranijih godina u iznosu 4,93 mil. KM;
- prihode od naplate šteta od osiguravajućih društava u iznosu 0,83 mil. KM;
- prihode od penala i viškova 3,67 mil. KM;
- prihode od prodatog otpadnog materijala i materijala sa demontiranih sredstava u iznosu od 2,20 mil. KM;
- aktuarske dobitke u iznosu 2,12 mil. KM
- prihode od usklađivanja vrijednosti zaliha 2,09 mil. KM
- naplaćena prethodno otpisana potraživanja (po svim osnovama) u iznosu od 2,06 mil. KM;
- prihode od ukidanja dugoročnih rezervisanja po sudskim sporovima u iznosu 1,10 mil. KM;
- druge prihode (zbirno) u iznosu od 2,09 mil. KM.

6.2. Troškovi i rashodi

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2015. godinu iznose 980,20 mil. KM što je manje od planiranih za 29,22 mil. KM ili za 2,9%. U odnosu na 2014. godinu, troškovi i rashodi povećani su za 2,64 mil. KM ili 0,3% zbog znatno uvećanih troškova dažbina i drugih rashoda (prvenstveno troškovi nabavke električne energije).

6.2.1 Troškovi materijala za proizvodnju sa prevozom uglja

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije iznose 334,37 mil. KM, dok troškovi prevoza uglja iznosi 23,33 mil. KM i isti u zbiru čine 36,5% ukupnih troškova i rashoda. Ovi troškovi razloženi po termoelektranama i upoređeni sa proizvodnjom se daju u sljedećem pregledu:

Troškovi i proizvodnja (po stavkama i termoelektranama)	Ostv 2015.	Plan 2015.	Ostv 2014.	<i>index 15/plan</i>	<i>index 15/14</i>
Materijal za proizvodnju TE Kakanj (mil. KM)	115,61	148,51	135,69	77,8	85,2
Prevoz uglja TE Kakanj (mil. KM)	3,47	5,23	4,38	66,4	79,2
<i>Proizvodnja el. energije TE Kakanj (GWh)</i>	<i>1.926,9</i>	<i>2.432,5</i>	<i>2.118,6</i>	<i>79,2</i>	<i>90,9</i>
<i>Proizvodnja topl. energ. TE Kakanj (GWh)</i>	<i>21,0</i>	<i>18,0</i>	<i>14,8</i>	<i>116,6</i>	<i>142,0</i>
Materijal za proizvodnju TE Tuzla (mil. KM)	218,76	239,56	233,50	91,3	93,7
Prevoz uglja TE Tuzla (mil. KM)	19,86	23,34	20,41	85,1	97,3
<i>Proizvodnja el. energije TE Tuzla (GWh)</i>	<i>3.486,5</i>	<i>3.746,7</i>	<i>3.668,4</i>	<i>93,1</i>	<i>95,0</i>
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. TE Tuzla (GWh)</i>	<i>114,7</i>	<i>118,4</i>	<i>86,7</i>	<i>96,9</i>	<i>132,3</i>
Materijal za proizvodnju ukupno obje TE (mil. KM)	334,37	388,07	369,19	86,2	90,6
Prevoz uglja ukupno obje TE (mil. KM)	23,33	28,57	24,79	81,7	94,1
<i>Proizvodnja el. energije ukupno obje TE (GWh)</i>	<i>5.413,4</i>	<i>6.179,2</i>	<i>5.787,0</i>	<i>87,6</i>	<i>93,5</i>
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. ukupno TE (GWh)</i>	<i>135,7</i>	<i>136,4</i>	<i>101,5</i>	<i>99,5</i>	<i>133,7</i>

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije u TE Tuzla iznose 218,76 mil. KM (manje od Plana za 8,7%) i 115,61 mil. KM u TE Kakanj (ispod Plana za 22,2%).

Ovi troškovi obuhvataju troškove varijabilnog karaktera i to troškove uglja za proizvodnju električne energije, troškove uglja za proizvodnju tehnološke pare i pare za grijanje, troškove analize uglja, hemikalija i industrijske vode, troškove goriva i maziva za potpalu i podršku vatre, kao i rad buldozera, kalo i rastur uglja, a isti su u logičnoj korelaciji sa ostvarenom proizvodnjom električne energije i sporednih proizvoda.

Troškovi materijala za proizvodnju su manji od planiranih za 53,70 mil. KM ili 13,8% jer je i proizvodnja električne energije u termoelektranama bila manja od planirane za 12,4%. Ukupni specifični utrošak topline iznosio je 11.660 kJ/kWh i bio je manji od planiranog za 0,1%. U TE Tuzla specifični utrošak je iznosio 11.723 kJ/kWh što je manje od Plana za 0,1%, dok je u TE Kakanj iznosio 11.546 kJ/kWh što je 0,3% manje od planiranog utroška. Treba dodati da je zbog manje ostvarene toplotne vrijednosti nabavljene uglja prosječna cijena nabavljene topline uglja bila za oko 1% manje od planirane.

Ostvareni *Troškovi prevoza uglja* iznose 23,33 mil. KM i manji su od Plana za 5,24 mil. KM ili za 18,3 %. U TE Kakanj troškovi prevoza uglja iznose 3,47 mil. KM, a u TE Tuzla iznose 19,86 mil. KM uz napomenu da je trošak prevoza po toni kod TE Kakanj manji u odnosu na TE Tuzla zbog strukture nabavke, posmatrano po rudnicima.

6.2.2 Troškovi održavanja

Troškovi *Materijala za održavanje* ostvareni su u iznosu 13,52 mil. KM što je manje od Plana za 4,13 mil. KM ili 23,4%, zbog neostvarene planske dinamike troškova održavanja postrojenja i opreme. Od navedenog iznosa se 7,03 mil. KM odnosi na djelatnost proizvodnje, 6,28 mil. KM na djelatnost distribucije, te 0,19 mil. KM na djelatnost snabdjevanja. U odnosu na 2014. godinu, troškovi na ovoj stavci manji su za 12,4 %

Troškovi *Usluga održavanja* iznose 15,89 mil. KM i manji su od Plana za 2,93 mil. KM ili za 15,6% dok su u odnosu na 2014. godinu manji za 0,38 mil. KM. Od ostvarenog iznosa, na termoelektrane se odnosi 8,6 mil. KM (ili 52,8%) gdje daleko najveći udio imaju troškovi na redovnom i investicionom (remonti) održavanju opreme. Kod distributivnih podružnica ostvareno je 4,4 mil. KM troškova na uslugama održavanja s tim da su sve podružnice osim ED Mostar i ED Tuzle imale ostvarenje ispod Plana, a najveći udio u troškovima imaju usluge iskopa i zatrpavanja za elektrodistributivnu mrežu, usluge održavanja poslovnih prevoznih sredstava, kao i usluge investicionog održavanja opreme (brojila).

6.2.3 Troškovi ostalih materijala i usluga

Obuhvataju sljedeće troškove:

Ostali troškovi materijala koji iznose 6,53 mil. KM obuhvataju troškove vlastite potrošnje električne energije (2,31 mil. KM), troškove kancelarijskog materijala, troškove goriva i maziva za vozila i sl. Ovi troškovi su manji od planiranih za 0,55 mil. KM ili za 7,8%.

Premije osiguranja iznose 4,48 mil. KM i u nivou su planiranog iznosa. U okviru ovih troškova 3,81 mil. KM se odnosi na osiguranje imovine, 0,34 mil. KM na osiguranje vozila, a 0,32 mil. KM na osiguranje zaposlenih.

Troškovi *Sistemskih studija* realizovani u iznosu 0,55 mil. KM što je za 21,8% manje od planiranih troškova ali za 103,2% veće od ostvarenja istih u 2014. godini. Najveći dio ovi troškova se odnosi na troškove tehničke pomoći kod izrade studije vezane za vjetroпарк Vlašić.

Drugi troškovi usluga iznose 8,77 mil. KM. Najvećim dijelom ovi troškovi se odnose na troškove dostave pošte (3,6 mil. KM prvenstveno dostava računa kupcima), zatim troškove službenih putovanja, medijske prezentacije i sponzorstva, usluge na izradi i doradi učinaka u TE Tuzla, troškove reprezentacije i sl. Ovi troškovi su manji od planiranih za 2,06 mil. KM ili za 9% dok bilježe porast za 7,0% u odnosu na ostvarenje iz 2014. godine, a ono se odnosi na povećanje troškova dostave računa kupcima putem pošte (u skladu sa zakonskim obavezama). Troškovi na ime medijske prezentacije realizirani u dosta manjem iznosu u odnosu na plan kao i u odnosu na realizaciju u 2014. godini.

Drugi troškovi poslovanja iznose 8,34 mil. KM i ostvareni su ispod Plana za 20,2%. Ovi troškove odnose se na razne neproizvodne usluge kao što su

- zaštitarske i usluge čišćenja
- komunalne usluge
- usluge na edukaciji zaposlenika
- poribljavanje (samo za podružnicu HE na Neretvi troškovi poribljavanja iznose 0,94 mil. KM)
- usluge iz oblasti zaštite na radu i protupožarne zaštite
- intelektualne usluge (advokatske, konsultantske, revizorske,...)

U odnosu na 2014. godinu troškovi na ovoj stavci smanjeni su za 8,8 %

6.2.4 Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije iznose 170,94 mil. KM, što čini 17,4% ukupnih troškova i rashoda Društva za 2015. godinu. Ostvareni troškovi amortizacije veći su od planiranih za 1,04 mil. KM ili za 0,6%, a najveći trošak amortizacije odnosi se na amortizaciju građevinskih objekata u iznosu 65,97 mil. KM i amortizaciju postrojenja i opreme u iznosu 85,39 mil. KM. Posmatrajući ove troškove prema djelatnostima može se

konstatovati da su najveći troškovi amortizacije u djelatnosti proizvodnje (109,81 mil. KM) i u djelatnosti distribucije (54,59 mil. KM). U odnosu na 2014. godinu ovi troškovi su veći za 1,2 % obzirom na realizovana ulaganja u toku 2015. godine i kolaudacije u toku 2014. godine, a dio uvećanja odnosi se i na PTZ Direkcije Društva kao i amortizaciju nematerijalnih stalnih sredstva.

6.2.5 Troškovi prenosa električne energije i pomoćnih usluga

Ovi troškovi su ostvareni u iznosu od 49,26 mil. KM i odnose se na

- troškove prenosa električne energije (41,73 mil. KM), gdje se 37,36 mil. KM odnosi na isporuke krajnjim kupcima na distributivnoj mreži, a 4,37 mil. KM na isporuke kupcima na mreži prenosa, ovi troškovi su u nivou planiranih;
- troškovi pomoćnih usluga za rad EES BiH (NOS vrši obračun ovih troškova za više vrsta pomoćnih usluga koje se pružaju EES-u BiH na osnovu regulisanih cijena i odluka DERK-a) iznose 7,53 mil. KM i veći su od Plana za 1,68 mil. KM ili za 28,7% obzirom na značajne troškove za energiju (energiju za pokrivanje gubitaka prenosa i tercijarnu energiju) koji se uz pomoćne usluge javljaju, ali nisu planska kategorija.

6.2.6 Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih obuhvataju troškove plata i druge troškove rada.

Troškovi plata i naknada plata iznose 155,23 mil. KM i manji su od Plana za 1,01 mil. KM ili za 0,6%. Odstupanje od Plana javilo se zbog smanjenja zaposlenih iz sati rada te nominalnog smanjenja broja zaposlenih naročito u drugom polugodištu 2015. godine, dijelom i zbog zabrane zapošljavanja novih zaposlenika. Ukupna isplaćena masa sredstava za plate iznosi 158,55 mil. KM (pored troškova tekućeg rada obuhvata i rad na investicijama) što je manje u odnosu na planiranu masu za 2,23 mil. KM ili 1,4%, a također manje za 1,7% u odnosu na 2014. godinu. Prosječno isplaćena neto plata po zaposlenom (sa porezom) u EP BiH u 2015 godini iznosi 1.688 KM što je nivou prosjeka koji je ostvarivan i u ranijih nekoliko godina.

Drugi troškovi rada u ovom periodu iznose 28,65 mil. KM i veći su od Plana za 0,9%, a odnose se na isplaćena sredstva na ime naknade za ishranu u toku rada, regresa zaposlenicima, naknada za prevoz zaposlenika, naknada za stimulativne otpremnine radnicima, naknada pripravicima, novčanih pomoći radnicima i sl. Ovi troškovi su veći u odnosu na planirane, jer su isplate po osnovu podsticajnih otpremnina bile veće za 81,1% u odnosu na Plan obzirom da je sa većim brojem zaposlenika (u odnosu na prognozirani) zaključen sporazumni prestanak radnog odnosa uz isplatu podsticajne otpremnine, što otvara prostor za uštede u narednim godinama. U okviru ove stavke, troškovi isplaćenih naknada za članove Nadzornog odbora iznose 132,60 hilj. KM, za članove Odbora za reviziju 31,81 hilj. KM, te za punomoćnika državnog kapitala 2,0 hilj. KM.

6.2.7 Troškovi dažbina

Obuhvataju sljedeće troškove:

Vodoprivredne naknade u iznosu 25,21 mil. KM odnose se na troškove vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda, doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata, te troškove kantonalne naknade od posebnog značaja za HNK. Ovi troškovi veći su od Plana za 3,88 mil. KM ili 18,2%, a ključni razlog je što je Planom poslovanja bilo planirano 50% godišnjeg troška na ime kantonalne naknade od posebnog značaja za HNK obzirom da je bila osporena ustavnost Zakona (radi se o Zakonu o vodama Hercegovačko-neretvanskog kantona) po kojem je ustanovljena, a ostvareni trošak ove naknade za 2015 iznosi 7,18 mil. KM.

Dažbine za zemljište i ostalo obuhvataju troškove raznih dažbina (naknade za korištenje građevinskog zemljišta i komunalne naknade, članarine privrednim komorama, naknada za zagađenje zraka, naknade za

NOS, FERK, RAK i dr.). ostvareni u iznosu 24,90 mil. KM i manji su od planiranih za 2,10 mil. KM ili za 7,8%. Osnovni razlog je manja proizvodnja termoelektrana u odnosu na Plan te posljedično i manji obračun troškova naknada za zagađenje zraka (urađen u skladu sa sagledanim emisijama zagađujućih materija u termoelektranama) te manji iznos naknada po osnovu Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda ostvarenih radom termoelektrana. Navedeni Zakon je stupio u primjenu od početka 2015. godine, te je godišnji trošak po istom iznosio 8,14 mil. KM što treba uobziriti kod poređenja ostvarenja troškova i finansijskog rezultata sa ranijim godinama.

6.2.8 Finansijski troškovi i rashodi

Finansijski troškovi i rashodi ostvareni su u iznosu 10,08 mil. KM i veći su od Plana za 2,89 mil. KM, a obuhvataju rashode od kamata po kreditima banaka (3,46 mil. KM), negativne kursne razlike (4,33 mil. KM), troškove kamata- po osnovu aktuarskog obračuna (1,98 mil. KM) i ostale finansijske rashode (0,31 mil. KM). Do povećanja u odnosu na Plan došlo je pretežno zbog pojave negativnih kursnih razlika. One su posljedica kretanja valutnih kurseva gdje su se zbog rasta kursa dolara, švicarskog franka i jena (a posljedično i kursa XDR-a) u odnosu na početak 2015. godine javile negativne kursne razlike (Planom nisu planirane ni pozitivne ni negativne kursne razlike). Da nije bilo rashoda po osnovu kursnih razlika ovi troškovi bi bili manji od planiranih.

6.2.9 Drugi rashodi

Drugi rashodi za izvještajni period iznose 88,62 mil. KM što je više od Plana za 28,75 mil. KM ili 48,0 %. Ovi troškovi se odnosi na

- troškove nabavke električne energije sa mrežarinom 61,68 mil. KM
- rashode po osnovu otpisa potraživanja (uglavnom za električnu energiju) 4,29 mil. KM
- rashode od gubitaka po osnovu umanjenja vrijednosti stalnih sredstava 7,36 mil. KM
- rashode po osnovu nefakturisane električne energije (*cut-off*) 5,93 mil. KM i isti su približni iznosu prihoda po istom osnovu.
- rashode po osnovu otpisa neupotrebljivih i umanjenja vrijednosti zaliha 5,27 mil. KM
- troškove i rashode iz ranijih godina 2,18 mil. KM
- ostalo (zbirno) 1,91 mil. KM

Troškovi nabavke električne energije su povećani u odnosu na plan zbog većih količina nabavke koja se odnosila na:

- nabavku za popravljivanje stanja zaliha uglja na depozima termoelektrana
- nabavku radi trgovine

dok su ostali aspekti nabavke električne energije bili u okviru planiranih.

Od ukupnih troškova nabavke električne energije sa mrežarinom 35,35 mil. KM se odnosi na djelatnost trgovine dok se 26,33 mil. KM odnosi na djelatnost snabdijevanja. Može se uočiti trend rasta količine i troška nabavke električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, a za koju EP BiH ima obavezu otkupa.

6.2.10 Troškovi rezervisanja

Troškovi rezervisanja ostvareni su u iznosu od 11,54 mil. KM što je više od Plana za 7,02 mil. KM, a odnose se na troškove rezervisanja po osnovu:

- sudskih sporova koji se trenutno vode,
- aktuarskih obračuna vezano za isplate otpremine i jubilarnih nagrada zaposlenicima, kao i za isplate po osnovu smrtnih slučajeva penzionisanih zaposlenika,
- demontaže stalnih sredstava u termoelektranama,
- rezervisanja za ostale rizike i troškove,

a što je obaveza Društva u skladu sa važećim Računovodstvenim standardima.

Jedan dio rezervisanja na ovoj stavci se odnosi na rezervisanja za potencijalne obaveze prema općinama u HNK vezano za obračun naknade za korištenje hidroakumulacionih objekata.

6.3. Naplata prihoda

Stepen naplate od kupaca električne energije (utvrđen računovodstvenom metodom – odnos uplate kao brojnik po računima i fakturisanog iznosa tekuće godina sa saldom potraživanja iz ranijih godina i utuženim potraživanjima) ostvaren je u procentu od 95,0% i manji je za 0,8% u odnosu na 2014. godinu.

Do smanjenja stepena naplate došlo je iz razloga, što je, počevši od 01.01.2015. godine omogućena pogodnost svim kvalifikovanim kupcima, koji nisu u okviru javnog snabdijevanja, da obavezu plaćanja računa (DPO) umjesto 15 dana pomjere na 45 dana. Po ovom osnovu, cca 9 miliona KM ili 1,1% će, umjesto u decembru 2015. biti plaćeno u januaru 2016. godine.

U narednoj tabeli daje se hronološki prikaz stepena naplate isporučene električne energije od distributivnih i kvalifikovanih kupaca za posljednjih nekoliko godina.

godina	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.
stepen naplate	95,3	95,7	95,7	95,4	95,0	94,2	95,8	95,0

Kumulativni stepen naplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 85,8% u podružnici ED Mostar, do 98,8% u podružnici ED Bihać, a što se vidi u niže navedenoj tabeli:

Red.broj	Podružnica JP EP BiH	2015	2014.
		%	%
1.	ED Sarajevo	96,7	96,4
2.	ED Tuzla	97,3	98,6
3.	ED Zenica	92,6	92,9
4.	ED Bihać	98,8	99,4
5.	ED Mostar	85,8	84,8
6.	UKUPNO	95,4	95,7
7.	Kvalifikovani	89,7	97,6
8.	Σ UKUPNO	95,0	95,8

Stepen naplate prihoda od prodaje električne energije, iskazan kao odnos naplaćenog prihoda i fakturisanog iznosa u tekućoj godini (bez salda nenaplaćenih potraživanja iz ranijih godina), daje još povoljniji procenat naplate koji iznosi 99%.

Naplaćena sredstva po osnovu snabdijevanja drugog reda i trgovine električnom energijom ostvarena su u 100 % iznosu.

6.4. Cijena koštanja proizvedene električne energije

Ostvarena prosječna proizvodna cijena koštanja (CK) električne energije na pragu elektrana iznosi 8,68 F/kWh, odnosno po podružnicama :

F/kWh	Ostvareno	Planirano	Ostvareno	index	index
	2015	2015	2014	2015 / Plan	2015 / 14
Hidroelektrane	5,04	4,76	4,68	105,9	107,7
HE na Neretvi	5,04	4,71	4,74	107,0	106,3
MHE	4,95	5,86	3,54	84,5	139,8
Termoelektrane	9,61	9,44	9,61	101,8	100,0
TE Kakanj	10,89	10,23	11,11	106,5	98,0
TE Tuzla	8,90	8,93	8,74	99,7	101,8
CK na pragu elektrana	8,68	8,60	8,59	100,9	101,0

Cijene koštanja su izračunate metodom divizione kalkulacije u kombinaciji sa kalkulacijom s nus proizvodima. U izračun cijene koštanja uključen je dio troškova Direkcije Društva, a u kalkulaciji je primjenjena ostvarena proizvodnja električne energije na pragu elektrana.

Ostvarena jedinična proizvodna cijena koštanja električne energije (8,68 F/kWh) je veća od planske (za 0,9%), pri čemu je ostvarena proizvodna cijena za hidroelektrane (5,04 F/kWh) veća od planske (4,76 F/kWh) za 5,9%, dok je za termoelektrane (9,61 F/kWh) veća od planske (9,44 F/kWh) za 1,8%.

Može se reći da je u odnosu na 2014. godinu cijena koštanje povećana za oko 1% što je posljedica manjeg učešća hidroproizvodnje i uvođenja plaćanja novih dažbina kod termoelektrana.

7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI

7.1 Bilans stanja na dan 31.12.2015. godine

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2015.GODINE		
	hilj.KM	
A K T I V A	31.12. 2015.	31.12. 2014.
STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI	2.910.830	2.943.892
Nematerijalna sredstva	19.399	17.428
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.611.405	2.673.781
Ostala stalna materijalna sredstva i biološka sredstva	613	644
Dugoročni finansijski plasmani	276.802	248.170
Druga dugoročna potraživanja	2.599	3.761
Dugoročna razgraničenja	12	108
TEKUĆA SREDSTVA	478.168	445.360
Zalihe (uključujući date avanse)	135.366	112.500
Gotovina i gotovinski ekvivalenti	38.435	71.829
Kratkoročna potraživanja	119.271	104.402
Kratkoročni finansijski plasmani	168.624	143.423
Potraživanja za PDV	10.326	7.052
Aktivna vremenska razgraničenja	6.146	6.154
POSLOVNA AKTIVA	3.388.997	3.389.252
P A S I V A	31.12. 2015.	31.12. 2014.
KAPITAL	2.984.787	2.983.709
Upisani osnovni kapital	2.236.964	2.236.964
Rezerve (statutarne i druge rezerve)	547.751	547.104
Revalorizacija rezerve		
Neraspoređena dobit	200.072	199.640
Gubitak do visine kapitala		
DUGOROČNA REZERVISANJA	161.262	171.542
DUGOROČNE OBAVEZE	129.065	136.675
ODLOŽENE POREZNE OBAVEZE		
KRATKOROČNE OBAVEZE	75.146	68.386
Kratkoročne finansijske obaveze	12.642	13.084
Obaveze iz poslovanja	55.304	50.780
Obaveze iz specifičnih poslova		
Obaveze po osnovu plata, naknada i ostalih primanja	197	283
Druge obaveze	1.150	1.825
Obaveze za PDV	4.707	
Obaveze za ostale poreze i druge dažbine	1.147	2.413
PASIVNA VREMENSKA RAZGANIČENJA	38.737	28.941
POSLOVNA PASIVA	3.388.997	3.389.252

Aktiva (stalna i tekuća sredstva)

Stalna sredstva i dugoročni plasmani

Nekretnine, postrojenja i oprema čine najveći dio stalnih sredstava u knjigovodstvenoj vrijednosti od 2.611,4 mil. KM i predstavljaju 89,7% od ukupne vrijednosti stalnih sredstava, odnosno 77,1% vrijednosti aktive.

Struktura stalnih sredstava na dan 31.12.2015 godine daje se u slijedećem pregledu:

	hilj.KM
O P I S	31.12. 2015.
Stalna sredstva i dugoročni plasmani	2.910.830
Nematerijalna sredstva	19.399
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.611.405
Ostala stalna materijalna sredstva i biološka sredstva	613
Dugoročni finansijski plasmani	276.802
Druga dugoročna potraživanja	2.599
Dugoročna razgraničenja	12

Vrijednost *nematerijalnih sredstava* na dan 31.12.2015. godine iznosi 19,4 mil. KM.

Najveću stavku u okviru nematerijalnih sredstava čine licence u iznosu od 9,8 mil. KM ili 50,5 %, dok softveri učestvuju sa 3,8 mil. KM ili 19,6%, koncesije u iznosu 2,3 mil. KM. ili 11,6% i nematerijalna sredstva u pripremi u iznosu 3,5 mil. KM.

U okviru *Nekretnina, postrojenja i opreme* najznačajniju stavku predstavljaju građevinski objekti u iznosu od 1.539,7 mil KM, zatim postrojenja i oprema u iznosu od 864,7 mil. KM. Avansi za nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi učestvuju sa 119,7 mil. KM, zemljište sa 87,0 mil. KM i stambene zgrade i stanovi sa 0,4 mil. KM.

O P I S	Zemljište	Građevinski objekti	Oprema	Stambene zgrade i stanovi	Avansi i sredstva u pripremi	Ukupno
1 Nabavna vrijednost						
Stanje na dan 31.12.2015.	86.988	4.141.098	3.310.935	1.390	119.683	7.660.094
2 Akumulirana amortizacija						
Stanje na dan 31.12.2015	0	2.601.411	2.446.248	1.031		5.048.690
3 Neto knjig. vrijednost						
Stanje na dan 31.12.2015.	86.988	1.539.687	864.687	359	119.683	2.611.404

Dugoročni finansijski plasmani na dan 31.12.2015. godine iznose 276,8 mil. KM, a odnose se na učešće u kapitalu povezanih i drugih pravnih lica, dugoročne kredite date povezanim pravnim licima i kredite date u zemlji, finansijska sredstva raspoloživa za prodaju i ostale dugoročne finansijske plasmane (dati dugoročni depoziti).

Druga dugoročna potraživanja iznose 2,6 mil. KM i odnose se na potraživanja po dugoročnom reprogramu, potraživanja od podružnica za stambene kredite i ostala dugoročna potraživanja.

Dugoročna razgraničenja na dan 31.12.2015. godine iznose 0,01 mil. KM i odnose se na potraživanja i razgraničenja kamata po reprogramu.

Tekuća sredstva

Tekuća sredstva iznose 478,2 mil. KM i predstavljaju 14,1% ukupne aktive. U okviru tekućih sredstava sadržane su zalihe, gotovina i gotovinski ekvivalenti, kratkoročna potraživanja i potraživanja za PDV, kratkoročni finansijski plasmani i AVR.

Zalihe obuhvataju sirovine i materijal (ugalj, tečna goriva, elektromaterijal), rezervne dijelove, sitan inventar, auto gume, robu i date avanse. Vrijednost ukupnih zaliha iznosi 135,4 mil. KM i povećane su za 22,9 mil. KM ili za 20,4% u odnosu na stanje sa početka godine. U strukturi ukupnih zaliha najveći dio se odnosi na zalihe materijala (elektro, mašinski, građevinski i IKT- 47,3 mil. KM) koje u ukupnim zalihama učestvuju sa 34,9%, a zalihe uglja (22,1 mil. KM) učestvuju sa 16,3%, dok se ostale zalihe odnose na zalihe hemikalija, trafo ulja, kancelarijskog materijala, goriva i maziva rezervnih dijelova za tekuće održavanje i sl. Važno je napomenuti da su dati avansi (rudnicima) značajna stavka *zaliha* koji su u odnosu na početak godine povećani za 23,1 mil. KM.

Ukupna potraživanja na datum bilansa iznose 304,4 mil. KM i predstavljaju 9,0% ukupne aktive, a u odnosu na početak godine veća su za 16,6%.

Kratkoročna potraživanja iznose 119,3 mil. KM i u cjelosti se odnose na potraživanja od kupaca- povezanih pravnih lica, kupaca u zemlji i inostranstvu, kao i na druga kratkoročna potraživanja, a veća su za 14,9 mil. KM ili za 14,2%, u odnosu na početak godine.

<i>Struktura potraživanja u EP BiH na dan 31.12.2015. godine daje se u slijedećem pregledu:</i>		
		hilj. KM
	31.12.2015.	31.12.2014.
Potraživanja	304.367	261.031
1.Kratkoročna potraživanja (1.1+1.2.-1.3+1.4-1.5+1.6)	119.271	104.402
1.1 Kupci – povezana pravna lica	2.947	
1.2. Kupci u zemlji	155.019	137.065
Kupci u zemlji- redovni	101.341	83.353
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji	6.665	5.844
Utuženi kupci u zemlji	47.013	47.868
1.3 Kupci u inostranstvu	1.522	5.153
1.4. Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji	(47.296)	(46.210)
1.5. Druga kratkoročna potraživanja	10.666	11.496
1.6.Ispravka vrijednosti drugih kratkoročnih potraživanja	(3.587)	(3.102)
2. Kratkoročni finansijski plasmani	168.624	143.423
3. Potraživanja za PDV	10.326	7.052
4. Aktivna vremenska razgraničenja	6.146	6.154

Kupci u zemlji iskazani u iznosu 155,0 mil. KM, a odnose se na potraživanja od distributivnih potrošača , koje čine pravna i fizička lica i domaćinstva, potraživanja od potrošača na 110 kV (kvalifikovani kupci) i ostalih netaarifnih potrošača. Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji iznosi 47,3 mil. KM, te neto potraživanja od kupaca iznose 107,7 mil. KM.

Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji iznose 6,7 mil. KM, a odnose se na potraživanja koja nisu naplaćena u roku od 90 dana od datuma dospjeća fakture. U odnosu na početak godine ova potraživanja su veća za 0,8 mil. KM.

Utužena potraživanja od kupaca u zemlji iznose 47,0 mil. KM i u odnosu na početak godine manja su za 0,9 mil. KM.

Potraživanja od kupaca u inostranstvu od 1,5 mil. KM. i smanjena su u odnosu na početak godine, a odnose se na potraživanja za prodaju električne energije.

Druga kratkoročna potraživanja, iznose 10,7 mil. KM, a odnose se na potraživanja po osnovu više plaćenih obaveza, potraživanja od uposlenika, potraživanja za obračunate kamate, potraživanja od državnih i drugih institucija i sl., a u odnosu na prethodnu godinu su manja za 0,8 mil. KM. Ispravka vrijednosti drugih potraživanja iznosi 3,6 mil. KM.

Kratkoročni finansijski plasmani iznose 168,6 mil. KM i odnose se na date kratkoročne kredite u iznosu 1,3 mil. KM, kratkoročni dio dugoročnih plasmana u iznosu 160,8 mil. KM i ostale kratkoročne plasmane u iznosu 6,5 mil. KM

Gotovina i gotovinski ekvivalenti iznose 38,4 mil. KM i manji su za 33,4 mil. KM u odnosu na početak godine.

Pasiva (sopstveni kapital, dugoročne i kratkoročne obaveze)

Kapital

U finansijskim izvještajima Društva, na dan 31.12.2015. godine, iskazan je slijedeći kapital:		
	hilj. KM	
	31.12.2015.	31.12.2014.
KAPITAL	2.984.787	2.983.709
Osnovni dionički kapital	2.236.964	2.236.964
Ostale rezerve – statutarne i druge rezerve	547.751	547.104
Akumulirana (zadržana) dobit	200.072	199.641

Osnovni kapital Društva na dan 31.12.2015. godine iznosi 2.237,0 mil. KM upisanog registriranog osnovnog kapitala podjeljenog na 31.506.541 običnih dionica - pojedinačne vrijednosti 71,00 KM.

Rezerve (statutarne i druge rezerve) na dan 31.12.2015. godine iznose 547,7 mil. KM.

Neraspoređena dobit iskazana je u iznosu od 200,1 mil. KM i u odnosu na početak godine povećana je za 0,5 mil. KM. Ova dobit predstavlja neraspoređenu dobit iz prethodnog perioda, koja se sastoji od 31,0 mil. KM zadržane dobiti iz poslovanja, zatim 96,2 mil. KM akumulirane dobiti iz efekata procjene, zadržane dobiti za investicije u iznosu 69,3 mil. KM i 3,6 mil. KM neraspoređene neto dobiti tekuće godine.

Dugoročne i kratkoročne obaveze

Dugoročna rezervisanja iskazana u iznosu 161,3 mil. KM čine dugoročna rezervisanja za troškove i rizike u iznosu 61,6 mil. KM i dugoročna razgraničenja u iznosu od 99,7 mil. KM (unaprijed plaćeni i odgođeni prihod Društva iz donacija za primljena stalna sredstva i materijal u iznosu od 99,5 mil. KM), ostala dugoročna razgraničenja i rezervisnja u iznosu od 14,4 mil. KM, obračunata rezervisanja za troškove po sudskim sporovima 11,8 mil. KM i rezervisanja za otpremnine 35,6 mil. KM.

Dugoročne obaveze u, iznosu od 129,1 mil. KM odnose se na dugoročne kreditne obaveze u iznosu od 127,6 mil. KM (koje su smanjene su za 7,2 mil. KM u odnosu na početak godine) i na ostale dugoročne obaveze (stambeni krediti) u iznosu od 1,5 mil. KM.

Kratkoročne obaveze iznose 75,1 mil. KM. Najveći dio obaveza odnosi se na obaveze iz poslovanja u iznosu 55,3 mil. KM koje čine obaveze prema dobavljačima u zemlji (24,7 mil. KM), obaveze prema dobavljačima

u inostranstvu (1,9 mil. KM) i obaveze prema dobavljačima - povezana pravna lica (14,9 mil. KM). Obaveze za primljene avanse depozite i kaucije iznose 13,8 mil. KM.

Ostatak kratkoročnih obaveza u iznosu 19,9 mil. KM odnosi se na kratkoročne finansijske obaveze, obaveze po osnovu plata, naknade plata i ostalih primanja zaposlenika, obaveze za PDV, obaveze za ostale poreze i druge dažbine kao i druge obaveze.

Pasivna vremenska razgraničenja iznose 38,7 mil. KM i obuhvataju ostala kratkoročna razgraničenja, obračunate kamate, obračunate ostale troškove poslovanja i ostali odloženi prihod.

Iz izloženog Bilansa stanja - ukupna poslovna aktiva (imovina) i poslovna pasiva (kapital i obaveze) EP BiH na dan 31.12.2015. godine iznose 3.389,0 mil. KM.

7.2. Izvještaj o novčanim tokovima

Red.br	O P I S	2015. godina	2014.godina
A	POSLOVNE AKTIVNOSTI		
1.	Neto dobit (gubitak)	3.636	3.235
	<i>Usklađivanje za:</i>		
2.	Amortizacija/vrijednost usklađivanja nematerijalnih sredstava	3.946	1.304
3.	Amortizacija/vrijednost usklađivanja materijalnih sredstava	166.994	167.625
4.	Gubici (dobici) od otuđenja materijalnih sredstava	(56)	(28)
5.	Ostala usklađivanja za nenovčane stavke i novčani tokovi koji se odnose na ulagačke i finansijske aktivnosti		
6.	Ukupno (2 do 5)	170.885	168.901
7.	Smanjenje (povećanje) zaliha	294	19.030
8.	Smanjenje (povećanje) potraživanja od prodaje	(16.185)	7.765
9.	Smanjenje (povećanje) drugih potraživanja	(23.957)	(9.097)
10.	Smanjenje (povećanje) aktivnih vremenskih razgraničenja	8	(257)
11.	Povećanje (smanjenje) obaveza prema dobavljačima	4.674	(1.992)
12.	Povećanje (smanjenje) drugih obaveza	(5.081)	(3.503)
13.	Povećanje (smanjenje) pasivnih vremenskih razgraničenja	9.796	2
14.	Ukupno (7 do13)	(30.450)	11.949
15.	Neto novčani tok od poslovnih aktivnosti $\Sigma(1+6+14)$	144.071	184.085
B			
16.	Prilivi gotovine iz ulagačkih aktivnosti (17 do 22)	353.853	297.426
17.	Prilivi iz osnova kratkoročnih finansijskih plasmana	167.911	143.001
18.	Prilivi iz osnova prodaje dionica i udjela		
19.	Prilivi iz osnova prodaje stalnih sredstava		
20.	Prilivi iz osnova kamata		
21.	Prilivi od dividendi i učešća u dobiti		
22.	Prilivi iz osnova ostalih dugoročnih fin.plasmana	185.942	154.425
23.	Odlivi gotovine iz ulagačkih aktivnosti (24 do 27)	520.993	464.054
24.	Odlivi iz osnova kratkoročnih finansijskih plasmana	194.815	167.754
25.	Odlivi iz osnova kupovine dionica i udjela	25.092	46.773
26.	Odlivi iz osnova kupovine stalnih sredstava	111.604	122.445
27.	Odlivi iz osnova ostalih dugoročnih fin.plasmana	189.482	127.082
28.	Neto priliv gotovine iz ulagačkih aktivnosti (16-23)		
29.	Neto odliv gotovine iz ulagačkih aktivnosti (23-16)	167.140	166.628
C			
30.	Prilivi gotovine iz finansijskih aktivnosti (31 do 34)	41.843	84.032
31.	Prilivi iz osnova povećanja osnovnog kapitala		
32.	Prilivi iz osnova dugoročnih kredita	1.912	9.454
33.	Prilivi iz osnova kratkoročnih kredita	14.067	14.070
34.	Prilivi iz osnova ostalih dugoročnih i kratkoročnih obaveza	25.864	60.508
35.	Odlivi gotovine iz finansijskih aktivnosti (36 do 41)	52.168	91.437
36.	Odlivi iz osnova otkupa dionica i udjela		
37.	Odlivi iz osnova dugoročnih kredita	9.049	13.900
38.	Odlivi iz osnova kratkoročnih kredita	14.482	13.900

39.	Odlivi iz osnova finansijskog lizinga		
40.	Odlivi iz osnova isplaćenih dividendi	2.581	4.791
41.	Odlivi iz osnova ostalih dugoročnih i kratkoročnih obaveza	26.056	58.846
42.	Neto priliv gotovine iz finansijskih aktivnosti (30-35)		
43.	Neto odliv gotovine iz finansijskih aktivnosti (35-30)	10.326	7.405
44.	D. UKUPNI PRILIV GOTOVINE (15+28+42)	144.071	184.085
45.	E. UKUPNI ODLIV GOTOVINE (15+29+43)	177.465	174.033
46.	F. NETO PRILIV GOTOVINE (44 – 45)		10.052
47.	G. NETO ODLIV GOTOVINE (45 – 44)	33.395	
48.	H. Gotovina na početku izvještajnog perioda	71.829	61.778
49.	I. Pozitivne kursne razlike iz osnova preračuna gotovine		
50.	J. Negativne razlike iz osnova preračuna gotovine		
51.	K. Gotovina na kraju izvještajnog perioda (48+46-47+49-50)	38.435	71.829

Društvo je u 2015. godini ostvarilo neto odliv gotovine tj. smanjenje stanja gotovine u odnosu na kraj prethodne godine za 33,4 mil. KM. Ostvareni neto pozitivan tok od poslovnih aktivnosti je zbirno manji od neto odliva po osnovu ulagačkih i finansijskih aktivnosti, što je dovelo do smanjenja gotovine u odnosu na početak 2015. godine.

Računovodstvene politike primjenjene 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.

7.3. FINANSIJSKI POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA

POKAZATELJI BILANSA USPJEHA	Ostvarenje 2015.	Plan	Ostvarenje 2014.
Proizvodnja el. energije (GWh)	6.909,5	7.651,4	7.403,6
Operativni prihod (hilj.KM)	946.123,5	975.045,0	943.944,4
Prihod od prodaje el. energ. i pom. usluga	905.805,3	937.801,5	903.810,1
Prihod od pomoćnih djelatnosti, materijala i usluga	40.318,1	37.243,5	40.134,3
Gotovinski operativni troškovi (hilj.KM)	772.580,4	815.987,9	774.709,8
➤ - troškovi mat. za proiz. el. energije i prevoz uglja	357.696,3	416.638,1	393.982,7
➤ - materijal i usluge održavanja	29.414,9	36.471,6	31.713,3
➤ - plate i naknade plata	183.873,4	184.616,3	185.799,7
➤ - zavisni troškovi prodaje (nabavka, prenos, NOS, PU)	113.656,1	93.900,7	82.374,2
➤ - troškovi dažbina	47.392,6	45.646,3	41.297,7
➤ - ostali operativni troškovi	40.547,1	38.714,9	39.542,2
EBITDA (hilj. KM)	173.543,0	159.057,1	169.234,5
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	7.894,9	8.223,3	8.294,1
Amortizacija (hilj.KM)	170.940,5	169.897,4	168.929,5
EBIT (hilj. KM)	10.497,4	-2.617,1	8.599,2
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/op.prih+ prih od don.)	0,989	1,003	0,991
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	1,004	1,002	1,003
Produktivnost (prihod po zaposlenom)	203,39	209,00	198,42
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,817	0,837	0,821
Troškovi zaposlenih po radniku	38,01	38,17	37,59
Proizvodnja po radniku	1,43	1,58	1,50
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu	99,63	99,84	99,72
Prosječan broj zaposlenih (stanje kraj mjeseca / 12)	4.837	4.837	4.943
Trošak proizvodnje/operativni prihod	37,4%	42,7%	41,7%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	3,1%	3,7%	3,4%
Trošak rada/operativni prihod	19,4%	18,9%	19,7%
Zavisni troškovi prodaje/operativni prihod	12,0%	9,6%	8,7%
Troškovi dažbina/operativni prihod	5,0%	4,7%	4,4%
Ostali troškovi/operativni prihod	4,3%	4,0%	4,2%

8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

U Javnom preduzeću Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ukupan iznos investicionih ulaganja u 2015. godini iznosi 121,7 miliona KM što je manje za 76,7% u odnosu na plan (ne uključujući ulaganja u dokapitalizaciju zavisnih društava), odnosno manje za 4,6% u odnosu na realizaciju ulaganja u 2014. godini.

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja su:

- striktna primjena Zakona o javnim nabavkama, tako da su pojedini tenderski postupci ponavljani usljed nedovoljnog broja prijavljenih ponuđača,
- dugotrajni procesi obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju projekata

Tokom 2015. godine na području distributivnih podružnica provodile su se redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu i poboljšanja kvalitete napajanja električnom energijom postojećih krajnjih korisnika i rješavanja pitanja subpotrošnje.

Kada su u pitanju ulaganja u zavisna društva - rudnike uglja, u toku 2015. godine uloženo je 25,1 mil. KM.

REALIZACIJA PLANA ULAGANJA PO PODRUŽNICAMA/DJELATNOSTIMA U 2015.

mil. KM

Nivo ulaganja	Ostvareno 2014.	Plan za 2015.	Ostvareno 2015.	Struktura unutar djelatnosti	U odnosu na ukupna ulaganja
Djelatnost proizvodnje					
TE Tuzla	12,8	28,4	18,2	39,9%	15,0%
TE Kakanj	26,5	56,3	22,9	50,2%	18,8%
HE na Neretvi	3,7	14,0	4,3	9,4%	3,5%
mHE	0,1	1,1	0,1	0,2%	0,1%
IKT za djel. proizvodnje	0,8	3,7	0,1	0,2%	0,1%
Ukupno djelatnost proizvodnje	43,9	103,5	45,6	100,0%	37,5%
Djelatnost distribucije					
ED Bihać	7,0	18,7	9,2	14,2%	7,6%
ED Mostar	7,1	5,8	6,3	9,7%	5,2%
ED Sarajevo	15,9	23,6	17,3	26,7%	14,2%
ED Tuzla	11,4	20,0	14,5	22,4%	11,9%
ED Zenica	15,7	28,0	15,7	24,2%	12,9%
IKT za djel. distribucije	3,0	6,8	1,8	2,8%	1,5%
Ukupno djelatnost distribucije	60,1	102,9	64,8	100,0%	53,2%
Ulaganja sa nivoa Društva					
Ulaganja u kapitalne projekte	10,7	297,1	4,8	42,5%	3,9%
Zajednički projekti	6,7	5,6	1,1	9,7%	0,9%
IKT	6,2	13,6	5,4	47,8%	4,4%
Ukupno sa nivoa Društva	23,6	316,3	11,3	100,0%	9,3%
Ukupno ulaganje JP EP BiH	127,6	522,7	121,7	-	100,0%

Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti proizvodnje

Planom poslovanja za Djelatnost proizvodnje za 2015. godinu predviđeno je ukupno ulaganje u Djelatnost proizvodnje od 103,4 miliona KM pri čemu su sve vlastita sredstva EP BiH s tim da je dio sredstava u iznosu od 3,7 miliona KM planirano za ulaganje u sistemske IKT projekte.

Do kraja 2015. godine ukupno je realizovano 45,6 miliona KM, što je manje za 55,9% od planiranog ulaganja. U navedena sredstva su uračunata i sredstva koja su realizovana za Sistemske IKT projekte u iznosu od 126 hiljada KM.

Razlozi nerealizovanih investicionih ulaganja su sljedeći:

- Kašnjenje u donošenju planova poslovanja podružnica za period 2015.-2017. godina, te vezano za to i kašnjenje donošenja pojedinih odluka o investicionom ulaganju,
- Primjena ZoJN u smislu nedovoljnog broja ponuđača te prigovora i žalbi ponuđača,

Najznačajniji projekti koji su realizovani u 2015. godine, a koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja su:

- TE Tuzla:
 - Zamjena II stepena konvektivnog pregrijača kotla 5 bloka 4;
 - Nabavka buldozera;
 - Izgradnja silosa za pepeo;
 - Nadgradnja deponije šljake i pepela Jezero II;
 - Pripremne aktivnosti za rekultivaciju šljacišta Divkovići;
 - Sanacija postrojenja bloka 4;
 - Rekonstrukcija ulaznog dijela međupregrijača M1A bloka 6;
 - Sanacija vagona.
- TE Kakanj:
 - Radovi i usluge na zamjeni dotrajalih komponenti kotla sa zamjenom dna topione komore sa nosećom konstrukcijom i panelima bočnih zidova isparivača kotla bloka 7;
 - Revitalizacija elektropostrojenja bloka 7;
 - Nabavka i zamjena kondenzatorskih cijevi turbine bloka 7;
 - Sanacija dimnjaka 300 m;
 - Sanacija zapadne kosine deponije šljake i pepela- završna faza;
 - Sanacija kolektora Slapničkog potoka ispod deponije šljake i pepela.
- HE na Neretvi:
 - Sanacija predturbinskog zatvarača br. 4 HE Jablanica;
 - Nabavka i implementacija softvera održavanja proizvodnih objekata (EAM sistem) zajednički projekat za podružnice TE Kakanj i HE na Neretvi.

Pored navedenog, u 2015. godini su ugovoreni svi ugovori nabavki roba i usluga za remont Bloka 5, Bloka 6 i Bloka 7 u TE Kakanj koji su prema EEB za 2015. godinu realizovani u planiranom periodu. Također su ugovoreni svi ugovori nabavki roba i usluga za remont Bloka 4, Bloka 5 i Bloka 6 u TE Tuzla koji su pomjereni u odnosu na EEB za 2015. godinu te su isti i realizovani. Pored navedenog, u mjesecu oktobru završen je kapitalni remont Bloka 3 u TE Tuzla.

U sklopu kapitalnog remonta bloka 3 u TE Tuzla realizovane su sljedeće važnije aktivnosti:

- zamjena turbine,
- kapitalni remont generatora,
- zamjena dijelova cjevnog sistema na kotlovima 3 i 4,
- remont ostalih postrojenja.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnost distribucije

Planom ulaganja u Djelatnost distribucije za 2015. godinu, predviđena su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 102,9 miliona KM, od čega se na projekte iz distributivne djelatnosti odnosi 96 miliona KM, a za sistemske IKT projekte predviđen je iznos od 6,9 miliona KM.

Tokom 2015. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja u projekte Djelatnosti distribucije u iznosu od 63 miliona KM i 1,8 miliona KM u IKT projekte tj. ukupno 64,8 miliona KM, što je 63% u odnosu na Plan ulaganja za 2015.

Uzroci nepotpune realizacije Plana ulaganja su sljedeći:

- Dugotrajna i kompleksna procedura obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju investicionih projekata
- Kompleksna procedura rješavanja imovinsko-pravnih odnosa iz razloga neažurnih zemljišnih knjiga, te iste neusaglašene sa katastrom
- Dugotrajna i kompleksna procedura nabavki roba/radova/uluga

Najznačajniji projekti, realizovani tokom 2015. godine:

ED Bihać:

- Rekonstruisane 3 TS 35/10kV, (Kulen Vakuf, Bužim i Ripač)
- Izgrađene 10(20)veze iz TS 35/10kV Cazin prema Bolnica2, Dom zdravlja i Pećigrad i kablovska kanalizacija za Alagića Ograde
- Na području PJD Bužim u funkciji prelaska na 20kV naponski nivo rekonstruisano cca 5km 10kV dalekovoda
- Na području PJD Bihać izgrađeno cca 5 km novih kablovskih veza 10(20)kV
- Na području PJD Petrovac ugrađeni linijski rastavljači za daljinsko upravljanje (LRD) na sljedećim DV 10(20)kV (DV Skakavac/LRD Ribići, DV Skakavac/LRD Đumići, DV Klenovac/LRD Smetljište, DV Klenovac/LRD Smoljansko polje, DV Klenovac/LRD Janjila, DV Krnjeuša/LRD Rakovica
- Na području PJD Cazin ugrađeni linijski rastavljači za daljinsko upravljanje (LRD) na DV Ljubijankići/LRD Šehiti
- Rekonstruisane NN mreže u dužini 61,5 km
- Izgrađene NN mreže u dužini 52,7 km.

ED Mostar:

- Izgrađena 35kV veza TS 110/35/10kV-RT 35kV Kraljušćica, dužine 10,8 km, za potrebe priključenja proizvodnih objekata mHE Kraljušćica I i mHE Kraljušćica II
- Izgrađene KBTS 10(20)/0,4kV Bradina I i Brđani II
- Izgrađen KB 10(20) kV izvod „Sarajevo“ iz KBTS Bradina I, dužine 2 km
- Izgrađen KB 10(20) kV izvod „Konjic“ iz KBTS Bradina I, dužine 1,5 km
- Izgrađen priključni DV za TS Bradina II, dužine 4 km
- Izgrađen 10(20)kV kabl odcjep za Donje selo, dužine 10 km
- Izgrađen UKB 10(20) kv odcjep Rudar, dužine 8 km
- Izgrađeno RP 35kV RP Kraljušćica II
- Rekonstruisane NN mreže u dužini 8,6 km
- Izgrađene NN mreže u dužini 44,8 km

ED Sarajevo:

- Na području Kantona Goražde rekonstruisano cca 13 km 10kV dalekovoda u funkciji prelaska na 20kV naponski nivo: UKB Šahbašići-Jabuka, UKB Jabuka-Mazlina, UKB za TS Filipovići
- Izgrađena KBTS 10(20)/0,4kV Karašnica sa priključnim kablom
- Izgrađena KBTS 10(20)/0,4kV Poljine 1 sa priključnim kablom
- Izgrađena KBTS 10(20)/0,4kV Novi aerodrom 2 sa priključnim kablom
- Izgrađena STS 10(20)/0,4kV Bogovići sa priključnim kablom (UKB)
- Izgrađena STS 10(20)/0,4kV Buljetovina sa priključnim kablom (UKB)
- Izgrađena STS 10(20)/0,4kV Jasike sa priključnim kablom (UKB)
- Izgrađena 10(20)kV raskopnica Pazarić
- Izgrađena 10(20)kV kablovska veza za KBTS City centar I
- Rekonstruisane NN mreže u dužini 35,7 km
- Izgrađene NN mreže u dužini 204,5 m

ED Tuzla:

- Rekonstruisana TS 35/10kV Čelić, zamjena komandne ploče
- Na području PJD Sapna rekonstruisano 25 TS 10/0,4kV i cca 11 km 10kV dalekovoda u funkciji prelaska na 20kV naponski nivo: DV Međeđa i DV Vitinica

- Na području PJD Teočak rekonstruisano 40 TS 10/0,4kV i cca 12 km 10kV dalekovoda u funkciji prelaska na 20kV naponski nivo: DV Rastošnica, i DV Teočak
- Izgrađena je 10(20)kV veza: UKB 10(20)kV TS 35/6/10 kV Rudnik Soli Tetima – ŽTS 10/0,4 kV Tetima, dužine 900 m
- Izgrađen 10(20)kV KB za TS Entea (privremeni priključak – tunel Karaula), PJD Kladanj, dužine 1,41 km
- Ugrađeni linijski rastavljači za daljinsko upravljanje (LRD), na području PJD Teočak i PJD Gradačac
- Rekonstruisane NN mreže u dužini 61 km
- Izgrađene NN mreže u dužini 142,4 km

ED Zenica:

- Rekonstruisan DV 35kV Travnik1-Turbe, dužine 0,70 km
- Izgrađena 20kV kablovska veza i optički spojni put TS 35/10/0,4kV „Podubravlje - mHE Čardak“, dužine 17,8 km
- Izgrađeno novih 1,2 km KB10(20)kV na realizaciji projekta Glavne gradske magistrale u Zenici
- Izgrađeno 3,6 km 20kV KB veza mHE Čardak - mHE Rujevica Ušće - mHE Botašnica Ušće
- Izgrađen UKB 10(20)kV za STS Đaković1 dužine 4,0 km
- Rekonstruisano 10 TS 10/0,4kV i cca 2,5 km 10kV veza u funkciji prelaska na 20kV naponski nivo: KB10kV Krupa-Gornje polje i DV10kV Mejdan
- Ugrađeni linijski rastavljači za daljinsko upravljanje (LRD) na DV 10(20)kV: DV Čatići/LRD Seoce, DV Bukovlje/LRD Čalukov bara, DV Bukovlje/LRD Kevilji, DV Vukanović/LRD Brnjić škola, DV Karaula/LRD Podbošnjaci, DV Karaula/LRD odcjep za Subotinje
- Rekonstruisane NN mreže u dužini 58,014 km
- Izgrađene NN mreže u dužini 182,6 m

Zajednički projekti u distributivnim podružnicama:

U 2015. godini, u segmentu obračunskih mjernih mjesta vođene su aktivnosti na realizaciji:

- Projekta MDM sistema i proširenje AMI infrastrukture u EPBiH.
- Proširenje AMM sistema u distributivnim podružnicama. Projekat uključuje nabavku brojila, zamjenu mjernih ormara i po potrebi rekonstrukciju priključaka na distributivnu mrežu, podaci dati u tabeli:

Proširenje AMM sistema

NOVI OBJEKTI			ED Bihać	ED Mostar	ED Sarajevo	ED Tuzla	ED Zenica	Ukupno
2015.	ukupno	kom	3.763	70	3.149	7.148	4.870	19.000
	domaćinstva	kom	3.598	60	3.110	6.469	4.754	17.991
	OP I grupa	kom	19	10	39	307	66	441
	OP II grupa	kom	146	-	-	372	41	559
	kupci 10 kV	kom	-	-	-	-	9	9

U 2015. godini sanirano je 30.358 mjernih mjesta. Sanacija mjernih mjesta podrazumjeva izmještanje mjernih mjesta na pristupačnu lokaciju, zamjenu (ugradnju) mjernih ormara i zamjenu starih brojila.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnost snabdijevanja

Planom ulaganja u Djelatnost snabdijevanja za 2015. godinu predviđena su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 3,6 miliona KM, od čega se na projekte iz djelatnosti snabdijevanja odnosi 1,3 miliona KM, a za systemske IKT projekte iz ove djelatnosti 2,3 miliona KM. Realizacija IKT projekata data je u IKT dijelu ovog izvještaja.

Tokom 2015. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja u iznosu od 281 hiljadu KM, što je 21,8 % u odnosu na planom predviđena sredstva. Ulaganja nisu realizovana po planiranoj dinamici, tako da će se u 2016. godinu prenijeti iznos od 652,7 hilj. KM, dok će se sredstava u iznosu od 79,5 hilj. KM staviti u pasivu (iskorišteno manje sredstava u odnosu na odobrena), a za planirana sredstva u iznosu od 270 hiljada KM (110 hilj. KM ED Sarajevo, 130 hilj. KM ED Bihać i 30 hilj. KM ED Zenica) se odustalo od planskih projekata.

Realizacija plana ulaganja sa nivoa Društva

Kapitalne investicije

U toku 2015.g. kapitalna ulaganja su realizovana u iznosu od 4,8 miliona KM od planiranih 297,1 milion KM.

Osnovni razlozi za nerealizaciju plana se mogu svesti na:

- dugotrajni procesi ishodovanja neophodnih dozvola i saglasnosti,
- nedefinisane nadležnosti pojedinih nivoa vlasti,
- dugotrajni procesi nabavke u skladu sa odredbama ZJN;
- odbijanje lokalnih zajednica da daju saglasnosti za realizaciju projekata za koje je Vlada FBiH donijela odluke o proglašenju javnog interesa.
- dugi procesi ispunjavanja preduslova za prihvatanje kreditnog zaduženja;

Realizovana ulaganja na **pripremi izgradnje termoelektrana** u toku 2015. godine iznose 1,2 miliona KM i odnose se na sljedeće aktivnosti:

Blok 7 - 450 MW u TE Tuzla

U 2015. godini realizirane su sljedeće aktivnosti:

- Zatvaranje konstrukcije finansiranja - izbor Projektnog partnera:
 - Usaglašen i potpisan Ugovor za izgradnju Bloka 7 - EPC Ugovor (The Engineering, Procurement and Construction Agreement),
 - Predata aplikacija za Preferencijalni kredit kod EXIM Bank of China,
 - Vođeni pregovori sa predstavnicima kineskog partnera i kineske EXIM banke radi stvaranja preduslova za prihvatanje kreditnog zaduženja od strane institucija FBiH i potpisivanja Ugovora o projektnoj saradnji čime bi stupio na snagu i Ugovor za izgradnju Bloka 7.
- Završeno izvođenje geoloških, geotehničkih, geofizičkih i seizmoloških istražnih radova za Blok 7 za nivo glavnog projekta.
- Završena Optimizacija/izmjena završenih i revidovanih projekata za izvođenje pripremnih radova na lokaciji Bloka 7 i pripremljeni su tenderi za I fazu pripremnih radova.
- Realizovan dio IV faze usluge finansijskog konsaltinga EPBiH za pripremu izgradnje novih elektroenergetskih objekata.

Blok 8 - 300 MW u TE Kakanj

- Dobijena Vodna saglasnost od „Agencije za vodno područje rijeke Save“ Sarajevo (potrebno obnoviti).
- Realizovan Program prijateljskog okruženja sa Općinom Kakanj.

Realizovana ulaganja na **pripremi izgradnje hidroelektrana** u toku 2014. godine iznose 2,5 miliona KM i odnose se na sljedeće objekte i aktivnosti:

HE Vranduk - 19,63 MW na rijeci Bosni, na području Grada Zenica

- Ishodovano Načelno odobrenje građenja za složenu građevinu;
- Zatvorena finansijska konstrukcija za izgradnju (vlastita i kreditna sredstva EBRD i EIB);
- Provedeni terenski i laboratorijski pripremni geološki i geotehnički, geofizički i seizmološki istražni radovi za nivo glavnog projekta;
- Pripremljen Glavni projekt za izgradnju puta za Hanove;
- Izvršena geodetska snimanja i stabilizacija geodetskih tačaka za tehničke oskultacije za potrebe izrade Glavnog projekta na lokalitetima objekata HE Vranduk i korita rijeke Bosne;
- Urađena Studija nultog stanja okoliša;
- Urađen Elaborat nultog/zatečenog stanja svih pojedinačnih objekata u obuhvatu graditeljske cjeline Stari grad Vranduk;
- Izvršen izbor izvođača radova za izgradnju HE Vranduk, ugovor finaliziran i pripremljen za potpis.

HE Una Kostela i Aneks - 9,4 MW i 6,1 MW na rijeci Uni u općini Bihać

- Okončana izrada Studije sa istraživanjima za Ekološki prihvatljiv protok;
- Projektovana, odobrena i izvedena geotehnička i geološka istraživanja tla za izradu Idejnog projekta;
- U toku izrada i revizija Idejnog projekta za rekonstrukciju i proširenje HE Una Kostela;

- Potpisan Ugovor za izradu Studije uticaja na okoliš sa Elabortom istraživanja.

HE Kruševo - 10,69 MW sa HE Zeleni vir - 2,36 MW na rijeci Biošnici u općini Olovo

- Na osnovu razmatranih tehničkih rješenja u Studiji izvodljivosti za HE Kruševo i HE Zeleni Vir koja su se pokazala kao tehno-ekonomski i finansijski neprihvatljiva, zaključeno je da dalja izrada Studije izvodljivosti sa predloženim tehničkim rješenjima nije opravdana;
- U skladu sa zaključcima Uprave Društva nastaviti će se aktivnosti na izradi investiciono-tehničke dokumentacije radi iznalaženja prihvatljivog tehnički, okolinski i finansijski opravdanog rješenja hidroenergetskih objekata na rijeci Biošnici.

HE Kovanići - 13,5 MW na rijeci Bosni u općinama Zenica i Žepče

- Pripremljeni početni i privremeni izvještaji u okviru izrade Studije izvodljivosti kao i studija opcija;
- Potpisan ugovor za izvođenje geoloških istražnih radova.

HE Babino Selo – na rijeci Vrbas

- Potpisan Ugovor o grant sredstvima za izradu Studije izvodljivosti sa EBRD-om posredstvom WBIF-a.

HE Ustikolina - 60,48 MW na rijeci Drini u općinama Foča-Ustikolina i Goražde

Podneseni zahtjev Federalnom ministarstvu prostornog uređenja za izdavanje urbanističke saglasnosti za izgradnju HE Ustikolina odbijen kao neosnovan, uslijed izostanka saglasnosti lokalne zajednice.

HE Tegare i HE Kozluk na rijeci Drini

Vlada FBiH nije dala saglasnost na prijedlog Ministarstva vanjske trgovine i ekonomskih odnosa BiH, putem predloženog međudržavnog sporazuma, za realizaciju izgradnje elektroenergetskih objekata na srednjem toku rijeke Drine.

Realizovana ulaganja na aktivnostima **pripreme izgradnje malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije**, u toku 2015.g., iznose 846 hiljada KM i odnose se na pripremu i izgradnju MHE i vjetroelektrana i to:

Priprema i izgradnja I i II faze MHE na slivu rijeke Neretvice

- Započet postupak eksproprijacije za tri male hidroelektrane iz Prve faze Projekta;
- Ishodovana Rješenja - saglasnosti Uprave za ceste HNK za polaganje cjevovoda u trup puta i u putnom pojasu za tri male hidroelektrane iz Prve faze Projekta;
- Ishodovana pravosnažna Rješenja - Urbanističke saglasnosti za četiri male hidroelektrane iz Prve faze Projekta;
- Kod Federalnog ministarstva okoliša i turizma pokrenuta procedura obnove Okolinskih dozvola za četiri MHE iz prve faze Projekta;
- Urađen projekat „Izmjena projektnog rješenja dijela trase tlačnog cjevovoda za mHE Gorovnik Ušće“ u dužini 150 metara;
- Obnovljene Prethodne elektroenergetske saglasnosti za četiri MHE iz prve faze Projekta;
- Pokrenute aktivnosti na rješavanju izbora lokacije i sticanje prava vlasništva nad zemljištem predviđenim za izgradnju neophodne planirane trafostanice 110/X kV.

Projekti vjetroelektrana „Priprema i izgradnja vjetroelektrane Podveležje, Grad Mostar“

- Realizovan ugovor za izradu bazne Studije ptica i šišmiša na lokalitetu Podveležja;
- Zaključen Aneks 3 na Ugovor o koncesiji sa Ministarstvom privrede HNK;
- Federalnom ministarstvu energetike, rudarstva i industrije dostavljena dopunjena dokumentacija u postupku izdavanja energetske dozvole za VE Podveležje;
- Završen i revidovan glavni projekat pristupnih puteva i montažnih platoa unutar koncesionog područja i ishodovano odobrenje za građenje;
- Ishodovano odobrenje za građenje transformatorske stanice 110/35kV Podveležje;

Zajednički projekti – Opći poslovi

U dijelu općih poslova, u toku 2015. godine od planiranih 5,6 miliona KM realizovano je 1,1 milion KM ili 19,6 %. Realizovani zajednički projekti sa nivoa Društva odnose se na:

- nastavak rekonstrukcije PTZ EP BiH,
- nabavku namještaja i opreme za Upravu i Direkciju Društva,
- izrada projektne dokumentacije za sanaciju PTZ EDSA (UIC)
- sanacija PTZ EDSA (UIC)

- nabavka opreme za potrebe bifea
- nabavka polica za arhivu

Informaciono komunikacione tehnologije – IKT

U cilju uspostavljanja stabilnog i lako upravljivog IKT sistema (infrastrukture i servisa) u funkciji kontinuiranog i efikasnog obavljanja poslovnih procesa u svim osnovnim i pomoćnim djelatnostima EPBiH planirana su ulaganja u uvođenje novih IKT servisa, automatizaciju i informatizaciju u segmentima proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom, i udovoljavanju zahtjevima za kontinuirano širenje komunikacione infrastrukture kroz IKT investicione projekte.

U oblasti IKT u 2015. godini planom je predviđeno ulaganje u ukupnom iznosu 26,5 miliona KM. Za zajedničke projekte planiran je iznos od 13,6 miliona KM, dok se za projekte po djelatnostima odnose iznosi:

- djelatnost proizvodnje 3,7 miliona KM,
- djelatnost distribucije 6,9 miliona KM,
- djelatnost snabdijevanja i trgovine 2,3 miliona KM.

U realizaciju projekata iz oblasti IKT, odnosno zajedničkih projekata i Direkciju Društva u 2015. godini uloženo je 5,4 miliona KM ili 39,7 % u odnosu na plan, dok je za projekte iz pojedinih djelatnosti uloženo:

- djelatnost proizvodnje 126 hiljada KM, ili 2,7 % od plana,
- djelatnost distribucije 1,8 miliona KM, ili 26,5 % od plana,
- djelatnost snabdijevanja i trgovine nije bilo ulaganja u IKT oblasti.

U toku 2015. godine, Sektor za IKT je aktivno učestvovao u planiranju i davanju tehničke podrške u realizaciji IKT projekata koji se implementiraju kroz dokapitalizaciju u zavisnim društvima rudnicima uglja, na SCADA/DMS/OMS projektu koji se realizira po kreditu KfW-a, te projekte kapitalnih investicija (novi proizvodni EEO).

U 2015. godini dokapitalizacijom u rudnicima je implementirano IKT projekata u iznosu 1,7 miliona KM.

Najznačajniji IKT projekti koji su realizirani u 2015.g:

- AMR/AMM sistem u djelatnosti distribucije (MDM sistem, projekti podrške razvoju daljinskog očitavanja brojila,...);
- SAP EAM informacioni sistem za potrebe djelatnosti proizvodnje (HE na Neretvi i TE Kakanj);
- Kontaktni centar i CRM sistem u EPBiH (okončanje realizacija II faze);
- Rekonfiguracija telefonskog sistema EPBiH;
- Poslovni informacioni sistemi (BI servis za djelatnost distribucije, softver za javne nabavke Spin, softver za upravljanje poslovnim procesima BPM,...);
- Nabavka novih i održavanje postojećih softverskih licenci;
- Razvoj i proširenje optičke kablovske mreže EPBiH (PJD Bos.Petrovac, PJD Konjic i skladište Konjic, niz TS10/0,4kV EDSa, PJD Gračanica, TS35kV Đurđevik i TS35kV Višća, TS35kV Olovo, RPT Vilenica, RP Pazarić,...)
- Integracija objekata povezanih optikom u WAN mrežu EPBiH;
- SCADA-LFC-TBC upgrade (integracija SCADA DC EPBiH na datacentar EPBiH);
- Sistemska i nesistemska IT oprema (računarska oprema, videokonferencijski sistem, proširenje storage kapaciteta u datacentru,...);
- Nadogradnja DEEO servisa (modeliranje elektrodistributivne mreže);
- Proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja distributivnom mrežom (proširenje SDNiU na RP-ove u EDBi, rekonfiguracija i proširenje SDNiU ULR EDSa)
- Proširenje sistem daljinskog nadzora i upravljanja proizvodnim objektima (proizvodni centar upravljanja EDBi);
- Nadogradnja i proširenje sistema besprekidnog napajanja i sistema klimatizacije za IKT centre i objekte radio sistema;
- Nadogradnja SOEE servisa i izrada novih modula koji omogućuju rad sa unosom klasmana, iskazivanjem mrežarina, obnovljivih izvora, subvencija, kao i modul zajedničke potrošnje;

- Nadogradnja eBoard servisa za elektronsko upravljanje sjednicama Uprave i NO;
- Uređenje objekata IKT sistema (uređenje objekta TS35kV Fojnica kao IKT čvora);
- Nabavka instrumenata za potrebe IKT sistema.

Posebno izdvajamo IKT projekte realizirane za potrebe rudnika:

- Optički spojni putevi za rudnike (RMU Breza, RMU Đurđevik);
- LAN mreže (RMU Zenica, RMU Kakanj, RMU Đurđevik, RMU Breza);
- Microsoft licenciranje u rudnicima;
- Sistem za daljinski nadzor tehničko-tehnoloških procesa u RU Gračanica;
- Sistemi govornih radio veza RMU Kakanj, RMU Zenica, RMU Breza
- IKT prostorije u RMU Đurđevik, RMU Zenica, RMU Bila i RU Gračanica;
- Aktivacija datacentra i implementacija Active Directory-ja u RU Kreka i RU Gračanica;
- Funkcionalno povezivanje RU Kreka u telefonski sistem EPBiH.

Realizacija plana ulaganja u zavisna društva rudnike uglja

Od početka procesa dokapitalizacije do kraja 2015. godine, po osnovu odluka o dokapitalizaciji, u sedam zavisnih društava - rudnika uglja su realizovana ulaganja u iznosu od 153,8 miliona KM. U toku 2015. godine uloženo je 25,1 miliona KM. Od navedenih iznosa je u proteklom periodu putem dokapitalizacije u novcu uloženo 4 miliona KM, od čega u 2015. godini 2 miliona KM novčanih sredstava. Po rudnicima, ulaganja tokom 2015. godine su iznosila:

- | | |
|---|-----------------|
| - Rudnik mrkog uglja „Kakanj“ d.o.o. Kakanj | 5,4 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Breza“ d.o.o. Breza | 3,0 milion KM, |
| - Rudnik uglja „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje | 2,4 milion KM, |
| - Rudnici uglja „Kreka“ u Tuzli, d.o.o. | 7,5 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Đurđevik“ u Đurđeviku, d.o.o. | 2,5 miliona KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Zenica“ d.o.o. Zenica | 4,3 miliona KM. |

U Rudnik mrkog uglja „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik – Bila nije bilo ulaganja u 2015. godini.

U okviru navedenog iznosa je i dokapitalizaciju RMU „Zenica“ kroz uplatu iznosa od 2 miliona KM gotovinskih sredstava, nakon šteta nastalih kao posljedica gorskog udara u jami Raspotočje.

Najznačajnije ugovorene investicije u zavisna društva rudnike uglja tokom 2015. godine su se odnosile na nabavku:

- mehanizovanog širokočelnog kompleksa za potrebe RMU „Kakanj“, pogon „Haljinići“ u vrijednosti od 18 miliona KM.
- Gredera za potrebe RMU „Kakanj“, pogon „Vrtlište“ u vrijednosti od 1,3 miliona KM.
- Radova na izgradnji hidrotehničkog objekta „Ribnica“ za potrebe RMU „Kakanj“, pogon „Vrtlište“ u vrijednosti od 1,1 milion KM.
- Buldozera za potrebe RU „Kreka“ u vrijednosti od 1,1 miliona KM.
- Kamiona kiper za potrebe RU „Kreka“ u vrijednosti od 1,2 miliona KM.
- Gredera za potrebe RMU „Đurđevik“ u vrijednosti od 835 hiljada KM.
- Remont bagera za potrebe RMU „Đurđevik“ u vrijednosti od 295 hiljada KM.
- Utovarivač za potrebe RMU „Đurđevik“ u vrijednosti od 353 hiljade KM.
- Utovarivač za potrebe RMU „Breza“ u vrijednosti od 349 hiljada KM.
- Zglobnih dampersa za potrebe RU „Gračanica“ u vrijednosti od 1,3 miliona KM.
- Izolacionih samospasilaca za potrebe RMU „Kakanj“, RMU „Abid Lolić“, RMU „Breza“, RU „Kreka“ i RMU „Đurđevik“ u ukupnoj vrijednosti od 919 hiljada KM.
- Sistema signalno-govornih komunikacija u jami za potrebe RMU „Zenica“ u vrijednosti od 302 hiljade KM.
- Sistema kontrole gasno-ventilacionih parametara u jami za potrebe RMU „Zenica“ u vrijednosti od 320 hiljada KM.

9. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

U Planovima ljudskih resursa (po djelatnostima, podružnicama, za Direkciju i za Društvo u cjelini) utvrđeno je da u Društvu na kraju 2015. godine može biti najviše 4946 zaposlenika, s tim da u ovaj broj ne ulaze zaposlenici koji se zapošljavaju na određeno vrijeme radi zamjene.

Praćenje realizacije planova se vrši u skladu sa novim sistemom planiranja u ovoj oblasti. Na dan 31.12.2015. godine u Društvu je bilo 4648 zaposlenih, od čega 4616 na neodređeno vrijeme, 22 zaposlenika na određeno vrijeme, te 8 sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, dok su u statusu pripravnika bila 2 lica. Ovo su kategorije koje su fiksno utvrđene planovima. Na broj 4648 treba dodati i zaposlenike koji se zapošljavaju kao zamjena za zaposlenike koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i zaposlenica na porodiljskom odsustvu i njih je 31.12.2015. godine bilo 4, tako da ukupan broj zaposlenika na dan 31.12.2015. godine iznosi 4652.

Zapošljavanje novih zaposlenika vršeno je u skladu sa Odlukom o utvrđivanju načina realizacije zapošljavanja novih zaposlenika i angažovanja pripravnika u Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.-Sarajevo, a prema Planom utvrđenom broju.

Inače, planirano je 185 zapošljavanja novih zaposlenika na neodređeno vrijeme u 2015. godini, a sa 31.12.2015. godine izvršena su 24 nova zapošljavanja po planu, 9 zapošljavanja novih zaposlenika po osnovu neplaniranih okolnosti (smrt, otkaz i sl. što ne ulazi u planska ograničenja) i 6 zaposlenika mimo plana.

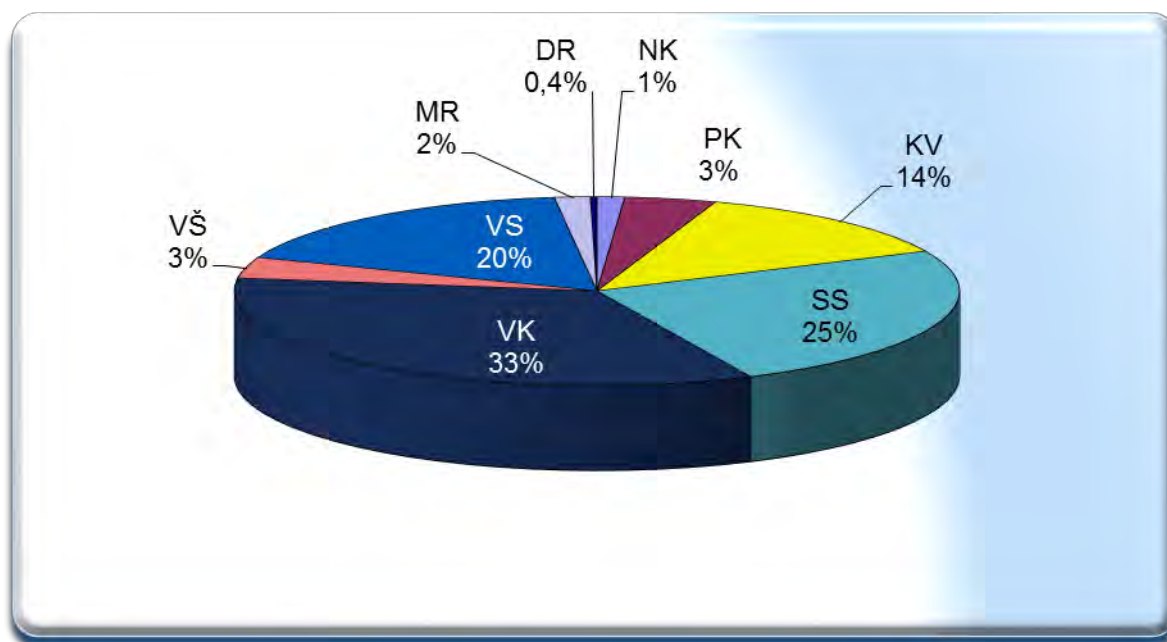
Kod zaposlenika na određeno vrijeme, imamo 2 kategorije, jedna je zaposlenici čije je zapošljavanje izvršeno prema planu zapošljavanja za ovu godinu i njihov broj na dan 31.12.2015. godine iznosi 36, od 122 planirana, a druga kategorija su zaposlenici koji se zapošljavaju radi zamjene zaposlenika koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i zaposlenica na porodiljskom odsustvu i njih je do 31.12.2015. godine zaposleno 13 i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja.

U 2015. godini planirano je angažovanje 78 pripravnika, a do 31.12.2015. godine u Društvu su angažovana 4 pripravnika.

U izvještajnom periodu bilo je 328 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 o radu na određeno vrijeme). Napominjemo da je od navedenog broja bilo 85 sporazumnih prestanka ugovora o radu uz isplatu podsticajne otpremnine.

Kao što se vidi iz prethodno dostavljenih podataka Planovi ljudskih resursa u velikoj mjeri nisu realizovani iz razloga utvrđene zabrane zapošljavanja u 2015. godini od strane Vlade Federacije Bosne i Hercegovine.

NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR
31	123	624	1.157	1.524	140	903	95	19



U protekloj godini edukacija zaposlenika se odvijala u skladu sa temeljnim opredjeljenjima utvrđenim Planom Društva. Organizirano je više različitih edukacionih oblika: externe i interne edukacije, prezentacije, informatičke obuke, seminari za menadžere i druge kategorije zaposlenika, workshop-ovi, on line kursevi i dr. iz različitih oblasti (37 in house seminara sa 1.238 polaznika i 7 on line kurseva koje je uspješno završilo preko 2.300 zaposlenika). Realizirane edukacije su bile usmjerene prema prioritetnim potrebama zaposlenika a čitav edukacioni proces je imao planiran i osmišljen karakter.

Težište aktivnosti je bilo prepoznavanje stvarnih potreba pojedinih kategorija zaposlenika i u skladu s tim iniciranje zahtjeva i pronalaženje kompetentnih obrazovnih kuća i predavača za pojedine oblasti. Posebna pažnja je posvećena menadžerskim edukacijama, edukacijama iz oblasti javnih nabavki, tehničkim edukacijama vezanim za elektrodistributivnu i proizvodnu djelatnost, obukama vezanim za informatičke aplikacije koje se počinju koristiti u pojedinim djelatnostima (odnosi sa kupcima, e-račun, GIS, projektovanje i dr.), savremene sisteme za mjerenje el.energije i daljinsko upravljanje, okolinsko upravljanje-upravljanje otpadom, energetska efikasnost, obuke iz oblasti rada sa kablovskim priborom, ekonomsko-finansijske edukacije i dr.

U cilju usavršavanja menadžerskih i stručnih znanja i vještina zaposlenika ugovorena je i u ovoj godini realizirana sa firmom „ZAMM media Consulting” d.o.o. Sarajevo serija od 12 seminara za viši i srednji menadžment i druge kategorije zaposlenika a polaznici su zaposlenici iz svih dijelova Koncerna EP BiH. Osim toga nastavljene su započete aktivnosti na unapređenje edukacionih procesa i njihovog obogaćivanja novim oblicima. Posebno treba naglasiti projekat učenja na daljinu koji je započeo 2012. godine, a implementacija je okončana u septembru 2014. godine, dizajniranjem i uspostavljanjem Edukacionog portala sa 7 on line kurseva koje su bile obavezne da pohađaju pojedine kategorije zaposlenika u skladu sa odlukama Uprave. Edukacioni portal je startovao u punom kapacitetu u januaru 2015. i do sada je preko 2300 zaposlenika pohađalo i uspješno okončalo on line seminare postavljene na portal pri čemu se automatski generira i polazniku šalje sertifikat o uspješno završenom kursu.

Kontinuirano se prate trendovi razvoja u oblasti upravljanja ljudskim potencijalima sa aspekta stručnog obrazovanja i usavršavanja zaposlenika i pokušavaju se primijeniti stečena iskustva.

Upućivanje zaposlenika na seminare, savjetovanje, simpozije, kurseve, obučavanje, sticanje/ produžavanje važenja licenci, sertifikata i stručnih ispita odvijalo se u skladu sa potrebama za individualnim razvojem zaposlenika i u skladu sa planiranim sredstvima.

Stanje zaposlenih EPBiH na dan 31.12.2015.

Red broj	Organizacioni dio	Stanje 31.12. 2014.	Plan 31.12. 2015.	Stanje na dan 31.12.2015.					
				Neodređeno	Određeno	Ostalo	Ukupno	Zamjena/ pripravnici	Ukupno
1	Uprava i org. jed.Uprave	130	137	120	1	2	123		123
2	Sektor za proizvodnju	11	14	11			11		11
3	Sektor za rudarstvo	9	9	7		1	8		8
4	Sektor za distribuciju	13	13	13			13		13
5	Sektor za upr. i trgovinu	22	25	22			22		22
6	Sektor za snabdjevanje	11	12	10			10		10
7	Ekonomski poslovi	47	44	39			39		39
8	Pravni i kad.poslovi	21	24	20		1	21		21
9	Kapitalne investicije	35	37	33			33		33
10	Razvoj u Društvu	26	26	27		1	28		28
11	Opći poslovi	54	56	44			44		44
12	Ured Sekretara Društva	4	4	4			4		4
13	Odjel za internu reviziju	10	13	10			10		10
DIREKCIJA UKUPNO		393	414	360	1	5	366	0	366
1	HE na Neretvi	391	396	364			364		364
2	TE "Kakanj"	625	633	593		2	595	1	596
3	TE "Tuzla"	727	724	673	20		693	1	694
4	ED Bihać	437	438	415		1	416	1	417
5	ED Mostar	226	226	214			214		214
6	ED Sarajevo	650	642	595			595	1	596
7	ED Tuzla	707	695	652	1		653	2	655
8	ED Zenica	801	778	750			750		750
EP BiH Ukupno		4957	4946	4616	22	8	4646	6	4652

10. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA

U toku perioda od 01.01.2015. do 31.12. 2015. godine, EP BiH je zaključila ukupno 3.373 ugovora o nabavkama u ukupnoj vrijednosti nabavki od 537.070.526 KM. Od navedenog iznosa je od zavisnih društava nabavljeno robe, radova i usluga u vrijednosti od 297.136.779 KM što iznosi 55,3% ukupne vrijednosti nabavki. Od ovog iznosa daleko najveći iznos se odnosi na nabavku uglja od 7 rudnika uglja koj su zavisna društva u vlasništvu EP BiH. Treba napomenuti da se skoro 385 miliona KM vrijednosti (71,7% ukupne vrijednosti zaključenih ugovora) odnosi na ugovore o nabavci uglja, od čega se 288,5 mil. KM odnosi na 7 rudnika u sastavu Koncerna EP BiH. Preostale vrijednost ugovora o nabavci uglja (96,4 mil. KM) odnose se na ugovore sa RMU Banovići i RiTE Stanari. Ti ugovori su zaključeni su kroz pregovarački postupak bez objave što značajno doprinosi visokom iznosu i učešću ugovora zaključenih kroz ovu vrstu postupka u ukupnim nabavkama. Inače, preko 58% ugovora je zaključeno kroz direktni sporazum, ali se na tako zaključene ugovore odnosi svega 0,4 % ukupne vrijednosti zaključenih ugovora

Posmatrano po vrstama postupaka zaključeni ugovori imaju sljedeću strukturu:

Vrsta postupka	Broj ugovora	Vrijednost ugovora (u KM)
Direktni sporazum	1.970	2.105.002
Konkurentski postupak sa objavom	484	7.003.344
Pregovarački postupak sa objavom	3	165.180
Pregovarački postupak bez objave	102	119.456.580
Otvoreni postupak	611	109.787.311
Nabavka od zavisnih društava	133	297.136.779
Izuzete od primjene ZoJN	15	184.396
Konkurentski postupak bez objave	19	329.955
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	35	451.975
Ograničeni postupak sa pretkvalifikacijom	1	450.000
UKUPNO	3.373	537.070.526

Posmatrano po vrstama postupaka, isti učestvuju sa sljedećim procentima u ukupnom broju zaključenih ugovora i ukupnoj vrijednosti nabavki:

Vrsta postupka	Učešće u broju postupaka %	Učešće u vrijednosti ugovora %
Direktni sporazum	58,40	0,39
Konkurentski postupak sa objavom	14,35	1,30
Pregovarački postupak sa objavom	0,09	0,03
Pregovarački postupak bez objave	3,02	22,24
Otvoreni postupak	18,11	20,44
Nabavka od zavisnih društava	3,94	55,33
Izuzete od primjene ZoJN	0,44	0,03
Konkurentski postupak bez objave	0,56	0,06
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	1,04	0,08
Ograničeni postupak sa pretkvalifikacijom	0,03	0,08
UKUPNO	100,00	100,00

11. REZIME

U izvještajnom periodu ostvarena je primjerena raspoloživost elektrana, te proizvodnja od 6.909,5 GWh pri čemu su uredno snabdjeveni svi krajnji kupci EP BiH kod kojih je zabilježeno značajno povećanje krajnje potrošnje te je krajnjim kupcima isporučeno 4.579,5 GWh električne energije. Također, u potpunosti su realizovane obaveze po godišnjim ugovorima za tržišnu prodaju u količini od 1.641,6 GWh uz održanje stabilnosti sistema. Ostvaren je obim kratkoročne tržišne prodaje u količini od 583,4 GWh uz ostvarenu prosječnu cijenu koja je bila viša i od planske i do cijena na berzama EEX i HUPX, a u posljednjoj trećini godine su kroz aktivnosti na kupoprodaji električne energije ostvaren značajni pozitivni finansijski efekti. Pred kraj godine ozbiljno se pristupilo pripremama za primjenu novog (i znatno drugačijeg u odnosu na raniji) koncepta pomoćnih usluga te je na tenderu raspisanom od strane NOS-a BiH Društvo zaključilo finansijski značajne ugovore za pružanje pomoćnih usluga u 2016. godini.

Nastavljene su aktivnosti u cilju postizanja što učinkovitije naplate električne energije, što je i rezultiralo stepenom kumulativne naplate od krajnjih kupaca (95,0%). Visok naplate doprinio je održanju likvidnosti Društva koje je uredno izmirivalo svoje obaveze prema dobavljačima, kreditorima, zaposlenicima, fondovima penzijskog i zdravstvenog osiguranja i državnim institucijama.

U toku 2015. godine nastavljen je proces restrukturiranja EP BiH u smislu izdvajanja distributivne djelatnosti i formiranja ODS-a kao zasebnog preduzeća (novog pravnog lica) u 100% vlasništvu EP BiH, a što je predviđeno Zakonom o električnoj energiji FBiH i podzakonskim aktima. U tom smislu su poduzete značajne pripremne aktivnosti na razradi usvojenog koncepta nove organizacije EP BiH (bez djelatnosti distribucije) i buduće organizacije ODS-a. Sa početkom 2015. godine svi krajnji kupci su stekli pravo na slobodan izbor svog snabdjevača što sigurno predstavlja prekretnicu za cijeli elektroenergetski sektor u BiH.

Ostvarena je dobit u poslovanju od 3,64 miliona KM što je više od planiranog (1,59 mil. KM), te je približna ostvarenoj dobiti za 2014. godinu kada su hidrološke prilike bile dosta povoljnije (proizvodnja HE veća za 8%) što je omogućilo i niže proizvodne troškove i veći obim prodaje. Također, konstantan pad cijena električne energije na tržištu gdje JP Elektroprivreda BiH plasira značajan dio proizvedene električne energije je značajno umanjio prihod u odnosu na proteklu godinu i to je problematika koja će otežavati poslovanje JP Elektroprivreda BiH i u narednom periodu. Pored toga kretanje valutnih kurseva USD, CHF i XDR (u kojim je iskazan dio kreditnih obaveza Društva), posebno u I kvartalu 2015. godine, dovelo je do značajnih rashoda po osnovu negativnih kursnih razlika tako da negativan neto efekat (rashodi – prihodi) kursnih razlika na rezultat poslovanja iznosi 4,1 mil. KM (uz napomenu da kroz Plan nisu predviđeni efekti kursnih razlika na finansijski rezultat). U odnosu na prethodnu godinu, posebno je značajno smanjenje specifičnog utrošak topline uglja u termoelektranama koji je prosječni smanjen za 2,1% u odnosu na 2014. godinu što je značajno doprinjelo ostvarenju dobiti u poslovanju. Također, značajno je bilo i povećanje cijena za krajnje kupce čime su djelimično otklonjeni efekti povećanja nivoa dažbina i troškova amortizacije u odnosu na 2011. godinu kada je proveden zadnji tarifni postupak.

Kao pozitivna odstupanja u odnosu na planske pretpostavke mogu se posebno istaći

- veća prodaja krajnjim kupcima
- veća prosječna cijena za kratkoročnu prodaju na tržištu
- manji procenat distributivnih gubitaka (smanjen i u odnosu na 2014. godinu)
- veći prihodi po osnovu priključaka
- značajne uštede na dijelu fiksnih troškova i troškova održavanja
- manja cijena kratkoročna nabavke el. energije
- manja ostvarena prosječna cijena topline uglja (prvenstveno zbog manje toplotne vrijednosti nabavljenog uglja u odnosu na planiranu)

Sagledavajući ukupne rezultate poslovanja može se konstatovati da je elektroenergetski sektor uprkos teškoj ekonomskoj situaciji i recesiji ostao stabilan dio privrede, te da je tome doprinjelo i JP Elektroprivreda BiH kao najveći proizvođač i snabdjevač u državi. Tokom zadnjih nekoliko godina kompaniji su kroz donošenje

propisa raznih nivoa vlasti i regulatornih agencija povećani izdaci po osnovu raznih dažbina, kao i troškovi (kroz rast cijena-tarifa) prijenosa, NOS-a i nabavke električne energije iz obnovljivih izvora. Ipak, zadržan je trend pozitivnog i stabilnog poslovanja koji bi uz provođenje ispravne investicijske politike i podršku okruženja u kojem djeluje EP BiH mogao biti nastavljen i u narednim godinama

Elektroprivreda BiH je zadržala status jednog od najvećih investitora u BiH gdje su nastavljena ulaganja u izgradnju novih te zamjena i rekonstrukcija postojećih proizvodnih, distributivnih i poslovnih objekata. Nastavljeno je i sa procesom dokapitalizacije zavisnih društava - rudnika gdje je u toku 2015. godine investirano 25,1 mil. KM. Kompanija je našla način i sredstava da pomogne rudnicima u očuvanju njihove likvidnosti, prvenstveno kroz značajna avansna plaćanja za nabavku uglja.

Dolaskom nove Uprave od početka septembra 2015. godine poduzeti su napori da se otklone uočene slabosti u poslovanju Društva. To se prvenstveno odnosi na

- intenziviranje aktivnosti na realizaciji kapitalnih investicija, posebno onih koje su vezane za proizvodnju iz obnovljivih izvora i kogeneraciju
- aktivniju ulogu u rješavanju problema i poboljšanju produktivnosti u ZD rudnicima uglja
- poboljšanje upravljanja zalihama i druge mjere štednje u poslovanju (usvojen je Koncept sveobuhvatnog upravljanja zalihama u EP BiH)
- aktivno učešće i preuzimanje inicijative u rješavanju spornih pitanja u odnosima sa lokalnim i kantonalnim vlastima, uključujući i rješavanje pitanja koncesija
- realizaciju preporuka nadležnih revizorskih tijela

Dosljedno provođenje navedenih aktivnosti je jedan od glavnih preduslova za nastavak održivog poslovanja EP BiH i zavisnih društava u sastavu Koncerna.

Kroz Plan poslovanja Društva za period 2016-2018. godine planirane su uštede na značajnom dijelu troškova, a očito je da se samo na taj način može obezbijediti kontinuitet pozitivnog i likvidnog poslovanja.



Javno preduzeće

ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE

d.d. - Sarajevo

Sarajevo, 26.09.2016. godina
Broj: NO – 29017/16 – 33/3.1.-1.

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

I Z J A V U

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Predsjednik
Nadzornog odbora

Adnan Terzić



Sarajevo, 26.09.2016. godina
Broj: NO – 29017/16 – 33/3.1. - 2.

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

IZJAVA

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Član Nadzornog odbora
dr.sc. Izet Zigić



Sarajevo, 26.09.2016. godina
Broj: NO - 29017 /16 – 33/3.1. - 3.

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

I Z J A V U

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Član Nadzornog odbora

dr.sc. Milenko Obad



Sarajevo, 26.09.2016. godina
Broj: NO - 29017 /16 – 33/3.1. – 4

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

I Z J A V U

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Član Nadzornog odbora
mr.sc. Jakub Dinarević



Sarajevo, 26.09.2016. godina
Broj: NO – 29017/16 – 33/3.1.-5.

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

I Z J A V U

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Član Nadzornog odbora

dr.sc. Izudin Džafić



Sarajevo, 26.09.2012. godina
Broj: NO – 29017/16 – 33/3.1. – 6.

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

I Z J A V U

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Član Nadzornog odbora

Sead Rešidbegović



Sarajevo, 26.09.2016. godina
Broj: NO - 29017/33 - /3.1. - 7.

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Saglasno članu 43. Pravilnika o upravljanju dioničkim društvima ("Službene novine Federacije BiH", broj 19/10), dajem slijedeću:

I Z J A V U

U svom angažmanu u Nadzornom odboru Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, po svim pitanjima koja su prezentirana i razmatrana na sjednicama Nadzornog odbora, iz nadležnosti Nadzornog odbora, kao i ukupnim odnosom prema poslovanju i interesima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i interesima dioničara ovog Društva, postupao sam u skladu sa zakonom, Pravilnikom o upravljanju dioničkim društvima, Statutom i drugim općim aktima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2015. godinu.



Član Nadzornog odbora

Hasen Mašović



Sarajevo, 23.09.2016.
Broj: 01-5-29083 /16

NADZORNI ODBOR

Predmet: Odvojeni (nekonsolidovani) finansijski izvještaj za 2015. godinu

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2015. godinu nezavisni revizor KPMG B-H d.o.o. je dao *mišljenje s rezervom* na odvojeni (nekonsolidovani) izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Kao osnov za mišljenje s rezervom navedeno je sljedeće:

- Društvo ima ulaganja knjigovodstvene vrijednosti od 242.151 hiljada KM, priznata po trošku sticanja. Postoje indikacije da je nadoknativni iznos ulaganja u zavisna društva manji od troška ulaganja. Međunarodni računovodstveni standard MRS 36, Umanjenje vrijednosti sredstava zahtjeva da, ako takve indikacije postoje, Uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknativnog iznosa. Takva procjena nije napravljena. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen.
- Postoje indikacije da je nadoknativni iznos potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima, manji od njihove knjigovodstvene vrijednosti od 53.238 hiljade KM. Uprava nije napravila formalnu procjenu vrijednosti nadoknativnog iznosa danih avansa niti je Društvo priznalo umanjeње vrijednosti. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen.
- Postoje indikacije da je nadoknativni iznos potraživanja po osnovu danih kredita zavisnim društvima manji od njihove knjigovodstvene vrijednosti od 24.081 hiljadu KM. Uprava nije napravila formalnu procjenu vrijednosti nadoknativnog iznosa danih kredita zavisnim društvima niti je Društvo priznalo umanjeње vrijednosti. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen.

Komentar:

Društvo vrši ulaganje u zavisna društva u skladu sa odlukama Vlade FBiH i odlukama Skupštine Društva o dokapitalizaciji. Ukupna ulaganja u rudnike na dan 31.12.2015. godine iznose cca 236 mil KM. Vrijednost ovih ulaganja je zasnovana na procjeni PWC koja je rađena u 2009. godini i koja je uzela u obzir sve prigovore koje i revizori u svojim izvještajima o reviziji rudnika iznose u svom mišljenju. S tim u vezi vrijednost rudnika je procjenjena na 81 mil KM što je značajno ispod vrijednosti koju rudnici imaju iskazanu u svojim knjigama. Ostatak od 155 mil KM odnosi se na ulaganje koje je izvršeno od strane JP EP BiH u prethodnim godinama, najvećim dijelom kroz kupovinu neophodne rudarske opreme za koju

DIREKCIJA

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 03
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i
Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



se ne može reći da je u svega par godina izgubila svoju vrijednost. Prema inicijalnoj procjeni vrijednosti kapitala rudnika na datum 31.12.2008. godine za period 2010-2015. godina predviđena su ulaganja od strane vladajućeg društva i rudnika u iznosu od cca 290 mil. KM, te su i ta ulaganja te procijenjeni efekti istih bili temelj za izračun procjene vrijednosti rudnika. Dakle, realizovana ulaganja kroz dokapitalizaciju (iznos od 155 mil. KM) bila su značajno manja od predviđenih po Izvještaju o procjeni tako da je i to jedan od razloga zbog čega nije dostignut nivo proizvodnje predviđen Procjenom. Ipak, kroz Izvještaj o procjeni se vidi da se pravi efekti ulaganja trebaju manifestovati od 2017. godine kada proizvodnja treba nadmašiti iznos od 6 miliona tona uglja (te dalje rasti i do 9 miliona tona u periodu iza 2025. godine). Također, najveća vrijednost rudnika je u rezervama uglja (kao i pravu na eksploataciju istog), a procjene nezavisnih stručnjaka kažu da u našim rudnicima ima dovoljno rezervi za narednih 100 godina i to pri uvećanom intenzitetu proizvodnje. Kroz investicione cikluse, odnosno, kroz ulaganja u neophodnu opremu za eksploataciju uglja JP EP BiH nastoji poboljšati stanje u rudnicima, te je tako prvi investicioni ciklus u ZD rudnike imao za cilj zaustavljanje opadanja eksploatacije uglja i isporuke prema termoelektranama, obzirom da bi dalje smanjenje isporuke uglja prema termoelektranama ugrozilo ostvarenje elektroenergetskog bilansa i elektroenergetski sistem u cjelini. Drugi investicioni ciklus JP EP BiH u ZD rudnike realizuje se s ciljem stabilizacije rudnika, te se može konstatovati da su vidljivi efekti navedenih ciklusa kroz povećanje proizvodnje uglja za potrebe termoelektrana koja trenutno na mjesečnom nivou iz svih ZD rudnika ukupno iznosi cca 400.000 tona.

Avansnim plaćanjem dijela ugovorenih količina uglja JP EP BiH je u prethodnom periodu održavala likvidnost ZD rudnika. Najveće obaveze rudnika prema JP EP BiH po osnovu avansa su nastale u vrijeme elementarnih nepogoda koje su se desile 2012. i 2014. godine (veliki snijeg i poplave), koje su za posljedicu imale štetu samo u rudniku Kreka preko 80 mil KM, te zbog rudarske nesreće u jami Raspotočje u Zenici. Pored toga, u 2013. godini, tokom juna i jula je zbog popunjenosti depoa uglja termoelektrana reducirao prijem uglja iz rudnika za cca 50% i tada su avansno plaćene neisporučene ugovorene junske i julske količine uglja, obzirom da rudnici na drugi način ne bi bili u mogućnosti izmiriti osnovne obaveze prema zaposlenicima i dobavljačima. Posljedice djelovanja elementarnih nepogoda osjećale su se dosta vremena nakon događanja istih, te su dugo vremena proizvodnja i isporuka uglja kod većine rudnika bile znatno ispod planiranih, a rudnici u situaciji da obezbjeđuju nedostajuća sredstva kroz razne vidove zaduženja.

Procjena je da će većina rudnika nakon instaliranja rudarske opreme biti u mogućnosti pravdati avansna sredstva i druge obaveze prema JP EP BiH, osim rudnika ZD RU Kreka i ZD RMU Zenica koji će biti u mogućnosti vratiti avansna sredstva u narednih 3 do 5 godina. Kroz proces prestukturiranja rudnika predlaže se za ZD RU Kreka i ZD RMU Zenica davanje pozajmice na pet godina sa grejs periodom od godinu dana u cilju poboljšanja likvidnosti rudnika. Očekuje se da će nakon instaliranja širokih čela u ZD RMU Zenica i u pogonu Mramor pri ZD RU Kreka, te opreme na površinskim kopovima Šikulje i Dubrave pri ZD RU Kreka, ovi rudnici biti u mogućnosti vraćati navedene pozajmice, a da će navedeno prestukturiranje smanjiti broj uposlenih i povećati produktivnost.

Navedeni iznos od cca 24 mil KM na ime pozajmice se odnosi na pozajmice za stimulativne otpremnine zaposlenicima rudnika, s ciljem smanjenja broja zaposlenih te za saniranje posljedica poplave. Zavisna društva servisiraju dug po tom osnovu u skladu sa otplatnim planovima.

DIREKCIJA



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 03
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/1-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

Odvojeni (neconsolidovani) finansijski izvještaj za 2015. godinu je razmatrala Uprava Društva na 42. sjednici održanoj dana 22.09.2016. godine i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2015. godinu, konsolidiranim revizorskim izvještajem, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajem o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2015. godinu, uputi Skupštini Društva.

Izvršni direktor
za ekonomske poslove

Muhammed Ražanica

Generalni direktor


Bajazit Jašarević

Prilog: Odvojeni (neconsolidovani) finansijski izvještaj za 2015. godinu

DIREKCIJA



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 03
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i
Hercegovina
160106000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Saftet bega Bašagića 6

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

**Odvojeni godišnji finansijski
izvještaji**

31. decembar 2015.

Sadržaj

Izjava o odgovornosti Uprave	1
Izvještaj nezavisnog revizora	2-3
Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti	4
Odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji	5
Odvojeni izvještaj o promjenama u kapitalu	6
Odvojeni izvještaj o gotovinskim tokovima	7
Zabilješke (<i>čine sastavni dio finansijskih izvještaja</i>)	8- 38

Izjava o odgovornosti Uprave

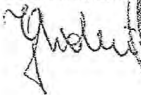
Uprava je odgovorna za pripremu odvojenih finansijskih izvještaja za svaku finansijsku godinu, koji daju istinit i fer prikaz finansijskog položaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ("Društvo"), rezultata poslovanja i gotovinskih tokova, u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, kao i za vođenje prikladnih računovodstvenih evidencija da bi se omogućila priprema tih odvojenih finansijskih izvještaja u bilo koje vrijeme. Uprava Društva ima opću odgovornost za poduzimanje svih raspoloživih mjera za očuvanje imovine Društva kao i sprječavanje i otkrivanje prevara ili drugih nepravilnosti.

Uprava je odgovorna za izbor odgovarajućih računovodstvenih politika koje se podudaraju sa važećim računovodstvenim standardima i koje će se poslije primjenjivati dosljedno; donositi prosudbe i procjene koje su prihvatljive i razumne; i pripremati finansijske izvještaje na principu neograničenosti vremena poslovanja, osim ako je pretpostavka da će Društvo nastaviti s poslovanjem neprikladna.

Uprava je odgovorna za podnošenje godišnjeg izvještaja Društva Nadzornom odboru zajedno sa godišnjim finansijskim izvještajima, koje Nadzorni odbor mora odobriti da bi se predali Skupštini Društva na usvajanje.

Finansijski izvještaji na stranicama od 4 do 38 su odobreni i potpisani od strane Uprave na dan 22. aprila 2016. godine u svrhu podnošenja Nadzornom odboru, što je potvrđeno potpisom u nastavku.

Bajazit Jašarević
Generalni direktor



Izveštaj nezavisnog revizora dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Obavili smo reviziju priloženih odvojenih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ("Društvo") koji obuhvataju odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2015. godine, odvojene izvještaje o sveobuhvatnoj dobiti, promjenama u kapitalu i gotovinskim tokovima za godinu koja završava na taj dan, te sažetak značajnih računovodstvenih politika i drugih objašnjavajućih informacija.

Odgovornost Uprave za odvojene finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje i fer prezentaciju ovih finansijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja i za one interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja finansijskih izvještaja koji ne sadrže značajno pogrešno prikazivanje, uslijed prevare ili pogreške.

Revizorova odgovornost

Naša je odgovornost izraziti mišljenje o ovim finansijskim izvještajima na osnovu revizije koju smo obavili. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu s etičkim zahtjevima i planiramo, te obavimo reviziju na način da steknemo razumno uvjerenje da finansijski izvještaji ne sadrže značajno pogrešno prikazivanje.

Revizija uključuje obavljanje procedura radi dobivanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u finansijskim izvještajima. Odabrani postupci zavise od naše prosudbe, kao i od procjene rizika značajnog pogrešnog prikazivanja finansijskih izvještaja, uslijed prevare ili pogreške. U stvaranju tih procjena rizika, mi razmatramo interne kontrole relevantne za sastavljanje i fer prezentaciju finansijskih izvještaja od strane subjekta kako bi se osmislili revizijski postupci koji odgovaraju okolnostima, ali ne i za namjenu izražavanja mišljenja o efikasnosti internih kontrola poslovnog subjekta. Revizija također uključuje ocjenjivanje adekvatnosti primijenjenih računovodstvenih politika i razumnosti računovodstvenih procjena koje je stvorila Uprava, kao i ocjenjivanje cjelokupne prezentacije finansijskih izvještaja.

Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dovoljni i adekvatni da osiguraju osnovu za naše revizijsko mišljenje s rezervom.

Osnova za mišljenje s rezervom

Kao što je navedeno u *Zabilješci 17 - Ulaganje u zavisna društva*, Društvo ima ulaganja knjigovodstvene vrijednosti od 242.151 hiljada KM, priznata po trošku sticanja. Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos ulaganja u zavisna društva manji od troška ulaganja. Međunarodni računovodstveni standard MRS 36, Umanjenje vrijednosti sredstava zahtjeva da, ako takve indikacije postoje, Uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa. Takva procjena nije napravljena. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen.

Kao što je navedeno u *Zabilješci 20 - Avansi*, postoje indikacije da je nadoknadivi iznos potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima, manji od njihove knjigovodstvene vrijednosti od 53.238 hiljade KM. Uprava nije napravila formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa danih avansa niti je Društvo priznalo umanjeno vrijednosti. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen.

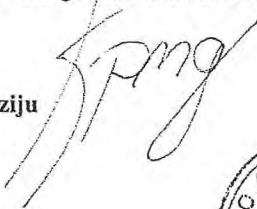
Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos potraživanja po osnovu danih kredita zavisnim društvima navedenih u *Zabilješci 18 - Krediti i ostala potraživanja*, manji od njihove knjigovodstvene vrijednosti od 24.081 hiljadu KM. Uprava nije napravila formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa danih kredita zavisnim društvima niti je Društvo priznalo umanjeno vrijednosti. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen.

Izveštaj nezavisnog revizora dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (nastavak)

Mišljenje s rezervom

Po našem mišljenju, osim za efekte pitanja opisanih u odjeljku *Osnova za mišljenje s rezervom*, odvojeni finansijski izvještaji istinito i fer prikazuju nekonoslidovani finansijski položaj Društva na dan 31. decembra 2015. godine, njegovu nekonoslidovanu finansijsku uspješnost i njegove nekonoslidovane novčane tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.

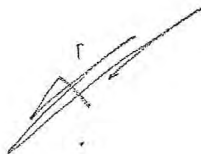
KPMG B-H d.o.o. za reviziju
Registrovani revizori
Zmaja od Bosne 7-7A/III
71000 Sarajevo
Bosna i Hercegovina



22. aprila 2016. godine

Za i u ime KPMG B-H d.o.o. za reviziju:

Manal Bećirbegović
Izvršni direktor




Vedran Vukotić
FBiH ovlašteni revizor
Broj licence: 3090017124

Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti
 Za godinu koja je završila 31. decembra

	Zabilješka	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Prihodi	6	945.141	942.634
Ostali prihodi iz poslovanja	7	27.409	27.593
Ukupno poslovni prihodi		972.550	970.227
Vlastiti kapitalizirani rad	9	3.148	3.481
Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe	8	(444.556)	(452.927)
Troškovi zaposlenih	9	(188.367)	(190.574)
Amortizacija	10	(170.940)	(168.930)
Ostali troškovi poslovanja	11	(166.324)	(159.085)
Operativna dobit		5.511	2.192
Finansijski prihodi	12	8.207	10.569
Finansijski rashodi	12	(10.082)	(9.526)
Neto finansijski (rashod)/prihod		(1.875)	1.043
Dobit prije poreza		3.636	3.235
Porez na dobit	13	-	-
Dobit za godinu		3.636	3.235
Ostala sveobuhvatna dobit		-	-
Ukupna sveobuhvatna dobit za godinu		3.636	3.235

Odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji

Na dan

	Zabilješka	31. decembra 2015. '000 KM	31. decembra 2014. '000 KM
SREDSTVA			
Netekuća sredstva			
Nekretnine, postrojenja i oprema	14	2.612.018	2.674.336
Nematerijalna sredstva	15	19.399	17.428
Avansi		-	47
Ulaganje u pridružena pravna lica	16	1.950	1.950
Ulaganja u zavisna društva	17	242.151	217.060
Kredit i ostala potraživanja	18	35.312	33.071
Ukupno netekuća sredstva		2.910.830	2.943.892
Tekuća sredstva			
Kredit i ostala potraživanja	18	168.624	143.423
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	19	131.035	117.608
Avansi	20	53.238	30.078
Zalihe	21	82.128	82.422
Gotovina i ekvivalenti gotovine	22	38.435	71.829
Ukupno tekuća sredstva		473.460	445.360
Ukupno sredstva		3.384.290	3.389.252
KAPITAL I OBAVEZE			
Kapital			
Dionički kapital	23	2.236.964	2.236.964
Zakonske rezerve		39.087	38.440
Ostale rezerve		508.664	508.664
Zadržana dobit		200.072	199.640
Ukupno kapital i rezerve		2.984.787	2.983.708
Obaveze			
Netekuće obaveze			
Kredit i pozajmice	24(a)	129.065	136.675
Odloženi prihodi	25	91.085	96.554
Ostale obaveze		205	-
Rezervisanja	26	49.736	49.198
Ukupno netekuće obaveze		270.091	282.427
Tekuće obaveze			
Odloženi prihodi	25	8.416	8.335
Kredit i pozajmice	24(b)	12.642	13.084
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	27	96.534	86.674
Rezervisanja	26	11.820	15.024
Ukupno tekuće obaveze		129.412	123.117
Ukupno obaveze		399.503	405.544
Ukupno kapital i obaveze		3.384.290	3.389.252

Odvojeni izvještaj o promjenama u kapitalu

Za godinu koja je završila 31. decembra 2015.

	Dionički kapital '000 KM	Uplaćeni neregistrovani kapital '000 KM	Zakonske rezerve '000 KM	Ostale rezerve '000 KM	Zadržana dobit '000 KM	Ukupno '000 KM
Na dan 1. januara 2014.	2.155.160	81.804	31.032	508.664	206.392	2.983.052
Dobit za godinu	-	-	-	-	3.235	3.235
Ostala sveobuhvatna dobit	-	-	-	-	-	-
Ukupno sveobuhvatna dobit	-	-	-	-	3.235	3.235
Transakcije sa vlasnicima, knjižene direktno u kapital						
Doprinosi i distribucije vlasnicima						
Transferi	81.804	(81.804)	7.408	-	(7.408)	-
Dividende	-	-	-	-	(2.579)	(2.579)
Na dan 31. decembra 2014.	2.236.964	-	38.440	508.664	199.640	2.983.708
Na dan 1. januara 2015.	2.236.964	-	38.440	508.664	199.640	2.983.708
Dobit za godinu	-	-	-	-	3.636	3.636
Ostala sveobuhvatna dobit	-	-	-	-	-	-
Ukupno sveobuhvatna dobit	-	-	-	-	3.636	3.636
Transakcije sa vlasnicima, knjižene direktno u kapital						
Doprinosi i distribucije vlasnicima						
Transferi	-	-	647	-	(647)	-
Dividende	-	-	-	-	(2.557)	(2.557)
Na dan 31. decembra 2015.	2.236.964	-	39.087	508.664	200.072	2.984.787

Odvojeni izvještaj o gotovinskim tokovima

Za godinu koja je završila 31. decembra

	Zabilješka	2015. KM'000	2014. KM'000
Gotovinski tok od operativnih aktivnosti			
Neto dobit za godinu		3.636	3.235
Usklađenje za:			
Amortizaciju	10	170.940	168.930
Prihod od kamata i ostali finansijski prihodi	12	(8.207)	(10.569)
Rashod od kamata i ostali finansijski rashodi		3.533	4.440
Prihod od otpisa obaveza	7	-	(174)
Neto gubitak od otuđenja stalnih sredstava	11	7.357	4.205
Promjene u rezervisanjima, neto	26	(2.666)	1.823
Otpis zaliha	11	5.265	2.271
Neto gubitak/(dobit) od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja		2.235	(291)
		182.093	173.870
Promjene u:			
- potraživanjima od kupaca		(18.419)	8.056
- zalihami		(4.971)	16.760
- avansima		(23.113)	(9.455)
- ostalim potraživanjima		2.757	(661)
- obavezama prema dobavljačima		4.600	(1.804)
- ostalim obavezama		5.488	(193)
- odloženom prihodu		(5.388)	(6.415)
Neto gotovinski tok od operativnih aktivnosti		143.047	180.158
Ulagačke aktivnosti			
Nabavka nekretnina, postrojenja i opreme	14	(112.033)	(115.451)
Nabavka nematerijalnih sredstava	15	(5.917)	(11.990)
Povećanje udjela u zavisnim društvima	17	(25.091)	(46.773)
(Povećanje)/povrat depozita i danih kredita	18	(27.442)	3.782
Naplaćene kamate		8.207	10.569
Neto gotovinski tok od ulagačkih aktivnosti		(162.276)	(159.863)
Finansijske aktivnosti			
Smanjenje obaveza po kreditima	24	(8.052)	(3.225)
Plaćene kamate		(3.533)	(4.440)
Plaćene dividende	23	(2.580)	(2.579)
Neto gotovinski tok od finansijskih aktivnosti		(14.165)	(10.244)
Neto (smanjenje)/ povećanje gotovine i ekvivalenata gotovine		(33.394)	10.051
Gotovina i ekvivalenti gotovine na početku godine		71.829	61.778
Gotovina i ekvivalenti gotovine na kraju godine	22	38.435	71.829

Zabilješke (čine sastavni dio finansijskih izvještaja)

1 Izvještajno društvo

JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo ("Društvo") je dioničko društvo sa sjedištem u Sarajevu, Bosna i Hercegovina.

Osnovne aktivnosti Društva su proizvodnja, distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, izvoz i uvoz električne energije, uključujući upravljanje elektroenergetskim sistemom.

Dionice Društva kotiraju na Sarajevskoj berzi-burzi.

2 Osnove pripreme

(a) Izjava o usklađenosti

Finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja ("MSFI"). Društvo je također sastavilo konsolidovane finansijske izvještaje u skladu s MSFI za Društvo i njegova zavisna društva (Grupa) koji su odobreni od strane Uprave na dan 22. aprila 2016. godine. U konsolidovanim finansijskim izvještajima, zavisna društva su u potpunosti konsolidovana. Zavisna društva su Društva koja kontroliše Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utiče na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Korisnici ovih odvojenih finansijskih izvještaja trebali bi ih čitati zajedno s konsolidovanim finansijskim izvještajima Grupe na dan 31. decembra 2015. godine i za godinu koja je tada završila u svrhu dobivanja cjelokupnih informacija o finansijskom položaju Grupe, rezultatima njenog poslovanja i promjenama finansijskog stanja Grupe u cjelini.

Finansijski izvještaji su odobreni od Uprave na dan 22. aprila 2016. godine.

(b) Osnove vrednovanja

Finansijski izvještaji izraženi su sukladno konvenciji historijskog troška ili surogatnog troška, osim finansijskih instrumenata vrednovanih po fer vrijednosti u bilansu uspjeha te pozajmica i potraživanja te uzetih kredita i pozajmica koji su mjereni po amortizovanom trošku.

(c) Funkcionalna valuta i valuta prezentacije

Finansijski izvještaji su pripremljeni u valuti Bosne i Hercegovine, konvertibilna marka (KM) koja je ujedno i funkcionalna valuta Društva. Sve finansijske informacije predstavljene u konvertibilnim markama su zaokružene na najbližu hiljadu.

(d) Korištenje prosudbi i procjena

Pripremanje finansijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da donosi prosudbe, procjene i pretpostavke koje imaju uticaj na primjenu politika i na iznose sredstava, obaveza, prihoda i troškova. Stvarni rezultati se mogu razlikovati od tih procjena.

Procjene i uz njih vezane pretpostavke se redovno pregledavaju. Promjene u računovodstvenim procjenama se priznaju u razdoblju u kojem je promjena procjene nastala i u budućim periodima na koji se odnosi.

Posebno, informacije o značajnim procjenama neizvjesnosti i kritičnim prosudama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan uticaj na iznose koji su priznati u finansijskim izvještajima su opisane u *Zabilješci 32*.

Računovodstvene politike navedene ispod su primjenjivane konstantno i dosljedno u svim periodima koji su prezentirani u ovim finansijskim izvještajima.

3 Značajne računovodstvene politike

Računovodstvene politike navedene ispod su primjenjivane konstantno i dosljedno u svim periodima koji su prezentirani u ovim odvojenim finansijskim izvještajima.

(a) Strane valute

Transakcije u stranim valutama izražene su u funkcionalnoj valuti Društva upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije. Monetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti na datum izvještavanja preračunate su u funkcionalnu valutu upotrebom kursa važećeg na taj dan. Dobici ili gubici od kursnih razlika, koji nastaju prilikom izmirenja tih transakcija te dobici ili gubici nastali prilikom preračuna monetarne imovine i obaveza izraženih u stranim valutama priznaju se u bilansu uspjeha.

Nemonetarna imovina i stavke koje se mjere po historijskom trošku strane valute ne preračunavaju se po novim kursovima.

Nemonetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti prikazane prema historijskom trošku, preračunate su u funkcionalnu valutu upotrebom kursne liste važeće na datum kada su iznosi utvrđeni.

(b) Finansijski instrumenti

(i) *Nederivatni finansijski instrumenti*

Nederivatne finansijske instrumente čine pozajmice, potraživanja od kupaca i ostala potraživanja, novac i novčani ekvivalenti, zajmovi i krediti kao i obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze.

Nederivatni finansijski instrumenti se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti, uvećanoj za transakcijske troškove, osim u slučaju finansijskih instrumenata koji se ne vrednuju po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha. Nederivatni finansijski instrumenti se naknadno mjere na način koji je niže opisan.

• *Pozajmice i potraživanja*

Zajmovi i potraživanja iskazuju se po amortiziranom trošku koristeći metodu efektivne kamatne stope.

• *Novac i novčani ekvivalenti*

Novac i novčani ekvivalenti za potrebe izvještaja o novčanom toku uključuju novac u blagajni, račune kod banaka te depozite u bankama s rokom dospeljeća do tri mjeseca.

• *Kamatonosni krediti i pozajmice*

Kamatonosni krediti i pozajmice se početno priznaju po fer vrijednosti primljenog novca umanjenoj za pripadajuće transakcijske troškove. U budućim razdobljima, kamatonosni krediti i pozajmice se iskazuju po amortizacionom trošku primjenom metode efektivne kamatne stope. Svaka razlika između primitaka (umanjeno za transakcijske troškove) i vrijednosti po dospeljeću se priznaje u bilansu uspjeha tokom trajanja pozajmice primjenom efektivne kamatne stope.

• *Beskamatni krediti i pozajmice*

Beskamatni krediti i pozajmice koji dospijevaju u roku manjem od godine dana nisu diskontovani na odnosnu tržišnu stopu na dan izvještavanja.

• *Obaveze prema dobavljačima*

Obaveze prema dobavljačima iskazuju se početno po fer vrijednosti, a naknadno se vrednuju po amortiziranom trošku, koristeći metodu efektivne kamatne stope.

Finansijski instrument se priznaje ukoliko Društvo postane jedna od ugovornih strana na koju se primjenjuju ugovorni uslovi instrumenta. Finansijska imovina prestaje se priznavati ukoliko isteknu ugovorna prava Društva na novčane tokove od finansijske imovine, te ako Društvo prenese finansijsku imovinu bez zadržavanja kontrole ili prenese sve rizike i koristi povezane s tom imovinom. Redovna nabavka i prodaja finansijske imovine priznaje se na datum trgovine odnosno na datum kada se Društvo obaveže kupiti ili prodati imovinu. Finansijske obaveze prestaju se priznavati ako je ugovorna obaveza podmirena, ispravljena ili je istekla.

Način obračuna finansijskih prihoda i rashoda je obuhvaćen u Zabilješci 3(m).

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(b) Finansijski instrumenti (nastavak)

(ii) Emitovani kapital

Otkup emitovanog kapitala

Kada se vrši iskup emitovanog kapitala, iznos naknade zajedno sa direktnim troškovima koji su mu pripisani, se priznaje kao umanjenje kapitala. Iskupljene dionice se prikazuju kao vlastite dionice i prezentirane su kao umanjenje od ukupnog iznosa temeljnog kapitala.

(c) Ulaganja u zavisna društva

Zavisna društva su Društva koja kontroliše Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utiče na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Ulaganja u zavisna društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

(d) Udjeli u pridruženim društvima

Pridružena pravna lica su ona pravna lica u kojima Društvo ima značajan uticaj, ali ne kontrolu, nad finansijskim i poslovnim politikama. Ulaganja u zavisna društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

(e) Nekretnine, postrojenja i oprema

(i) Priznavanje i vrednovanje

Nekretnine, postrojenja i oprema prikazani su po trošku, odnosno surogatnom trošku, umanjenom za akumuliranu amortizaciju i umanjenje vrijednosti sredstava (pogledati Zabilješku 3 (h)).

Ukoliko značajni dijelovi predmeta nekretnine, postrojenja i opreme imaju različit vijek upotrebe, priznaju se kao posebni predmeti (značajne komponente) nekretnine, postrojenja i opreme.

Trošak uključuje izdatke koji se mogu direktno pripisati sticanju sredstva. Dodatno, troškovi obuhvataju, kad Društvo ima obavezu da ukloni sredstvo ili obnovi lokaciju, procjenu troška rasklapanja i uklanjanja stavki i obnovu lokacije.

Dobici ili gubici koji proizlaze iz pojedinog predmeta nekretnina, postrojenja i opreme (koji se utvrđuju kao razlika između neto primitka od otuđenja i knjigovodstvene vrijednosti imovine) priznaju se u bilansu uspjeha.

(ii) Naknadni izdaci

Zamjenski trošak dijela nekretnina, postrojenja i opreme se priznaje kao sredstvo ukoliko je izvjesno da će Društvo imati buduće ekonomske koristi od tog sredstva i da je trošak sredstva moguće pouzdano izmjeriti. Trošak svakodnevnog održavanja nekretnina, postrojenja i opreme priznaje se u bilansu uspjeha kada nastane.

(iii) Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja imovine. Zemljište i sredstva u pripremi se ne amortiziraju.

Procijenjeni korisni vijek trajanja sredstava je sljedeći:

Zgrade	10 do 80 godine
Postrojenja i oprema	5 do 40 godina
Ostalo	3 do 5 godina

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije, korisni vijek trajanja i ostatak vrijednosti sredstva.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(f) Nematerijalna imovina

(i) Razvoj

Nematerijalno sredstvo koje je proizašlo iz razvoja (ili u fazi razvoja internog projekta) se priznaje kao sredstvo ako, i samo ako, subjekt može da dokaže sve niže navedeno:

- tehničku provodivost dovršenja nematerijalnog sredstva tako da bude raspoloživo za korištenje ili prodaju;
- namjeru dovršenja nematerijalnog sredstva i njegovog korištenja ili prodaje;
- mogućnost korištenja ili prodaje nematerijalnog sredstva;
- način na koji će nematerijalno sredstvo donositi vjerovatne buduće ekonomske koristi;
- raspoloživost odgovarajućih tehničkih, finansijskih i drugih izvora za završetak razvoja i korištenje ili prodaju nematerijalnog sredstva;
- mogućnost pouzdanog mjerenja izdataka koji se mogu pripisati nematerijalnom sredstvu tokom njegovog razvoja.

(ii) Software

Software je početno vrednovan po trošku. Nakon početnog priznavanja, software se vrednuje po trošku umanjenom za akumuliranu amortizaciju i akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti.

(iii) Naknadni izdaci

Naknadni izdaci vezani uz nematerijalnu imovinu kapitaliziraju se samo kada povećavaju buduću ekonomsku korist pripadajuće imovine. Svi ostali izdaci, uključujući izdatke za interno razvijeni goodwill i brand prikazani su u bilansu uspjeha kao trošak u razdoblju kada su nastali.

(iv) Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja nematerijalne imovine.

Procijenjeni korisni vijek trajanja za tekući i uporedne periode je kako slijedi:

Software i troškovi razvoja	5 godina
-----------------------------	----------

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije i korisni vijek trajanja.

(g) Zalihe

Zalihe se vrednuju po nižem od troška ili neto prodajne vrijednosti. Zalihe su vrednovane po trošku nabavke, uključuju sve troškove koji su potrebni za dovođenje zaliha u stanje spremno za upotrebu, koristeći metod prosječnog ponderisanog troška.

U slučaju gotovih proizvoda i proizvodnje u toku, trošak uključuje odgovarajući dio općih proizvodnih troškova zasnovan na normalnom kapacitetu poslovanja. Neto prodajna vrijednost je procijenjena prodajna cijena u normalnom toku poslovanja umanjena za procijenjene troškove kompletiranja i prodaje zaliha.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)

(h) Umanjenje vrijednosti

Knjigovodstveni iznos imovine Društva, osim zaliha (pogledati računovodstvenu politiku 3 (g)) i odgođene poreske imovine, pregledava se na svaki datum izvještavanja kako bi se utvrdilo da li postoji bilo kakva indikacija o umanjenju njihove vrijednosti. Ukoliko indikacije postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos imovine.

Nadoknadivi iznos nematerijalne imovine sa neograničenim vijekom upotrebe i nematerijalne imovine koja još nije u upotrebi procjenjuje se na svaki datum izvještavanja.

Imovina koja podliježe obračunu amortizacije se pregledava za umanjenje vrijednosti uvijek kada događaji ili promjene u okolnostima indiciraju da knjigovodstvena vrijednost sredstva možda neće biti nadoknadiva.

Gubitak uslijed umanjenja priznaje se kada knjigovodstveni iznos sredstva ili jedinice koja stvara gotovinu prelazi nadoknadivi iznos. Jedinica koja stvara gotovinu je najmanja skupina imovine koja stvara novčane priljeve koji su neovisni o novčanim priljevima od ostale imovine ili skupina imovine. Gubitak uslijed umanjenja vrijednosti se priznaje u bilansu uspjeha.

Gubitak od umanjenja vrijednosti finansijske imovine vrednovane po amortiziranom trošku izračunava se kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova imovine primjenom izvorne efektivne kamatne stope. Gubici se priznaju u bilansu uspjeha, na kontu za ispravku vrijednosti zajmova i potraživanja ili investicijskih vrijednosnih papira koji se drže do dospeljeća. Kamate na umanjenu imovinu se i dalje priznaju. Kad se dese događaji koji nakon priznavanja umanjenja uzrokuju smanjenje umanjenja vrijednosti, smanjenje umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha.

U procjenjivanju kolektivnog umanjenja vrijednosti, Društvo koristi historijske trendove vjerovatnosti neplaćanja, vrijeme povrata i nastali iznos gubitka, prilagođene za prosudbe menadžmenta da li su trenutni ekonomski i kreditni uslovi takvi da će stvarni gubici vjerovatno biti veći ili manji od predloženih po historijskim trendovima.

(i) Izračun nadoknadivog iznosa

Nadoknadivi iznos finansijske imovine koja se vodi po amortiziranom trošku utvrđuje se kao sadašnja vrijednost procijenjenih budućih novčanih tokova, diskontiranih originalnom efektivnom kamatnom stopom (odnosno, efektivnom kamatnom stopom izračunatom prilikom početnog vrednovanja te finansijske imovine). Tekuća potraživanja se ne diskontuju.

Nadoknadivi iznos ostale imovine je neto utrživa vrijednost ili vrijednost u upotrebi, ovisno o tome koji je iznos veći. U procjenjivanju vrijednosti u upotrebi sadašnja vrijednost procijenjenih budućih gotovinskih tokova izračunava se upotrebom diskontne stope prije oporezivanja koja reflektira procjenu vremenske vrijednosti novca na tržištu i rizika karakterističnih za tu imovinu. Za imovinu koja ne generira nezavisne gotovinske tokove, nadoknadivi iznos se određuje za jedinicu za stvaranje gotovine u koju sredstvo pripada.

(ii) Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na potraživanja koja se iskazuju po amortiziranom trošku ukida se ukoliko se naknadno povećanje nadoknadive vrijednosti može objektivno povezati s događajem nastalim nakon što je gubitak od umanjenja vrijednosti priznat.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(h) Umanjenje vrijednosti (nastavak)****(iii) Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti (nastavak)**

Ako se iznos gubitka od umanjenja vrijednosti za potraživanja u sljedećem razdoblju smanji uslijed nekog događaja koji je nastao nakon otpisa, tada prethodno priznati gubitak od umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha s odgovarajućim povećanjem knjigovodstvene vrijednosti imovine. Ukidanje se ograničava na iznos koji bi bio ne veći od amortiziranog troška da nije došlo do umanjenja vrijednosti.

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na ostala sredstva, nefinansijsku imovinu ukida se ukoliko postoje indikacije da umanjenje vrijednosti više ne postoji i ukoliko je došlo do promjene u procjenama korištenim pri utvrđivanju nadoknadive vrijednosti.

(i) Rezervisanja

Rezervisanja se priznaju ako Društvo trenutno ima pravnu ili izvedenu obavezu kao posljedicu događaja iz prošlog razdoblja i ako je vjerovatno da će biti potreban odliv resursa radi podmirivanja obaveza te ako se može pouzdano procijeniti iznos obaveze.

Iznosi rezervisanja se utvrđuju diskontiranjem očekivanih budućih gotovinskih tokova korištenjem diskontne stope prije poreza koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i, gdje je primjenjivo, rizika specifičnih za obavezu.

(j) Primanja zaposlenih**(i) Obvezni doprinosi u penzioni fond**

Obveze za doprinose u obvezni penzioni fond se uključuju kao trošak u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem se nastali, odnosno u razdoblju u kojem su usluge pružene od strane zaposlenika.

(ii) Otpremnine

Neto obaveza Društva u odnosu na otpremnine za penzije je iznos budućih koristi koje su zaposlenici zaradili u zamjenu za njihove usluge u tekućem i prethodnim razdobljima, a koje se diskontuju na sadašnju vrijednost. Diskontna stopa je prosječna kamatna stopa komercijalnih banaka na kredite čiji su rokovi dospijeca približno jednaki rokovima i uslovima obaveza Društva.

(iii) Jubilarne nagrade

Društvo isplaćuje svojim zaposlenima jubilarne nagrade. Obaveza i trošak ovih davanja se procjenjuju korištenjem metode projicirane novčane jedinice. Metoda projiciranih novčanih jedinica uzima u obzir svaku godinu zaposlenja koju uposleni provede u Društvu a koje u zbroju svih zasebnih jedinica čine finalnu obavezu koja se mjeri pojedinačno po svakoj jedinici. Obaveza se mjeri po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova diskontiranih efektivnom kamatnom stopom koja je približna stopi na državne dužničke vrijednosne papire gdje su valuta i uvjeti državnih dužničkih vrijednosnih papira približni valuti i procijenjenim uvjetima obaveze za primanja uposlenih. Jubilarne nagrade se kreću u prosjeku od jedne do tri prosječne plate po uposlenom plaćenih uposlenom u ovisnosti od perioda uposlenja od 10 do 30 godina.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(k) Prihodi*****Prodati proizvodi i usluge***

Prihodi od prodaje proizvoda se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja umanjeno za povrate robe, odobrenja, trgovačke popuste i količinske rabate. Prihodi od prodaje proizvoda se priznaju kada su na kupca preneseni značajni rizici i koristi vlasništva, kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena prilivom ekonomske koristi kada se troškovi i mogući povrat robe mogu pouzdano izmjeriti i kada Društvo ne zadržava pravo na upravljanje i kontrolu nad prodanom robom.

Prihodi od usluga se priznaju u razdoblju u kojem su usluge izvršene u skladu sa stepenom dovršenosti na datum izvještavanja.

Prihodi od priključaka se priznaju u periodu kad se izvrši instalacija.

Prihodi, rashodi i sredstva su priznati neto od poreza na dodanu vrijednost (PDV), osim ako se iznos PDV ne može povratiti od Države. U ovim okolnostima PDV je priznat kao dio troška nabavljenog sredstva ili kao dio nastalog rashoda.

Potraživanja i obaveze se vode po iznosu u koji je uključen PDV. Iznos pretporeza, tj. potraživanja za PDV, je uključen u tekuća potraživanja. Iznos PDV-a koji treba platiti je uključen u tekuće obaveze. Prihodi od prodaje dobara i usluga su priznati na dan kada su dobra i usluge isporučeni i predstavljaju neto fakturisanu vrijednost bez poreza na dodatu vrijednost.

Nefakturisani prihod od električne energije

Električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturisana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu. Procjena mjesečne promjene u nefakturisanoj električnoj energiji potiče iz izmjerene isporuke električne energije nakon umanjavanja fakturisane potrošnje i procijenjenih gubitaka u prenosu.

(l) Donacije

Donacije u gotovini i opremi koje se koriste za investicije u toku za rekonstrukciju sredstava i za ostale aktivnosti su u odvojenom izvještaju o finansijskoj poziciji prikazane kao odgođeni prihod koji se knjigovodstveno evidentira u bilansu uspjeha primjenom linearne metode u budućim periodima, kako bi se te donacije mogle koristiti u investicijama ili u svakodnevnim operacijama u toku procijenjenog ekonomskog vijeka doniranog sredstva.

(m) Finansijski prihodi i rashodi

Finansijski prihodi i rashodi uključuju kamate na kredite koje se obračunavaju koristeći metod efektivne kamatne stope, zatezne kamate, potraživanja za kamate na uložena sredstva, prihod od dividendi, pozitivne i negativne kursne razlike.

Prihod od kamate je priznat kada je obračunat uzimajući u obzir efektivni prinos od sredstava. Prihod od dividendi je priznat u bilansu uspjeha na dan kada je nastalo pravo Društva da primi dividende.

Troškovi pozajmljivanja, koji se mogu direktno pripisati sticanju, izgradnji ili proizvodnji kvalifikovanih sredstava, sredstava za koje je potrebno znatno vremensko razdoblje da se dovedu u stanje koje je pogodno za namjeravanu upotrebu ili prodaju, uključuju se u trošak tih sredstava do momenta kada su sredstva suštinski spremna za njihovu namjeravanu upotrebu ili prodaju. Investicioni prihod zarađen privremenim ulaganjem specifičnih pozajmica čiji se trošak prenosi na kvalificirano sredstvo se oduzima od troška zajma koji se priznaje kao kapitalizacija. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak perioda u kojem su nastali.

3 Značajne računovodstvene politike (nastavak)**(n) Dugoročni ugovori o isporuci električne energije**

U skladu s MRS 39, određeni dugoročni ugovori o isporuci električne energije se tretiraju kao finansijski instrumenti i spadaju u djelokrug tog standarda. Većina dugoročnih ugovora o isporuci električne energije koje zaključuje Društvo specificira fizičku isporuku električne energije u sklopu redovnog poslovanja Društva te su kao takvi isključeni iz djelokruga MRS 39. Posebno, forward ugovori za isporuku električne energije spadaju izvan obima MRS-a 39 kad se smatra da je ugovor skupljen u sklopu redovnih poslovnih aktivnosti Društva. Ovo je dokazuje ispunjavanjem sljedećih uslova:

- fizička isporuka električne energije se realizuje u skladu s ovim ugovorom;
- prodane količine definisane ugovorom odgovaraju operativnim planovima Društva;
- ugovor ne smije spadati pod definiciju opcije iz MRS 39. U konkretnom slučaju ovih ugovora, ugovor se suštinski može smatrati prodajom kapaciteta ili jednak forward ugovoru.

(o) Porez na dobit

Porez na dobit obračunava se temeljem prijavljenih prihoda prema zakonima i propisima Federacije Bosne i Hercegovine za matično Društvo.

Porez na dobit sadrži tekući porez i odgođeni porez. Porez na dobit iskazuje se u bilansu uspjeha osim poreza koji se odnosi na stavke unutar glavnice, kada se trošak poreza na dobit priznaje unutar glavnice. Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obavezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja porezne obaveze iz prethodnih razdoblja.

Iznos odgođenog poreza temelji se na očekivanoj realizaciji ili namirenju knjigovodstvene vrijednosti imovine i obaveza, korištenjem poreznih stopa koje se primjenjuju ili uglavnom primjenjuju na datum izvještavanja. Odloženi porez se mjeri prema poreskim stopama za koje se očekuje da će biti primijenjene na privremene razlike kada budu promijenjene, zasnovano na zakonima koji su doneseni ili suštinski doneseni do dana izvještaja.

Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerovatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Odgođena porezna imovina se pregleda na svaki datum izvještavanja i umanjuje se za iznos za koji više nije vjerovatno da će se moći iskoristiti kao porezna olakšica.

(p) Izvještavanje po segmentu

Segment je dio Društva koji se može izdvojiti ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanju usluga (poslovni segment) ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanja usluga unutar određenog ekonomskog okruženja (geografski segment), koji je podložan rizicima i koristima koje se razlikuju od onog drugog segmenta. Trenutno poslovanje Društva je u području proizvodnje i distribucije električne energije (poslovni segment), a poslovanje, ukupna imovina kao i većina klijenata su smješteni u Bosni i Hercegovini.

4 Standardi, tumačenja i izmjene objavljenih standarda koji još nisu važeći

Društvo je dosljedno primjenjivalo računovodstvene politike prikazane u Zabilješci 3 tokom svih razdoblja prikazanih u ovim finansijskim izvještajima.

Nekoliko novih standarda i izmjena standarda su stupili na snagu s datum prvobitne primjene na dan 1. januara 2015. godine; Društvo u pripremi finansijskih izvještaja nije primijenila dole navedene nove ili izmijenjene standarde.

- MSFI 9 *Finansijski instrumenti* objavljen u julu 2014. godine, koji zamjenjuje postojeće odredbe MRSa 39 *Finansijski instrumenti: priznavanje i mjerenje*. MSFI 9 uključuje revidirane upute o klasifikaciji i mjerenju finansijskih instrumenata uključujući novi model očekivanog kreditnog gubitka za računanje umanjenja vrijednosti finansijske imovine, i nove opšte zahtjeve računovodstva zaštite. Također razrađuje zahtjeve priznavanja i prestanka priznavanja finansijskih instrumenata iz MRSa 39. MSFI 9 je na snazi za godišnje periode koji počinju 1. ili nakon 1. januara 2018. godine, sa dozvoljenom ranijom primjenom. Društvo ocjenjuje mogući uticaj primjene MSFI 9 na finansijske izvještaje.

- MSFI 15 *Prihodi po ugovorima s kupcima* uspostavlja sveobuhvatan okvir za određivanje da li, koliko i kada se priznaju prihodi. Zamjenjuje postojeća uputstva o priznavanju prihoda, uključujući MRS 18 *Prihodi*, MRS 11 *Računovodstvo ugovora o izgradnji* i IFRIC 13 *Programi nagrađivanja lojalnosti kupaca*. MSFI 15 je na snazi za godišnje periode izvještavanja počevši od 1. januara 2017. godine, sa dozvoljenom ranijom primjenom. Društvo ocjenjuje mogući uticaj primjene MSFI 15 na finansijske izvještaje i planira usvojiti ovaj standard od datuma primjene standarda.

- MSFI 16 *Najmovi* – novi standard koji većinu najмова u bilansu stanja svodi pod jednim modelom najмова, eliminišući razlike između operativnog i finansijskog najma. Međutim, knjiženje zakupodavca i dalje je u velikoj mjeri nepromijenjen i razlika između operativnog i finansijskog najma se zadržava. MSFI 16 zamjenjuje MRS 17 *Najmovi* i povezana tumačenja i stupa na snagu za periode koji počinju na ili nakon 1. januara 2019. godine. Dozvoljena je ranija implementacija standarda, ukoliko je primijenjen i standard MSFI 15 *Prihodi po ugovorima s kupcima*.

- Poljoprivreda: Višegodišnji zasadi (izmjene MRS-a 16 i MRS-a 41) izmjene zahtjevaju da se višegodišnji zasadi priznaju kao nekretnine, postrojenja i oprema u okviru MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema*, umjesto MRS 41 *Poljoprivreda*. Izmjene standarda su na snazi za godišnje periode izvještavanja počevši od 1. januara 2016. godine, sa dozvoljenom ranijom primjenom. Društvo nema višegodišnjih zasada.

Za sljedeće nove ili izmijenjene standarde se ne očekuje da će imati značajan uticaj na finansijske izvještaje Društva:

- MSFI 14 *Računi regulatornih aktivnih vremenskih razgraničenja*
- *Računovodstvo za stjecanje interesa u zajedničkim aranžmanima* (izmjene MSFI-a 11)
- *Pojasňenje prihvatljivih metoda amortizacije* (izmjene MRS-a 16 i MRS-a 38)
- *Metoda udjela u zasebnim finansijskim izvještajima* (izmjene MRS-a 27)
- *Prodaja ili kontribucija sredstava između investitora i pridruženog društva ili zajedničkog poduhvata* (izmjene MSFI-a 10 i MRS-a 28)
- *Godišnja poboljšanja MSFI-jeva Ciklus 2012. – 2014.*
- *Investicijska društva: primjena izuzetka konsolidacije* (izmjene MSFI-a 10, MSFI-a 12 i MRS-a 28)
- *Inicijativa o objavama* (izmjene MRS-a 1)

5 Određivanje fer vrijednosti

Društvo je uključilo dodatne objave po pitanju mjerenja fer vrijednosti kao što je objašnjeno u nastavku.

Društvo ima uspostavljen sistem kontrola u okviru mjerenja fer vrijednosti koji podrazumijeva cjelokupnu odgovornost Uprave i funkcije finansija vezanu uz nadziranje svih značajnijih mjerenja fer vrijednosti, konzultiranje s vanjskim stručnjacima te, u kontekstu navedenog, izvještavanje o istome tijelima zaduženima za korporativno upravljanje.

Fer vrijednosti mjere se u odnosu na informacije prikupljene od trećih strana u kojem slučaju Uprava i funkcija finansija ocjenjuju ukoliko dokazi prikupljeni od trećih strana osiguravaju da navedene procjene fer vrijednosti ispunjavaju zahtjeve MSFI-eva, uključujući i razinu iz hijerarhije fer vrijednosti u koju bi te procjene trebale biti klasificirane.

Fer vrijednosti kategoriziraju se u različite razine u hijerarhiji fer vrijednosti na temelju ulaznih varijabli koji se koriste u tehnikama procjene kao što slijedi:

- *razina 1* - kotirane cijene (nekorigirane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obveze.
- *razina 2* - ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u razinu 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obaveze koje su vidljive bilo izravno (npr. kao cijene) bilo neizravno (npr. izvedene iz cijena).
- *razina 3* - ulazne varijable za imovinu ili obveze koji se ne temelje na vidljivim tržišnim podacima (ulazne varijable koje nisu vidljive).

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se trguje na aktivnim tržištima temelji se na kotiranim tržišnim cijenama na dan izvještavanja. Tržište se smatra aktivnim ako su kotirane cijene poznate temeljem berze, aktivnosti brokera, industrijske skupine ili regulatorne agencije, a te cijene predstavljaju stvarne i redovite tržišne transakcije prema uobičajenim trgovačkim uvjetima.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu utvrđuje se korištenjem tehnika procjene. Te tehnike procjene zahtijevaju maksimalno korištenje vidljivih tržišnih podataka gdje je to moguće, a oslanjaju se što je manje moguće na procjene specifične za pojedini subjekt. Ukoliko su sve značajnije ulazne varijable potrebne za fer vrednovanje vidljive, procjena fer vrijednosti se kategorizira kao razina 2.

Ako se jedna ili više značajnih ulaznih varijabli ne temelji na vidljivim tržišnim podacima, procjena fer vrijednosti kategorizira se kao razina 3.

Društvo je napravilo sljedeće značajnije procjene fer vrijednosti u okviru pripreme finansijskih izvještaja:

(i) Depoziti po viđenju

Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno zbog toga što su ti depoziti najbliži gotovini i dospijevaju do godinu dana.

(ii) Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja i obaveze prema dobavljačima

Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja i obaveza prema dobavljačima približno je jednaka njihovoj fer vrijednosti, zbog kratkoročne prirode ovih instrumenata.

(iii) Kratkoročni dani krediti

Knjigovodstvena vrijednost kratkoročnih danih kredita otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog toga što dospijevaju do godinu dana.

(iv) Dugoročne obaveze po kreditima

Fer vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima bazira se na tržišnoj cijeni za iste ili slične kredite ili na trenutnim kamatnim stopama kredita s istim rokom dospijevanja. Knjigovodstvena vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima s varijabilnim kamatnim stopama otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
 Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
 31. decembar 2015.

6 Prihodi

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Prodaja električne energije na domaćem tržištu	894.767	869.919
Prodaja električne energije na inostranom tržištu	18.337	42.028
Prodaja usluga i drugi prihodi	32.037	30.687
	<u>945.141</u>	<u>942.634</u>

7 Ostali prihodi iz poslovanja

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Prihod od otpisanih obaveza	-	174
Naplaćena, prethodno otpisana potraživanja	2.058	5.747
Prihodi od donacija	8.416	8.335
Prihodi od naplate od osiguranja	835	602
Prihodi od kazni	731	384
Prihod od zakupnina	983	1.310
Prihod od prodaje sirovina	-	955
Otpuštanje rezervacija za sudske sporove	1.103	3.049
Viškovi i usklađivanje vrijednosti zaliha	5.025	1.184
Aktuarski dobici	2.124	656
Ostali prihodi	6.134	5.197
	<u>27.409</u>	<u>27.593</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

8 Troškovi sirovina, materijala i nabavna vrijednost prodane robe

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Utrošeni ugalj	312.575	346.668
Nabavna vrijednost prodane struje	61.680	33.377
Troškovi dopreme i analize uglja	24.229	25.600
Utrošeni materijal za održavanje	10.610	11.869
Utrošeno gorivo	6.612	8.161
Ostali troškovi sirovina i materijala	28.850	27.252
	<u>444.556</u>	<u>452.927</u>

9 Troškovi zaposlenih

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Neto plate i ostali troškovi zaposlenih	126.065	126.746
Obavezna socijalna davanja i doprinosi	58.229	59.075
Ostali troškovi zaposlenih	4.073	4.753
	<u>188.367</u>	<u>190.574</u>
Kapitalizirani vlastiti rad	(3.148)	(3.481)
	<u>185.219</u>	<u>187.093</u>

Društvo je na kraju godine imalo 4.650 zaposlenih (2014.: 4.894 zaposlenih). Troškovi zaposlenih uključuju 33.060 hiljada KM (2014.: 32.591 hiljada KM) doprinosa uplaćenih u fond za penziono osiguranje.

Ostali troškovi zaposlenika uključuju prava za penziono i jubilarne nagrade.

10 Amortizacija

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	166.888	165.815
Amortizacija nematerijalnih sredstava	4.052	3.115
	<u>170.940</u>	<u>168.930</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

11 Ostali troškovi poslovanja

	2015. KM'000	2014. KM'000
Transportne usluge i trošak prenosa električne energije	41.814	40.289
Članarine i ostali porezi	18.727	21.712
Održavanje	18.676	18.690
Vodni doprinosi i doprinosi za hidroakumulaciju	21.533	15.541
Kalo, rastur i lom	2.924	3.811
Rezervacije za sudske sporove	2.493	7.095
Naknada za zagađenje zraka	5.567	6.508
Neto gubitak od otpisa sredstava	7.357	4.205
Rashodi od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja	4.293	5.456
Osiguranje	4.480	4.581
Vanjske usluge	3.613	4.527
Troškovi telekomunikacija	4.539	4.074
Otpisane zalihe	5.265	2.271
Usluge od trećih lica	1.857	2.123
Rezervacije za otpremnine i jubilarne nagrade	3.637	3.560
Troškovi tekućeg rada	3.788	2.425
Manjkovi zaliha	99	1.270
Rezervisanja za demontažu	1.052	974
Trošak najma	480	492
Reprezentacija	230	305
Bankarske provizije	187	180
Ostali troškovi	13.713	8.996
	166.324	159.085

12 Neto finansijski (rashod)/prihod

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Prihod od kamata	4.385	6.824
Pozitivne kursne razlike	241	138
Prihod od zateznih kamata	3.115	3.441
Ostali finansijski prihodi	466	166
Finansijski prihodi	8.207	10.569
Rashodi od kamata	(3.533)	(4.440)
Otpuštanje diskonta na rezervacije za otpremnine	(1.983)	(1.791)
Zatezne kamate po sudskim sporovima	(238)	(450)
Negativne kursne razlike	(4.328)	(2.845)
Finansijski rashodi	(10.082)	(9.526)
Neto finansijski (rashod)/prihod	(1.875)	1.043

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2015.

13 Porez na dobit

Obračun poreza na dobit prema propisanoj stopi poreza je kako slijedi:

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Računovodstvena dobit prije poreza	3.636	3.235
Porez na dobit po stopi od 10%	364	324
Porezno nepriznati troškovi	1.544	1.111
Porezna olakšica po osnovu investicija	(1.908)	(1.435)
Porez na dobit	-	-
Efektivna stopa poreza na dobit za godinu	0%	0%

Od 1. januara 2008. godine u Federaciji Bosne i Hercegovine donesen je novi Zakon o porezu na dobit po kojem je smanjena stopa na dobit na 10%. Prema novom Zakonu o porezu na dobit obveznik koji u periodu od pet uzastopnih godina investira u proizvodnju u vrijednosti od najmanje 20 miliona KM, na teritoriji Federacije BiH, oslobađa se plaćanja poreza na dobit za period od pet godina počevši od prve godine investiranja u kojoj mora biti investirano najmanje 4 miliona KM. Obveznik koji je u godini za koju se utvrđuje porez na dobit izvozom ostvario preko 30% od ukupno ostvarenog prihoda oslobađa se plaćanja poreza na dobit za tu godinu.

Obračun poreza na dobit urađen je na način kako Društvo tumači tekuće poreske zakone. Ovi obračuni koji su prilog poreske prijave mogu biti predmet pregleda i odobrenja od strane lokalnih poreskih organa.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

14 Nekretnine, postrojenja i oprema

	Zemljište '000 KM	Zgrade '000 KM	Postrojenja i oprema '000 KM	Sredstva u pripremi '000 KM	Ukupno '000 KM
Trošak ili surogatni trošak					
Na dan 1. januara 2014.	85.818	4.022.899	3.245.637	147.385	7.501.739
Povećanja	-	-	-	115.451	115.451
Otuđenja i otpisi	-	(11.961)	(17.487)	-	(29.448)
Transferi	1.475	46.100	39.629	(87.204)	-
Na dan 31. decembra 2014.	87.293	4.057.038	3.267.779	175.632	7.587.742
Na dan 1. januara 2015.	87.293	4.057.038	3.267.779	175.632	7.587.742
Povećanja	-	-	-	112.033	112.033
Otuđenja i otpisi	(2.198)	(9.125)	(26.898)	-	(38.221)
Prijenos na nematerijalna sredstva	-	(6)	(100)	-	(106)
Transferi	1.944	94.569	71.470	(167.983)	-
Na dan 31. decembra 2015.	87.039	4.142.476	3.312.251	119.682	7.661.448
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
Na dan 1. januara 2014.	1	2.478.639	2.294.219	-	4.772.859
Trošak za godinu	-	70.376	95.439	-	165.815
Otuđenja i otpisi	-	(10.591)	(14.677)	-	(25.268)
Na dan 31. decembra 2014.	1	2.538.424	2.374.981	-	4.913.406
Na dan 1. januara 2015.	1	2.538.424	2.374.981	-	4.913.406
Trošak za godinu	-	71.728	95.160	-	166.888
Otuđenja i otpisi	-	(7.710)	(23.154)	-	(30.864)
Na dan 31. decembra 2015.	1	2.602.442	2.446.987	-	5.049.430
Knjigovodstvena vrijednost					
Na dan 1. januara 2014.	85.817	1.544.260	951.418	147.385	2.728.880
Na dan 31. decembra 2014.	87.292	1.518.614	892.798	175.632	2.674.336
Na dan 1. januara 2015.	87.292	1.518.614	892.798	175.632	2.674.336
Na dan 31. decembra 2015.	87.038	1.540.034	865.264	119.682	2.612.018

Na dan 31. decembra 2015. godine, sredstva u pripremi se odnose na građevine (33.351 hiljada KM), opremu (35.346 hiljada KM), zemljište (7.142 hiljada KM) i ostale investicije u toku (43.843 hiljade KM).

Društvo je u toku 2015. godine otpisalo imovinu u iznosu od 7.357 hiljada KM (2014.: 4.908 hiljada KM).

Društvo u toku 2015. godine nije kapitaliziralo kamate po uzetim kreditima (2014.: 386 hiljada KM).

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

15 Nematerijalna sredstva

Trošak	Software '000 KM	Troškovi razvoja '000 KM	Sredstva u pripremi '000 KM	Ukupno '000 KM
Na dan 1. januara 2014.	3.416	12.734	20	16.170
Povećanja	-	-	11.990	11.990
Otuđenja i otpisi	(167)	(36)	-	(203)
Transferi	1.857	8.371	(10.228)	-
Na dan 31. decembra 2014.	5.106	21.069	1.782	27.957
Na dan 1. januara 2015.	5.106	21.069	1.782	27.957
Povećanja	-	-	5.917	5.917
Otuđenja i otpisi	-	(27)	-	(27)
Donos s nekretnina, postrojenja i opreme	106	-	-	106
Transferi	1.170	2.764	(3.934)	-
Na dan 31. decembra 2015.	6.382	23.806	3.765	33.953
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti				
Na dan 1. januara 2014.	1.689	5.903	-	7.592
Trošak za godinu	487	2.628	-	3.115
Otuđenja i otpisi	(143)	(35)	-	(178)
Na dan 31. decembra 2014.	2.033	8.496	-	10.529
Na dan 1. januara 2015.	2.033	8.496	-	10.529
Trošak za godinu	662	3.390	-	4.052
Otuđenja i otpisi	-	(27)	-	(27)
Na dan 31. decembra 2015.	2.695	11.859	-	14.554
Knjigovodstvena vrijednost				
Na dan 1. januara 2014.	1.727	6.831	20	8.578
Na dan 31. decembra 2014.	3.073	12.573	1.782	17.428
Na dan 1. januara 2015.	3.073	12.573	1.782	17.428
Na dan 31. decembra 2015.	3.687	11.947	3.765	19.399

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
 Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
 31. decembar 2015.

16 Ulaganja u pridružena pravna lica

Udio Društva u neto sredstvima pridruženog pravnog lica je kako slijedi:

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
ETI d.o.o. Sarajevo	31. decembra 2015.	Proizvodnja osigurača	49%	1.950	1.950

17 Ulaganje u zavisna društva

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	80.555	73.033
RMU Kakanj d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	57.629	52.257
RMU Zenica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	27.314	23.011
RMU Breza d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	39.453	36.475
RMU Đurđevik d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	19.109	16.626
RU Gračanica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	7.742	5.308
RMU Abid Lolić d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	3.784	3.785
Ulaganja u rudnike			235.586	210.495
Iskraemeco d.o.o.	Upravljanje energijom i usluge	57,5%	3.193	3.193
Hotel Makarska	Hotelijerstvo	100%	2.048	2.048
Eldis Tehnika d.o.o.	Proizvodnja elektro opreme i komunikacije	100%	1.324	1.324
Ulaganja u ostala zavisna društva			6.565	6.565
Ukupno ulaganja u zavisna društva			242.151	217.060

Društvo je u toku 2015. godine izvršilo dokapitalizaciju rudnika u iznosu od 25.091 hiljadu KM.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
 Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
 31. decembar 2015.

18 Krediti i ostala potraživanja

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Dugoročni dio		
Oročeni depoziti	12.974	11.929
Kreditni zaposlenima	4.477	6.398
Kreditni zavisnim društvima	17.861	14.744
	35.312	33.071
Kratkoročni dio		
Oročeni depoziti	154.533	138.563
Kratkoročni dio dugoročnih kredita zaposlenima	7.871	2.024
Kratkoročni dio dugoročnih kredita zavisnim društvima	6.220	2.836
	168.624	143.423

Oročeni depoziti odnose se na plasmane kod banaka sa fiksnim kamata u rasponu od 0,8% do 3,6% godišnje. Depoziti dospijevaju u periodu od 15. februara 2016. godine do 28. januara 2017. godine.

Kreditni zaposlenima sačinjavaju stambeni krediti za zaposlene sa kamatom od 4,25% do 5,75% godišnje sa rokom otplate od 15 do 20 godina, koji su osigurani mjenicama i hipotekama.

Kreditni zavisnim društvima u ukupnom iznosu od 24.081 hiljadu KM (2014.: 17.580 hiljada KM) sastoje se od danih kredita RMU Kakanj u iznosu od 2.688 hiljada KM (2014.: 4.062 hiljade KM), RMU Zenica u iznosu od 202 hiljade KM (2014.: 117 hiljada KM), Rudnici Kreka u iznosu od 15.715 hiljada KM (2014.: 11.369 hiljada KM), RMU Breza u iznosu od 1.221 hiljadu KM (2014.: 0 hiljada KM) i RMU Đurđevik u iznosu od 4.255 hiljada KM (2014.: 2.032 hiljade KM). Svi krediti su dani s kamatnom stopom od 1,5% p.a.

19 Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

	31. decembar 2015. KM'000	31. decembar 2014. KM'000
Potraživanja od kupaca – povezana lica	2.947	1.531
Potraživanja od kupaca – treća lica	156.541	140.687
Potraživanja od kupaca – ispravka vrijednosti	(47.296)	(46.210)
Potraživanja od kupaca – neto	112.192	96.008
Potraživanja za PDV	5.619	7.052
Ukalkulisani prihod	6.144	6.154
Potraživanja po osnovu subvencija	2.991	4.569
Ostala potraživanja	4.089	3.825
	131.035	117.608

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

20 Avansi

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Dani avansi zavisnim društvima	53.238	30.078

Dani avansi odnose se na unaprijed plaćeni uglj i ostale proizvode koji se trebaju isporučiti od strane zavisnih društava.

21 Zalihe

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Sirovine	62.642	64.433
Rezervni dijelovi i sitan inventar	19.373	17.904
Trgovačka roba	113	85
	82.128	82.422

Tokom 2015. godine, Društvo je izvršilo otpis zaliha u iznosu od 5.265 hiljada KM (2014.: 2.271 hiljada KM).

22 Gotovina i ekvivalenti gotovine

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Novac kod banaka u domaćoj valuti	17.141	31.015
Novac kod banaka u stranim valutama	20.969	40.469
Blagajna	325	345
	38.435	71.829

23 Dionički kapital

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964

Odobreni i emitovani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (2014.: 31.506.541). Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (2014.: 71 KM). Tokom 2015. godine, isplaćene su dividende u iznosu od 2.557 hiljada KM (2014.: 2.579 hiljada KM).

(i) Uplaćeni neregistrovani kapital

Na dan 30. septembra 2009. godine Vlada Federacije Bosne i Hercegovine prenijela je 100% udio u sedam rudnika uglja na Društvo u vrijednosti od 81.804 hiljada KM. U istoj vrijednosti Društvo je u toku 2014. godine izdalo dionice Federaciji BiH kroz koje je Federacija BiH povećala udio u Društvu; također je u 2014. godini izvršena sudska registracija povećanja osnovnog kapitala Društva. Na dan 30. septembra 2009. godine, Konkurencijsko vijeće FBiH odobrilo je prenos 100% udjela u sedam rudnika uglja sa Vlade FBiH na Društvo.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

24 Krediti i pozajmice

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
(a) <i>Netekući krediti i pozajmice</i>		
Kredit	129.065	136.675
(b) <i>Tekući krediti i pozajmice</i>		
Kredit	12.642	13.084
(c) <i>Ukupno krediti i pozajmice</i>	141.707	149.759

(d) *Kamate i uslovi vraćanja kredita Društva na dan 31. decembra 2015. godine su kako slijedi:*

Kredit i pozajmice	Prosječna kamatna stopa	Ukupno '000 KM	1 godina ili manje '000 KM	1-2 godine '000 KM	2-5 godina '000 KM	Više od 5 godina '000 KM
<i>Kredit od banaka</i>						
Instrumenti sa promjenjivom kamatnom stopom						
140.109.021 KM	1,8%	23.307	3.918	3.918	11.752	3.719
21.866.179 KM	1,2%	19.483	1.855	1.855	5.567	10.206
72.794.641 KM	0,75%	31.069	2.378	1.080	4.790	22.821
<i>Ostali krediti</i>						
213.947.507 KM	4%	67.848	4.491	2.357	7.705	53.295
Ukupno krediti i pozajmice		141.707	12.642	9.210	29.814	90.041

25 Odloženi prihodi

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
<i>Dugoročni dio</i>		
Odloženi prihodi za donirana sredstva	90.367	96.078
Odloženi prihodi za donirane zalihe	643	226
Odloženi prihodi za donirani novac	75	250
	91.085	96.554
<i>Kratkoročni dio</i>		
Odloženi prihodi	8.416	8.335
	8.416	8.335
Ukupno odloženi prihodi	99.501	104.889

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

26 Rezervisanja

	Sudski sporovi '000 KM	Rezervisanja za troškove demonataže '000 KM	Otpremnine i jubilarne nagrade '000 KM	Ukupno '000 KM
Stanje na 1. januara 2015.	15.024	13.145	36.053	64.222
Rezervacije tokom godine	2.493	1.052	3.637	7.182
Oslobodene rezervacije tokom godine	(1.103)	-	-	(1.103)
Rezervacije korištene tokom godine	(4.594)	-	(4.151)	(8.745)
Stanje na 31. decembra 2015.	11.820	14.197	35.539	61.556

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Tekuća rezervisanja	11.820	15.024
Netekuća rezervisanja	49.736	49.198
	61.556	64.222

Sudski sporovi

Društvo pretpostavlja rezervisanje za sudske sporove u iznosu od 11.820 hiljada KM. Detalji su izloženi u Zabilješci 29.

Rezervacije za demontažu

U toku 2015. godine rezervisan je iznos od 1.052 hiljade KM za obavezu Društva za demontažu i uklanjanje dijelova termoelektrana Kakanj i Tuzla (2014.: 974 hiljada KM). Društvo pretpostavlja da će gradilište biti obnovljeno i dijelovi demontirani i uklonjeni korištenjem trenutno dostupnih tehnologija i materijala. Pretpostavljeni troškovi demontaže revidiraju se na svaki datum izvještavanja. Pri izračunu rezervacije korištena je diskontna stopa od 8%.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
 Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
 31. decembar 2015.

26 Rezervisanja (nastavak)

Otpremnine

Obaveze za beneficije zaposlenima računaju se kako slijedi:

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Početno stanje obaveze	36.053	35.814
Troškovi kamata	1.983	1.791
Troškovi tekućeg rada	3.778	2.425
Aktuarski dobici	(2.124)	(656)
Isplaćene naknade	(4.151)	(3.321)
	<u>35.539</u>	<u>36.053</u>

Osnovna pretpostavka korištena u svrhu aktuarske procjene bila je kako slijedi:

	31. decembar 2015.	31. decembar 2014.
Diskontni faktor	5,5%	5%
Očekivani rast plata	2,5%	2%

Zaposlenik stiče pravo na penziju kada napuni 65 godina života ili kada ostvari 40 godina radnog staža. Aktuarska procjena za 2015. godinu je koristila pretpostavku oko stope fluktuacije zaposlenih od 0,06%.

Društvo nije napravilo analizu osjetljivosti za promjene u relevantnim aktuarskim pretpostavkama.

27 Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Obaveze prema dobavljačima – povezana lica	14.857	9.944
Obaveze prema dobavljačima – treća lica	26.616	26.929
Obračunati troškovi	25.904	16.306
Obaveze za dividende	375	398
Obaveze za primljene avanse	13.741	13.907
Obaveze za naknade za zagađenje zraka	5.567	6.508
Obaveze za naknade za obnovljive izvore energije	736	1.360
Obaveze za hidroakumulaciju	811	1.872
Ostale kratkoročne obaveze	7.927	9.450
	<u>96.534</u>	<u>86.674</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

28 Upravljanje finansijskim rizicima

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Društvo je izloženo slijedećim rizicima:

- Kreditni rizik
- Rizik likvidnosti
- Tržišni rizik

i) Kreditni rizik

Kreditni rizik je rizik od finansijskog gubitka Društva ukoliko kupac ili druga ugovorna strana finansijskog instrumenta ne ispuní svoje ugovorno pravo. Kreditni rizik je uzrokovan potraživanjima od kupaca i potraživanjima po osnovu danih pozajmica.

(ii) Rizik likvidnosti

Rizik likvidnosti podrazumijeva nemogućnost Društva da održi dostatne količine novca za podmirivanje tekućih obaveza. Društvo nije značajno izloženo riziku likvidnosti.

(iii) Tržišni rizik

Tržišni rizik je rizik promjene tržišnih cijena poput kursa, kamatnih stopa i kapitala koja utječe na prihod Društva i vrijednost njenih finansijskih instrumenata. Društvo nije značajno izloženo tržišnom riziku.

Izloženost Društva kreditnom, kamatnom i riziku promjene kurseva stranih valuta proizilazi iz normalnog kursa poslovanja.

Kreditni rizik

Izloženost kreditnom riziku

Knjigovodstvena vrijednost finansijske imovine predstavlja maksimalnu izloženost kreditnom riziku, koja na datum izvještavanja iznosi kako slijedi:

	Zabilješka	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Kredit i potraživanja	18, 19	334.971	294.102
Avansi	20	53.238	30.078
Novac i novčani ekvivalenti	22	38.435	71.829
		<u>426.644</u>	<u>396.009</u>

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema regijama je:

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Kupci u zemlji	110.670	90.855
Kupci u inostranstvu	1.522	5.153
	<u>112.192</u>	<u>96.008</u>

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema vrsti kupca je:

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Kupci pravna lica	91.864	76.523
Domaćinstva	20.328	19.485
	<u>112.192</u>	<u>96.008</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2015.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Starosna struktura potraživanja koja nisu umanjena na datum izvještavanja je kako slijedi:

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Nedospjelo i dospjelo do 90 dana	106.875	90.024
Dospjelo 91 – 180 dana	2.472	3.100
Dospjelo 181 – 365 dana	2.721	2.853
Starije od 365 dana	124	31
	<u>112.192</u>	<u>96.008</u>

Kretanje u ispravci vrijednosti potraživanja je kako slijedi:

'000 KM –

Na dan 1. januara 2015.	46.210
Umanjenje vrijednosti potraživanja tokom godine (Zabilješka 11)	4.293
Naplaćena, prethodno otpisana potraživanja tokom godine (Zabilješka 7)	(2.058)
Isknjiženje prethodno otpisanih potraživanja	(1.149)
Na dan 31. decembra 2015.	<u>47.296</u>

Rizik likvidnosti

U prilogu su ugovorena dospijeća finansijskih obaveza:

31. decembar 2015.	Knjig. vrijednost '000 KM	Ugovoreni nov.tokovi '000 KM	0-6 mjeseci '000 KM	6-12 mjeseci '000 KM	1-2 godine '000 KM	2-5 godina '000 KM	Više od 5 godina '000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	96.534	(96.534)	(96.534)	-	-	-	-
Kamatonosni krediti i pozajmice	141.707	(155.145)	(9.042)	(4.521)	(10.054)	(31.434)	(100.094)
	<u>141.707</u>	<u>(155.145)</u>	<u>(9.042)</u>	<u>(4.521)</u>	<u>(10.054)</u>	<u>(31.434)</u>	<u>(100.094)</u>
31. decembar 2014.	Knjig. vrijednost '000 KM	Ugovoreni nov.tokovi '000 KM	0-6 mjeseci '000 KM	6-12 mjeseci '000 KM	1-2 godine '000 KM	2-5 godina '000 KM	Više od 5 godina '000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	86.674	(86.674)	(86.674)	-	-	-	-
Kamatonosni krediti i pozajmice	149.759	(159.833)	(7.271)	(7.119)	(10.932)	(30.666)	(103.845)
	<u>149.759</u>	<u>(159.833)</u>	<u>(7.271)</u>	<u>(7.119)</u>	<u>(10.932)</u>	<u>(30.666)</u>	<u>(103.845)</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Valutni rizik

Izloženost valutnom riziku

Društvo se izlaže valutnom riziku prilikom prodaje, nabave, kod kamatonosnih kredita i pozajmica i potraživanja po datim kreditima i ostalim potraživanjima koji su denominirani u stranoj valuti. Valute koje najviše izlažu Društvo ovom riziku su EUR, USD, XDR, YEN i CHF. Protiv ovog rizika Društvo nije ekonomski zaštićeno.

Izloženost Društva valutnom riziku izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

31. decembar 2015.

U hiljadama KM

	EUR	USD	XDR	YEN	CHF
Kredit i potraživanja	163.312	-	-	-	-
Obaveze prema dobavljačima i kredit i pozajmice	(89.563)	(161)	(37.956)	(12.437)	(1.597)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Ukupna bilansna izloženost	<u>73.749</u>	<u>(161)</u>	<u>(37.956)</u>	<u>(12.437)</u>	<u>(1.597)</u>

31. decembar 2014.

U hiljadama KM

	EUR	USD	XDR	YEN	CHF
Kredit i potraživanja	141.798	-	-	-	-
Obaveze prema dobavljačima i kredit i pozajmice	(93.679)	(433)	(39.776)	(11.750)	(1.436)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Ukupna bilančna izloženost	<u>48.119</u>	<u>(433)</u>	<u>(39.776)</u>	<u>(11.750)</u>	<u>(1.436)</u>

	Prosječni kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2015.	2014.	2015.	2014.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
USD	1,76247	1,46694	1,79007	1,41902
XDR	2,47136	2,23446	2,48944	2,18775
YEN	0,01616	0,01496	0,01486	0,01349
CHF	1,83136	1,58881	1,80861	1,59542

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2015.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Valutni rizik (nastavak)

Analiza osjetljivosti

Kako nije bilo fluktuacija strane valute EUR u odnosu KM od uvođenja KM, analiza osjetljivosti nije neophodna za iznose denominirane u EUR. Moguće jačanje ili slabljenje USD, XDR, YEN ili CHF za 1% bi rezultiralo u povećanju/(smanjenju) u kapitalu i dobiti na dan 31. decembra za dole navedene iznose. Analiza pretpostavlja da sve ostale varijable, u prvom redu iznos kamate, ostaju nepromijenjene.

U hiljadama KM	Jačanje	Slabljenje
31. decembra 2015.		
USD	(2)	2
XDR	(380)	380
YEN	(124)	124
CHF	(16)	16
U hiljadama KM	Jačanje	Slabljenje
31. decembra 2014.		
USD	(4)	4
XDR	(398)	398
YEN	(118)	118

Kamatni rizik

Na dan bilansa profil kamatne stope na finansijske instrumente Društva na koje se obračunavaju kamate je bio kako slijedi:

	Knjigovodstvena vrijednost 2015. '000 KM	2014. '000 KM
Instrumenti sa fiksnom kamatnom stopom		
Finansijska imovina	203.936	176.494
Finansijske obaveze	(30.269)	(31.278)
	<u>173.667</u>	<u>145.216</u>
	<u><u>173.667</u></u>	<u><u>145.216</u></u>
	Knjigovodstvena vrijednost 2015. '000 KM	2014. '000 KM
Instrumenti sa varijabilnom kamatnom stopom		
Finansijska imovina	-	-
Finansijske obaveze	(111.438)	(118.481)
	<u>(111.438)</u>	<u>(118.481)</u>
	<u><u>(111.438)</u></u>	<u><u>(118.481)</u></u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
Odvojeni godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2015.

28 Upravljanje finansijskim rizicima (nastavak)

Kamatni rizik (nastavak)

Analiza osjetljivosti za finansijske obaveze sa varijabilnom kamatnom stopom

Promjena kamatne stope za 100 osnovnih poena na dan izvještavanja povećalo/(smanjilo) bi kapital i dobit ili gubitak za vrijednosti koje slijede. Izračun je rađen pod pretpostavkom da sve ostale varijable, posebno kursevi stranih valuta, ostanu jednake.

'000 KM	Dobit ili gubitak		Kapital	
	100 bp povećanje	100 bp smanjenje	100 bp povećanje	100 bp smanjenje
31. decembar 2015.				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	(383)	1.677	(383)	1.677
	=====	=====	=====	=====
31. decembar 2014.				
Analiza osjetljivosti novčanih tokova	(1.106)	1.106	(1.106)	1.106
	=====	=====	=====	=====

Upravljanje kapitalom

U svrhu praćenja kapitala, Društvo koristi omjer neto duga prema kapitalu. U ovu svrhu, neto dug je definisan kao ukupne obaveze (koje uključuju kamatonosne kredite i pozajmice) plus neobračunata predložena dividenda, umanjeno za gotovinu i ekvivalente gotovine. Prilagođeni kapital uključuje sve komponente kapitala osim kapitala koji se odnosi na rezerve nastale prilikom pripajanja, umanjeno za predložene dividende.

Omjer neto duga prema kapitalu Društva na kraju perioda izvještavanja prikazan je u tabeli koja slijedi:

	31. decembra 2015. '000 KM	31. decembra 2014. '000 KM
Ukupne obaveze	399.503	405.544
Umanjeno za: novac i novčane ekvivalente	(38.435)	(71.829)
Neto dug	361.068	333.715
Kapital	2.984.787	2.983.708
Ukupno	0,12	0,11
	=====	=====

29 Potencijalne obaveze

Sudski sporovi

Na dan 31. decembra 2015. godine protiv Društva su pokrenuti sudski sporovi u ukupnom iznosu od 47.177 hiljada KM (2014.: 35.689 hiljada KM). U 2015. godini, Društvo je napravilo rezervaciju za sudske sporove u iznosu od 2.493 hiljada KM (2014.: 7.095 hiljada KM), tako da ukupne rezervacije na dan 31. decembra 2015. godine iznose 11.820 hiljada KM. Za ostatak sudskih sporova Društvo nije izvršilo rezervisanja, a na osnovu prvostepenih presuda u korist Društva ili mišljenja Uprave da su oni bez osnove i zato Uprava, njeni pravni savjetnici i pravni odjel smatraju da su trenutna rezervisanja dovoljna.

30 Zaštita okoliša

Osnovna djelatnost Društva je proizvodnja i distribucija električne energije te kontrola sistema za proizvodnju električne energije. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Uticaj djelatnosti Društva na okoliš nadzire Uprava, te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

30 Zaštita okoliša (nastavak)

Posljednjih godina u Bosni i Hercegovini se stvara sistem upravljanja okolišem zasnovan na principima koji se primjenjuju u Evropskoj uniji. Do sada je zakonska regulativa u ovoj oblasti u Bosni i Hercegovini pokrivala zrak, vodu i otpad, dok buka, hemikalije i jonizirajuće zračenje nisu pokriveni. Kad je riječ o horizontalnoj legislativi, u toku je izrada pravilnika koji reguliraju proceduru izdavanja dozvola o okolišu.

U okviru strategije integriranja u Evropsku uniju moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Evropske unije. Primjena takvih propisa mogla bi uticati na buduće obaveze Društva vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša, koje Društvo nije bilo u mogućnosti procijeniti.

31 Transakcije povezanih stranaka

(a) Povezana lica pod zajedničkom kontrolom – Društva koja kontroliše Vlada

Društvo je u većinskom vlasništvu Vlade Federacije Bosne i Hercegovine. U nastavku su prikazane značajnije transakcije s društvima koja kontroliše Vlada Federacije Bosne i Hercegovine. Radi se o Željeznicama Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo i Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka. Ostale transakcije s društvima koja kontroliše Vlada nisu individualno značajne; one nastaju tokom redovnog poslovanja i odnose se na režijske i komunalne usluge.

Potraživanja	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	578	622
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	10	9
	<u>588</u>	<u>631</u>
Obaveze	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	1.785	789
Prihodi	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	6.462	6.619
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	74	71
	<u>6.536</u>	<u>6.690</u>
Rashodi	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	21.751	22.565
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	48.617	46.861
	<u>70.368</u>	<u>69.426</u>

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Odvojeni godišnji finansijski izvještaji

31. decembar 2015.

31 Transakcije povezanih stranaka (nastavak)

(b) Povezane stranke

Društvo je steklo 100% udio u rudnicima kao što je objavljeno u Zabilješci 17 *Ulaganja u zavisna društva*, tako da su transakcije od prodaje struje, nabavki uglja i datih avansa objavljene kao transakcije sa povezanim strankama. Prodaja i nabavke se obavljaju po fer vrijednosti, koja predstavlja vrijednost koju su povezane stranke spremne platiti međusobno. Transakcije sa povezanim strankama su kako slijedi:

Sredstva

Potraživanja od kupaca i potraživanja za dane avanse	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
RMU Kakanj d.o.o.	1.879	175
RMU Zenica d.o.o.	15.784	8.815
RMU Breza d.o.o. Breza	5.360	650
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	49	49
RMU Abid Lolić d.o.o.	4.125	2.136
Rudnici Kreka d.o.o.	23.826	13.075
RMU Đurđevik d.o.o.	3.330	1.351
Iskraemeco d.o.o.	12	3.053
Eldis Tehnika d.o.o.	743	2.305
	55.108	31.609

Date pozajmice

RMU Kakanj d.o.o.	2.688	4.062
RMU Zenica d.o.o.	202	117
Rudnici Kreka d.o.o.	15.715	11.369
RMU Đurđevik d.o.o.	4.255	2.032
RMU Breza	1.221	-
	24.081	17.580

Obaveze

Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

	31. decembar 2015. '000 KM	31. decembar 2014. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	4.043	1.057
RMU Zenica d.o.o.	261	279
RMU Kakanj d.o.o.	398	2.033
RMU Đurđevik d.o.o.	2.593	1.502
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	2.713	1.457
RMU Abid Lolić d.o.o.	170	55
RMU Breza d.o.o. Breza	587	479
Iskraemeco d.o.o.	5.750	2.654
Eldis Tehnika d.o.o.	410	428
	16.925	9.944

Zabilješke (nastavak)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Ođvojeni godišnji finansijski izvještaji
31. decembar 2015.

31 Transakcije povezanih stranaka (nastavak)

(b) Povezane stranke (nastavak)

Prihodi

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	6.844	8.045
RMU Zenica d.o.o.	1.744	2.301
RMU Đurđevik d.o.o.	2.660	2.388
RMU Kakanj d.o.o.	1.485	1.792
RMU Breza d.o.o. Breza	1.471	1.716
RMU Abid Lolić d.o.o.	485	607
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	385	464
	15.074	17.313

Troškovi i rashodi

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Rudnici Kreka d.o.o.	70.281	75.765
RMU Kakanj d.o.o.	60.273	69.242
RMU Breza d.o.o. Breza	27.003	29.453
RMU Đurđevik d.o.o.	30.935	31.196
RMU Zenica d.o.o.	6.182	11.758
RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf	12.349	13.384
RMU Abid Lolić d.o.o.	10.547	1.730
	217.570	232.528

(c) Povezane stranke – pridružena pravna lica

Povezana stranka po osnovu značajnog uticaja je ETI d.o.o. Sarajevo. Društvo je u okviru redovnog poslovanja i po ugovorenim cijenama između Društva i povezanih stranaka imalo sljedeće transakcije sa povezanim strankama:

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Potraživanja	2	1
Obaveze	96	-
Prihodi	14	18
Troškovi	237	159

(d) Povezane stranke – naknade članovima Uprave i Nadzornom odboru

Naknade isplaćene članovima Uprave i Nadzornog odbora tokom godine su kako slijedi:

	2015. '000 KM	2014. '000 KM
Isplate članovima Uprave	656	646
Isplate članovima Nadzornog Odbora	133	133
Ukupne isplate	789	779

32 Značajne računovodstvene procjene i prosudbe

Procjene i prosudbe se neprekidno ocjenjuju i baziraju se na osnovu očekivanih budućih događaja za koje se smatra da su razumni pod datim okolnostima.

Računovodstvene procjene koje Društvo primjenjuje u skladu sa svojim računovodstvenim politikama su navedene kako slijedi:

Umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva i pridružena pravna lica

Umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva i pridružena pravna lica temelji se na najboljoj procjeni rukovodstva o nadoknadivom iznosu zavisnih društava i pridruženih pravnih lica. Nadoknadivi iznos predstavlja viši iznos od fer neto prodajne vrijednosti i vrijednosti u upotrebi.

Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme

Društvo je u 2015. godini na osnovu interne procjene priznalo gubitke od umanjenja vrijednosti u iznosu od 7.357 hiljada KM. Društvo na svaki datum izvještavanja procjenjuje da li postoje interne i eksterne indikacije umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme. Ukoliko takve indikacije postoje, Uprava vrši test umanjenja vrijednosti za jedinicu koja stvara novac na koju se indikacije odnose. Uprava posmatra sve proizvodne podružnice kao jednu jedinicu koja generiše priliv novčanih tokova, iz razloga što termoelektrane čine baznu (i većinsku) proizvodnju, dok hidroelektrane pokrivaju varijabilni dio dijagrama potrebe za električnom energijom. Dakle, proizvodnja električne energije se od strane Uprave posmatra na portfolio bazi. Također, Uprava ne posmatra distribuciju kao odvojenu jedinicu, jer je djelatnost Društva regulisana legislativom na nivou Bosne i Hercegovine.

Umanjenje vrijednost potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca za prodaju električne energije se procjenjuju na svaki datum izvještavanja i vrši se umanjenje vrijednosti prema broju dana dospijeca (365 dana) za plaćanje. Potraživanja od kupaca koja su starija od tri mjeseca se smatraju sumnjivim i spornim potraživanjima. Potraživanja od kupaca koja su starija od godinu dana od dana dospijeca za fizička i pravna lica se otpisuju i prenose na rashode.

Porez na dobit

Obračun poreza na dobit se radi na osnovu interpretacije važećih poreskih zakonskih odredbi od strane Društva. Obračun poreza na dobit koji je naveden u Prijavi poreza na dobit i poreznom bilansu može biti predmetom pregleda i odobrenja od strane lokalnih poreskih vlasti.

Rezervisanja za potencijalne obaveze

Društvo priznaje rezerviranja kao rezultat sudskih sporova pokrenutih protiv Društva za koje je izvjesno da će dovesti do odljeva sredstava kako bi se namirila potraživanja od Društva i ako se iznosi mogu pouzdano procijeniti. Prilikom procjene rezervacije, Društvo uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja menadžmenta.

33 Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. decembra 2015.		31. decembra 2014.	
	Broj dionica	Vlasništvo	Broj dionica	Vlasništvo
Vlada Federacije Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,4%	28.472.181	90,4%
Razni ulagači	3.034.360	9,6%	3.034.360	9,6%
	31.506.541	100%	31.506.541	100%

**JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
ODBOR ZA REVIZIJU**

IZVJEŠTAJ O REVIZIJI

**NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE U
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO**

Sarajevo, maj 2016. godine

Izvještaj o obavljenoj reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2015. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (u daljnjem tekstu "Društvo") se sastoji od tri cjeline:

I UVOD I CILJ
II NALAZI I PREPORUKE
III ZAKLJUČAK

I UVOD I CILJ

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva i Kodeksom korporativnog upravljanja, Odbor za reviziju je izvršio reviziju nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2015. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Cilj ove revizije je provjeriti da li su se primjenjivali zakonski propisi i doneseni interni akti u poslovanju za 2015. godinu, utvrditi da li su finansijski izvještaji za 2015. godinu usklađeni sa Međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS), Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI), zakonskim i internim aktima, te dati preporuke za otklanjanje eventualnih nedostataka.

Finansijski izvještaji se izrađuju u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i računovodstvenim standardima koji se primjenjuju na teritoriji Federacije i koji obuhvataju: Međunarodne računovodstvene standarde (u daljnjem tekstu MRS) i Međunarodne standarde finansijskog izvještavanja (u daljnjem tekstu MSFI) zajedno sa uputstvima, objašnjenjima, smjernicama i načelima koje donosi IFAC i IASB.

Za sastavljanje i fer prezentiranje finansijskih izvještaja odgovorna je Uprava. Naša odgovornost je da damo preporuke za otklanjanje eventualno uočenih nepravilnosti koje su zasnovane na obavljenoj reviziji.

Revizija uključuje ispitivanja dokaza, na osnovu testiranja, koji potvrđuju iznose i objavljivanja u finansijskim izvještajima. Revizija također obuhvata procjenu primijenjenih računovodstvenih načela i značajnih procjena Uprave.

Željeli bismo naglasiti da su obim i vrsta testova i analiza prilagođeni ovoj reviziji i shodno tome moguće je da opisani nedostaci u ovome izvještaju nisu možda i jedine slabosti koje postoje u finansijskim izvještajima za 2015. godinu.

Zahvaljujemo se svim službenicima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na korektnoj saradnji koju smo imali tokom obavljanja naše revizije.

Revizija je obavljena na osnovu:

- bruto bilansa Društva za period od 01.01. do 31.12.2015. godine
- finansijskih izvještaja Društva za 2015. godinu
- knjigovodstvenih kartica i naloga za knjiženje za period 01.01. do 31.12.2015. godine
- izvoda otvorenih stavki (u nastavku IOS)
- pregleda, izvještaja i tabela sačinjenih od strane zaposlenika Društva na zahtjev Odjela za internu reviziju,
- izvještaja pojedinih popisnih komisija
- Elaborata o popisu imovine i obaveza u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2015. godine

I.1 OSVRT NA PRETHODNE REVIZIJE

U JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo obavljeno je sedam revizija finansijskih izvještaja i sedam revizija popisa počevši od 2008. godine. Obzirom da su podaci o izvršenom popisu u direktnoj vezi sa podacima iskazanim u finansijskim izvještajima Društva, provjerili smo da li su implementirane preporuke date u ranijim izvještajima o reviziji popisa.

Revizijom nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2015. godine utvrdili smo da postoje preporuke (date u revizijama finansijskih izvještaja i revizijama popisa) koje, do sačinjavanja ovog Izvještaja, nisu realizovane. U nastavku navodimo nerealizovane preporuke:

1. *Riješiti imovinsko pravne odnose za cjelokupnu imovinu, obezbijediti vjerodostojne dokaze o vlasništvu i izvršiti usklađivanje knjigovodstvenih evidencija Društva sa zemljišnim knjigama po katastarskim česticama, nazivima i površinama.* (Follow Up – tabela prioritet A)
2. *Izvršiti kolaudaciju svih završenih investicija u skladu sa uputstvom - procedurom i odgovarajuća knjigovodstvena evidentiranja vodeći računa o zahtjevima Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja, te ubuduće blagovremeno kolaudirati završene investicije.* (Follow Up – tabela prioritet A)
3. *Ulaganja u organizacionom dijelu HE na Neretvi u iznosu od 541.015 KM evidentirati u skladu sa zahtjevima MRS 8 Računovodstvene politike, promjene računovodstvenih procjena i greške.* (Follow Up – tabela prioritet A)
4. *Potrebno je da Društvo u skladu sa zahtjevima MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine izvrši test na umanjeње i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva - rudnike.* (Follow Up – tabela prioritet A)
5. *Izvršiti razgraničenje zemljišta između Društva i kompanije Elektroprenos a.d. Banjaluka, kao i između Društva i kompanije Elektroprivreda RS.* (Follow Up – tabela prioritet A)
6. *Sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i blagovremeno dostavljati službi računovodstva na knjiženje.* (Follow Up – tabela prioritet A)
7. *U cilju dosljedne primjene Uputstva u narednom periodu je potrebno po sticanju uslova vršiti umanjeње vrijednosti zaliha po strukturi definisanoj Uputstvom i u skladu sa navedenim vršiti knjigovodstveno evidentiranje umanjeња na odgovarajućim kontima ispravke vrijednosti zaliha u skladu sa strukturom zaliha iz tabelarnog prikaza Uputstva.* (Follow Up – tabela prioritet A)
8. *Sačiniti politiku upravljanja zalihama i donijeti interni akt kojim će se definisati minimalne i optimalne zalihe u okviru planiranog ciklusa proizvodnje.*

Prilikom planiranja materijalnih troškova (troško vi sirovina i materijala, energije i goriva, utrošenih rezervnih dijelova, sitnog inventara i auto guma) i nabavki u planskom periodu, uvažavati i primijeniti politiku upravljanja zalihama, kao i interne akte Društva u vezi minimalnih i optimalnih zaliha. (Follow Up – tabela prioritet A)
9. *Obezbijediti tačnu starosnu strukturu zaliha putem SAP-a ili u postojećem načinu sačinjavanja adekvatno tretirati transakcije koje generišu netačnost starosne strukture.* (Follow Up – tabela prioritet A)

II NALAZI I PREPORUKE

Opšte konstatacije i nalazi vezani za opšte konstatacije

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je otvoreno dioničko društvo. Prema podacima iz Registra vrijednosnih papira u FBiH, vlasnici kapitala Društva su FBiH (90,3691%) i mali dioničari (9,6309 %).

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima i Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: SD-1067/11-19/3b od 09.03.2011. godine (u nastavku Statut) organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava i Odbor za reviziju. Obzirom da je do 31.12.2015. godine na snazi bio Statut broj SD-1067/11-19/3b od 09.03.2011. godine, u nastavku teksta ćemo se pozivati na odredbe tog Statuta.

Statutom Društva definisane su nadležnosti organa Društva.

Skupština Društva

Skupštinu Društva čine dioničari. Članom 57 određeno je da Skupština Društva, između ostalog, odlučuje o usvajanju godišnjeg izvještaja Društva koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, Nadzornog odbora i Odbora, uključujući i konsolidovani finansijski izvještaj.

U toku 2015. godine, održane su četiri sjednice Skupštine Društva i to: tridesetčetvrta (održana 26.02.2015. godine), tridesetpeta (održana 25.06.2015. godine), tridesetšesta (održana 26.08.2015. godine) i tridesetsedma (održana 29.12.2015. godine).

Dana 25.06.2015. godine Skupština Društva je na tridesetpetoj sjednici donijela Odluku broj SD-14747/15-35/2. o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2014. godinu. Izvještaj o poslovanju za 2014. godinu je uključivao: finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja za 2014. godinu, izvještaj o radu Nadzornog odbora i izvještaj o radu Odbora za reviziju za 2014. godinu.

Skupština Društva je dana 29.03.2016. godine usvojila Statut JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj SD-5211/16-38/2. čime je prestao da se primjenjuje Statut JP elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, prečišćen tekst, broj: SD-1067/11-19/3b od 09.03.2011. godine.

Nadzorni odbor

Nadzorni odbor Društva čini sedam članova koje imenuje i razrješava Skupština Društva. Članom 69. Statuta određeno je da je Nadzorni odbor, između ostalog, nadležan da:

- nadzire poslovanje Društva,
- usvaja Izvještaj o poslovanju po polugodišnjem i godišnjem obračunu, sa bilansom stanja, bilansom uspjeha i izvještajem revizije,
- podnosi Skupštini godišnji izvještaj o poslovanju Društva koji obavezno uključuje izvještaj revizora, izvještaj o radu Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, te Plan poslovanja za narednu poslovnu godinu.

U toku 2015. godine održane su dvadesetdvije sjednice Nadzornog odbora od čega šesnaest redovnih, pet vanrednih/telefonskih i jedna konstituirajuća. Nadzorni odbor je, također, uzeo učešće u organizaciji i pripremi četiri zasjedanja Skupštine Društva. Na 57. sjednici održanoj 01.06.2015. godine Nadzorni odbor je donio Odluku o usvajanju izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2014. godinu, te utvrdio prijedlog Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2014. godinu.

Uprava Društva

Upravu Društva čine Generalni direktor i šest izvršnih direktora i to:

- Izvršni direktor za proizvodnju
- Izvršni direktor za distribuciju
- Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Izvršni direktor za ekonomske poslove
- Izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove i
- Izvršni direktor za kapitalne investicije

Radom Uprave rukovodi Generalni direktor.

Prema članu 78. Statuta, Uprava je, između ostalog, nadležna za podnošenje polugodišnjih i godišnjih izvještaja o poslovanju Nadzornom Odboru i Odboru za reviziju.

U toku 2015. godine Uprava Društva je održala šezdesetjednu sjednicu i to: tridesetšest sjednica u četvrtom i dvadesetpet sjednica u petom sastavu.

Odbor za reviziju

Odbor za reviziju se sastoji od tri člana, koje je na prijedlog Nadzornog odbora Društva, imenovala Skupština Društva na dvadesetpetoj sjednici održanoj 20.04.2012. godine.

U toku 2015. godine, Odbor za reviziju je održao dvadesetjednu sjednicu.

Na sjednici održanoj 29.10.2015. godine, Nadzorni odbor je donio Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj NO-31250/15-5./3 (u nastavku Pravilnik o računovodstvu). Navedenim Pravilnikom su prestali da važe: Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama broj NO-30845/11-5/3. od 24.11.2011. godine, Pravilnik o dopunama Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj NO-32675/12-19/21. od 29.11.2012. godine i Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj NO-24870/13-28/15. od 28.08.2013. godine.

U skladu sa članom 25. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH (Službene novine FBiH broj 83/09 od 30.12.2009. godine), Društvo je dužno da najmanje jednom godišnje, sa stanjem na dan kada se završava poslovna godina ili neki drugi obračunski period, izvrši popis imovine i obaveza sa ciljem da se utvrdi njihovo stvarno stanje, te da se u poslovnim knjigama izvrši usklađivanje knjigovodstvenog sa stvarnim stanjem.

U skladu sa članom 26 Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH, internim općim aktom i Odlukom o popisu utvrđuje se postupak provođenja popisa imovine i obaveza (određivanje komisije, način i rokovi popisa, način usklađivanja knjigovodstvenog stanja sa stvarnim stanjem). Za provođenje popisa imovine i obaveza u pravnom licu formiraju se komisije za popis. Generalni direktor je dana 23.11.2015. godine donio: Odluku broj 01-05-35297/15 o popisu imovine i obaveza u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo sa stanjem na dan 31.12.2015. godine i Uputstvo broj 01-05-35297-1/15 o popisu imovine i obaveza za 2015. godinu. Također, u Društvu su formirane komisije za popis sredstava i obaveza.

U skladu sa sa navedenim aktima u Društvu je izvršen popis imovine i obaveza za 2015. godinu, te je sačinjen *Elaborat o redovnom godišnjem popisu (inventarisanju) sredstava i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2015. godine*. Nadzorni odbor Društva je na 17. sjednici održanoj 24.02.2016. godine donio *Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, na dan 31.12.2015. godine*.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

Nakon razmatranja i usvajanja finansijskih izvještaja za 2015. godinu, isti su odobreni od strane Nadzornog odbora na sjednici održanoj 26.02.2016. godine i u zakonskom roku, odnosno dana 26.02.2016. godine predati Agenciji za finansijske, informatičke i posredničke usluge d.d. Sarajevo (AFIP).

U nastavku su dati tabelarni pregledi bilansa uspjeha za 2015. i 2014. godinu i bilansa stanja na dan 31.12.2015. i 31.12.2014. godine, sačinjeni od strane Odjela za internu reviziju. Izvor za podatke u tabelama su finansijski izvještaji Društva te bruto bilans za godinu koja je završila 31.12.2015. i 31.12.2014.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

**BILANS USPJEHA I IZVJEŠTAJ O SVEOBUHVAATNOJ DOBITI
ZA GODINU KOJA JE ZAVRŠILA 31.12.2015.**

	Bilješka	2015.	2014.
Prihodi od prodaje	1.	945.140.687	942.634.310
Ostali prihodi	2.	<u>30.808.463</u>	<u>27.758.311</u>
Ukupni operativni prihodi		<u>975.949.150</u>	<u>970.392.621</u>
 Troškovi sirovina i materijala i nabavna vrijednost prodate robe	3.	(444.556.157)	(452.926.949)
Troškovi zaposlenih	4.	(183.792.072)	(185.387.975)
Amortizacija	5.	(170.940.456)	(168.929.489)
Troškovi poslovanja	6.	(129.938.551)	(122.777.615)
Ostali rashodi	7.	<u>(40.968.185)</u>	<u>(38.016.619)</u>
Ukupni operativni troškovi		<u>(970.195.421)</u>	<u>(968.038.647)</u>
 Finansijski prihodi	8.	7.647.216	10.264.539
Finansijski rashodi	9.	(5.678.061)	(6.677.580)
Kursne razlike, neto	10.	<u>(4.087.131)</u>	<u>(2.706.173)</u>
Dobit prije oporezivanja		<u>3.635.753</u>	<u>3.234.760</u>
 Porez na dobit		<u>-</u>	<u>-</u>
Neto dobit		<u>3.635.753</u>	<u>3.234.760</u>
 Ostala sveobuhvatna dobit		<u>-</u>	<u>-</u>
Ukupna sveobuhvatna dobit		<u>3.635.753</u>	<u>3.234.760</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

**BILANS STANJA
NA DAN 31.12.2015. GODINE**

	Bilješka	31. decembar 2015.	31. decembar 2014.
IMOVINA			
Dugoročna imovina			
Nematerijalna sredstva	11.	19.398.998	17.428.026
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.	2.612.017.510	2.674.424.938
Ulaganja u zavisna društva	13.	242.151.451	217.059.508
Ulaganja u pridružena pravna lica	14.	1.950.186	1.950.186
Dugoročne pozajmice i zajmovi	15.	21.381.481	20.344.803
Ostala dugoročna potraživanja	16.	955.887	755.576
Dugoročni depoziti	17.	12.974.184	11.929.014
		2.910.829.697	2.943.892.051
Kratkoročna imovina			
Tekuće dospijeće dugoročnih pozajmica i zajmova	15.	7.590.663	4.855.881
Zalihe	18.	82.128.119	82.421.700
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	19.	129.597.273	111.458.010
Ostala imovina	20.	59.383.590	36.232.336
Kratkoročni depoziti	21.	161.033.375	138.562.695
Novac i novčani ekvivalenti	22.	38.434.563	71.829.351
		478.167.583	445.359.973
UKUPNA IMOVINA		3.388.997.280	3.389.252.024
KAPITAL I OBAVEZE			
Kapital			
Dionički kapital	23.	2.236.964.411	2.236.964.411
Ostale rezerve / Zakonske rezerve		547.750.774	547.103.822
Zadržana zarada (gubitak)		200.071.705	199.640.447
		2.984.786.890	2.983.708.680
Dugoročne obaveze			
Dugoročna rezervisanja	24.	61.555.540	64.221.658
Odgođeni prihod	25.	99.501.230	104.889.202
Obaveze za dugoročne kredite	26.	129.064.900	136.674.516
Ostale dugoročne obaveze	27.	205.060	2.431.158
		290.326.729	308.216.534
Kratkoročne obaveze			
Tekuće dospijeće obaveza za dugoročne kredite	26.	13.546.978	14.362.904
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	28.	62.504.099	55.305.249
Obračunati troškovi		37.832.584	27.658.657
		113.883.661	97.326.810
UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE		3.388.997.280	3.389.252.024

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

BILJEŠKE

1. Prihodi od prodaje

	2015.	2014.
<i>Prihodi od prodaje električne energije u BiH</i>	<i>880.363.170</i>	<i>856.474.682</i>
Domaćinstva	308.130.023	290.958.428
Nefakturisana električna energija	6.143.808	5.933.277
Ostala potrošnja	322.832.230	306.221.835
Kupci 110 kV	47.390.904	46.858.239
Neovlaštena potrošnja	721.063	1.234.848
Ostali netarifni kupci	195.145.142	205.268.055
<i>Prihodi od sporednih djelatnosti</i>	<i>14.403.478</i>	<i>13.444.419</i>
Tehnološka para	3.024.994	3.159.097
Toplotna energija	9.990.177	8.712.954
Ostali sporedni proizvodi	13.531	25.485
Šljaka i pepeo	1.374.776	1.546.883
<i>Prihodi od usluga</i>	<i>32.037.257</i>	<i>30.687.015</i>
Pomoćne usluge (rezerva snage, sekundarna i tercijarna regulacija, prekomjerna reaktivna energija)	4.751.204	4.406.556
Tercijarna rezerva	415.409	69.194
Gubitak od prijenosa	1.938.785	831.458
Priključci	19.665.348	17.817.758
Ostale usluge (EE saglasnosti, PAS itd.)	5.266.511	7.562.048
<i>Prihodi od prodaje električne energije u inostranstvu</i>	<i>18.336.782</i>	<i>42.028.195</i>
	<u>945.140.687</u>	<u>942.634.311</u>

2. Ostali prihodi

	2015.	2014.
Prihodi od donacija	8.415.946	8.335.424
Viškovi zaliha i stalnih sredstava	2.935.610	1.183.832
Aktuarski dobici po osnovu rezervisanja za otpremnine	2.124.101	655.740
Otpuštanje umanjenja vrijednosti zaliha	2.088.835	872.452
Naplaćena otpisana potraživanja	2.058.237	5.747.205
Prodaja sirovina i materijala	1.788.787	954.732
Otpuštanje dugoročnih rezervisanja za sudske sporove	1.103.499	3.048.877
Prihodi od zakupnina	982.792	1.310.058
Naplata šteta od osiguranja	834.849	601.887
Otpis obaveza	720	173.817
Ostali prihodi	8.475.088	4.874.288
	<u>30.808.464</u>	<u>27.758.312</u>

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

3. Troškovi sirovina i materijala i nabavna vrijednost prodate robe

	2015.	2014.
Utrošeni ugalj	312.574.610	346.667.616
Trošak nabavke električne energije	61.680.334	33.376.508
Prevoz i analiza kvaliteta uglja	32.920.115	33.806.559
Materijal za održavanje	10.609.561	11.869.081
Gorivo i mazivo	6.611.948	7.925.277
Ostali troškovi proizvodnje električne energije	4.541.206	4.474.162
Utrošeni rezervni dijelovi	4.020.395	4.772.370
Ostali troškovi sirovina i materijala	11.597.988	10.035.374
	444.556.157	452.926.947

4. Troškovi zaposlenih

	2015.	2014.
Neto plate zaposlenih	96.997.503	98.417.248
Doprinosi i porezi na plate zaposlenih	58.229.155	59.075.380
Topli obrok	15.477.561	15.924.604
Regres	5.891.414	4.291.404
Otpremnine za odlazak u penziju i jubilarne nagrade	2.896.873	2.978.550
Prijevoz	2.669.208	2.822.145
Novčane pomoći radnicima	786.465	902.723
Troškovi službenih putovanja	384.010	513.483
Stručno usavršavanje zaposlenih	459.882	462.437
	183.792.071	185.387.974

Iz Službe za kadrovske poslove dostavljeni su podaci o broju zaposlenih na dan 31.12.2014. i 31.12.2015. godine i iste dajemo u narednoj tabeli:

Podružnica	2015. godina			2014. godina		
	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Neodređeno	Određeno	Pripravnici
Direkcija	360	1	-	379	4	8
HE na Neretvi	364	-	-	385	-	6
TE Kakanj	593	-	1	611	-	11
TE Tuzla	673	21	-	715	4	8
ED Bihać	415	1	-	432	3	2
ED Mostar	214	-	-	223	-	3
ED Sarajevo	595	-	1	641	8	1
ED Tuzla	652	3	-	688	4	15
ED Zenica	750	-	-	781	11	9
	4.616	26	2	4.855	34	63

5. Amortizacija

	2015.	2014.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	166.994.257	165.849.515
Amortizacija nematerijalne imovine	3.946.198	3.079.974
	170.940.455	168.929.489

Prema odredbama Pravilnika o računovodstvu, obračun amortizacije nekretnina, postrojenja i opreme se vrši vremenskom metodom u okviru predviđenog vijeka upotrebe sredstva – linearna metoda, koja podrazumjeva istu stopu amortizacije za svaku godinu korištenja, dok se nematerijalna stalna sredstva otpisuju na osnovu procjenjenog vijeka upotrebe, odnosno na osnovu procjene pritanja ekonomske koristi po osnovu korištenja prava nematerijalnog stalnog sredstva.

6. Ostali troškovi poslovanja

	2015.	2014.
Prijenos električne energije	41.727.569	40.138.512
Porezi i naknade	25.689.968	17.809.611
Doprinosi za hidroakumulaciju	14.481.867	15.541.207
Usluge od trećih lica	9.522.871	9.987.693
Održavanje materijalne i nematerijalne imovine	8.948.119	9.109.047
Naknada za zagađenje zraka	5.566.525	6.508.306
Održavanje zgrada i opreme	4.204.656	4.638.210
Osiguranje imovine i zaposlenih	4.479.934	4.580.831
Poštanske i telekomunikacijske usluge	4.538.734	4.074.076
Naknade regulatoru	4.336.346	3.880.917
Reklame i sponzorstva	1.222.228	1.361.346
Usluge na izradi i doradi učinaka	2.127.606	1.325.625
Naknade pripravniciima i stipendistima	667.204	1.104.206
Zakupnina	480.013	491.893
Ostali troškovi	1.944.910	2.226.134
	129.938.550	122.777.614

7. Ostali rashodi

	2015.	2014.
Rashod materijalne i nematerijalne imovine	7.357.269	4.907.725
Umanjenje vrijednosti zaliha	5.256.534	2.248.672
Rezervisanja za demontažu i hidroakumulaciju	5.228.831	973.701
Umanjenje vrijednosti potraživanja od kupaca	4.226.245	5.120.432
Troškovi tekućeg rada - rezervisanja za otpremnine	3.778.105	2.068.611
Kalo, rastur i lom na zalihama	2.763.337	3.449.760
Povećanje rezervisanja za sudske sporove	2.493.061	7.094.795
Manjkovi zaliha i stalnih sredstava	98.970	1.243.754
Umanjenje vrijednosti ostalih potraživanja	67.215	335.736
Aktuarski gubici po osnovu rezervisanja za otpremnine	44.278	514.048
Otpis neupotrebljivih zaliha	38.952	52.508
Ostali rashodi	9.615.388	10.006.878
	12.357.864	19.247.719

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

8. Finansijski prihodi

	2015.	2014.
Kamate na oročena sredstva	4.057.455	6.324.770
Zatezne kamate	3.114.972	3.440.806
Kamate na kredite i reprogramirana potraživanja	147.488	278.466
Kamate na pozajmice	327.300	220.498
	<u>7.647.215</u>	<u>10.264.540</u>

9. Finansijski rashodi

	2015.	2014.
Kamate po kreditima banaka	3.457.040	4.427.676
Troškovi kamata - rezervisanja za otpremnine	1.982.872	1.790.693
Zatezne kamate	120.773	450.368
Ostale kamate	117.377	8.842
	<u>5.678.062</u>	<u>6.677.579</u>

10. Kursne razlike, neto

	2015.	2014.
Negativne kursne razlike	4.328.228	2.844.707
Pozitivne kursne razlike	(241.098)	(138.534)
	<u>4.087.130</u>	<u>2.706.173</u>

11. Nematerijalna sredstva

	31.12.2015	31.12.2014
Koncesije i licence		
Nabavna vrijednost	23.819.432	21.069.092
Ispravka vrijednosti	(11.742.793)	(8.494.513)
	<u>12.076.639</u>	<u>12.574.579</u>
Softver		
Nabavna vrijednost	6.592.297	5.106.100
Ispravka vrijednosti	(2.811.315)	(2.034.132)
	<u>3.780.982</u>	<u>3.071.968</u>
Investicije u toku	3.541.376	1.781.479
	<u>19.398.997</u>	<u>17.428.026</u>

Od iznosa od 23.819.432 KM, na koncesije se odnosi iznos od 2.268.964 KM, a na licence 21.550.468 KM.

Društvo je sa Ministarstvom energije, rudarstva i industrije, dana 10.08.2012. godine zaključilo Ugovor o koncesiji za izgradnju i korištenje HE Vranduk. U skladu sa članom 7. navedenog Ugovora, Društvo je 12.09.2012. godine uplatilo jednokratnu koncesionu naknadu za pravo korištenja koncesije u iznosu od 2.268.964 KM.

Od ukupnog iznosa licenci 21.550.468 KM, najveći dio (82%) se odnosi na sljedeće: SAP FMIS aplikacija (4.471.629 KM), Microsoft licence (4.468.701 KM), SAP Licence (4.385.326 KM), Oracle licence (3.031.538 KM) i SAP EAM HE na Neretvi (softver za održavanje proizvodnje 1.210.155 KM).

Ispravka vrijednosti na dan 31.12.2015. godine u iznosu od 11.742.793 KM se odnosi na ispravku vrijednosti koncesije (251.855 KM) i licenci (11.490.938 KM).

Društvo je sa Ministarstvom energije, rudarstva i industrije dana 30.05.2014. godine zaključilo Ugovor broj 01-07-17461/2014 godine o koncesiji za izgradnju i korištenje Hidroelektrane Janjići. U skladu sa članom 7. nevedenog Ugovora, Društvo je 27.06.2014. godine uplatilo jednokratnu koncesionu naknadu za pravo korištenja koncesije u iznosu od 1.572.096 KM. Od tada pa do 31.12.2015. godine navedeni iznos je bio evidentiran na kontu investicija u toku. U januaru 2016. godine izvršena je kolaudacija investicionog ulaganja, te je na kontu koncesija evidentiran iznos od 1.572.096 KM. Također, izvršen je retroaktivan obračun amortizacije u ukupnom iznosu od 52.351 KM.

12. Nekretnine, postrojenja i oprema

	31.12.2015	31.12.2014
Zemljište	86.988.490	87.292.407
Zgrade		
Nabavna vrijednost	4.142.487.830	4.057.038.940
Ispravka vrijednosti	(2.602.441.546)	(2.538.424.152)
	1.540.046.284	1.518.614.789
Oprema		
Nabavna vrijednost	3.312.238.669	3.267.779.149
Ispravka vrijednosti	(2.446.988.836)	(2.374.980.922)
	865.249.833	892.798.226
Investicije u toku	119.683.399	175.672.843
Ostala sredstva	49.504	46.673
	2.612.017.510	2.674.424.938

12.1 Nalaz

U Društvu još uvijek nije izvršeno razgraničenje zemljišta između Društva i kompanija Elektroprenos a.d. Banjaluka i Elektroprivreda RS, pa tako u knjigama Društva postoje zemljišta čiji su vlasnici ili korisnici navedene kompanije.

12.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

Izvršiti razgraničenje zemljišta između Društva i kompanije Elektroprenos a.d. Banjaluka, kao i između Društva i kompanije Elektroprivreda RS.

12.2 Nalaz

Kao što smo navodili i u prethodnim revizijama (popisa i finansijskih izvještaja) u Društvu još uvijek postoje zemljišta koja nisu upisana u zemljišne knjige ili su neusklađene površine u knjigovodstvu i zemljišnim knjigama.

12.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

Riješiti imovinsko pravne odnose za cjelokupnu imovinu, obezbijediti vjerodostojne dokaze o vlasništvu i izvršiti usklađivanje knjigovodstvenih evidencija Društva sa zemljišnim knjigama po katastarskim česticama, nazivima i površinama.

Saldo investicija u toku na dan 31.12.2015. godine iznosi 119.683.399 KM, što je manje za 55.989.444 KM u odnosu na 31.12.2014. godine, kada je saldo investicija u toku iznosio 175.672.843 KM. Na traženje Odjela za internu reviziju, Direkcija i podružnice društva su popunili tabelu investicija u toku sa podacima kao što su: podaci o investicionim odlukama (broj, datum donošenja, iznos i rok za realizaciju), broj radnih naloga, podaci o ulaganjima po godinama u periodu do 2010. godine i od 2010. – 2015. godine, stanje ulaganja na dan 31.12.2015. godine, stepen dovršenosti investicija na dan 31.12.2015. godine, obrazloženje tj. razlog zbog kojeg investicija nije završena i planirani rok za realizaciju.

Na osnovu tabela starosnih struktura investicija u toku na dan 31.12.2014. godine i 31.12.2015. godine (popunjenih od strane Društva), zapazili smo da su ulaganja starija od godinu dana činila 53% ukupnog salda ulaganja na dan 31.12.2014. godine tj. 55% ukupnog salda ulaganja na dan 31.12.2015. godine. U nastavku dajemo pregled učešća ulaganja iz pojedinačnih godina u odnosu na ukupna ulaganja iskazana na dan 31.12.:

Ulaganja do 2010. godine	Ulaganja u 2011. godini	Ulaganja u 2012. godini	Ulaganja u 2013. godini	Ulaganja u 2014. godini	Ulaganja u 2015. godini	Stanje na dan 31.12.2015.
12.392.028	7.786.319	9.145.625	10.996.275	25.298.313	53.974.992	119.593.551
10%	7%	8%	9%	21%	45%	100%
<i>Ulaganja starija od godinu dana</i>				65.618.559		
<i>Učešće u ukupnim ulaganjima</i>				55%		

12.3 Nalaz

Društvo je na dan 31.12.2015. godine u svojim poslovnim knjigama iskazalo investicije u toku u iznosu od 119.683.399 KM. Na osnovu podataka dobijenih iz organizacionih dijelova Društva uočili smo da se najmanje 66.268.164 KM ili 55% od ukupno nekolaudiranih investicija odnosi na period od 2009. do 2014. godine, što za posljedicu može imati precjenjivanje imovine i podcjenjivanje rashoda perioda.

12.3 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

Izvršiti kolaudaciju svih završenih investicija i odgovarajuća knjigovodstvena evidentiranja u skladu sa zahtjevima Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja, te ubuduće blagovremeno kolaudirati završene investicije.

12.4 Nalaz

U organizacionom dijelu HE na Neretvi se na dan 31.12.2015. godine na investicijama u toku vodi projekat Regulacija potoka Suhava u naselju Glogošnica (ulaganje po investicionoj odluci broj NO-58-12720-6.8./09) u iznosu od 541.015 KM, za koji je popisna komisija još u 2011. godini konstatovala da je završen i da isti treba predati Općini na upravljanje.

12.4 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

Ulaganja u organizacionom dijelu HE na Neretvi u iznosu od 541.015 KM evidentirati u skladu sa zahtjevima MRS 8 Računovodstvene politike, promjene računovodstvenih procjena i greške.

Dana 28.09.2010. godine Generalni direktor je donio Odluku broj 08-24281/10 o korištenju aplikacije "Baza podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti" razvijenoj u sektoru za IKT u Direkciji. Dokumentom sistema kvaliteta broj UD 75/03 Uputstva i vođenje jedinstvene baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti propisana je uspostava i način na koji se vrši ažuriranje Baze podataka o elektroenergetskim objektima u elektrodistributivnoj djelatnosti. Osim Uputstva UD 75/03, u Društvu postoje i drugi dokumenti kojima se reguliše uspostavljanje, vođenje i

ažuriranje baze elektrodistributivnih objekata. Tako je od 12.04.2012. godine u primjeni dokument sistema kvaliteta broj UD 75/04 *Uspostava i vođenje geografskog informacionog sistema* kojim se propisuje uspostava, vođenje, ažuriranje i usklađivanje geografskog informacionog sistema (GIS) u elektrodistributivnim podružnicama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Kako je navedeno u tački 1 navedenog dokumenta, primjenom uputstva se obezbjeđuju ažurni prostorni podaci, kao i osnovni tehnički podaci o elektrodistributivnim objektima u GIS-u. Od 07.09.2009. godine u primjeni je procedura PD 73/01 *Prikupljanje podataka i snimanje elektrodistributivnih mreža i postrojenja* kojom se propisuje način na koji se vrši prikupljanje podataka i snimanje postojećih elektrodistributivnih mreža i postrojenja u elektrodistributivnom dijelu, a sve u cilju vođenja, ažuriranja i usklađivanja tehničke dokumentacije (u slučaju kada je postojeća tehnička dokumentacija određenog područja nepotpuna ili kada ista uopšte ne postoji).

Nakon donošenja Odluke o korištenju aplikacije Baza podataka o EEO (u daljem tekstu Baza EEO), u Društvu su poduzimane aktivnosti na unapređenju navedene aplikacije, kao i povezivanju iste sa drugim aplikacijama kao što su: SOEE, SAP, GIS, Dispečiranje, Imovinsko – pravni odnosi i dr., a sve u cilju izrade jedinstvene Baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti.

Na intranet portalu Društva dostupna je Aplikacija DEEO kao jedinstvena baza EEO. Uvidom u navedenu aplikaciju, konstatovali smo da postoje objekti kod kojih nedostaju podaci kao što su: inventurni broj, klasa imovine, količina i sl. Također, postoje objekti kod kojih su iskazane značajne razlike u količinama evidentiranim u Bazi EEO u odnosu na količinu evidentiranu u Knjizi stalnih sredstava. U Društvu još uvijek nije izvršeno međusobno usaglašavanje podataka iz Baze EEO sa podacima iz Knjige stalnih sredstava, tj. u Bazi EEO još uvijek ne postoje svi podaci na osnovu kojih bi se određena imovina mogla identifikovati, odnosno naći u Knjizi stalnih sredstava.

Uputstvom o provođenju redovnog popisa imovine i obaveza za 2015. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, tačkom 5, određena je obaveza formiranja komisija za popis elektroenergetskih objekata u elektrodistributivnim podružnicama, tj. komisija za popis trafostanica i transformatora, komisija za popis nadzemne mreže i komisija za popis podzemne mreže.

Prilikom popisa na dan 31.12.2015. godine korišteni su podaci iz Baze elektroenergetskih objekata.

12.5 Nalaz

U Bazi elektroenergetskih objekata na određenim pozicijama ne postoje svi potrebni podaci kao što su: inventurni broj, klasa imovine, količina i sl.

Prilikom popisa na dan 31.12.2015. godine korišteni su podaci iz Baze elektroenergetskih objekata.

12.5.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A

Donijeti dinamički plan za okončanje aktivnosti međusobnog usaglašavanja podataka o imovini evidentiranoj u Bazi EEO sa podacima iz Knjige stalnih sredstava.

12.5.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A (ponovljena preporuka)

Sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i blagovremeno dostavljati dokumentaciju službi računovodstva na knjiženje.

13. Ulaganja u zavisna društva

Zavisno društvo	% učešća Društva	31.12.2015	31.12.2014
Rudnici			
RMU Breza d.o.o. Breza	100%	39.452.735	36.474.873
RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	100%	57.628.648	52.257.688
RMU Zenica d.o.o. Zenica	100%	27.313.815	23.010.609
RMU Đurđevik d.o.o.	100%	19.108.981	16.625.703
Rudnici Kreka d.o.o.	100%	80.555.592	73.033.005
RMU Abid Lolić d.o.o.	100%	3.784.583	3.784.583
RU Gračanica d.o.o.	100%	7.742.429	5.308.379
		235.586.783	210.494.840
Ostala društva			
Iskraemeco d.o.o.	57,5%	3.192.691	3.192.691
Eldis tehnika d.o.o.	100%	1.324.236	1.324.236
Hotel ELBIH d.d. Makarska	100%	2.047.741	2.047.741
		6.564.668	6.564.668
		242.151.451	217.059.508

Društvo ima potpisane ugovore o vođenju poslova sa svim zavisnim društvima koji su u 100% vlasništvu Društva (osim sa Hotel ELBIH d.d. Makarska). Ugovori o vođenju poslova između Društva i zavisnih društava su potpisani 16.11.2009. godine i istim se regulišu: prava i obaveze ugovornih strana koje se odnose na upravljanje zavisnim društvima od strane Vladajućeg društva, poslovi koje Vladajuće društvo vodi u ime zavisnih društava, raspodjela dobiti i način pokrića gubitka zavisnih društava, obaveze zavisnih društava, obaveze Vladajućeg društva, snošenje rizika i odgovornosti za štetu u zavisnim društvima, izmjene, otkaz i raskid ugovora, te druga pitanja u ostvarivanju poslovnog povezivanja.

U novembru 2015. godine potpisani su aneksi na ugovore o vođenju poslova sa zavisnim društvima – rudnicima kojim su izmjenjeni poslovi koje Vladajuće društvo vodi u ime zavisnih društava u dijelu nabavki. Izmjena se odnosi na to da Vladajuće društvo neće više provoditi postupak centraliziranih nabavki roba/radova/usluga za zavisna društva – rudnike osim za: nabavke roba/radova/usluga po osnovu odluka o dokapitalizaciji, nabavke usluga vanjskog revizora i, po potrebi, nabavke ili učešće u nabavkama za realizaciju velikih kapitalnih projekata (ukoliko Uprava Vladajućeg društva tako odluči prilikom davanja saglasnosti na investicionu odluku zavisnog društva).

Početno priznavanje ulaganja, kao i naknadna ulaganja u zavisna društva koje je Društvo izvršilo u periodu 31.12.2009. – 31.12.2015. godine je dato u nastavku:

Zavisno društvo	Nova ulaganja / (umanjenje vrijednosti) tokom godina							Ukupno
	Stanje na 31.12.2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	
Rudnici								
RMU Breza	12.490.360	-	403.440	255.112	4.185.206	19.140.756	2.977.861	39.452.735
RMU Kakanj	19.719.853	-	415.249	9.902.639	11.298.970	10.920.976	5.370.961	57.628.648
RMU Zenica	1.514.087	-	6.782.359	6.072.262	4.816.917	3.824.984	4.303.206	27.313.815
RMU Đurđevik	5.107.789	-	1.519.337	1.169.966	1.488.374	7.340.237	2.483.278	19.108.981
Rudnici Kreka	37.144.754	-	17.587.107	7.821.612	5.104.618	5.374.915	7.522.586	80.555.592
RMU Abid Lolić	762.313	-	323.345	1.175.985	1.522.940	-	-	3.784.583
RU Gračanica	5.065.082	-	-	19.761	52.644	170.891	2.434.051	7.742.429
	81.804.238	-	27.030.837	26.417.337	28.469.669	46.772.759	25.091.942	235.586.783

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

Zavisno društvo	Nova ulaganja / (umanjenje vrijednosti) tokom godina							Ukupno
	Stanje na 31.12.2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	
Ostala društva								
Iskraemeco	3.285.536	-	-	-	(92.845)	-	-	3.192.691
Eldis tehnika	1.429.009	-	-	-	(104.773)	-	-	1.324.236
Hotel ELBIH d.d. Makarska	1.893.017	-	-	154.724	-	-	-	2.047.741
	6.607.562	-	601.714	154.724	(197.618)	-	-	6.564.668
	88.411.800	-	27.030.836	26.572.062	28.272.052	46.772.759	25.091.943	242.151.451

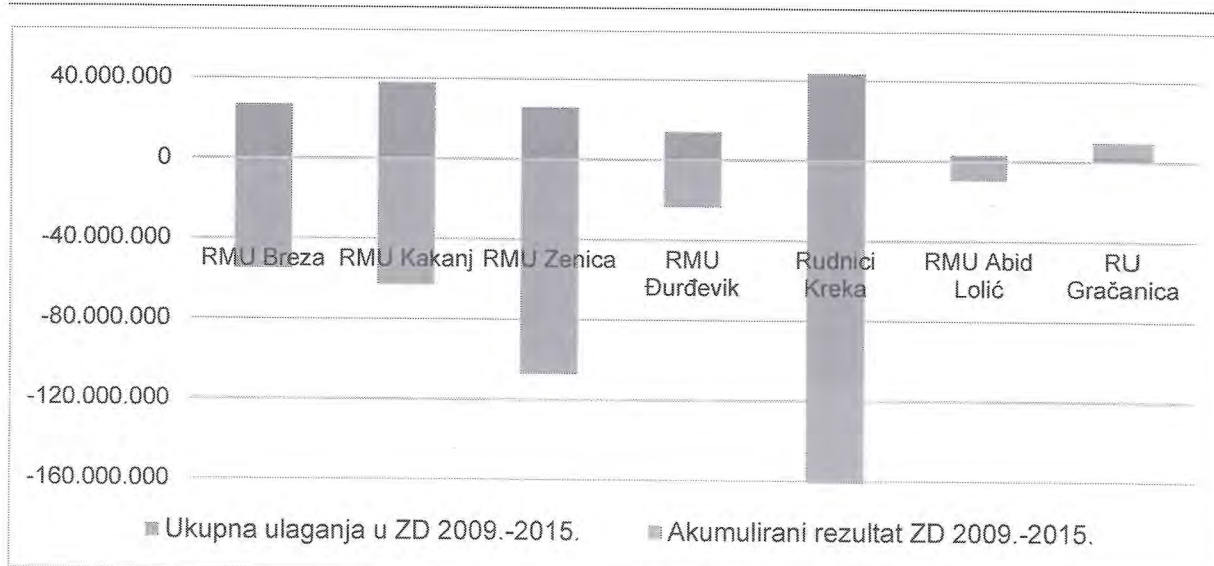
Nakon početnih priznavanja ulaganja u iznosu od 81.804.238 KM (procjenjena vrijednost rudnika na dan 30.09.2009. godine), Društvo je u periodu 2010. – 2015. godine u rudnike uložilo dodatnih 153.782.545 KM (na osnovu odluka o dokapitalizaciji).

Na osnovu godišnjih finansijskih izvještaja, koja su zavisna društva predala AFIP-u, sačinili smo pregled rezultata poslovanja (finansijskog rezultata) za period 2009. – 2015. godine i isti dajemo u nastavku:

Dobit / (gubitak) za godinu	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	Ukupno
RMU Breza	(9.502.556)	(7.964.600)	(2.158.176)	(224.826)	(2.929.984)	(9.313.322)	(22.716.659)	(54.810.123)
RMU Kakanj	(3.894.763)	(8.030.515)	(6.821.522)	(4.458.587)	(4.247.073)	(13.585.870)	(21.780.719)	(62.819.049)
RMU Zenica	(12.221.855)	(20.080.400)	(14.168.299)	(10.239.285)	(5.777.363)	(22.800.358)	(21.824.035)	(107.111.595)
RMU Đurđevik	(2.718.047)	1.334.434	(5.754.246)	430.559	(3.994.747)	(5.357.299)	(7.630.660)	(23.690.006)
Rudnici Kreka	(9.675.103)	(31.322.569)	(17.472.976)	(27.509.923)	(39.035.701)	(33.005.044)	(32.999.986)	(191.021.302)
RMU Abid								
Lolić	(820.697)	(218.951)	(334.843)	(913.767)	73.177	(1.616.553)	(5.627.117)	(9.458.751)
RU Gračanica	158.187	94.754	93.969	470.764	451.102	1.326.018	4.343.033	6.937.827
Rudnici	(38.674.834)	(66.187.847)	(46.616.093)	(42.445.065)	(55.460.589)	(84.352.428)	(108.236.143)	(441.972.999)
Eldis tehnika	356.402	784.805	370.981	658.617	414.282	925.438	882.328	4.392.853
	(38.318.432)	(65.403.042)	(46.245.112)	(41.786.448)	(55.046.307)	(83.426.990)	(107.353.815)	(437.580.146)

U nastavku dajemo grafički prikaz ulaganja u zavisna društva (sa kojim Društvo ima zaključen ugovor o vođenju poslova) u odnosu na iskazane finansijske rezultate istih u periodu 2009. – 2015. godine:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE



13.1 Nalaz

Na dan 31.12.2015. godine Društvo nije izvršilo test na umanjenje i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva – rudnike u skladu sa zahtjevima MRS 36 – *Umanjenje vrijednosti sredstava*. Nakon početnih priznavanja ulaganja u iznosu od 81.804.238 KM (procijenjena vrijednost rudnika na dan 30.09.2009. godine) Društvo je u periodu 2010. – 2015. godine u zavisna društva – rudnike uložilo dodatnih 152.079.312 KM, što na dan 31.12.2015. godine iznosi ukupno 235.586.783 KM.

13.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

Potrebno je da Društvo u skladu sa zahtjevima MRS 36 – *Umanjenje vrijednosti imovine izvrši test na umanjenje i naknadno svođenje na nadoknadivu vrijednost ulaganja u zavisna društva – rudnike*.

14. Ulaganja u pridružena pravna lica

Pridruženo pravno lice	% učešća Društva	31.12.2015	31.12.2014
ETI d.o.o. Sarajevo	49%	1.950.186	1.950.186
		1.950.186	1.950.186

15. Dugoročne pozajmice i zajmovi

	31.12.2015	31.12.2014
Pozajmice povezanim društvima		
Dugoročne pozajmice povezanim društvima	17.860.767	15.163.055
Tekuće dospjeće pozajmica povezanim društvima	6.219.735	3.138.896
	24.080.502	18.301.951
Zajmovi dati zaposlenim		
Dugoročni zajmovi dati zaposlenim	3.268.188	4.356.896
Tekuće dospjeće dugoročnih zajmova datih zaposlenim	1.045.182	1.222.334
	4.313.370	5.579.229

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

Reprogramirana potraživanja	31.12.2015	31.12.2014
Reprogramirana potraživanja	252.526	824.853
Tekuće dospjeće reprogramiranih potraživanja	1.966.601	2.099.784
Ispravka vrijednosti reprogramiranih potraživanja	(1.640.855)	(1.605.134)
	<u>578.272</u>	<u>1.319.503</u>
	<u>28.972.144</u>	<u>25.200.684</u>

Dospjeće potraživanja po datim dugoročnim zajmovima i pozajmicama može se prikazati kako slijedi:

	31.12.2015	31.12.2014
Do jedne godine	7.590.663	4.855.881
Preko jedne godine	21.381.481	20.344.803
	<u>28.972.144</u>	<u>25.200.684</u>

Pozajmice povezanim društvima

Pozajmice date povezanim pravnim licima se odnose na pozajmice date rudnicima. Skupština Društva je, u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima i Statutom Društva, donijela Odluku o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima – rudnicima uglja radi finansiranja podsticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu u ukupnom iznosu od 20.340.000 KM. Osnovni elementi Odluke o davanju pozajmica su: kamatna stopa 1,5 %, period povrata 60 mjeseci unutar kojeg je grace period od 18 mjeseci i rok za davanje pozajmica 31.12.2016. godine.

Osim navedne Odluke o odobravanju sredstava za davanje pozajmica radi finansiranja podsticajnih otpremnina, Skupština Društva je donijela još tri odluke o pozajmicama i to:

1. Odluka o davanju pozajmice za prestrukturiranje i urgentnu sanaciju štete uzrokovane poplavom u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo, ZD RMU Đurđevik, broj SD-16202/15-32/6.b) od 26.06.2014. godine
2. Odluka o direktnom davanju pozajmice Rudniku mrkog uglja Kakanj d.o.o. Kakanj za finansiranje nabavke i montaže postrojenja za prijem, pripremu i utovar uglja u vagone PK Vrtlište
3. Odluka o davanju pozajmice za prestrukturiranje i urgentnu sanaciju štete uzrokovane poplavom u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo, ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla broj SD-16205/14-32/6.a)

Za svaku pozajmicu Društvo je zaključilo ugovor o davanju pozajmice čiji je sastavni dio otplatni plan. Ugovorima o davanju pozajmica, određena je visina kamatne stope od 1,5% godišnje. Također, definisan je način povrata pozajmica (zajedno sa pripadajućim kamatama), a to je putem kompenzacije za isporučeni ugalj i to na osnovu utvrđenog otplatnog plana.

Ukupan iznos datih pozajmica (sredstava koja je Vladajuće društvo uplatilo zavisnim društvima) do 31.12.2015. godine iznosi 32.780.112 KM. Detaljan prikaz isplaćenih pozajmica svakom zavisnom društvu dat je u Dodatku **Tabela 1** koja se nalazi u prilogu.

Zavisna društva su do 31.12.2015. godine otplatila iznos od 8.699.610 KM, tako da saldo potraživanja po osnovu datih pozajmica na dan 31.12.2015. godine iznosi 24.080.502 KM.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

U nastavku dajemo pregled salda datih pozajmica po zavisnim društvima:

	31.12.2015.	31.12.2014.
Rudnici Kreka <i>(Pozajmica u iznosu od 7.999.215 KM u svrhu prestruktuiranja i urgentne sanacije štete uzrokovane poplavama i 34 pozajmice u iznosu od 8.647.596 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)</i>	15.714.727	11.814.375
RMU Đurđevik <i>(Pozajmica u iznosu od 2.000.000 KM u svrhu prestruktuiranja i urgentne sanacije štete uzrokovane poplavama, te 12 pozajmica u iznosu od 2.764.521 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)</i>	4.254.651	2.154.998
RMU Kakanj <i>(Pozajmica u iznosu 4.792.581 EUR u svrhu finansiranja pripreme postrojenja PK "Vrtlište", te 5 pozajmica u iznosu od 501.102 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)</i>	2.688.245	4.212.858
RMU Breza <i>(3 pozajmice u ukupnom iznosu od 1.221.439 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)</i>	1.221.439	-
RMU Zenica <i>(5 pozajmica u ukupnom iznosu od 272.764 KM u svrhu isplate poticajnih otpremnina)</i>	201.440	119.720
	24.080.502	18.301.951

U skladu sa preporukom Odjela za internu reviziju, Društvo je u toku 2015. godine isknjižilo nedospjele kamate po osnovu datih pozajmica.

Zajmovi dati zaposlenim

Zajmovi dati zaposlenicima za rješavanje stambenih pitanja su odobreni u skladu sa Odlukom Upravnog odbora broj UO-6-13510-3/99 od 18.11.1999. godine i izmjenom Odluke broj UO-12-14580-7/00 od 12.10.2000. godine, sa kamatnom stopom od 4,25% do 5,75% godišnje i rokom otplate od 15 do 20 godina.

Reprogramirana potraživanja

Ova potraživanja se odnose na ugovore o reprogramu koje je Društvo zaključilo sa kupcima: JP Grijanje d.o.o. Kakanj (po osnovu neizmirenog duga za isporučenu toplotnu energiju), Željezara Ilijaš d.o.o. (po osnovu neizmirenog duga za isporučenu električnu energiju) i Ires d.o.o. Sarajevo. Društvo je na preporuku Odjela za internu reviziju u 2015. godini izvršilo preknjižavanje nedospjelih kamata iz bilansne u vanbilansnu evidenciju.

15.1 Nalaz

U Društvu nije pravilno raspoređena glavnica na kratkoročno i dugoročno dospijeće po osnovu reprogramiranih potraživanja od kupca Ires d.o.o., a na kratkoročnim razgraničenjima je evidentiran iznos glavnice po osnovu reprograma.

15.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

Potrebno je da Društvo izvrši korekciju na kontima dugoročne i kratkoročne glavnice (07800050 i 24300170), u skladu sa otplatnim planom iz reprograma zaključenog sa kupcem Ires d.o.o. Sarajevo.

Potrebno je da Društvo izvrši korekciju na kontu 49900030 za iznos koji je evidentiran kao glavnica iz reprograma zaključenog sa kupcem Ires d.o.o. Sarajevo.

16. Ostala dugoročna potraživanja

	31.12.2015	31.12.2014
Potraživanja od Intrade energija d.o.o.	1.190.596	1.236.719
Ostala dugoročna potraživanja	25.034	12.571
Ispravka vrijednosti dugoročnih potraživanja	(259.742)	(493.714)
	955.888	755.576

Potraživanja u iznosu od 1.190.596 KM se odnose na preostali dug društva Intrade energija d.o.o. Sarajevo po osnovu Ugovora o povratu sredstava broj 01-04-18952/2013 od 01.07.2013. godine. Ugovor se odnosi na potraživanja po osnovu beneficiranih sredstava koje je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo uplatila društvu Intrade energija na ime poticaja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora u periodu 09.02.2005. do 31.12.2011. godine. Ova sredstva će se vraćati na način da se mjesečne fakture koju Intrade energija ispostavlja Društvu umanjuju u skladu sa ugovorenim dimanikom plaćanja. U 2015. godini je po osnovu potraživanja od Intrade energija naplaćen iznos od 32.582 KM. Ispravka vrijednosti dugoročnih potraživanja na dan 31.12.2015. godine se odnosi na diskontovani iznos očekivanih budućih prihoda.

17. Dugoročni depoziti

Saldo dugoročnih depozita na dan 31.12.2015. godine se sastoji od:

	31.12.2015.
<i>Bosnia bank International d.d. Sarajevo</i> - 3 miliona KM, datum dospelja 31.01.2017. godine, kamatna stopa 0,80% godišnje	3.000.000
<i>Sberbank BH d.d.</i> Sarajevo- 5 miliona EUR, datum dospelja 30.01.2017. godine, kamatna stopa 2,52% godišnje	9.779.150
<i>Moja banka d.d. Sarajevo</i> - 194.034,22 KM, namjenski depozit, datum dospelja 30.06.2016. godine, kamatna stopa 1,35% godišnje	194.034
Ostalo	1.000
	12.974.184

18. Zalihe

	31.12.2015	31.12.2014
<i>Sirovine i materijal</i>		
Ugalj	23.807.764	26.550.203
Elektro, građevinski, mašinski i IKT materijal	47.263.476	44.038.527
Ostale sirovine i materijali	9.743.763	7.995.078
Ispravka vrijednosti sirovina i materijala	(13.571.631)	(14.150.376)
	67.243.372	64.433.432
<i>Rezervni dijelovi</i>		
Rezervni dijelovi	18.664.012	18.147.039
Ispravka vrijednosti rezervnih dijelova	(4.764.047)	(1.305.538)
	13.899.965	16.841.500
<i>Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema</i>		
Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema	10.420.717	10.553.101
Ispravka vrijednosti autoguma, ambalaže, sitnog inventara i HTZ opreme	(9.548.607)	(9.490.677)
	872.110	1.062.424
<i>Roba</i>	112.672	84.344
	82.128.119	82.421.700

Uprava Društva je 18. sjednici održanoj 01.12.2015. godine usvojila Elaborat "*Koncept sveobuhvatnog upravljanja zalihama u EP BiH*". Također, Rješenjem Generalnog direktora broj 01-08-36990/15 od 09.12.2015. godine imenovan je stručni tim za uspostavljanje sveobuhvatnog upravljanja zalihama u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Dana 05.01.2016. godine Uprava je na 26. sjednici usvojila dokument "*Politika upravljanja zalihama*".

Ovim aktivnostima djelimično je realizovana preporuka Odjela za internu reviziju broj 18.1 koja je navedena u nastavku.

18.1 Nalaz

Dana 05.01.2016. godine Uprava je na 26. sjednici usvojila dokument "*Politika upravljanja zalihama*". Do sačinjavanja Izvještaja o reviziji nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za 2015. godinu u Društvu nisu definisane minimalne i optimalne zalihe.

18.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet A – korigovana i ponovljena preporuka

Na osnovu usvojene Politike upravljanja zalihama, donijeti interni akt kojim će se definisati minimalne i optimalne zalihe u okviru planiranog ciklusa proizvodnje.

Prilikom planiranja materijalnih troškova (troškovi sirovina i materijala, energije i goriva, utrošenih rezervnih dijelova, sitnog inventara i auto guma) i nabavki u planskom periodu, uvažavati i primijeniti politiku upravljanja zalihama, kao i interne akte Društva u vezi minimalnih i optimalnih zaliha.

Uprava Društva je 09.02.2016. godine usvojila Uputstvo za primjenu Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj U-01-3325/16-32./17 koje se primjenjuje od datuma finansijskog izvještavanja 31.12.2015. godine (u nastavku *Uputstvo o umanjenju zaliha*). Donošenjem ovog Uputstva, prestalo je da važi Uputstvo broj U-01-5728/14-152./15. od 25.02.2014. godine koje je Društvo primjenjivalo od 31.12.2013. godine do 30.06.2015. godine. Novim Uputstvom se nisu mijenjali starosna struktura niti procenti umanjenja vrijednosti zaliha koji su bili definisani prethodnim Uputstvom.

U Društvu se starosna struktura zaliha sačinjava tako što se iz SAP-a eksportuju podaci o početnim stanjima, ulazima, izlazima i saldu za svaku šifru materijala (za period za koji se radi starosna struktura), a zatim se preko odgovarajućih formula računaju iznosi zaliha do godinu i preko godinu dana. *Uputstvom o umanjenju zaliha* definisano je da se zalihe dijele na zalihe starosti od 1 – 2 godine, od 2 – 3 godine, od 3 – 5 godina i preko 5 godina.

Prelaskom na novi informacioni sistem SAP (Direkcija i ED Sarajevo od 30.09.2010. godine, a ostale podružnice od 01.07.2012. godine), izgubljeni su historijski podaci o datumu nabavke zaliha sirovina i materijala, te se datum prelaska na SAP smatra datumom nabavke. Navedeno znači da će se tek nakon isteka 5 godina od prelaska svih dijelova Društva na SAP sistem tj. 01.07.2017. godine, stvoriti informatičke pretpostavke za dosljednu primjenu *Uputstva o umanjenju zaliha* tj. Društvo će imati podatke o zalihama starosti 1 – 2 godine, od 2 – 3 godine, od 3 – 5 godina i preko 5 godina za sve podružnice.

Prema dopisu Izvršnog direktora za ekonomske poslove broj 05-3440/16 od 01.02.2016. godine, Društvo je na dan 31.12.2015. godine, na bazi izvještaja o starosnoj strukturi zaliha u ED Sarajevo, procijenilo starosnu strukturu zaliha za ostale podružnice tj. procijenilo iznose zaliha starosti od 1 – 2 godine, od 2 – 3 godine, od 3 – 5 godina i preko 5 godina (osim zaliha rezervnih dijelova u termoelektranama). Na procjenjene iznose zaliha prema starosnoj strukturi primijenjeni su procenti iz *Uputstva o umanjenju zaliha*, s tim da se, zbog nepostojanja tačnih podataka o starosnoj strukturi, na zalihe starije od 5 godina primjenio procenat umanjenja od 60%.

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

U skladu sa *Uputstvom o umanjenju zaliha* umanjenje vrijednosti rezervnih dijelova se ne vrši za zalihe starosti do 3 godine. Za zalihe starosti 3 – 5 godina definisan je procenat umanjenja od 30%. Društvo je prvi put sa 31.12.2015. godine izvršilo ispravku vrijednosti zaliha rezervnih dijelova u termoelektranama prema procentu utvrđenom u *Uputstvu o umanjenju zaliha*, jer su se uslovi za to stekli tek po isteku 3 godine od prelaska TE Kakanj i TE Tuzla na SAP.

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2013., 31.12.2014. i 31.12.2015. godine konstatovali smo sljedeće kretanje ispravke vrijednosti sirovina i materijala:

	Umanjenje vrijednosti usljed nekurentnih zaliha	Umanjenje vrijednosti po osnovu Uputstva	Ukupno
Stanje na 01.01.2013.	911.663	-	911.663
Povećanje / smanjenje (neto)	(188.421)	12.503.510	12.315.089
Stanje 31.12.2013.	723.242	12.503.510	13.226.752
Povećanje / smanjenje (neto)	-	923.624	923.624
Stanje 31.12.2014.	723.242	13.427.134	14.150.376
Povećanje / smanjenje (neto)	-	(578.745)	(578.745)
Stanje 31.12.2015.	723.242	12.848.389	13.571.631

Ukupna ispravka vrijednosti zaliha rezervnih dijelova na teret finansijskog rezultata 2015. godine iznosi 3.458.509 KM. Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2013., 31.12.2014. i 31.12.2015. godine konstatovali smo sljedeće kretanje ispravke vrijednosti rezervnih dijelova:

	Umanjenje vrijednosti usljed nekurentnih zaliha	Umanjenje vrijednosti po osnovu Uputstva	Ukupno
Stanje na 01.01.2013.	1.373.797	-	1.373.797
Povećanje / smanjenje (neto)	(68.258)	-	(68.258)
Stanje 31.12.2013.	1.305.538	-	1.305.538
Povećanje / smanjenje (neto)	-	-	-
Stanje 31.12.2014.	1.305.538	-	1.305.538
Povećanje / smanjenje (neto)	-	3.458.509	3.458.509
Stanje 31.12.2015.	1.305.538	3.458.509	4.764.047

18.2 Nalaz

Prelaskom na SAP, u Društvu su izgubljeni historijski podaci o datumu nabavke zaliha sirovina i materijala, te se datum prelaska na SAP smatra datumom nabavke. Tek po isteku perioda od 5 godina od prelaska svih podružnica na SAP tj. 01.07.2017. godine stvoriće se uslovi za dosljednu primjenu *Uputstva za umanjenje vrijednosti zaliha*.

18.2 Preporuka– Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

U cilju dosljedne primjene *Uputstva o umanjenju zaliha* u narednom periodu je potrebno po sticanju uslova vršiti umanjenje vrijednosti zaliha po strukturi definisanoj *Uputstvom* i u skladu sa navedenim vršiti knjigovodstveno evidentiranje umanjenja na odgovarajućim kontima ispravke vrijednosti zaliha u skladu sa strukturom zaliha iz tabelarnog prikaza *Uputstva*.

18.3 Nalaz

U Društvu trenutno ne postoji mogućnost generisanja izvještaja o starosnoj strukturi zaliha iz Aplikacije SAP, čiji bi vremenski rasponi starosti zaliha bili u skladu sa *Uputstvom za umanj enje vrijednosti zaliha*. Postojeći način sačinjavanja starosne strukture (ručno sačinjavanje) ne rezultira u potpunosti tačnom starosnom strukturom, jer se u promete uključuju i transakcije koje ne predstavljaju stvarne ulaze i izlaze (npr. međuskladišna kretanja, povrati neugrađenog materijala i sl.).

18.3 Preporuka– Follow Up – tabela prioritet A – ponovljena preporuka

Obezbijediti tačnu starosnu strukturu zaliha putem SAP-a ili u postojećem načinu sačinjavanja adekvatno tretirati transakcije koje generišu netačnost starosne strukture.

19. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

<i>Potraživanja od kupaca</i>	31.12.2015	31.12.2014
Potraživanja za el.energiju od povezanih pravnih lica	2.947.354	-
Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH	97.274.076	79.546.129
Potraživanja od kupaca za ostale usluge u BiH	4.067.081	3.807.159
Potraživanja od kupaca iz inostranstva	1.522.318	5.153.110
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca	6.664.915	5.843.353
Utružena potraživanja od kupaca	47.013.023	47.867.985
Bruto potraživanja	159.488.767	142.217.735
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	(47.296.455)	(46.210.316)
Neto potraživanja	112.192.312	96.007.419
Ostala potraživanja		
Potraživanja za ulazni PDV	10.325.904	7.052.025
Potraživanja po osnovu subvencija	4.671.034	4.631.902
Ostala potraživanja	2.749.166	2.926.918
Sumnjiva i sporna ostala potraživanja	909.575	2.243.060
Utružena ostala potraživanja	2.336.638	1.698.822
Bruto potraživanja	20.992.317	18.552.728
Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja	(3.587.356)	(3.102.136)
Neto potraživanja	17.404.961	15.450.591
	129.597.273	111.458.010

Odjelu za internu reviziju su dostavljene starosne strukture potraživanja od kupaca čija se analitika vodi u aplikacijama SOEE i SONN (kupci na kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV, uključujući i potraživanja za električnu energiju od povezanih pravnih lica). Analitika ostalih kupaca (za električnu energiju i ostale usluge) se vodi u SAP-u. Na osnovu dostavljenih starosnih struktura potraživanja od kupaca na dan 31.12.2015. godine iz SOEE i SONN, kao i izlista starosne strukture potraživanja za ostale kupce (čija se analitika vodi u SAP-u), sačinili smo pregled starosne strukture ukupnih potraživanja od kupaca na dan 31.12.2015. godine, te istu dajemo u nastavku:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

	Nedospjela	Do 90 dana	91 - 180 dana	181 - 360 dana	Preko 1 godine	Ukupno
Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH*	83.398.015	21.446.945	47.460	44		104.892.464
Potraživanja od kupaca za ostale usluge u BiH	3.412.234	651.405	2.310	1.132	-	4.067.081
Potraživanja od kupaca iz inostranstva	1.522.318	-	-	-	-	1.522.318
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca	-	1.212.486	2.449.528	1.713.105	1.289.796	6.664.915
Utružena potraživanja od kupaca	-	34.850	76.578	806.012	46.095.583	47.013.023
	88.332.567	23.345.686	2.575.876	2.520.293	47.385.379	164.159.801
Manje: Potraživanja po osnovu subvencija						(4.671.034)
Ukupno bruto potraživanja od kupaca						159.488.767

Izvor: starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2015. godine iz SOEE i SONN, te izlisti strosone strukture iz SAP-a

* Uključena i potraživanja po osnovu datih subvencija. Odlukom Vlade Federacije Bosne i Hercegovine o subvencijama za potrošnju električne energije, penzioneri sa najnižom penzijom, te korisnici stalne novčane pomoći koji imaju izdata rješenja od nadležnih službi/centara za socijalni rad u FBiH, imaju pravo na subvenciju dijela potrošnje električne energije, koja mora biti ispod prosječne. Na dan 31.12.2015. godine, saldo potraživanja po osnovu subvencija iznosi 4.671.034 KM.

Potraživanja od kupaca za električnu energiju – povezana lica

Na preporuku Odjela za internu reviziju, Društvo je sa 31.12.2015. godine iskazalo potraživanja od povezanih pravih lica za isporučenu električnu energiju u skladu sa *Pravilnikom o kontnom okviru, sadržini konta i primjeni kontnog okvira za privredna društva u FBiH* tj. u okviru sintetike konta 210. Do tada su se ova potraživanja evidentirala zajedno sa potraživanjima od kupaca u BiH za električnu energiju (u okviru sintetike konta 211). Analitika potraživanja od povezanih pravih lica za isporučenu električnu energiju se vodi u aplikaciji SOEE.

Na konto 21000000 su preknjižena potraživanja po osnovu isporučene električne energije za sljedeća povezana pravna lica: RMU Đurđevik, RMU Breza, RMU Zenica, RMU Kakanj, Rudnici Kreka, RU Gračanica, RMU Abid Lolić, Eldis tehnika i Iskraemeco.

Na osnovu Bruto bilansa na dan 31.12.2015. godine (konto 21000000) sačinili smo pregled potraživanja od povezanih pravih lica na dan 31.12.2015. godine, po osnovu isporučene električne energije i isti dajemo u nastavku:

Kupac	31.12.2015
RMU Đurđevik	233.214
RMU Breza	161.283
RMU Zenica	1.160.351
RMU Kakanj	170.258
Rudnici Kreka	1.119.408
RU Gračanica	49.067
RMU Abid Lolić	41.611
Rudnici	2.935.192
Eldis tehnika	646
Iskraemeco	11.516
Ostala povezana lica	12.162
Sveukupno	2.947.354

Navedena potraživanja se odnose na neplaćene fakture po osnovu isporučene električne energije i to: za period april – decembar 2015. godine (RMU Zenica), za decembar 2015. godine (RMU Đurđevik,

RMU Breza, RMU Kakanj, RU Gračanica, RMU Abid Lolić, Eldis tehnika i Iskraemeco), za novembar i decembar 2015. godine (Rudnici Kreka).

Odjel za internu reviziju je prilikom Revizije naplate potraživanja skrenuo pažnju na neusaglašenosti obaveza i potraživanja sa zavisnim društvima. U skladu sa Međunarodnim računovodstvenim standardom 24 – Objavljivanje povezanih strana, finansijski izvještaji treba da objave podatke o transakcijama sa povezanim stranama na način da se omogući razumijevanje mogućeg učinka transakcije, jer odnosi sa povezanim licima mogu imati uticaj na dobit ili gubitak i finansijski položaj Društva. Osim toga, proces konsolidacije i izrade konsolidovanih finansijskih izvještaja Društva podrazumijeva usaglašavanje i eliminaciju određenih međugrupnih transakcija, u skladu sa MSFI 10 – Konsolidovani finansijski izvještaji. Zbog toga je veoma važno da se uspostave adekvatne procedure i aktivnosti kod usaglašavanja salda sa povezanim licima. Obaveza usaglašavanja potraživanja i obaveza je također propisana i Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH. Da bi se osigurala kompletnost i ispravnost salda sa svim povezanim društvima, usaglašavanja se trebaju vršiti u odgovarajućim vremenskim intervalima i na kraju obračunskog perioda.

U cilju ispunjavanja zakonske obaveze usaglašavanja stanja potraživanja i obaveza prije sastavljanja finansijskih izvještaja za 2015. godinu, Izvršni direktor za ekonomske poslove je dopisom broj 05-31422/15 od 21.10.2015. godine svim podružnicama dostavio Uputstvo za slanje izvoda otvorenih stavki.

Uvidom u izvode otvorenih stavki sa zavisnim društvima na dan 31.12.2015. godine (po osnovu isporučene električne energije i pripadajućih zateznih kamata), uočili smo da iskazana salda nisu u potpunosti usaglašena sa Rudnici Kreka i RMU Đurđevik. Naime, Društvo nije proknjižilo knjižne obavjesti izdate dana 31.12.2015. godine u korist Rudnici Kreka i RMU Đurđevik u ukupnom iznosu od 9.707 KM (knjižna obavjest u korist Rudnici Kreka broj 603-23881-31125-1 u iznosu od 1.266,57 KM, te knjižne obavjesti izdate u korist RMU Đurđevik: broj 603-23478-31125-1 u iznosu od 3.874,75 KM, broj 603-23530-31225-1 u iznosu od 1.546,46 KM, broj 603-24251-31125-1 u iznosu od 3.019,25 KM).

Uvidom u stanje potraživanja od zavisnih društava po osnovu isporučene električne energije, na dan 31.01.2016. godine, konstatovali smo da su rudnici izmirili obaveze po navedenom osnovu.

Nalaz i preporuka za ovaj dio su dati pod tačkom 28.

Potraživanja od kupaca za električnu energiju u BiH

Ukupna potraživanja od kupaca na dan 31.12.2015. godine, po osnovu isporučene električne energije iznose 97.274.076 KM. Navedeni iznos se odnosi na sljedeće:

	31.12.2015.
Kupci za električnu energiju - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV	66.649.562
Ostali kupci električne energije - Direkcija	20.782.162
Kupci za električnu energiju u zemlji - 110 kV	9.645.641
Neovlaštena i neregistrovana potrošnja električne energije	196.711
	97.274.076

Potraživanja od kupaca za električnu energiju, kao i potraživanja po osnovu neovlaštene i neregistrovane potrošnje električne energije (kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV) se analitički vode u aplikacijama SOEE i SONN. Za potraživanja od ostalih kupaca (kupci na 110 kV i ostali kupci električne energije), analitika se vodi u SAP-u.

U nastavku dajemo starosnu strukturu za potraživanja na dan 31.12.2015. godine po osnovu: električne energije, neovlaštene i neregistrovane potrošnje:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

			91 - 180 dana	181 - 360 dana	Preko 1 godine	Ukupno
	Nedospjela	Do 90 dana				
Kupci u zemlji - 35 kV, 10 kV i 0,4 kV*	53.002.238	21.219.386	46.280	44		74.267.949
Ostali kupci el.energije	20.782.097	65	-	-	-	20.782.162
Kupci za el. energiju u zemlji - 110 kV	9.570.383	75.259	-	-	-	9.645.642
Neovlaštena i neregistrovana potrošnja	43.297	152.235	1.180	-	-	196.711
	83.398.015	21.446.945	47.460	44		104.892.465
Manje: Potraživanja po osnovu subvencija						(4.671.034)
Manje: Potraživanja za el.energiju od povezanih pravnih lica						(2.947.354)
Ukupno bruto potraživanja od kupaca						97.274.076

Izvor: starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2015. godine iz SOEE I SONN, te izlisti strosone strukture iz SAP-a

* Potraživanja od kupaca (kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV) uključuju i potraživanja po osnovu subvencija, te potraživanja od povezanih pravnih lica po osnovu isporučene el.energije

19.2 Nalaz

Uvidom u starosnu strukturu potraživanja iz aplikacije SOEE na dan 31.12.2015. godine uočili smo da u ED Mostar nije, u skladu sa članom 7. Uputstva o utvrđivanju, praćenju i vođenju sumnjivih i spornih potraživanja, izvršena ispravka vrijednosti potraživanja starijih od godinu dana u iznosu od 76.869 KM.

19.2 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

U ED Mostar, u skladu sa članom 7. Uputstva o utvrđivanju, praćenju i vođenju sumnjivih i spornih potraživanja, izvršiti ispravku vrijednosti za sva potraživanja starija od godinu dana, računajući od datuma dospjeća računa.

20. Ostala imovina

	31.12.2015	31.12.2014
Potraživanja za date avanse – zavisna društva	52.140.730	28.994.945
Potraživanja za date avanse – ostala društva	1.096.987	1.083.517
Ukalkulisani prihodi po osnovu nefakturisane el.energije	6.143.808	5.933.277
Unaprijed plaćeni troškovi	2.065	220.597
	59.383.590	36.232.336

Potraživanja za date avanse – zavisna društva

Uvidom u stanje konta sintetike 151 (Potraživanja za date avanse) sačinili smo pregled stanja avansa datih zavisnim društvima, na dan 31.12.2015. godine i isti dajemo u nastavku:

	31.12.2015	31.12.2014
RMU Kreka d.o.o.	22.699.892	11.034.667
RMU Zenica d.o.o.	14.622.550	8.359.331
RMU Breza d.o.o.	5.198.527	400.000
RMU Abid Lolić d.o.o.	4.070.000	2.365.221
RMU Đurđevik d.o.o.	3.097.309	1.062.059
RMU Kakanj d.o.o.	1.700.608	-
Eldis tehnika d.o.o.	742.065	2.568.000
ELBIH Makarska hotel	9.779	-
Iskraemeco d.o.o.	-	3.205.667
	52.140.730	28.994.945

Izvor: Analitičke kartice konta 15100000, 15100008 i 15100010 na dan 31.12.2015. godine i 31.12.2014. godine

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

Dati avansi su evidentirani na tri konta i to: 15100000 *Potraživanje za avanse-usluge*, 15100008 *Potraživanje za dane avanse zatvaranje PDV* i 15100010 *Potraživanje za avanse-roba*. Kada Društvo izvrši uplatu avansa, PDV se privremeno knjiži na konta 15100008 i 27600000 *Potraživanja za ulazni PDV-privremeno neodbitan*.

Dati avansi se mogu podijeliti na sljedeći način:

	31.12.2015	31.12.2014
Dati avansi za robu	61.357.150	30.718.136
Dati avansi za usluge	9.779	3.750.631
Ukupno	61.366.929	34.468.767
Manje: PDV sadržan u datim avansima	(9.226.199)	(5.473.822)
	52.140.730	28.994.945

Starosna struktura avansa datih zavisnim društvima na dan 31.12.2015. godine je prikazana u nastavku:

	Nedospjelo	Do 90 dana	Od 91 do 180 dana	Od 181 do 365 dana	Preko 365 dana	Ukupno
Rudnici Kreka d.o.o.	-	9.705.024	-	4.943.537	12.606.463	27.255.023
RMU Zenica d.o.o.	-	5.211.992	819.000	1.296.974	9.628.948	16.956.914
RMU Breza d.o.o.	-	1.228.500	1.928.777	2.925.000	-	6.082.277
RMU Abid Lolić d.o.o.	-	1.076.400	175.500	1.327.692	2.182.308	4.761.900
RMU Đurđevik d.o.o.	-	2.412.450	-	865.675	164.983	3.443.109
RMU Kakanj d.o.o.	-	1.989.711	-	-	-	1.989.711
Eldis tehnika d.o.o.	-	-	868.216	-	-	868.216
ELBIH Makarska hotel	-	-	9.779	-	-	9.779
	-	21.624.077	3.801.272	11.358.877	24.582.703	61.366.929

Uočivši da se u Društvu ne vrši pravdanje datih avansa po vremenskom redosljedu davanja istih, čime se stvara pogrešna starosna struktura datih avansa, Odjel za internu reviziju je u Izvještaju o reviziji naplate potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dao sljedeću preporuku:

"Potrebno je da Društvo donese interni akt (odluka, uputstvo, instrukcija i sl.) kojim će se definisati redosljed u pravdanju datih sredstava po osnovu predračuna, avansa i pozajmica povezanim pravnim licima."

Dopisom Izvršnog direktora za ekonomske poslove broj 05-31418/15 od 21.10.2015. godine data je instrukciju da se pravdanje datih avansa vrši po vremenskom redosljedu davanja istih, a sve u cilju korektnog prikazivanja starosne strukture potraživanja po osnovu datih avansa.

20.1 Nalaz

Pravdanje avansa datih Rudnici Kreka se ne vrši po vremenskom redosljedu davanja istih, te su tako u 2015. godini pravdani avansi dati u 2015. godini, a da prethodno nisu opravdani avansi dati u 2013. godini, što za posljedicu ima pogrešnu starosnu strukturu datih avansa.

20.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

Pravdanje avansa vršiti po vremenskom redosljedu davanja istih.

Društvo je na dan 31.12.2015. godine poslalo IOS-e zavisnim društvima za potraživanja po osnovu datih avansa. Uvidom u odgovorene IOS-e uočili smo da postoje neslaganja kod: RMU Đurđevik, Eldis tehnika i hotel Elbih Makarska.

U slučaju RMU Đurđevik radi se o neslaganju u iznosu od 2.289.388 KM (saldo potraživanja u Društvu je veći za navedeni iznos u odnosu na saldo koji je evidentiran u RMU Đurđevik). Od navedenog iznosa, 196.133 KM se odnosi na različito evidentiranje PDV (Društvo evidentira potraživanje za date avanse sa uključenim PDV, dok se u RMU Đurđevik se evidentira bez PDV). Iznos od 2.093.255 KM se odnosi na storno avansnih faktura koje je RMU Đurđevik knjižilo pod 31.12.2015. godine, a Društvo ih je knjižilo u januaru 2016. godine.

Neslaganje na IOS-u sa zavisnim društvom Eldis tehnika u iznosu od 11.636 KM se odnosi fakturu broj 10-0396/15 od 30.12.2015. godine izdatu od strane Eldis tehnika koja je u Društvu knjižena u januaru 2016. godine, a u zavisnom društvu u decembru 2015. godine.

Neslaganje na IOS-u po osnovu potraživanja za date avanse zavisnom društvu Hotel Elbih iznosi 9.604 KM (saldo potraživanja u Društvu je veći za navedeni iznos u odnosu na saldo koji je evidentiran kod Hotel Elbih). Razlika se odnosi na fakturu br. 30/15/ELB/1 kojom je zavisno društvo Hotel Elbih pravdalo avans u iznosu od 4.910,64 EUR, a koja je u Društvu knjižena u januaru 2016. godine.

Nalaz i preporuka za ovaj dio su dati pod tačkom 28.

Potraživanja za date avanse – ostala društva

Avansi dati ostalim društvima se najvećim dijelom odnose na potraživanja po osnovu ugovora o sponzorstvima zaključenim sa sportskim udruženjima: Nogometni savez BiH, Košarkaški savez BiH, Savez sjedeće odbojke i Rukometni savez BiH.

Ukalkulisani prihodi po osnovu nefakturisane el.energije

Očitavanje brojila kod domaćinstava se vrši kontinuirano tokom cijelog mjeseca, po unaprijed pripremljenim planovima očitavanja (očitački hodovi). Očitavanja su planirana takvom dinamikom da se kupcima struja očitava uvijek isti dan, te je tako i period obračuna uvijek isti. Obzirom na veliki broj kupaca – na dan 31.12.2015. godine bilo je 674.648 kupaca (31.12.2014. godine - 668.503 kupaca), ne postoji mogućnost očitavanja brojila za jedan dan uz postojeće ljudske resurse. Shodno tome, u Društvu se vrši procjena prihoda po osnovu isporučene električne energije koji su nastali u decembru, ali za koje se fakture izdaju u januaru. Tako je Društvo na dan 31.12.2015. godine izvršilo procjenu prihoda u ukupnom iznosu od 6.143.808 KM.

21. Kratkoročni depoziti

Saldo kratkoročnih depozita na dan 31.12.2015. godine se sastoji od:

Bosnia bank International d.d. Sarajevo

Wakala depozit, 6,5 miliona KM, datum dospijeca 13.01.2016. godine

31.12.2015.

6.500.720

6.500.720

BOR banka d.d. Sarajevo

2,5 miliona EUR, datum dospijeca 31.10.2016. godine, kamatna stopa 3,09% godišnje

4.889.575

4.889.575

Intesa sanpaolo bank d.d. BiH

5 miliona EUR, datum dospijeca 19.03.2016. godine, kamatna stopa 3,45% godišnje

9.779.150

5 miliona EUR, datum dospijeca 30.06.2016. godine, kamatna stopa 2,51% godišnje

9.779.150

5 miliona EUR, datum dospijeca 08.11.2016. godine, kamatna stopa 1,05% godišnje

9.779.150

29.337.450

Investiciono komercijalna banka d.d. Zenica

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

2,5 miliona EUR, datum dospelja 27.04.2016. godine, kamatna stopa 3,30% godišnje	4.889.575
	<u>4.889.575</u>
Kratkoročni depoziti - Nastavak	31.12.2015.
<i>Moja banka d.d. Sarajevo</i>	
1 milion KM, datum dospelja 01.07.2016. godine, kamatna stopa 3,0% godišnje	1.000.000
2,5 miliona EUR, datum dospelja 07.11.2016. godine, kamatna stopa 1,35% godišnje	4.889.575
2,5 miliona EUR, datum dospelja 18.03.2016. godine, kamatna stopa 3,2% godišnje	4.889.575
	<u>10.779.150</u>
<i>NLB banka d.d. Tuzla</i>	
2,5 miliona EUR, datum dospelja 15.02.2016. godine, kamatna stopa 3,51% godišnje	4.889.575
2,5 miliona EUR, datum dospelja 24.03.2016. godine, kamatna stopa 3,31% godišnje	4.889.575
	<u>9.779.150</u>
<i>Raiffeisen bank d.d. BiH</i>	
5 miliona EUR, datum dospelja 14.11.2016. godine, kamatna stopa 1,18% godišnje	9.779.150
	<u>9.779.150</u>
<i>Sberbank BH d.d. Sarajevo</i>	
5 miliona EUR, datum dospelja 15.02.2016. godine, kamatna stopa 3,35% godišnje	9.779.150
2,5 miliona EUR, datum dospelja 26.04.2016. godine, kamatna stopa 3,25% godišnje	4.889.575
	<u>14.668.725</u>
<i>Sparkasse bank d.d. BiH</i>	
2,5 miliona EUR, datum dospelja 20.03.2016. godine, kamatna stopa 2,65% godišnje	4.889.575
2,5 miliona EUR, datum dospelja 27.04.2016. godine, kamatna stopa 1,5% godišnje	4.889.575
2,5 miliona EUR, datum dospelja 31.10.2016. godine, kamatna stopa 1,5% godišnje	4.889.575
	<u>14.668.725</u>
<i>Unicredit bank d.d. Mostar</i>	
2,5 miliona EUR, datum dospelja 23.05.2016. godine, kamatna stopa 1,5% godišnje	4.889.575
5 miliona EUR, datum dospelja 23.05.2016. godine, kamatna stopa 1,5% godišnje	9.779.150
	<u>14.668.725</u>
<i>ZiraatBank BH d.d. Sarajevo</i>	
2,5 miliona EUR, datum dospelja 20.03.2016. godine, kamatna stopa 3,6% godišnje	4.889.575
2,5 miliona EUR, datum dospelja 27.04.2016. godine, kamatna stopa 3,35% godišnje	4.889.575
5 miliona EUR, datum dospelja 08.07.2016. godine, kamatna stopa 3,15% godišnje	9.779.150
5 miliona EUR, datum dospelja 08.07.2016. godine, kamatna stopa 3,15% godišnje	9.779.150
6 miliona EUR, datum dospelja 06.02.2017. godine, kamatna stopa 2,0% godišnje	11.734.980
	<u>41.072.430</u>
	<u>161.033.375</u>

22. Novac i novčani ekvivalenti

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2015. i 31.12.2014. godine konstatovali smo da se novčana sredstva Društva nalaze u sljedećim bankama:

	31.12.2015.	31.12.2014.
<i>Novčana sredstva u KM</i>		
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	6.712.756	7.825.275
Vakufska banka d.d. Sarajevo	3.974.953	2.983.831
UniCredit bank d.d. Mostar	1.357.301	1.347.780
IKB banka d.d. Zenica	1.301.158	5.823.329
Raiffeisen bank d.d. BiH	1.282.472	5.404.881
Moja banka d.d. Sarajevo	999.826	4.117.953
Sparkasse bank d.d. BiH	682.849	1.934.574
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	471.621	434.199
Sberbank BH d.d. Sarajevo	94.698	8.010
Union banka d.d. Sarajevo	68.018	67.143

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

	31.12.2015.	31.12.2014.
Novčana sredstva u KM		
BOR banka d.d. Sarajevo	54.907	18.781
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	51.268	8.678
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	48.484	1.006.236
Nova banka a.d. Banja Luka	16.819	13.753
Hypo alpe adria bank d.d. Mostar	14.240	9.945
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	8.135	10.235
Balkan investment bank a.d. Banja Luka	-	621
	<u>17.139.504</u>	<u>31.015.224</u>
Novčana sredstva u u EUR		
IKB banka d.d. Zenica	6.311.473	677.329
Ziraat bank d.d. Sarajevo	5.397.074	1.302.744
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	2.364.115	1.061.253
UniCredit bank d.d. Mostar	1.949.472	21.201.852
Union banka d.d. Sarajevo	1.529.095	1.364.742
Nova banka a.d. Banja Luka	1.170.831	6.483.948
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	838.658	759.284
Vakufska banka d.d. Sarajevo	419.324	375.572
Sparkasse bank d.d. BiH	327.147	250.683
Moja banka d.d. Sarajevo	225.539	52.759
Raiffeisen bank d.d. BiH	219.472	39.242
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	101.444	1.089.538
BOR banka d.d. Sarajevo	38.798	4.246.690
Hypo alpe adria bank d.d. Mostar	32.916	1.408.270
Sberbank BH d.d. Sarajevo	30.949	141.821
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	13.264	13.264
	<u>20.969.572</u>	<u>40.468.992</u>
Blagajna		
Blagajna	325.488	345.135
	<u>325.488</u>	<u>345.135</u>
	<u>38.434.563</u>	<u>71.829.351</u>

23. Dionički kapital

Uvidom u Izvod iz sudskog registra broj 065-0-RegZ-16-001757 od 10.03.2016. godine konstatovali smo da vrijednost upisanog kapitala iznosi 2.236.964.411 KM, što odgovara iznosu evidentiranom u Glavnoj knjizi Društva.

24. Dugoročna rezervisanja

	31.12.2015	31.12.2014
Primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19	35.539.065	36.052.213
Sudski sporovi	11.819.905	15.024.473
Demontaža objekata	14.196.570	13.144.972
	<u>61.555.540</u>	<u>64.221.658</u>

Primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19

Izvršili smo uvid u izvještaj ovlaštenog aktuaru u vezi rezervisanja za primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19 *Primanja zaposlenih*. U skladu sa odredbama Ugovora zaključenog između Društva i ovlaštenog aktuaru doc.dr Saše Mičića, ovlaštenu aktuar je izvršio obračun sadašnje vrijednosti otpremnina za odlazak u penziju, jubilarnih nagrada zaposlenih u Društvu, te sadašnje vrijednosti isplata po osnovu smrti penzionera. Sve projekcije su urađene u KM. Obračun je izvršen u skladu sa MRS 19, Opštim kolektivnim ugovorom, Granskim kolektivnim ugovorom, Pravilnikom o radu, Pravilnikom o platama i drugim pozitivnim propisima. Prilikom obračuna sadašnje vrijednosti obaveza za otpremnine i jubilarne nagrade, aktuar je koristio diskontnu stopu od 5,5%. Također, aktuar je pretpostavio da će zarade u Društvu rasti u skladu sa dugoročnom stopom inflacije u iznosu od 2,5%. Struktura rezervisanja za primanja zaposlenih na dan 31.12.2015 se može prikazati kako slijedi:

	31.12.2015.
Otpremnine za odlazak u penziju	15.397.112
Jubilarne nagrade	15.251.991
Smrt penzionera	4.889.963
	<u>35.539.065</u>

Na osnovu uvida u izvještaj aktuaru, dajemo rekapitulaciju obračuna rezervisanja na dan 31.12.2015. godine za primanja zaposlenih:

Početno stanje 01.01.2015. godine	36.052.213
Troškovi kamata (Bilješka 9.)	1.982.872
Troškovi tekućeg rada (Bilješka 7.)	3.778.105
Aktuarski gubici (Bilješka 7.)	44.278
Isplaćena primanja	(4.194.301)
Aktuarski dobici (Bilješka 2.)	(2.124.101)
Krajnje stanje 31.12.2015. godine	<u>35.539.066</u>

Sudski sporovi

Dana 22.12.2010. godine, Uprava Društva je donijela Odluku broj U-01-32591/10-143./7. o primjeni Međunarodnog računovodstvenog standarda MRS 37 u pravnim sporovima u kojima je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo tužena. U skladu sa navedenom postupak rezervisanja se provodi na način da direktori podružnica i Rukovodilac Sektora za pravne poslove prijavljuju rezervisanja sredstava Izvršnom direktoru za pravne i kadrovske poslove. Na osnovu prikupljenih podataka o prijavljenim rezervisanjima, Izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove i Izvršni direktor za ekonomske poslove sačinjavaju zbirni izvještaj, na osnovu kojeg Uprava Društva donosi Odluku o iznosu rezervisanja po osnovu sudskih sporova.

Prema podacima dostavljenim Odjelu za internu reviziju, do 31.12.2015. godine protiv Društva su pokrenuta ukupno 472 spora, u vrijednosti 44.952.486 KM, od čega je sa 31.12.2015. godine proknjiženo rezervisanje za 179 sporova, odnosno 11.819.905 KM. U nastavku dajemo rekapitulaciju rezervisanja po osnovu sudskih sporova:

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

Dio društva	Ukupna vrijednost sudskih sporova	Iznos rezervisanja	Ukupan broj sporova
Direkcija	18.674.814	5.857.895	58
HE na Neretvi	235.122	200.928	12
TE Kakanj	91.850	74.965	17
TE Tuzla	843.145	201.138	37
ED Bihac	12.849.677	992.052	99
ED Mostar	365.123	571.067	16
ED Sarajevo	5.127.769	33.216	62
ED Tuzla	1.948.558	2.241.746	93
ED Zenica	4.816.429	1.646.897	78
Ukupno:	44.952.486	11.819.905	472

Na osnovu uvida u bruto bilans i analitičke kartice konta 40500000 na dan 31.12.2015. godine sačinili smo pregled kretanja rezervisanja za sudske sporove i isti dajemo u nastavku:

Početno stanje (31.12.2014. godine)	15.024.473
Povećanje rezervisanja (Bilješka 7.)	2.493.061
Otpuštanje kroz prihod (Bilješka 2.)	(1.103.499)
Smanjenje - isplata	(4.594.130)
Krajnje stanje (31.12.2015. godine)	11.819.905

24.1 Nalaz

U vanbilansnoj evidenciji Društva nisu evidentirani sudski sporovi u kojima je Društvo tužena strana.

24.1 Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

Vanbilansno evidentirati sve sporove u kojima je Društvo tužena strana.

Demontaža objekata

U skladu sa odredbama MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema*, jedan od elemenata nabavne vrijednosti nekretnina, postrojenja i oprema je i procijenjeni trošak za demontažu i uklanjanje sredstva i uređenje lokacije.

Društvo je u toku 2011. godine prvi put procijenilo troškove demontaže termoelektričnih postrojenja u TE Tuzla i TE Kakanj. Koristeći diskontnu stopu od 8%, procijenjeni iznosi troškova demontaže se diskontuju svake godine i na osnovu toga Društvo knjiži rezervisanja. Na osnovu uvida u bruto bilans Društva na dan 31.12.2015. godine, te tabela za obračun rezervisanja koje smo dobili od strane Društva, sačinili smo pregled kretanja rezervisanja u 2015. godini:

	TE Tuzla	TE Kakanj	Ukupno
Početno stanje 01.01.2015. godine	8.475.902	4.669.070	13.144.972
Povećanje rezervisanja	678.072	373.526	1.051.598
Krajnje stanje 31.12.2015. godine	9.153.974	5.042.596	14.196.570

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

25. Odgođeni prihod

	31.12.2015	31.12.2014
Odgođeni prihod za donirane nekretnine, postrojenja i opremu	98.782.753	103.979.868
Odgođeni prihod za donirane zalihe	642.978	658.954
Ostali odgođeni prihod	75.498	250.380
	<u>99.501.229</u>	<u>104.889.202</u>

26. Obaveze po dugoročnim kreditima

	31.12.2015.	31.12.2015.
Obaveze za dugoročne kredite iz inostranstva	139.773.654	147.259.800
Obaveze po osnovu otkupa stanova	1.933.501	2.498.981
Ukalkulisana kamata	904.723	1.278.639
	<u>142.611.878</u>	<u>151.037.420</u>

Detaljni prikaz obaveza za dugoročne kredite iz inostranstva je dat u nastavku:

Kreditor i oznaka kredita	Val.	Kamatna stopa	31.12.2015		31.12.2014	
			KM	Valuta	KM	Valuta
International Development Agency						
IDA 2903	SDR	0,75%	1.137.215	456.816	3.198.524	1.370.445
IDA TF 38970	USD	0,75%	160.518	89.671	432.687	269.015
IDA 3071	SDR	0,75%	16.534.318	6.641.785	15.985.886	6.849.339
IDA 3534	SDR	0,75%	800.642	321.615	771.772	330.675
IDA 41970	SDR	6M Libor + 1%	19.483.464	7.826.448	20.006.045	8.571.824
European Investment bank						
EIB 20785*	EUR	3,07% - 5,55%	3.137.677	1.604.269	3.765.137	1.925.084
EIB 23871**	EUR	3,35% - 4,53%	64.346.778	32.900.004	64.346.815	32.900.004
European Bank for Reconstruction and Development						
EBRD 891	EUR	6M Euribor + 1%	-	-	2.029.900	1.037.871
EBRD 35806	EUR	6M Euribor + 1%	18.095.306	9.251.983	21.385.364	10.934.163
EBRD 44199	EUR	6M Euribor + 3%	2.043.842	1.045.000	2.151.413	1.100.000
Ostali kreditori						
Japan Bank for International Cooperation	JPY	0,75%	12.436.557	837.187.672	11.750.140	873.587.136
Vlada Švajcarske konfederacije	CHF	beskamatni	1.597.338	883.186	1.436.117	883.186
			139.773.654	898.208.448	147.259.800	939.758.742

* Kredit se sastoji od 4 tranše, od kojih svaka ima različitu kamatnu stopu

** Kredit se sastoji od 7 tranši, od kojih svaka ima različitu kamatnu stopu

Dospijeće obaveza po dugoročnim kreditima može se prikazati kako slijedi:

	31.12.2015	31.12.2014
Do jedne godine (uključujući ukalkulisanu kamatu)	13.546.978	14.362.904
Preko jedne godine	129.064.900	136.674.516
	<u>142.611.878</u>	<u>151.037.420</u>

Na dan 31.12.2015, Društvo ima odobrene ali nepovučene sljedeće kredite:

Kreditor, oznaka kredita i svrha finansiranja	Valuta	Krajnji datum do kojeg se sredstva mogu povući	Iznos kredita u valuti
KfW, SCADA/DMS/OMS, instalacija SCADA, DMS i OMS sistema	EUR	30.06.2017	4.730.000
KfW, BMZ 2012 67 103, Vjetropark Podveležje	EUR	30.12.2016	65.000.000
KfW, BMZ 2011 66 339, Hidroelektrana Janjići	EUR	30.12.2018	30.000.000
EIB, 82.304 (BA), Pametna mjerila za distribucije	EUR	31.05.2017	15.000.000
EIB, 82.642 (BA), Hidroelektrana Vranduk	EUR	30.06.2019	37.500.000
			<u>152.230.000</u>

26. Nalaz

Na dan 31.12.2015. godine, Društvu su odobreni krediti u iznosu od 297.736.001 KM (152.230.000 EUR), ali isti još uvijek nisu povučeni. Uvidom u vanbilansnu evidenciju smo utvrdili da Društvo nije evidentiralo odobrene nepovučene kredite.

26. Preporuka – Follow Up – tabela prioritet B

Vanbilansno evidentirati iznose svih odobrenih, a nepovučenih kredita, te, u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja, izvršiti objavljivanje u finansijskim izvještajima.

27. Ostale dugoročne obaveze

	2015.	2014.
Obaveze prema Evropskoj Komisiji	23.386	1.398.733
Kamate na pozajmice i reprogramirana potraživanja	-	1.026.425
Ostale dugoročne obaveze	181.674	6.000
	<u>205.060</u>	<u>2.431.158</u>

Kamate na pozajmice i reprogramirana potraživanja se odnose na nedospjele (buduće) kamate. U skladu sa preporukom Odjela interne revizije, kamate su iskknjižene i preknjižene u vanbilansnu evidenciju u toku 2015. godine.

28. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze

	31.12.2015.	31.12.2014.
<i>Obaveze prema dobavljačima</i>		
Obaveze prema dobavljačima u zemlji	24.935.416	23.868.633
Obaveze prema dobavljačima - povezana lica	14.856.757	9.944.299
Obaveze prema dobavljačima u inostranstvu	1.931.183	2.969.315

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

	41.723.356	36.782.247
Ostale obaveze		
Obaveze za primljene avanse	13.741.455	13.906.596
Obaveze za PDV	4.706.682	-
Obaveze za hidroakumulaciju	811.057	1.871.493
Obaveze za obnovljive izvore energije	735.803	1.359.532
Obaveze za dividendu	375.015	397.787
Ostale obaveze	410.731	987.594
	20.780.743	18.523.002
	62.504.099	55.305.249

Obaveze prema dobavljačima u zemlji

Uvidom u analitičke evidencije obaveza prema dobavljačima (osim prema povezanim licima) konstatovali smo da se od iznosa 24.935.416 KM (iskazani saldo na dan 31.12.2015. godine) 70% odnosi na obaveze prema pet dobavljača i to: RMU Banovići d.d. (9.786.128 KM), Malcom d.o.o. Sarajevo (2.656.620 KM), EFT- rudnik i termoelektrana (2.541.982 KM), JP Željeznice FBiH (1.784.719 KM) i Općina Tuzla (536.835 KM).

Obaveze prema dobavljačima – povezana lica

Iskazani saldo na dan 31.12.2015. godine u iznosu od 14.856.757 KM se odnosi na obaveze prema sljedećim povezanim licima:

	31.12.2015.
Rudnici Kreka	4.043.473
RU Gračanica	2.713.168
RMU Đurđevik	2.592.619
RMU Breza	586.552
RMU Kakanj	398.388
RMU Zenica	260.859
RMU Abid Lolić	169.724
Rudnici	10.764.783
Iskraemeco	3.681.708
Eldis tehnika	410.266
Ostali	4.091.974
	14.856.757

Društvo je na dan 31.12.2015. godine poslalo IOS-e po osnovu obaveza prema zavisnim društvima. Uvidom u IOS-e na dan 31.12.2015. godine sa zavisnim društvima, konstatovali smo da iskazana stanja obaveza prema pojedinim dobavljačima - zavisnim društvima nisu usaglašena i to sa: Rudnici Kreka, RMU Đurđevik, Eldis tehnika i Iskraemeco.

Od ukupnog salda obaveza Društva prema Rudnici Kreka na dan 31.12.2015. godine u iznosu od 4.043.473 KM, usaglašen je iznos od 4.028.357 KM, dok iznos od 15.116 KM nije obostrano usaglašen.

Iskazani saldo obaveza Društva prema RMU Đurđevik na dan 31.12.2015. godine je 2.592.619 KM. Od navedenog iznosa, ukupno je usaglašeno 499.364 KM. Neusaglašeni iznos od 2.093.255 KM se odnosi na fakture koje je zavisno društvo RMU Đurđevik izdalo i knjižilo u decembru 2015. godini, a Društvo u januaru 2016. godini, tako da ni pravdanje avansa po tim fakturama Društvo nije knjižilo u decembru 2015. godine što je razlog neusaglašenog stanja avansa, kako je navedeno u tački 20. Izvještaja.

Iskazani saldo obaveza Društva prema Eldis tehnika na dan 31.12.2015. godine iznosi 410.266 KM. Od navedenog iznosa, neusaglašeni iznos od 11.636 KM se odnosi na fakturu 10-0396/15 koju je zavisno društvo Eldis tehnika izdalo i knjižilo u decembru 2015. godine, a Društvo knjižilo u januaru 2016. godine. Navedeno je razlog neusaglašenog stanja avansa, kako je navedeno u tački 20. Izvještaja.

Ukupno iskazani saldo obaveza Društva prema Iskraemeco na dan 31.12.2015. godine iznosi 3.681.708 KM. Od navedenog iznosa, neusaglašen je iznos od 479.376 KM koji se odnosi na fakture koje nisu knjižene u Društvu do 31.12.2015. godine. Dio faktura u iznosu od 401.903 KM u Društvu je knjižen u januaru 2016. godine, dok razlika od 77.473 KM (479.376 KM – 401.903 KM) nije knjižena do dana sačinjavanja ovog Izvještaja.

28. Nalaz

U Društvu nisu u potpunosti usaglašena stanja potraživanja i obaveza sa svim povezanim licima na dan 31.12.2015. godine. Neusaglašenosti stanja potraživanja i obaveza su posljedica toga što u Društvu nisu sa 31.12.2015. godine proknjižene sve fakture koje se odnose na 2015. godinu, već su iste knjižene u januaru 2016. godinu.

28. Preporuka – Follow Up – Pismo Upravi

Prilikom sastavljanja finansijskih izvještaja sa 30.06. i 31.12. potrebno je, putem izvoda otvorenih stavki (IOS), u potpunosti izvršiti usaglašavanje potraživanja i obaveza sa povezanim licima. U slučaju pojave neslaganja na IOS-ima, potrebno je izvršiti korektivna knjiženja pod datumom sastavljanja finansijskih izvještaja.

III ZAKLJUČAK

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva i Kodeksom korporativnog upravljanja, Odbor za reviziju je dužan izvršiti reviziju godišnjeg obračuna JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

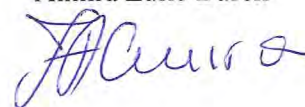
Na osnovu obavljene revizije nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2015. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju daje sljedeće mišljenje:

Nakon obavljene revizije nekonsolidovanih finansijskih izvještaja za godinu koja završava 31.12.2015. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, mišljenja smo da finansijski izvještaji, izuzev u gore navedenim nalazima za koje su date preporuke, realno i objektivno prikazuju imovinu, kapital i obaveze, prihode i rashode, kao i ukupan finansijski položaj Društva na dan 31.12.2015. godine.

Sarajevo, 04.05.2016. godine

Predsjednica
Odbora za reviziju

Almira Zulić Burek



JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

DODATAK

Tabela 1

R. br.	Rudnik i oznaka pozajmice u SAP-u	Isplaćeni iznos	Saldo na 31.12.2015	Datum isplate
RMU Breza				
1.	902206	274.981	274.981	08.01.2015
2.	1002052 2	428.184	428.184	22.09.2015
3.	1002052 3	518.275	518.275	26.11.2015
		1.221.439	1.221.439	
RMU Đurđevik				
1.	1006901 1	224.434	64.124	07.12.2011
2.	1006901 2	126.106	39.033	09.01.2012
3.	1006901 3	265.042	132.521	29.08.2012
4.	1006901 4	96.017	57.153	09.01.2013
5.	1006901 5	283.585	209.313	15.07.2013
6.	1006901 6	141.372	124.542	21.01.2014
7.	1006901 7	2.000.000	2.000.000	18.07.2014*
8.	1006901 8	238.488	238.488	07.11.2014
9.	1006901 9	111.407	111.407	23.02.2015
10.	1006901 10	545.562	545.562	08.07.2015
11.	1006901 11	112.663	112.663	22.09.2015
12.	1006901 12	325.325	325.325	15.10.2015
13.	1006901 13	294.520	294.520	09.12.2015
		4.764.521	4.254.651	
RMU Kakanj				
1.	01-5099/10	9.373.474	2.187.144	26.02.2010
2.	1002013 3	285.826	285.826	02.07.2015
3.	1002013 4	116.431	116.431	03.08.2015
4.	1002013 5	37.025	37.025	05.10.2015
5.	1002013 6	28.338	28.338	27.10.2015
6.	1002013 7	33.482	33.482	26.11.2015
		9.874.576	2.688.245	
Rudnici Kreka				
1.	1006890	490.181	140.052	01.12.2011
2.	1006890 2	138.351	69.176	29.08.2012
3.	1006890 3	230.444	120.709	10.10.2012
4.	1006890 4	45.552	24.945	06.11.2012
5.	1006890 5	50.145	28.654	14.12.2012
6.	1006890 6	23.901	14.227	07.01.2013
7.	1006890 7	187.363	120.448	18.03.2013
8.	1006890 8	64.858	43.239	23.04.2013
9.	1006890 9	117.124	80.871	23.05.2013
10.	1006890 10	135.677	96.912	26.06.2013
11.	1006890 11	272.227	200.930	26.07.2013
12.	1006890 12	98.691	77.543	13.09.2013
13.	1006890 13	120.496	97.544	30.10.2013
14.	1006890 14	196.583	168.499	11.12.2013
15.	1006890 15	43.625	37.393	30.12.2013
16.	1006890 16	148.456	130.783	21.01.2014
17.	1006890 17	83.642	77.668	26.03.2014
18.	1006890 18	301.538	287.179	24.04.2014
19.	1006890 19	56.167	56.167	29.05.2014
20.	1006890 20	57.285	57.285	25.06.2014
21.	1006890 21	7.999.215	7.999.215	01.07.2014
22.	1006890 22	441.802	441.802	21.07.2014

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO
IZVJEŠTAJ O REVIZIJI NEKONSOLIDOVANIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA ZA GODINU KOJA
ZAVRŠAVA 31.12.2015. GODINE

R. br.	Rudnik i oznaka pozajmice u SAP-u	Isplaćeni iznos	Saldo na 31.12.2015	Datum isplate
Rudnici Kreka (nastavak)				
23.	1006890 23	200.891	200.891	27.08.2014
24.	1006890 24	138.788	138.788	01.10.2014
25.	1006890 25	46.872	46.872	24.10.2014
26.	1006890 26	657.152	657.152	09.02.2015
27.	1006890 27	246.599	246.599	04.05.2015
28.	1006890 28	728.961	728.961	26.06.2015
29.	1006890 29	914.933	914.933	02.07.2015
30.	1006890 30	379.642	379.642	30.07.2015
31.	1006890 31	246.811	246.811	22.09.2015
32.	1006890 32	874.379	874.379	20.10.2015
33.	1006890 33	87.784	87.784	27.10.2015
34.	1006890 34	491.307	491.307	26.11.2015
35.	1006890 35	329.366	329.366	23.12.2015
		16.646.811	15.714.727	
RMU Zenica				
1.	902195 2	40.728	12.606	09.01.2012
2.	902195 3	40.396	19.213	30.07.2012
3.	902195 4	39.498	21.630	27.11.2012
4.	902195 5	29.055	24.904	11.12.2013
5.	1002041 6	123.086	123.086	26.11.2015
		272.764	201.440	
Ukupno		32.780.112	24.080.502	

Izvor: Analitičke kartice konta 06200010 i 243000150 na dan 31.12.2015.



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

**IZVJEŠTAJ
O RADU NADZORNOG ODBORA
JAVNOG PREDUZEĆA ELEKTROPRIVREDA BOSNE I
HERCEGOVINE d.d. - SARAJEVO
ZA 2015. GODINU**

Sarajevo, mart 2016. godine

I Z V J E Š T A J

o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2015. godinu

I UVOD

Ovaj materijal predstavlja sažeti Izvještaj o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2015. godinu i sačinjen je s ciljem da činjenično prezentira aktivnosti Nadzornog odbora u 2015. godini, što bi dioničarima trebalo omogućiti uvid u stanje, na osnovu kojeg se može analizirati i mjerodavno ocjenjivati rad Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Nadzorni odbor Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo imenovan je Odlukom Skupštine Društva broj: SD-19789/11 – 22/3. od 26.08.2011. godine na period od četiri godine u slijedećem sastavu:

- Dr.sc. Enver Agić, predsjednik Nadzornog odbora
- Selvedin Subašić, dipl.ing.el.
- Mr.sc. Jakub Dinarević, dipl.ing.rudarstva
- Dr.sc. Bahrudin Šarić, dipl.ing.maš.
- Davorin Korać, dipl.ecc. ispred većinskog vlasnika kapitala i
- Fejsal Hrustanović, dip.ecc. imenovan ispred privatnog kapitala.

Sedmi član Nadzornog odbora Nedžad Bukvar, dipl.ecc. je izabran i imenovan na Trideset i prvom Skupštini Društva održanoj dana 29.05.2014. godine (Odluka broj: SD-12083/14-31/4) na period do isteka mandata članova Nadzornog odbora koji je imenovan Odlukom Skupštine Društva o izboru i imenovanju članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: SD-19789/11-22/3. od 26.08.2011. godine.

Istekom mandata navedenog saziva Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo od četiri godine, dana 26.08.2015. godine, Trideset i šesta Skupština Društva je donijela Odluku o razrješenju članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: SD-22466/15 – 36/3., te Odluku broj: SD-22466/15 - 36/4. o izboru i imenovanju slijedećih članova Nadzornog odbora ispred državnog kapitala, na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca:

- Dr.sc. Enver Agić
- Dr.sc. Milenko Obad
- Selvedin Subašić
- Dr.sc. Izudin Džafić
- Elvir Nezirović i
- Mr.sc. Jakub Dinarević,

a ispred grupe dioničara sa preko 5% dionica imenovan je:

- Tarik Karić, na mandatni period od četiri godine.

Na Trideset i sedmoj Skupštini Društva održanoj dana 29.12.2015. godine donesena je Odluka broj: SD – 34769/15 – 37/2. o razrješenju članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala, radi isteka perioda na koji su imenovani i donesena je Odluka broj: SD – 34769/15 – 37/3. o izboru i imenovanju članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala, na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca, slijedećih kandidata:

- Adnan Terzić,
- Dr.sc. Izet Žigić,
- Dr.sc. Milenko Obad,
- Mr.sc. Jakub Dinarević,
- Kerim Balta i
- Sead Rešidbegović.

II AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA

Nadzorni odbor Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je u 2015. godini održao ukupno dvadeset i dvije sjednice, od čega šesnaest redovnih, pet vanrednih/telefonskih, jednu konstituirajuću i uzeo je aktivno učešće u organizaciji i pripremi četiri zasjedanja Skupštine Društva i to: Tridesete i četvrte, Trideset i pete, Trideset i šeste i Trideset i sedme Skupštine Društva.

U skladu sa obavezom članova nadzornih odbora imenovanih ispred državnog kapitala u privrednim društvima u kojima ovlaštenje po osnovu državnog kapitala vrši Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije, tom ministarstvu su se redovno podnosili u pisanoj formi kvartalni izvještaji o radu Nadzornog odbora.

U okviru standardnih aktivnosti Nadzorni odbor je u 2015. godini, mjesečno izvještavan, odnosno informisan, putem slijedećih izvještaja i informacije:

- Izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, koji su uključivali i Izvještaje Odjela za internu reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Izvještaja o nabavkama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo,
- Izvještaja o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora,
- Izvještaja o zaključenim ugovorima za nabavku električne energije,
- Izvještaja o provedenom otpisu utuženih i neutuženih potraživanja, kao i
- Informacije o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika i stanja zaliha uglja na depou.

Tokom godine, Nadzorni odbor je redovno, putem kvartalnih izvještaja, informiran o ostvarenju planskih pokazatelja u djelatnostima proizvodnje, distribucije, snabdijevanja, trgovine električnom energijom, kao i o rezultatima poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a polugodišnje je informiran o realizaciji investicionih odluka.

Nadzorni odbor je u izvještajnoj godini razmatrao i akate vezano za osnivanje Operatora Distributivnog sistema d.o.o. – nacрте slijedećih odluka:

- Odluke o utvrđivanju prijedloga Odluke o osnivanju Operatora Distributivnog sistema d.o.o. Sarajevo,

- Odluke o utvrđivanju prijedloga Odluke o odobravanju Statuta Operatora Distributivnog Sistema d.o.o. Sarajevo i
- Odluke o utvrđivanju prijedloga Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, čije usvajanje je odloženo dok se ne dobije mišljenje FMERI.

U skladu sa Poslovnikom o radu Nadzornog odbora donesenim 05.11.2015. godine, sjednice Nadzornog odbora su isključivo elektronske, te su materijali članovima Nadzornog odbora u 2015. godini za sjednice Nadzornog odbora dostupni na aplikaciji Boardpoint, putem koje im je, ujedno, omogućen pristup i uvid u materijale za sjednice Uprave Društva.

III DONESENI PRAVILNICI I POSLOVNICI I DRUGI AKTI IZ NADLEŽNOSTI NADZORNOG ODBORA

Nadzorni odbor je, u okviru svojih nadležnosti, u toku 2015. godine razmatrao i donio slijedeće opće akte i to:

- Pravilnik o nabavkama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravilnik o postupku direktnog sporazuma JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravilnik o trgovini električnom energijom;
- Pravilnik o dopuni Pravilnika o postupku direktnog sporazuma JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravilnik o izmjeni Pravilnika o organizaciji JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Dao saglasnost na Poslovnik o radu Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Poslovnik o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Nadzorni odbor je utvrdio i Prijedlog Statuta i izmjenama i dopunama Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Pregled akata koje je Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo donio, odnosno prihvatio u 2015. godini:

Mjesec	Opći akti	Odluke	Zaključci	Izvještaji	Informacije	Ostalo (pregledi, sug analize i dr.):
Januar		1				
Februar	2	43	8	17	5	4
Mart	2	15	4	6	2	0
April	0	45	7	7	3	2
Maj	0	2	0	0	0	0
Juni	0	49	10	19	1	2
Juli	0	0	0	0	0	0
Avgust	1	67	2	18	5	5
Septembar	0	13	2	4	1	0
Oktobar	1	27	8	4	2	9
Novembar	2	21	6	11	9	3
Decembar	0	1	0	0	0	0
Ukupno	8	284	47	86	28	25

Nadzorni odbor je u aprilu 2015. godine, razmatrao i Koncept nove organizacije JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i Operatora distributivnog Sistema (ODS-a).

Nadzorni odbor je na 2. sjednici održanoj dana 31.08.2015. godine donio odluke o imenovanju vršioca dužnosti Generalnog direktora i vršilaca dužnosti izvršnih direktora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, počev od 01.09.2015. godine na period do šest mjeseci, odnosno do okončanja konkursne procedure, u slijedećem sastavu:

1. Bajazit Jašarević, v.d. Generalnog direktora
2. dr.sc. Nevad Ikanović, v.d. Izvršnog direktora za proizvodnju
3. Admir Anđelija, v.d. Izvršnog direktora za distribuciju
4. mr.sc. Samir Selimović, v.d. Izvršnog direktora za snabdijevanje i trgovinu
5. Muhamed Ražanica, v.d. Izvršnog direktora za ekonomske poslove
6. Mensura Zuka, v.d. Izvršnog direktora za pravne i kadrovske poslove i
7. mr.sc. Besim Imamović, v.d. Izvršnog direktora za kapitalne investicije.

IV POSLOVANJE DRUŠTVA

Poslovanje JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2015. godini se odvijalo u uslovima nastavka višegodišnje ekonomske krize i dalje stagnacije privrednih aktivnosti u BiH i regionu. U ovom izvještajnom periodu JP Elektroprivreda BiH je ispunila sve ugovorne obaveze, uredno izmirivala obaveze prema dobavljačima, državi i zaposlenim, vršila redovno i neprekidno snabdijevanje kupaca kvalitetnom električnom energijom i održala solidnu likvidnost u poslovanju.

S ciljem smanjenja uticaja nepovoljnih uslova poslovanja, uspješno je provedeno niz mjera za povećanje efikasnosti poslovanja u skladu sa zahtjevima i ciljevima odnosno poslovnom politikom i Statutom dioničkog društva, a radi sticanja dobiti.

Također, uočljivo je smanjenje trenda porasta potrošnje tarifnih kupaca što se može dovesti u vezi sa aktuelnom socijalno-ekonomskom situacijom u državi.

Zadnje tri poslovne godine su bile rekordne po proizvodnji električne energije, od kojih je 2015. godina bila na drugom mjestu, što je između ostalog i rezultat povoljne hidrološke situacije u toj godini. U

Ukupno ostvarena proizvodnja električne energije iznosila je 6.909.461,93 MWh, što je za 9,70% manje od planirane proizvodnje prema Elektroenergetskom bilansu za 2015. godinu. Vlastita potrošnja je ostvarena sa 100,31%, a specifični utrošak topline sa 99,91%.

Ukupna nabavka uglja iznosila je 5.526.644 tona što je za 15,37% manje od ugovorenih 6.530.000 tona uglja, zbog problema proizvodnje u rudnicima.

U 2015. godini ostvaren je ukupni prihod u iznosu od 983,8 miliona KM, a troškovi i rashodi u iznosu od 980,2 miliona KM, tako da je u 2015. godini ostvarena dobit od 3,2 miliona KM, a rezultat je ostvarena neto dobit u iznosu od 3.635.753 KM.

Na dan 31.12.2015. godine je smanjen broj zaposlenih i bilo ih je ukupno 4648, od čega 4616 na neodređeno vrijeme, 22 zaposlenika na određeno i 8 u statusu mirovanja radnog odnosa.

Najveći troškovi su bili troškovi materijala za proizvodnju električne energije, troškovi uglja i naknade svih nivoa.

Nadzorni odbor je u okviru svojih nadležnosti, inicirao i nastavio sa poduzimanjem mjera i aktivnosti na poboljšanju poslovanja u zavisnim društvima, posebno u zavisnim društvima - rudnicima uglja. Poslovanje rudnika uglja Nadzorni odbor je tretirano kao pitanje od posebnog značaja, od čijeg rješavanja ovisi uspješnost JP Elektroprivrede BiH d.d. - Sarajevo, kao Vladajućeg društva i cijelog Koncerna EP BiH.

Nadzorni odbor je kontinuirano poduzimao mjere u cilju praćenja i poboljšanja rezultata poslovanja Društva i druge aktivnosti iz svoje nadležnosti, a bio je i redovno - kvartalno i godišnje izvještavan o radu po elektroprivrednim djelatnostima i o radu zavisnih društava - rudnika uglja.

U toku cijele godine kontinuirano je djelovano prema Upravi Društva, zahtjevajući i dobijajući informacije o pitanjima značajnim za poslovanje Društva i Koncerna EP BiH.

Odnos Uprave Društva i Nadzornog odbora je na zavidnom profesionalnom nivou i u skladu sa najboljim principima korporativnog upravljanja U cijelom izvještajnom periodu, Uprava Društva je provodila odluke i zaključke Nadzornog odbora, uz značajno poboljšanje stepena i dinamike realizacije u odnosu na ranije godine.

Broj: NO - 9066 /16 - 19./5.
Sarajevo, 28.03.2016. godine



Predsjednik
Nadzornog odbora

Adnan Terzić

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA PO MJESECI

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U PRVOM KVARTALU 2015. GODINE (PO MJESECI - JANUAR; FEBRUAR I MART 2015. GODINE)

U prvom kvartalu 2015. godine Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je održao ukupno četiri sjednice, od čega 3 redovne i 1 vanrednu sjednicu Nadzornog odbora i uzeo učešće u radu Trideset i četvrte Skupštine Društva.

U mjesecu januaru 2015. godine održana je jedna sjednica Nadzornog odbora - 50. vanredna sjednica na kojoj je razmatrana i donesena jedna odluka:

- Odluka o davanju ovlaštenja za reprogramiranje glavnog duga u cilju provođenja finansijske konsolidacije dužnika „Livnica čelika“ d.o.o. Tuzla.

II U mjesecu februaru 2015. godine održane su dvije redovne sjednice, 51. sjednica, dana 05.02.2015. godine i 52. sjednica koja je održana 26.02.2015. godine

Na 51. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao i donio slijedeće akte:

- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta u 2013. i 2014. godini na području Podružnice „Elektro distribucija“ Sarajevo, br: NO-12222/13-25/10.6. od 09.05.2013. godine;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice „Elektro distribucija“ Sarajevo;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
- Odluku o davanju ovlaštenja za otpis potraživanja u odnosima sa kupcima električne energije iz kategorije „domaćinstva“ nakon proglašenja stanja prirodne nesreće u mjesecu maju 2014. godine;
- Odluku o određivanju kandidata za članove Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o izmjeni odluke o investicionom ulaganju u projekat Kapitalni remont bloka 3 - 100 MW u 2014. godini, Podružnica Termoelektrana “Tuzla” broj NO-8710/14 – 36/15. od 27.03.2014. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u sanaciju predturbinskih zatvarača 2 i 3 HE Jablanica Podružnice "Hidroelektrane na Neretvi" Jablanica;
- Odluku o investicionom ulaganju u nadogradnju DEEO sistema u JP EP BiH d.d. - Sarajevo - Modeliranje elektroenergetske mreže JP EP BiH;
- Odluku o utvrđivanju uslova za nabavku električne energije od industrijskih elektrana,
- Deset Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na 51. sjednici Nadzornog odbora donesena je Odluka o sazivanju Trideset i četvrte Skupštine Društva na kojoj su utvrđeni prijedlozi odluka iz nadležnosti Skupštine Društva, sa slijedećim dnevnim redom:

1. Izbor radnih tijela Skupštine Društva:
 - a) Predsjednika,
 - b) zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;
2. Usvajanje Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo za period 2015.-2017. godina
3. Usvajanje odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji ZD - rudnika uglja iz 2010. godine:
 - a) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.- Sarajevo, ZD RMU "Zenica" d.o.o. Zenica- br.: SD-17-11500-5.a./10., SD-35941/13-27/3.a. i SD-2431/14-30/4.c.,
 - b) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU "Kreka" d.o.o. Tuzla, br.: SD-17-11500-5.b./10, SD-35941/13-27/3.b. i SD-2431/14-30/4.a.,
 - c) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.- Sarajevo, ZD RMU "Kakanj" d.o.o. Kakanj, br.: SD-17-11500-5.c./10. i SD-35941/13-27/3.c.,
 - d) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Đurđevik" d.o.o. Đurđevik, br.: SD-17-11500-5.d./10. i SD-35941/13-27/3.d.,
 - e) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Breza" d.o.o. Breza, br. SD-17-11500-5.e./10 i SD-35941/13-27/3.e.,
 - f) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Abid Lolić" d.o.o. Travnik-Bila, br. SD-17-11500-5.f./10, SD-35941/13-27/3.f i SD-2431/14-30/4.d. i
 - g) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU "Gračanica" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, br.: SD-17-11500-5.g./10 i SD-35941/13-27/3.g.
4. Usvajanje odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji ZD - rudnika uglja odluka iz 2011. godine
 - a) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Zenica" d.o.o. Zenica, br.: SD-14967/11-21/4.a. i SD-35941/13-27/4.a.,
 - b) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU "Kreka" d.o.o. Tuzla, br.:SD-14967/11-21/4.b. i SD-35941/13-27/4.b.,
 - c) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD "RMU "Kakanj" d.o.o. Kakanj, br. SD-14967/11-21/4.c. i SD-35941/13-27/4.c.,
 - d) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Đurđevik" d.d. Đurđevik, br. SD-14967/11-21/4.d., SD-35941/13-27/4.d. i SD-2431/14-30/4.b.,
 - e) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Breza" d.o.o. Breza, br. SD-14967/11-21/4.e. i SD-35941/13-27/4.e.,
 - f) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU "Abid Lolić" d.o.o. Travnik-Bila, br. SD-14967/11-

21/4.f. i SD-35941/13-27/4.f. i

- g) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU "Gračanica" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, br.: SD-14967/11-21/4.g. i SD-35941/13-27.4.g.

5. Usvajanje Odluke o dokapitalizaciji JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Zenica“ d.o.o. Zenica
6. Usvajanje Odluke o izmjeni i dopuni Odluke o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima - rudnicima uglja radi finansiranja podsticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu, br. SD-14967/11-21/5 od 30.06.2011. godine, SD-7863/12-25/5 od 20.04.2012. godine i SD-35941/13 - 27./7. od 31.01.2013. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec decembar 2014. godine;
- Izvještaj o zaključenim ugovorima za nabavku električne energije za decembar 2014. godine;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec decembar 2014. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec decembar 2014. godine;
- Izvještaj o podsticajnim otpremninama;
- Informacija o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec decembar 2014. godine;
- Informacija o problematici rješavanja imovinsko-pravnih odnosa sa kompanijom „Elektroprenos - Elektroprijenos BiH“ a.d. Banja Luka.

Nadzorni odbor je na 51. sjednici donio i tri zaključaka.

Na 52. sjednici održanoj 26.02.2015. godine, Nadzorni odbor je razmatrao i donio slijedeće akte:

- Pravilnik o nabavkama JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo;
- Pravilnik o postupku direktnog sporazuma u JP JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o usvajanju Izvještaja o ostvarenju elektroenergetskog bilansa JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2014. godinu;
- Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo na dan 31.12.2014. godine;
- Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2014. godinu (za potrebe Skupštine Društva);
- Odluke o utvrđivanju rezultata poslovanja Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za period I - XII 2014. godine;
- Mišljenje Nadzornog odbora o prijedlogu Uprave o raspodjeli dobiti ostvarene u 2014. godini;
- Odluku o utvrđivanju Prijedloga Mrežnih pravila Distribucije JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;

- Odluku o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti na realizaciji projekta bloka 7 u TE Tuzla u JP EP BiH d.d.-Sarajevo (uređenje lokacije), na iznos od 42.000.000,00 KM;
- Odluku o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnostiza izradu investiciono-tehničke dokumentacije za izgradnju bloka 8 na lokaciji TE Kakanj u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, broj: NO-06-7740-3.5./08 od 28.04.2008.g;
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u prethodne aktivnosti na realizaciji projekta bloka 8 TE Kakanj, broj:NO-13877/12-13/24 od 01.06.2012. g.;
- Odluku o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu investiciono-tehničke dokumentacije za izgradnju R i TE Bugojno-blok 1 u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, broj:NO-06-7740-3.6./08 od 28.04.2008.g.;
- Odluku o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za finansiranje predhodnih i pripremnih aktivnosti za izradu investiciono-tehničke dokumentacije za izgradnju bloka 7 na lokaciji TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: NO-06-7740-3.4/08 od 28.04.2008. g.
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje lokacijske dokumentacije i Programa prijateljskog okruženja, u okviru prethodnih i pripremnih aktivnosti za izgradnju bloka 7 na lokaciji TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: NO-21-9330-5.3/09 od 23.04.2009. godine;
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti na realizaciji projekta bloka 7 na lokaciji TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (izrada tendera za osnovnu opremu, dodatno ispitivanje uglja i dodatnih istraživanja i projekata prema zaključcima Stručnog savjeta za reviziju Idejnog projekta i Investicionog programa) broj: NO-38-11500-13./10 od 27.05.2010. godine;
- Odluku o dodatnom investicionom ulaganju u predhodne i pripremne aktivnosti na realizaciji projekta bloka 7 TE Tuzla - usluge konsultanta, broj NO-18254/13-27/9.2. od 26.06.2013.g.
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti za izradu i reviziju investiciono-tehničke dokumentacije nivoa Idejnog projekt za izgradnju HE Kruševo sa HE Zeleni vir u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, broj: NO-38-11500-14/10 od 27.05.2010.g.
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje izgradnje MHE I i II faze na slivu rijeke Neretvice u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo, broj:NO-40-15840-3/10 od 30.06.2010.g.
- Odluku o dopuni Odluke o investicionom ulaganju u rekonstrukciju i proširenje HE Una Kostela, na rijeci Uni, broj:NO-29232/14-45/11 od 18.09.2014.g. (stavljanje van snage ranije donesene odluke o investicionom ulaganju koja je obuhvaćena predmetnom Odlukom);
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku softverskih licenci za rad CRM sistema za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o izmjeni Odluke o dovršetku radova na rekonstrukciji PTZ za potrebe JP EP BiH br. NO-31461/13-30/10 od 31.10.2013.g.;
- Odluku o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju podzemne parking garaže ispod PTZ JP EP BiH d.d.-Sarajevo, br. NO-16205/14-39/11 od 29.05.2014.g.;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;

- Odluku o utvrđivanju cijena usluge za kupce koji nemaju pravo na snabdijevanje u okviru univerzalne usluge, a koji na tržištu nisu odabrali svog snabdjevača i
- Tri odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije i preglede:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec januar 2015. godine sa Strategijom rizika za 2015. godinu i Planom rada Odjela za internu reviziju za 2015. godinu;
- Izvještaj o ostavranju Elektroenergetskog bilansa JP EP BiH za 2014. godinu;
- Izvještaj za djelatnost trgovine električnom energijom za 2014. godinu;
- Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja I reda za 2014. godinu;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Proizvodnje za 2014. godinu sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.12.2014. god.;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za 2014. godinu sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.12.2014. god.;
- Izvještaj o radu organizacionih jedinica za kapitalne investicije za 2014. godinu sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 31.12.2014. god.;
- Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u IKT sa stanjem na dan 31.12.2014. godine;
- Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u Opće poslove sa stanjem na dan 31.12.2014. godine;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec januar 2015. godine;
- Izvještaj o zaključenim ugovorima za nabavku električne energije za januar 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec januar 2015. godine;
- Informacija o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec januar 2015. godine;
- Informacija o realizaciji Zaključka Nadzornog odbora br. 1./49. sa 49. sjednice Nadzornog odbora održane 26.12.2014. godine – objedinjeni materijali: „Analiza perspektive RMU „Zenica“ do.o.o. Zenica i „Plan restrukturiranja i nastavka rada nakon gorskog udara u Pogonu Raspotočje“;
- Informacija o realizaciji Ugovora o zakupu Hotela ELBIH d.d. Makarska.

Nadzorni odbor je na 52. sjednici donio i pet zaključaka.

Dana 26.02.2015. godine članovi Nadzornog odbora su prisustvovali i radu Trideset i četvrte Skupštini Društva.

II U mjesecu martu 2015. godine Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je održao jednu redovnu - 53. sjednicu dana 26.03.2015. godine.

Na 53. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao i donio slijedeće akte:

- Pravilnik o trgovini električnom energijom;
- Pravilnik o dopuni Pravilnika o postupku direktnog sporazuma JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluke o izmjeni odluka o ukupnom iznosu pozajmica radi finansiranja podsticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu za zavisna društva, rudnike uglja:
 - JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU “Breza” d.o.o. Breza
 - JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU “Zenica” d.o.o. Zenica
 - JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU “Kakanj” d.o.o. Kakanj
 - JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU “Abid Lolić” d.o.o.Trav.-Bila
 - JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, ZD RMU “Đurđevik” d.o.o. Đurđevik i
 - JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU “Kreka” d.o.o. Tuzla;
- Odluku o davanju saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti direktora Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o realokaciji sredstava između projekata utvrđenih Odlukom o dokapitalizaciji ulaganjem u ZD RU „Kreka“ d.o.o. Tuzla broj: SD - 14967/11-21/4.b) od 30.06.2011. godine, broj: SD - 35941/13 - 27/4.b) od 31.01.2013. godine i broj: SD - 2679/15 – 34/4.b) od 26.02.2015. godine;
- Odluku o investicionom ulaganju u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice „Elektro distribucija“ Zenica;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice „Elektro distribucija“ Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u realizaciju prelaska distributivne mreže na 20kV niskonaponski nivo na području PJD Gračanica, Podružnica “Elektro distribucija” Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice “Elektro distribucija” Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta i proširenje AMM sistema u Podružnici “Elektro distribucija” Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u sanaciju niskonaponskih mreža na području Podružnice “Elektro distribucija” Tuzla;
- Odluku o investicionom ulaganju u LAN mreže u 2015. i 2016. godini za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o investicionom ulaganju u digitalni sistem govornih radio veza u 2015. i 2016. godini za potrebe JP EP BiH d.d. – Sarajevo i
- Četiri odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Nadzorni odbor je na 53. sjednici donio i četiri zaključka.

Na 53. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i prijedloge:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;

- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za mjesec februar 2015. godine,
- Izvještaj o reviziji realizacije ugovora o nabavci mašina za izradu jamskih prostorija u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, zavisnim društvima RMU “Kakanj” d.o.o. Kakanj, RMU “Zenica” d.o.o. Zenica i RMU “Kreka” d.o.o. Tuzla;
- Izvještaj o zaključenim ugovorima za nabavku električne energije za februar 2015. godine;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec februar 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec februar 2015. godine;
- Informaciju o realizaciji planova poslovanja ZD - rudnika i stanje zaliha uglja na depou za mjesec februar 2015. godine;
- Informaciju o aktivnostima na rješavanju zahtjeva Medžlisa Islamske zajednice Tuzla (prenos prava korištenja na zemljištu ZD RU “Kreka” d.o.o. Tuzla).

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U DRUGOM KVARTALU 2015. GODINE (PO MJESECIMA – APRIL, MAJ I JUNI 2015. GODINE)

U drugom kvartalu održano je ukupno pet sjednica Nadzornog odbora (tri redovne i dvije vanredne), te jedno zasjedanja Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

I U mjesecu aprilu 2015. godine održane su dvije sjednice Nadzornog odbora, od kojih jedna vanredna sjednica Nadzornog odbora - 54. i jedna redovna - 55. sjednica Nadzornog odbora.

Na 54. vanrednoj sjednici održanoj dana 07.04.2015. godine razmatrane su i donesene sljedeće odluke:

- Odluka za davanje prethodne saglasnosti za razrješenje dužnosti člana Uprave, Izvršnog direktora za pravne, kadrovske i opće poslove JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD RMU “Kakanj” d.o.o. Kakanj i
- Odluka za davanje prethodne saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti člana Uprave, Izvršnog direktora za pravne, kadrovske i opće poslove JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU “Kakanj” d.o.o. Kakanj.

Na 55. redovnoj sjednici održanoj dana 27.04.2015. godine razmatrane su i donesene sljedeće odluke:

- Odluku o prihvatanju Izvještaja o procjeni vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na dan 01.01.2013. godine,
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju rasklopnog postrojenja RP 10(20)kV „Samardžići“ i pripadajuće kablovske mreže u svrhu pripreme i realizacije prelaska na 20kV naponski nivo područja Samardžića, PJD Cazin, Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju rasklopnog postrojenja RP 10(20)kV „Kamenica“ i pripadajuće kablovske mreže u svrhu pripreme i realizacije

prelaska na 20kV naponski nivo područja Kamenica, PJD Bihać, Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać,

- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta u 2015. godini Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać,
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice "Elektrodistribucija" Mostar,
- Odluku o rekonstrukciji distributivne mreže-prelazak na 20kV naponski nivo u 2015. godini na području PJD Mostar, Podružnica "Elektrodistribucija" Mostar, prema Elaboratu "Analiza razvoja srednjenaponskih distributivnih mreža u JP EP BiH sa aspekta prelaska na 20kV naponski nivo",
- Odluku o rekonstrukciji SN distributivne mreže u 2015. godini na području PJD Konjic, Podružnica "Elektrodistribucija" Mostar,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta u 2015. godini na području Podružnica "Elektrodistribucija" Mostar,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta u 2015. godini Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju, sanaciju i izgradnju niskonaponskih i srednjenaponskih mreža u 2015. godini na području Bosansko - podrinjskog kantona, Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju niskonaponskih mreža u 2015. godini na području Kantona Sarajevo, Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju DV 10kV Šabići -Tušila u cilju prelaska na 20kV naponski nivo na području Kantona Sarajevo, Podružnice „Elektrodistribucija“ Sarajevo,
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u poslovne objekte za potrebe Djelatnosti distribucije, Podružnica "Elektrodistribucija" Tuzla,
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u realizaciju sanacije TS 35/10/6 kV Bukinje i izgradnju 20 kV rasklopnice, Podružnica "Elektrodistribucija" Tuzla,
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. godini u proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja Podružnice "Elektrodistribucija" Zenica,
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta u 2015. godini, Podružnice "Elektrodistribucija" Zenica,
- Odluku o priključenju na distributivnu mrežu, korištenju distributivne mreže i snabdijevanju električnom energijom objekata u vlasništvu JP EP BiH,
- Odluku o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u pripreme aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Janjici u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (Izrada Idejnog projekta, izrada procjene uticaja na okoliš i društvo i istraživanje nultog stanja faune), br. NO-35941/12-20/5 od 26.12.2012. g.; br. NO-24870/13-28/29 od 28.08.2013. g. i br. NO-2431/14-35/5 od 06.02.2014. g.,
- Odluku o izmjeni Odluke o finansiranju Programa prijateljskog okruženja s Općinom Konjic u svrhu izgradnje 15 MHE na slivu rijeke Neretvice, br. NO 4751/11-50/11 od 24.02.2011. g.; br. NO -11124/12/21 od 09.05.2012. g. i br. NO-2431/14-34/5 od 06.02.2014. godine,
- Odluku o izmjeni Odluke za finansiranje tehničkih i komercijalnih podloga, lokacijske dokumentacije i Programa prijateljskog okruženja, u okviru prethodnih i pripremnih aktivnosti na izgradnji bloka 8 na lokaciji TE Kakanj u JP EP BiH br. NO-21-9330-5.4./09 od 23.04.2009. godine,

- Odluke o investicionom ulaganju u optički kablovski sistem u 2015. godini u JP EP BiH d.d.-Sarajevo,
- Odluke o investicionom ulaganju u nabavku i implementaciju softvera (modula) održavanja - Enterprise Assets Management (EAM sistem) za potrebe elektrodistributivnih podružnica JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Odluke o investicionom ulaganju u nabavku Oracle licence za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedloge planova poslovanja zavisnih društava rudnika uglja za period 2015. - 2017. godina,
- Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja ZD ELDIS TEHNIKA, d.o.o. Sarajevo za period 2015.-2017. godina,
- Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja Hotela ELBiH d.d. Makarska za period 2015.-2017. godina,
- Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja Iskraemeco Sarajevo, d.o.o. Sarajevo za period 2015.-2017. godina,
- Odluku o davanju saglasnosti na Prijedlog Plana poslovanja ETI Sarajevo, d.o.o. Sarajevo za 2015. godinu,
- Odluku o utvrđivanju cijena za prodaju električne energije za kvalifikovane kupce iz kategorije domaćinstva i OP na 0,4 kV naponu koji nisu pod javnim snabdijevanjem,
- Odluku o davanju ovlaštenja za reprogramiranje glavnog duga u cilju provođenja finansijske konsolidacije dužnika „AGROKOMERC“ d.d. Velika Kladuša,
- Odluku o davanju ovlaštenja za reprogramiranje glavnog duga u cilju provođenja finansijske konsolidacije dužnika „KONJUH“ d.d. Živinice,
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije,
- i sedam odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće planove, izvještaje i informacije:

- Razmatrani su prijedlozi planova poslovanja zavisnih društava - rudnika uglja za period 2015. - 2017. godina;
- Razmatrani su planovi poslovanja za period 2015. - 2017. godina za slijedeća neelektroprivredna preduzeća: Plan poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo za period 2015. - 2017. godine; Plan poslovanja Hotel ELBIH d.d. - Makarska za period 2015. - 2017. godine; Plan poslovanja Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo za period 2015. - 2017. godine i Plan poslovanja ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo za 2015. godinu;
- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec mart 2015. godine;
- Izvještaj o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2014. godinu;
- Izvještaj o procjeni vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na dan 01.01.2013. godine;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec mart 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec mart 2015. godine;
- Izvještaj o primjeni Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Informacija o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec mart 2015. godine;

- Informacija po zaključku Nadzornog odbora JP EP BiH d.d. – Sarajevo sa 52. sjednice održane 26.02.2015. godine;
- Informacija o realizaciji obaveza iz Uputstva za provođenje postupka prema kupcima električne energije, kategorije objekata kupaca „domaćinstva“ pogođenim posljedicama prirodne nesreće i
- Prijedlog za imenovanje vršioca dužnosti Izvršnog direktora za ekonomske poslove - člana Uprave Društva.

Nadzorni odbor je na 55. sjednici donio i sedam (7) zaključaka.

Na 55. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao i akate vezano za osnivanje Operatora Distributivnog sistema d.o.o. – nacрте slijedećih odluka:

- Odluke o utvrđivanju prijedloga Odluke o osnivanju Operatora Distributivnog sistema d.o.o. Sarajevo,
- Odluke o utvrđivanju prijedloga Odluke o odobravanju Statuta Operatora Distributivnog Sistema d.o.o. Sarajevo i
- Odluke o utvrđivanju prijedloga Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, čije usvajanje je odloženo dok se ne dobije mišljenje FMERI.

II U mjesecu maju 2015. godine održana je jedna sjednica, 56. vanredna sjednica, dana 12.05.2015. godine i donesene su slijedeće odluke:

- Odluka o stavljanju van snage Odluke o prihvatanju Izvještaja o procjeni vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na dan 01.01.2013. godine i
- Odluka o promjeni računovodstvene politike naknadnog vrednovanja stalnih sredstava u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

III U mjesecu junu 2015. godine održane su dvije redovne sjednice, 57. redovna sjednica, dana 01.06.2015. godine i 58. redovna sjednica, održana dana 25.06.2015. godine

Na 57. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 01.06.2015. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke:

- Odluku o imenovanju vršioca dužnosti Izvršnog direktora za ekonomske poslove - člana Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o usvajanju korigovanih bilansa stanja i korigovanih bilansa uspjeha za 2014. godinu i 2013. godinu;
- Odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo za 2014. godine;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu servomotora na bloku 7;
- Odluku o investicionom ulaganju u izgradnju otprašivanja presipnih čvorovadopreme uglja bloka 7;
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku i zamjenu procesora sistema TELEPERM na bloku 7;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu računarskih sistema na blok komandi bloka 7;
- Odluku o investicionom ulaganju u utvrđivanje i otklanjanje uzroka pucanja cijevi zbog dilatacije kotla 7;
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku i zamjenu NT- bypassa turbine bl. 7

- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku i zamjenu reducira spušnih cijevi na bubnju kotla bloka 7;
- Odluku o investicionom ulaganju u revitalizaciju energetskih transformatora u postrojenju 123kV;
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Reparacija rotora mlinova blokova 4 i 5 – 8 komada";
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Nabavka rotora mlinova blokova 4 i 5 – 8 komada";
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Pripremne aktivnosti za izgradnju deponije šljake i pepela na PK Šiški Brod";
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Zaštita CS Modrac od poplava",
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Sanacija vagona u vlasništvu TE Tuzla za 2015.godine";
- Odluku o investicionom ulaganju u projekat "Sanacija dijela oborinske kanalizacije u okviru kompleksa Termoelektrane";
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu 10kV postrojenja u TS 35 kV Travnik u cilju prelaska na 20 kV naponski nivo na području PJD Travnik, Podružnica "Elektro distribucija" Zenica;
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku stalnih sredstava - putničkih, teretnih i ostalih vozila za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2014. godine sa prijedlogom raspodjele dobiti "Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo i povećanje osnovnog kapitala iz fonda obaveznih rezervi,
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2014. godinu Hotela "ELBiH" d.d. Makarska;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2014. godinu sa prijedlogom raspodjele dobiti "Iskraemeco Sarajevo" d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2014 godinu sa prijedlogom raspodjele dobiti "ETI Sarajevo" d.o.o. Sarajevo;
- Odluku o davanju saglasnosti za zaključivanje aneksa ugovora o koncesiji za izgradnju, uređenje, opremanje, korištenje i održavanje postrojenja za pretvaranje energije vjetra u električnu energiju - vjetroelektrana na lokalitetu plato Vlašić - Općina Travnik;
- Odluku o izmjenama Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od pojedinih potraživanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o izmjeni cijena snabdijevanja kvalifikovanih kupaca koji nisu pod javnim snabdijevanjem za 2015. godinu, sa primjenom od 1.7.2015. godine;
- Ispravka Odluke o investicionom ulaganju u "Nabavku i implementaciju softvera (modula) održavanja - Enterprise Asset Management (EAM sistem)" za potrebe elektrodistributivnih podružnica JP EP BiH d.d.-Sarajevo, broj: NO-11178/15-55/9.2 od 27.4.2015. godine, br: 01-2-15184/15 od 21.5.2015. godine;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
- kao i pet odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na 57. sjednici Nadzornog odbora donesena je Odluka o sazivanju Trideset i pete Skupštine Društva na kojoj su utvrđeni prijedlozi odluka iz nadležnosti Skupštine Društva, sa slijedećim dnevnim redom:

1. Izbor radnih tijela Skupštine Društva:
 - a) Predsjednika,
 - b) zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;
2. Usvajanje Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2014. godinu koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju;
3. Donošenje Odluke o raspodjeli dobiti za 2014. godinu;
4. Donošenje Odluke o realokaciji planiranih sredstava za dokapitalizaciju rudnika od strane JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2015. godinu u okviru Plana poslovanja JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za period 2015-2017. godina;
5. Usvajanje odluka o izmjenama i dopunama odluka o dokapitalizaciji zavisnih društava-rudnika uglja:
 - a) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Zenica" d.o.o. Zenica, br SD-2431/14-30/3.b). od 27.02.2014. godine,
 - b) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RU "Kreka" d.o.o. Tuzla, br SD-2431/14-30/3.f) od 27.02. 2014. godine,
 - c) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Kakanj" d.o.o. Kakanj, br SD-2431/14-30/3.c) od 27.02. 2014. godine,
 - d) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Đurđevik" d.o.o. Đurđevik, br SD-2431/14-30/3.e) od 27.02. 2014. godine,
 - e) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Breza" d.o.o. Breza, br SD-2431/14-30/3.a). od 27.02. 2014. godine,
 - f) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RMU "Abid Lolić" d.o.o. Travnik-Bila, br SD-2431/14-30/3.d). od 27.02. 2014. godine,
 - g) Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RU "Gračanica" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, br SD-2431/14-30/3.g) od 27.02. 2014. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije i mišljenje:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaja o reviziji finansijskih izvještaja JP EP BiH za 2014. godinu;
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za 2014. godinu,
- Mišljenje o prijedlogu Uprave Društva za raspodjelu dobiti ostvarene u 2014. godini;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec april 2015. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za period 01.01. – 31.03.2015. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za period 01.01. – 31.03.2015. godine;

- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period 01.01. – 31.03.2015. godine;
- Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period 01.01. – 31.03.2015. godine;
- Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja I reda za period 01.01. – 31.03.2015. godine;
- Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 01.01. - 31.03.2015. godine;
- izvještaje o poslovanju u 2014. godinu za neelektroprivredna zavisna društva JP EP BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec april 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec april 2015. godine;
- Informacija o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika uglja i stanje zaliha uglja na depou za mjesec april 2015. godine;
- Informacija - Izmjena cijena snabdijevanja kvalifikovanih kupaca koji nisu pod javnim snabdijevanjem za 2015. godinu, sa primjenom od 1.7.2015. godine;
- Informacije - Studija izvodivosti HE Babino selo i
- Dopis Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije broj: 06-02-957/15 od 29.04.2015. godine.

Nadzorni odbor je na 57. sjednici donio i tri (3) zaključaka.

Na 58. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj dana 25.06.2015. godine razmatrane su i donesene slijedeće odluke:

- Odluku o raspisivanju javnog konkursa za izbor i imenovanje članova Uprave Društva sa tekstom javnog konkursa;
- Odluku o imenovanju Komisije za provođenje javnog konkursa za izbor i imenovanje članova Uprave Društva;
- Odluku o davanju saglasnosti na prijedloge izvještaja o poslovanju i prijedloge raspodjele dobiti/pokrića gubitka zavisnih društava - rudnika uglja za 2014. godinu;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
- Odluku o investicionom ulaganju u nabavku 110 kV provodnih izolatora u HE Jablanica Podružnica „Hidroelektrane na Neretvi“ Jablanica;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu salonične obloge unutar strojare Pogona HE Jablanica Podružnica „Hidroelektrane na Neretvi“ Jablanica;
- Odluku o investicionom ulaganju u sanaciju potpornih zidova u krugu HE Jablanica Podružnica „Hidroelektrane na Neretvi“ Jablanica;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu glavnih drenažnih pumpi u strojari HE Grabovica;
- Odluku o investicionom ulaganju u rekonstrukciju klimatizacije strojare HE Salakovac;
- Odluku o investicionom ulaganju u sanaciju zgrade „Laboratorije“ na HE Salakovac
- Odluku o investicionom ulaganju u eksproprijaciju zemljišta Podružnica Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj;
- Odluku o rashodovanju i isknižavanju stalnih sredstava u Podružnici „Elektrodistribucija“ Mostar;
- Odluku za davanje prethodne saglasnosti za imenovanje vršilaca dužnosti članova Uprave Društva u ZD RMU „Kakanj“ d.o.o. Kakanj i

- tri odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Nadzorni odbor je na 58. sjednici donio i sedam (7) zaključka. Saglasno Zaključku Nadzornog odbora, Predsjednik Nadzornog odbora je Premijeru Federacije BiH dostavio informaciju o donesenoj odluci o raspisivanju javnog konkursa za izbor i imenovanje Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (mandat sadašnjoj Upravi ističe 31.08.2015. godine), radi eventualnog harmoniziranja sa aktivnostima na imenovanju novog saziva Nadzornog odbora (mandat sadašnjem sazivu Nadzornog odbora ističe 25.08.2015. godine).

Dana 25.06.2015. godine članovi Nadzornog odbora su prisustvovali i radu Trideset i pete Skupštine Društva.

Na 58. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i prijedloge:

- Izvještaje o poslovanju JP EP BiH, zavisnih društava – rudnika uglja za 2014. godinu sa izvještajima o radu nadzornih odbora, izvještajima revizora;
- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za mjesec maj 2015. godine,
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec maj 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec maj 2015. godine;
- Informaciju o realizaciji planova poslovanja ZD - rudnika i stanje zaliha uglja na depou za mjesec maj 2015. godine.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U TREĆEM KVARTALU 2015. GODINE (PO MJESECIMA - JULI, AVGUST I SEPTEMBAR 2015. GODINE)

U trećem kvartalu 2015. godine održano je ukupno šest sjednice Nadzornog odbora, od čega pet redovnih i jedna konstituirajuća sjednica, kao i jedno zasjedanje Skupštine Društva.

I U mjesecu julu 2015. godine nije održana nijedna sjednica Nadzornog odbora.

II U mjesecu augustu 2015. godine održano je četiri sjednice: 59. redovna sjednica, dana 04.08.2015. godine, 60. redovna sjednica održana 19.08.2015. godine, 1. - konstituirajuća sjednica, održana 26.08.2015. godine i 2. redovna sjednica održana 31.08.2015. godine.

Na 59. sjednici Nadzornog odbora održanoj 04.08.2015. godine donesene su slijedeće odluke:

- Odluka o investicionom ulaganju u izradu projekta i sanaciju pristupnog puta prema strojari HE Grabovica;
- Odluka o investicionom ulaganju u sanaciju betona i procurivanja kroz tijelo brane HE Grabovica;
- Odluka o investicionom ulaganju u sanaciju postojećih bujičnih pregrada na slivu Podružnice "Hidroelektrane na Neretvi" Jabanica;
- Odluka o investicionom ulaganju u sanaciju krova centralne radionice i poslovnih prostorija uz radionicu;
- Odluka o investicionom ulaganju u nabavku zatvarača na izlaznim kanalima HE Jablanica;

- Odluka o investicionom ulaganju u izrada spojne veze 10/20 Bukov pod - Brana HE Jablanica;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat "Zamjena armatura na blokovima 3, 4, 5 i 6" u Podružnici TE "Tuzla";
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat "Nabavka specijalnog uređaja za demontažu mlinskih rotora bloka 6" u Podružnici TE "Tuzla";
- Odluka o realokaciji sredstava između projekata utvrđenih Odlukom o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU „Kreka“ d.o.o. Tuzla, broj SD-2431/14-30/3.f) i SD-14747/15-35/5.b);
- Odluka o investicionom ulaganju u 2015. godini u izgradnju priključaka i stvaranje tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice “Elektrodistribucija” Mostar;
- Odluka o investicionom ulaganju u izgradnju elektrodistributivne mreže na području PJD Novi Travnik, Podružnica “Elektrodistribucija” Zenica;
- Odluka o investicionom ulaganju u realizaciju Sistema daljinskog nadzora IKT infrastrukture u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti-isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
- Tri odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Termoelektrana" Kakanj u iznosu od 3.585.121,43 KM;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Termoelektrana" Kakanj u iznosu od 66.643,05 KM;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Bihać u iznosu od 43.929,16 KM;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Mostar u iznosu od 11.237,79 KM;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Sarajevo u iznosu od 284.178,12 KM;
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Tuzla u iznosu od 254.025,29 KM i
- Odluka o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektrodistribucija" Zenica u iznosu od 33.491,84 KM.

Na 59. sjednici Nadzornog odbora donesena je Odluka o sazivanju Trideset i šeste Skupštine Društva i prijedlozi odluka za tu Skupštinu Društva: :

1. Izbor radnih tijela Skupštine Društva:
 - a) Predsjednika,
 - b) zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;
2. Donošenje Statuta o izmjenama i dopunama Statuta Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo;
3. Donošenje Odluke o razrješenju članova Nadzornog odbora, radi isteka perioda na koji su imenovani;
4. Donošenje Odluke o izboru i imenovanju članova Nadzornog odbora;
5. Donošenje Odluke o odobravanju prijedloga Statuta o izmjenama i dopunama Statuta Hotela ELBiH d.d. Makarska.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje, informacije i inicijative:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za mjesec juni 2015. godine;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec juni 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec juni 2015. godine;
- Ovlaštenje;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanju ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec juni 2015. godine;
- Informaciju po zaključku Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj 3./55. sa 55. sjednice Nadzornog odbora, održane 26.04.2015. godine i
- Informaciju po zaključku Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: 4./53 sa 53. sjednice nadzornog odbora, održane 26.03.2015. godine
- Inicijativu za potpisivanje aneksa na Sporazum o projektnoj saradnji i Ugovor za izgradnju Bloka 7-450 MW u TE Tuzla (EPC) ugovor- produženje roka, po kojoj je Nadzorni odbor izdao ovlaštenje generalnom direktoru i izvršnom direktoru za kapitalne investicije za zaključenje navedenih aneksa.

Na 60. sjednici Nadzornog odbora održanoj 19.08.2015. godine donesene su slijedeće odluke:

- Odluka o utvrđivanju rezultata poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period I-VI 2015. godine;
- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period I-VI 2015. godine;
- Odluka o investicionom ulaganju u generalni remont agregata broj 1. i zamjena sistema upravljanja i automatike agregata broj 1 i 2 HE Grabovica;
- Odluka o investicionom ulaganju u građevinsku sanaciju rashladnog tornja RT za potrebe Podružnice TE Tuzla;
- Odluka o investicionom ulaganju u nabavku i zamjenu pregrijača 5A bloka 5;
- Odluka o investicionom ulaganju u smanjenje emisije buke sa deponije uglja i transportera u rejonu MZ Ćatići;
- Odluka o investicionom ulaganju u rekonstrukciju kolosijeka 6 i 7;
- Odluka o investicionom ulaganju u rekonstrukciju hidrantske mreže u TE Kakanj;
- Odluka o investicionom ulaganju u izradu ITD, nabavku i izgradnju automatskih uzorkivača uglja;
- Odluka o investicionom ulaganju u nabavku i ugradnju gumene transportne trake za T5-VOŠIP;
- Odluka o investicionom ulaganju u sanaciju kolektora Slapničkog potoka – II faza;
- Odluka o investicionom ulaganju u nastavak uređenja deponije šljake i pepela;
- Odluka o investicionom ulaganju u zamjenu gumiranih čeličnih cjevovoda i ventila sa PVC materijalom na linijama demineralizacije bloka 7;
- Odluka o investicionom ulaganju u izgradnju nove linije demineralizacije vode;
- Odluka o investicionom ulaganju u dislokacija vodikove stanice i priručnog skladišta plinova;
- Odluka o investicionom ulaganju u izradu ITD i rekonstrukcija tablastih zatvarača na brani sa sistemom upravljanja;
- Odluka o investicionom ulaganju u nabavku elektromotora 1000 kW za pumpi rashladne vode bl. 5 i 6;
- Odluka o investicionom ulaganju u nabavku alata;
- Odluka o realokaciji sredstava između projekata utvrđenih Odlukom o

dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, ZD RU „Kreka“ d.o.o. Tuzla, broj: SD-14967/11-21/4.b) od 30.06.2011. godine; broj: SD-35941/13-27/4.b) od 31.01.2013. godine i broj: SD-2679/15-34/3.b) od 26.02.2015. godine;

- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Odluke o isplati nagrade Upravi ZD RU “Gračanica” d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u rekonstrukciju DV 10kV Šabići - Tušila u cilju prelaska na 20kV naponski nivo na području Kantona Sarajevo, Podružnica "Elektro distribucija" Sarajevo broj: NO – 11178/15-55/7.12. od 27.04.2015. godine;
- Odluka o produženju roka realizacije Odluke o investicionom ulaganju u sanaciju PTZ Podružnice “Elektro distribucija” Sarajevo (UIC);
- Odluka o izmjeni Odluke o davanju saglasnosti na Izvještaj o poslovanju ZD ELDIS Tehnika d.o.o. Sarajevo za 2014. godinu;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti-isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije i
- Četiri odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na 60. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za mjesec juli 2015. godine;
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec juli 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec juli 2015. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Proizvodnje za prvo polugodište 2015. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.06.2015. godine;
- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti Distribucije za period januar – juni 2015. godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.06.2015. godine;
- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period januar – juni 2015. godine;
- Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period januar – juni 2015. godine;
- Izvještaj za Djelatnost snabdijevanja za period januar – juni godine;
- Izvještaj o radu organizacionih jedinica za Kapitalne investicije za period januar – juni godine sa pregledom realizacije odluka o investicionom ulaganju sa stanjem na dan 30.06.2015. godine;
- Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I – VI 2015. godine;
- Izvještaj o realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika za period januar – maj 2015. godine;
- Izvještaj o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec juli 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec juli 2015. godine
- Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju Sektora za IKT sa stanjem na dan 30.06.2015. godine;
- Pregled realizacije odluka o investicionom ulaganju u Opće poslove sa stanjem na dan 30.06.2015. godine;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanju ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec juli 2015. godine;

- Informaciju Analiza efekata primjene "Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciji energetske efikasnosti u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo", zaključno sa 30.06.2015. godine;

Nadzorni odbor je na ovoj sjednici donio i 4 zaključka.

Na 1. - konstituirajućoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 26.08.2015. godine donesene su slijedeće odluke:

- Odluka o izboru predsjednika Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i
- Odluka o izboru člana Nadzornog odbora koji će zamjenjivati Predsjednika Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Članovi Nadzornog odbora su prisustvovali 36. Skupštini Društva održanoj 26.08.2015. godine.

Na 2. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 31.08.2015. godine su donesene su slijedeći pravilnik i odluke:

- Pravilnik o izmjeni Pravilnika o organizaciji Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo;
- Odluka o prestanku funkcije Generalnog direktora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo radi isteka perioda na koji je imenovan;
- Odluka o prestanku funkcije člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za proizvodnju radi isteka perioda na koji je imenovan;
- Odluka o prestanku funkcije člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za distribuciju radi isteka perioda na koji je imenovan;
- Odluka o prestanku funkcije člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za snabdijevanje trgovinu radi isteka perioda na koji je imenovan;
- Odluka o prestanku funkcije člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za ekonomske poslove;
- Odluka o prestanku funkcije člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za pravne i kadrovske poslove radi isteka perioda na koji je imenovan;
- Odluka o prestanku funkcije člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za kapitalne investicije radi isteka perioda na koji je imenovan;
- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti Generalnog direktora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti vršioca dužnosti člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za proizvodnju;
- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za distribuciju;
- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za snabdijevanje trgovinu;
- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za ekonomske poslove;

- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za pravne i kadrovske poslove;
- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti člana Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Izvršnog direktora za kapitalne investicije i

Nadzorni odbor je zaključkom odobrio tekst ugovora o položaju, ovlaštenjima, pravima i odgovornostima vršilaca dužnosti Generalnog direktora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i ugovora o položaju, ovlaštenjima, pravima i odgovornostima vršilaca dužnosti izvršnih direktora - članova Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i donio zaključak o primopredaji dužnosti između razrješениh i novoimenovanih članova Uprave Društva.

U mjesecu septembru 2015. godine održana je jedna - 3. redovna sjednica Nadzornog odbora dana 30.09.2015. godine.

Na 3. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 30.09.2015. godine su donesene su sljedeće odluke:

- Odluka o imenovanju vršioca dužnosti Sekretara Društva;
- Odluka o imenovanju punomoćnika JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za Skupštine Zavisnih društava - rudnici uglja u Federaciji Bosne i Hercegovine;
- Odluka o davanju saglasnosti za razrješenje članova Uprave ZD RMU „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik – Bila;
- Odluka o davanju saglasnosti za imenovanje vršilaca dužnosti članova Uprave ZD RMU „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik – Bila;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat "Rekonstrukcija sistema za pripremu i skladištenje uglja II faza" u Podružnici TE Tuzla;
- Odluka o izgradnji privremenih/trajnih priključaka krajnjih kupaca na distributivnu mrežu, na zamjenskoj lokaciji, radi oštećenja objekata krajnjih kupaca nastalih usljed vremenskih nepogoda u maju i avgustu 2014. godine na području distributivnih podružnica: Bihać, Sarajevo, Tuzla i Zenica;
- Odluka o investicionom ulaganju u rekonstrukciju 35kV DV Blažuj - Ilijaš u 2015. godini i 2016. godini na području Kantona Sarajevo, Podružnica "Elektrodistribucija" Sarajevo;
- Odluka o utvrđivanju cijene toplotne energije za sezonu grijanja 2015./2016. godina;
- Odluka o investicionom ulaganju u projekat "Rekonstrukcija sistema za pripremu i skladištenje uglja II faza" u Podružnici TE Tuzla;
- Odluka o utvrđivanju cijene toplotne energije za sezonu grijanja 2015./2016. godina;
- Odluka o davanju saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti direktora Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo i
- Dvije odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na 3. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao sljedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za mjesec avgust 2015. godine,
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec avgust 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec avgust 2015. godine. Informacija realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika za period januar – juni 2015. godine;

- Informacija i realizaciji planova poslovanja ZD – rudnika i stanje zaliha uglja na depou za mjesec august 2015. godine.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U ČETVRTOM KVARTALU 2015. GODINE (PO MJESECIMA - OKTOBAR, NOVEMBAR I DECEMBAR 2015. GODINE)

U četvrtom kvartalu 2015. godine održano je ukupno sedam sjednica, od kojih pet redovnih i dvije vanredne sjednice Nadzornog odbora i jedno zasjedanje Skupštine Društva.

I U mjesecu oktobru 2015. godine održane su dvije sjednice Nadzornog odbora, četvrta redovna sjednica koja je održana dana 09.10.2015. godine i peta redovna sjednica održana 29.10.2015. godine.

Na 4. sjednici su donesene slijedeće odluke:

- Odluku o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za 2016. godinu;
- Odluku o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za period 2016. - 2018. godina;
- Odluku o godišnjoj prodaji električne energije za 2016. godinu;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. i 2016. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice “Elektrodistribucija” Sarajevo;
- Odluku o davanju prethodnih saglasnosti na razrješenja i imenovanja članova nadzornih odbora i članova uprava zavisnih društava-rudnika uglja (ZD RMU “Breza”, ZD RMU “Zenica”, ZD RMU “Kakanj”, ZD RU “Gračanica”, ZD Rudnici “Kreka” i ZD RMU “Đurđevik”);
- Odluku o raspisivanju javnog konkursa za izbor i imenovanje članova Uprave Društva sa tekstom javnog konkursa;
- Odluku o imenovanju Komisije za provođenje javnog konkursa za izbor i imenovanje članova Uprave Društva i
- Dvije odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija;

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao Informaciju o aktivnostima na izboru novog saziva Uprave Društva.

Na 5. sjednici su donesene slijedeće odluke i pravilnik:

- Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o prenosu prava vlasništva i prenosu posjeda na nekretninama koje su u sklopu šljacišta „Drežnik“ na Grad Tuzla;
- Odluku o postupku imenovanja i razrješenja članova nadzornih odbora, članova uprava i sekretara u povezanim društvima JP EP BiH;
- Odluku o utvrđivanju prijedloga cijena usluge javnog snabdjevača JP EP BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu;
- Odluku o utvrđivanju cijena snabdijevanja kvalifikovanih kupaca koji nisu pod javnim snabdijevanjem JP EP BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Direkciji Društva;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici TE Tuzla;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici TE Kakanj;

- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici HE na Neretvi, Jablanica;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektro distribucija" Sarajevo;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektro distribucija" Tuzla;
- Odluku o rashodovanju i isknjižavanju stalnih sredstava u Podružnici "Elektro distribucija" Mostar;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije;
- Odluku o izmjeni Odluke o davanju prethodne saglasnosti za određivanje kandidata za vršioce dužnosti članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD RMU „Zenica“ d.o.o. – Zenica i
- Pet odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacija.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za mjesec septembar 2015. godine,
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec septembar 2015. godine;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec septembar 2015. godine;
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanju ZD rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec septembar 2015. godine;
- Informaciju o utjecaju ulaska u pogon TE Stanari na snabdijevanje ugljem TE u sastavu EP BiH i na tržište električne energije u BiH (realizacija sugestije sa 3. sjednice Nadzornog odbora održane 30.09.2015. godine).

Na 5. sjednici je Nadzorni odbor donio osam zaključaka i dao 9 sugestija.

II U mjesecu novembru 2015. godine održane su četiri sjednice, od čega dvije redovne i dvije vanredne sjednice Nadzornog odbora. Šesta redovna sjednica je održana dana 05.11.2015. godine; sedma vanredna sjednica je održana 16.11.2015. godine; osma vanredna sjednica održana 19.11.2015. godine i deveta redovna sjednica održana 24.11.2015. godine.

Na 6. sjednici su donesene slijedeći akti:

- Poslovnik o radu Nadzornog odbora JP EP BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o davanju ovlaštenja članu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za sazivanje sjednice Nadzornog odbora nakon održavanja Trideset i sedme Skupštine Društva;
- Odluku o investicionom ulaganju u 2015. i 2016. godini u izgradnju priključaka i stvaranju tehničkih uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na distributivnu mrežu na području Podružnice "Elektro distribucija" Mostar;
- Odluku o godišnjoj prodaji električne energije u 2016. godini za JP "Komunalno Brčko" d.o.o. Brčko distrikt BiH;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje reprograma o načinu izmirenja duga za isporučenu toplotnu energiju JP "Rad" Lukavac prema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;

- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici „Kreka“ d.o.o. – Tuzla;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršilaca dužnosti Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, ZD Rudnici „Kreka“ d.o.o. – Tuzla;
- Odluke o utvrđivanju liste kandidata za članove Uprave – Generalnog direktora i izvršnih direktora, koja je proslijeđena Vladi Federacije BiH na davanje prethodne saglasnosti za članove Uprave – Generalnog direktora i izvršnih direktora JP EP BiH,
- Nadzorni odbor je dao saglasnost na Poslovnik o radu Uprave JP EP BiH d.d. – Sarajevo.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je razmatrao slijedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji planskih pokazatelja u Djelatnosti proizvodnje za III kvartal 2015. godine i planovi za IV kvartal 2015. godine;
- Izvještaj za Djelatnost Distribucije za period januar - septembar 2015. godine;
- Izvještaj o ostvarenju elektroenergetskog bilansa za period januar – septembar 2015. godine;
- Izvještaj za Djelatnost trgovine električnom energijom za period januar – septembar 2015. godine;
- Izvještaja za Djelatnost snabdijevanja za period januar - septembar 2015. godine
- Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period I - IX 2015. godine; Informacija o realizaciji plana poslovanja ZD - rudnika uglja za period januar - septembar 2015. godine;
- Izvještaj Komisije za provođenje javnog konkursa za izbor i imenovanje članova Uprave Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i
- Informaciju o aktivnostima na rješavanju zahtjeva "Dita" Industrija deterdženata d.d. Tuzla u stečaju.

Na 6. sjednici Nadzornog odbora donesena je Odluka o sazivanju Trideset i sedme Skupštine Društva, urvrđeni prijedlozi odluka iz nadležnosti Skupštine Društva kao i slijedeći dnevni red:

1. Izbor radnih tijela Skupštine Društva:
 - a) Predsjednika,
 - b) zapisničara i dva ovjerivača zapisnika;
2. Donošenje Odluke o razrješenju šest članova Nadzornog odbora ispred državnog kapitala, radi isteka perioda na koji su imenovani;
3. Donošenje Odluke o izboru i imenovanju šest članova Nadzornog odbora ispred državnog kapitala;
4. Donošenje Odluke o realokaciji planiranih sredstava za ulaganja tokom 2015. i 2016. godine u okviru Plana poslovanja JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za period 2015-2017. godina;
5. Donošenje Odluke o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ZD RMU “Zenica” d.o.o. Zenica;
6. Donošenje Odluke o odobravanju Odluke o dopunama Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Zavisno društvo Rudnici “Kreka” d.o.o. Tuzla.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio i dva zaključka.

Na 7. vanrednoj sjednici Nadzorni odbor je:

razmatrao zahtjev dioničara Društva - Federacije Bosne i Hercegovine za otkazivanje Trideset i sedme Skupštine Društva sazvane za 26.11.2015. godine i donio jednu odluku:

- Odluka o otkazivanju Trideset i sedme Skupštine Društva koja je bila zakazana za 26.11.2015. godine.

Na 8. vanrednoj sjednici Nadzorni odbor je donio sljedeće odluke:

- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Uprave ZD RMU „Zenica“ d.o.o. – Zenica, radi isteka mandata i
- Odluke o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršilaca dužnosti članova Uprave ZD RMU „Zenica“ d.o.o. – Zenica.

Na 9. redovnoj sjednici održanoj 24.11.2015. godine Nadzorni odbor je donio sljedeće akte:

- Odluku o investicionom ulaganju u sanaciju predturbinskih zatvarača broj 2, 5 I 6 u HE Jablanica;
- Odluku o investicionom ulaganju u zamjenu servomotora vodostana broj 1 u HE Jablanica
- Odluku o utvrđivanju cijena usluge za kupce koji nemaju pravo na snabdijevanje u okviru univerzalne usluge, a koji na tržištu nisu odabrali svog snabdjevača;
- Odluke o utvrđivanju cijene usluge rezervnog snabdijevanja JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Odluku o učešću JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na tenderu Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini za pokrivanje prijenosnih gubitaka i za kompenzaciju neželjenih odstupanja regulacionog područja BiH za 2016. godinu;
- Odluku o učešću JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na tenderu MH Elektroprivreda Republike Srpske za prodaju električne energije u 2016. godini
- Odluke o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženje ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije
- Odluku o utvrđivanju ovlaštenja Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u određenim aktivnostima iz djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom i
- Dvije odluke o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacije.

Donesena je Odluka o sazivanju Trideset i sedme Skupštine Društva i utvrđeni su prijedlozi sljedećih odluka za Trideset i sedmu Skupštinu, koja je nanovo sazvana za dan 29.12.2015. godine:

- Odluke o razrješenju šest članova Nadzornog odbora, radi isteka perioda na koji su imenovani;
- Odluke o utvrđivanju prijedloga Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period 2016. - 2018. godina, te je tačka “Donošenje Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2016. - 2018. godina uvrštena u dnevni red navedene Skupštine Društva.

Na 9. sjednici Nadzorni odbor je razmatrao sljedeće izvještaje i informacije:

- Izvještaj o realizaciji odluka i zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za mjesec oktobar 2015. godine,
- Izvještaje o provedenim otpisima utuženih i neutuženih potraživanja za mjesec oktobar 2015. godine;

- Izvještaj o nabavkama za mjesec oktobar 2015. godine;
- Informaciju o stanju sigurnosti i zaštite na radu u ZD RU sa procjenom sredstava za hitno poboljšanje stanja (realizacija Zaključka Nadzornog odbora JP EP BiH d.d.- Sarajevo broj 1./5. sa 5.sjednice održane 29.10.2015.g.);
- Informaciju o realizaciji ključnih parametara iz Plana poslovanja ZD – rudnika uglja i stanju zaliha uglja na depou za mjesec oktobar 2015. godine;
- Informaciju o poduzetim aktivnostima i prijedlogom mjera prema operatorima KaTV-a (realizacija sugestije sa 3. sjednice Nadzornog odbora JP EP BiH d.d. – Sarajevo od 30.09.2015;
- Informaciju o godišnjoj prodaji električne energije za 2016. godinu;
- Informaciju “Aktivnosti na prestrukturiranju EP BiH u skladu sa Zakonom o električnoj energiji”;
- Informaciju o rezultatima tendera za nabavku električne energije u 2016. godini JP „Komunalno Brčko“ d.o.o. Brčko distrikt BiH;
- Informacija o posljedicama vremenskih nepogoda na elektrodistributivnu mrežu i
- Nacrt Sporazuma o namjerama za realizaciju Projekta daljinskog grijanja općine Živinice iz TE Tuzla.

Na 9. sjednici je Nadzorni odbor donio četiri zaključka i dao dvije sugestije.

III U mjesecu decembru 2015. godine održana je Trideset i sedma Skupština Društva i jedna – 10. redovna sjednica Nadzornog odbora, dana 29.12.2015. godine.

Na Trideset i šestoj Skupština Društva donesene su slijedeće odluke:

- Odluka o razrješenju članova Nadzornog odbora ispred državnog kapitala, radi isteka perioda na koji su imenovani;
- Odluka o izboru i imenovanju članova Nadzornog odbora ispred državnog kapitala;
- Odluka o realokaciji planiranih sredstava za ulaganja tokom 2015. i 2016. godine u okviru Plana poslovanja JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za period 2015-2017. godina;
- Odluka o dokapitalizaciji ulaganjem u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ZD RMU “Zenica” d.o.o. Zenica;
- Odluka o donošenju Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2016. – 2018. godina i
- Odluka o odobravanju Odluke o dopunama Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Zavisno društvo Rudnici “Kreka” d.o.o. Tuzla.

Na 10. redovnoj sjednici Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, na kojoj su prisustvovali izabrani kandidati ispred državnog kapitala (šest članova) u svojstvu vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora, na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca donesena je jedna odluka:

- Odluka o imenovanju Predsjednika Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ovim je završena aktivnost Nadzornog odbora u izvještajnoj 2015. godini.



JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Odbor za reviziju

Sarajevo, 12.04.2016. godine
Broj: 27/OR/16

IZVJEŠTAJ
O RADU ODBORA ZA REVIZIJU ZA 2015. GODINU

Odbor za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, svoju funkciju izvršava u skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima u FBiH, Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Poslovnikom o radu Odbora za reviziju, Pravilnikom o radu interne revizije, te ugovorima o vršenju funkcija/angažmana članova i predsjednika Odbora za reviziju.

U skladu sa članom 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH i Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju je u 2015. godini održao 21 (dvadesetjednu) sjednicu. Sve odluke i zaključci sa sjednica su donešeni jednoglasno. Sjednicama Odbora za reviziju su prisustvovali i Direktor Odjela za internu reviziju, kao član bez prava glasa i Rukovodilac revizije - Glavni interni revizor.

U 2015. godini Odbor za reviziju je provjeravao adekvatnost i funkcioniranje sistema internih kontrola i kontinuirano pratio poslovanje Vladajućeg i zavisnih društava putem izvještaja Odjela za internu reviziju, izvještaja vanjskog revizora kao i izvještaja Ureda za reviziju institucija u FBiH.

U skladu sa Međunarodnim standardima interne revizije, planovi interne revizije se baziraju na procjeni rizika (koja se obavlja bar jednom godišnje), da bi se odredili prioriteti interne revizije, koji su konzistentni s ciljevima Društva (Standard 2010 - Planiranje). Svako suočavanje Društva sa varijantama rizika iz eksternih i internih izvora treba biti procijenjeno.

Odbor za reviziju je, u skladu sa članom 28. tačka c) Zakona o javnim preduzećima razmotrio godišnju Strategiju rizika za Vladajuće i zavisna društva. Na osnovu Strategije, usvojen je Plan rada Odjela za internu reviziju za 2015. godinu i Strateški plan rada Odjela za internu reviziju za period 2015. - 2017. godina.

U periodu januar - decembar 2015. godine Odbor za reviziju je razmatrao i usvajao izvještaje o izvršenim revizijama od strane Odjela za internu reviziju, te obavljao i druge aktivnosti u skladu sa zakonskom regulativom (prije svega Zakonom o javnim preduzećima u FBiH) i internim aktima Društva (Statut, Poslovnik o radu Odbora za reviziju i Pravilnik o radu interne revizije).

U narednoj tabeli prikazane su aktivnosti Odbora za reviziju u toku 2015. godine:

DIREKCIJA	PODRUŽNICE
 Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08 www.elektroprivreda.ba Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005 1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i Hercegovina 1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo 1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo	Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1 Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Catići Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4 «Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25 «Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34 «Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49 «Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38 «Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



R. br.	AKTIVNOST	ORGANIZACIONI DIO
0	1	2
	I. REVIZIJE	
1	I.1. Revizija popisa sredstava i obaveza	JP EP BIH d.d. - Sarajevo
2		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla
3		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
4		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
5		ZD RMU Breza d.o.o. Breza
6		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica
7		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf
8		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik
9		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo
10	I.2. Revizija finansijskih izvještaja za prethodnu godinu	JP EP BIH d.d. - Sarajevo
11		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla
12		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
13		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
14		ZD RMU Breza d.o.o. Breza
15		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica
16		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf
17		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik
18		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo
19	I.3. Revizija zaliha (vrednovanje i politike zaliha)	JP EP BIH d.d. - Sarajevo
20		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla
21		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
22		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
23		ZD RMU Breza d.o.o. Breza
24		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica
25		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf
26		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik
27		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo
28	I.4. Revizija nabavki	ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo
29		JP EP BIH d.d. - Sarajevo
30		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla
31		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
32		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
33		ZD RMU Breza d.o.o. Breza
34		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica
35		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf
36		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik
37	I.5. Revizija naplate potraživanja	JP EP BIH d.d. - Sarajevo
38	I.6. Revizija - analiza realizacije Zakona o finansijskoj konsolidaciji rudnika	JP EP BIH d.d. - Sarajevo i ZD - rudnici

DIREKCIJA

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4

«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6





39	I.7. Analiza polugodišnjeg obračuna	Zajedničko-Vladajuće društvo i zavisna društva
	II. AKTIVNOSTI	
40	II.1. Usvajanje Strategije rizika za Vladajuće i zavisna društva za 2015. godinu	Zajedničko-Vladajuće društvo i zavisna društva
41	II.2. Usvajanje Plana rada interne revizije za 2015. godinu i Strateškog plan rada interne revizije za period 2015. - 2017. godina	Zajedničko-Vladajuće društvo i zavisna društva
42	II.3. Razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o radu Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo
43	II.4. Razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o radu Direktora Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo
44	II.5. Razmatranje i usvajanje godišnjeg izvještaja o radu Odjela za internu reviziju	JP EP BiH d.d. - Sarajevo
45	II.6. Upoznavanje sa izvještajem vanjskog revizora o reviziji finansijskih izvještaja za 2014. godinu	Zajedničko-Vladajuće društvo i zavisna društva
46	II.7. Davanje saglasnosti na izbor vanjskog revizora za reviziju finansijskih izvještaja Vladajućeg i zavisnih društava za period 2015. - 2017. godina	Zajedničko-Vladajuće društvo i zavisna društva
47	II.8. Follow Up aktivnosti na dan 31.12.2014. godine	JP EP BiH d.d. - Sarajevo
48		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla
49		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
50		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
51		ZD RMU Breza d.o.o. Breza
52		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica
53		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf
54		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik
55		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo
56	II.9. Follow Up aktivnosti na dan 30.06.2015. godine	JP EP BiH d.d. - Sarajevo
57		ZD Rudnici Kreka d.o.o. Tuzla
58		ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj
59		ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik
60		ZD RMU Breza d.o.o. Breza
61		ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica
62		ZD RU Gračanica d.o.o. G. Vakuf
63		ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Bila-Travnik
64		ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo
65	II.10. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima (petnaestodnevni i mjesečni izvještaji) za 2015. godinu	Zajedničko-Vladajuće društvo i zavisna društva
	III. MIŠLJENJA	
66	III.1. Davanje mišljenja na prijedlog Odluke o prijedlogu raspodjeli dobiti JP EP BiH d.d. - Sarajevo za 2014. godinu	JP EP BiH d.d. - Sarajevo

DIREKCIJA



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Catići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektro distribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektro distribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektro distribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektro distribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektro distribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6



U 2015. godini izvršeno je 39 revizija.

Svi izvještaji o izvršenim revizijama sačinjeni su od strane Odjela za internu reviziju i razmatrani su na sjednicama Odbora za reviziju. Također, na sjednicama Odbora za reviziju su razmatrani i usvajani mjesečni izvještaji o radu Odjela za internu reviziju kao i Direktora Odjela za internu reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Osim izvještaja o izvršenim revizijama, Odbor za reviziju se na svakoj sjednici upoznao sa izvještajima o javnim nabavkama izvršenim u Vladajućem i zavisnim društvima, koji su Odboru za reviziju dostavljani svakih 15 dana, kako je i predviđeno članom 35. Zakona o javnim preduzećima u FBiH. Također, Odbor za reviziju se na sjednicama upoznao sa odgovorima i mišljenjima koje je Odjel za internu reviziju davao na upite iz Vladajućeg i zavisnih društava.

Na osnovu izvršenih revizija, Odbor za reviziju je davao preporuke za otklanjanje nedostataka, koje su putem dopisa dostavljane upravama Vladajućeg i zavisnih društava na izvršenje, a nadzornim odborima na praćenje realizacije istih.

Na pedesetdrugoj sjednici održanoj dana 29.01.2015. godine, Odbor za reviziju je razmotrio i usvojio Izvještaj o aktivnostima Odjela za internu reviziju za period januar - decembar 2014. godine koje su realizovane po Planu rada interne revizije za 2014. godinu.

Na sedamdesettrećoj sjednici održanoj dana 28.01.2016. godine, Odbor za reviziju je razmotrio i usvojio Izvještaj o aktivnostima Odjela za internu reviziju za period januar - decembar 2015. godine koje su realizovane po Planu rada interne revizije za 2015. godinu.

U skladu sa zaključkom Nadzornog odbora Vladajućeg društva, sve preporuke date od strane Odbora za reviziju su podijeljene na značajne i manje značajne preporuke. Odbor za reviziju dostavljao je nadzornim odborima Vladajućeg i zavisnih društava izvještaje o realizaciji preporuka sa stanjem na dan 31.12.2014. godine za ukupne preporuke (značajne i manje značajne preporuke) i izvještaje o realizaciji preporuka sa stanjem na dan 30.06.2015. godine za značajne preporuke, koje je Odjel za internu reviziju sačinjavao u saradnji sa upravama Vladajućeg i zavisnih društava.

Na dan 01.01.2015. godine ukupan broj preporuka prioriteta "A" i "B" (značajne i manje značajne) iznosi 331 preporuka, od čega je 167 značajnih, a 164 manje značajnih preporuka.

U 2015. godini Odbor za reviziju je, na osnovu revizija izvršenih od strane Odjela za internu reviziju, dao ukupno 99 novih preporuka, od čega je 46 značajnih, a 53 manje značajnih preporuka.

U 2015. godini realizovano je ukupno 138 preporuka, od čega je 61 značajna, a 77 su manje značajne preporuke.

Na dan 31.12.2015. godine ukupan broj preporuka prioriteta "A" i "B" (značajne i manje značajne) iznosi 292 preporuka, od čega su 152 značajne, a 140 su manje značajne preporuke.

DIREKCIJA

Wilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i
Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektro distribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektro distribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektro distribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektro distribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektro distribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6





U skladu sa članom 28. tačka g) Zakona o javnim preduzećima Odbor za reviziju je sačinjavao mjesečne izvještaje o svojim sastancima i aktivnostima, te iste dostavljao Nadzornom odboru Vladajućeg društva na upoznavanje.

Na svaki poziv Predsjednika Nadzornog odbora Vladajućeg društva, najmanje jedan član Odbora za reviziju je prisustvovao sjednicama Nadzornog odbora, na kojima su prezentirani izvještaji o radu i aktivnostima Odbora za reviziju za prethodni mjesec.

U 2015. godini, u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je proveden postupak javne nabavke usluga revizije finansijskih izvještaja za period 2015. - 2017. godina za potrebe Vladajućeg i zavisnih društava, te je Odbor za reviziju, u skladu sa članom 28. tačka a) Zakona o javnim nabavkama dao saglasnost na izbor KPMG B-H d.o.o. Sarajevo kao vanjskog revizora.

U skladu sa članom 40. Zakona o javnim preduzećima, Odbor za reviziju je dao mišljenje na prijedlog Odluke Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo o raspodjeli dobiti/dividende za 2014. godinu u iznosu od 3.234.760,00 KM, koja je nakon toga usvojena na Skupštini JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Odbor za reviziju je konstatovao da je, u izvještajnom periodu, saradnja sa organima upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo bila zadovoljavajuća, čime se stvaraju pretpostavke za još kvalitetniji rad u narednom periodu.

Odbor za reviziju

Sadija Sinanović, predsjednik

Dr. Mirsad Kikanović, član

Suljo Kasapović, član

Dženamir Abaza, član (bez prava glasa odlučivanja)

DIREKCIJA

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH
Tel: +387 33 75 10 00; Fax: +387 33 75 10 08
www.elektroprivreda.ba
Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo banka d.d. Bosna i Hercegovina
1601060000004629 - Vakufska banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. Sarajevo

PODRUŽNICE

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektro distribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektro distribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektro distribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektro distribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektro distribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

