

**Izvješće o
poslovanju za
I-XII mj. 2016.
godine**

SADRŽAJ

<i>I Uvod</i>	3-5
<i>II Izvješće o radu OJ</i>	6-15
<i>III Elektroenergetska bilanca</i>	16-17
<i>Ostvarena proizvodnja električne energije</i>	18-19
<i>Gubici, troškovi el. energije I-XII 2016</i>	20
<i>Pregled naplate i cijene električne energije</i>	21
<i>Grafički prikaz strukture fakturiranja el. energije</i>	22
<i>IV Zaposlenički potencijali</i>	23-25
<i>V Kratak osvrt na financijsko poslovanje Društva</i>	26-27
▪ <i>Bilanca stanja</i>	28
▪ <i>Bilanca uspjeha</i>	29
▪ <i>Rashodi poslovanja</i>	30-35
▪ <i>Realizacija plana otplate kredita</i>	36
▪ <i>Ostvarene plaće</i>	37
▪ <i>Financijski pokazatelji poslovanja</i>	38-39
<i>VI Realizacija plana investicijskih ulaganja</i>	40
▪ <i>Proizvodnja električne energije</i>	41-46
▪ <i>Distribucija električne energije</i>	47-60
▪ <i>Opskrba električnom energijom</i>	61
▪ <i>Direkcija Društva</i>	62-63

I. UVOD

Pravni status i organizacijski ustroj Društva

Javno poduzeće «Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne» dioničko društvo, sa sjedištem u Mostaru, Mile Budaka 106 A (u daljnjem tekstu: Društvo) ima pravni kontinuitet od 17.11.1992. godine kada je u sudski registar Višega suda u Mostaru u registarskom ulošku br. 1-3177 upisano Javno poduzeće «Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne» s.p.o. Mostar, koje je u srpnju 1996. godine preoblikovano u društvo s ograničenom odgovornošću, s imenom tvrtke: Javno poduzeće »Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne» d.o.o. Mostar.

Na temelju pravomoćnog Rješenja o odobrenju upisa izvršene privatizacije u sudski registar Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH broj: 03-19-185/04 od 15.1.2004. godine izvršena je privatizacija 10 % državna kapitala Društva.

Sukladno odredbama predmetna rješenja Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH i odredbama članka 76. Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o gospodarskim društvima («Službene novine F BiH», broj 29/03), održana je prva Skupština dioničkog Društva Javnoga poduzeća «Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne» d.d. Mostar, 8.ožujka 2004. godine.

Na prvoj Skupštini dioničkoga Društva, donesena je Odluka o promjeni oblika i usklađivanju statusa Društva sa Zakonom o gospodarskim društvima i označenom Rješenju Agencije za privatizaciju u FBiH, donesen je Statut dioničkoga Društva, te izabrana njegova tijela.

Na temelju navedenih akata, Društvo je promijenilo oblik u dioničko društvo, promijenilo ime tvrtke koja glasi: Javno poduzeće «Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne» dioničko društvo Mostar, uskladilo kapital i djelatnost.

Djelatnost Društva je utvrđena Statutom Društva.

Tijela Društva utvrđena su Statutom Društva, a to su: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava Društva, koju čini: generalni direktor i izvršni direktori Društva.

Društvo je upisano u sudski registar Višega suda u Mostaru (sada je to nadležnost Općinskog suda Mostar) u matični- registarski broj subjekta upisa: 1-3177, kao i u Registar kod Komisije za vrijednosne papire Federacije BiH na temelju Rješenja Komisije br. 03-19-221/04 od 21.4.2004. godine, te je s Registrom za vrijednosne papire u Federaciji BiH 28.4.2004. godine sklopljen Ugovor o vršenju poslova registriranja, čuvanja i održavanja podataka o vrijednosnim papirima za račun Društva.

Društvo je kao pravni subjekt prema Standardnoj klasifikaciji djelatnosti razvrstano u šifru podrazreda djelatnosti: 35.11 Proizvodnja električne energije.

Identifikacijski broj Društva je: 4227248350007, a ID br. PDV je: 227248350007.

Temeljni kapital Društva u iznosu od 736.166.000 KM podijeljen je na 7.361.660 redovnih (običnih) dionica.

Nominalna vrijednost dionice je 100,00 KM.

Temeljni kapital Društva sastoji se od:

- privatizirana-dioničkoga kapitala koji čini 10 % temeljna kapitala Društva,
- državna kapitala koji čini 90 % temeljna kapitala Društva.

Djelatnosti Društva u unutarnjem prometu:

Proizvodnja i distribucija električne energije, opskrba električnom energijom, trgovina električnom energijom (prodaja i kupovina), mjerenje električne energije na mjestima preuzimanja i isporuke električne energije, servisiranje i umjeravanje mjernih instrumenata električne energije (baždarenje), zastupanje i posredovanje na tržištu električne energije, prijenos električne energije, gradnja vodova za električnu struju i telekomunikacije, gradnja hidrograđevinskih objekata, gradnja ostalih građevina niskogradnje, d. n., elektroinstalacijski radovi, posredovanje u trgovini specijaliziranoj za određene proizvode ili skupine ostalih proizvoda, trgovina na veliko ostalim strojevima i opremom i ostale poslovne djelatnosti propisane Statutom Društva u skladu s važećom Klasifikacijom djelatnosti.

Djelatnosti Društva u vanjskotrgovinskom prometu je:

- uvoz i izvoz električne energije,
- uvoz i izvoz roba i pružanje usluga iz okvira registrirane djelatnosti,
- posredovanje i zastupanje u prometu roba i usluga,
- uvoz rezervnih dijelova, reprodukcijškoga materijala i opreme za obavljanje djelatnosti,
- obavljanje vanjskotrgovinskih poslova u slobodnim zonama.

Struktura dioničara Društva

Na temelju Rješenja Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH o odobravanju Programa privatizacije i Početne bilance poduzeća, u 2002. godini proveden je Javni upis dionica i u drugom krugu, prodano 10 % ukupna kapitala Društva u iznosu od 73.616.600 KM.

Najveći udio kod pravnih osoba ima Vlada Federacije BiH sa 6.626.306 dionica ili s 90 %, a ostatak je u vlasništvu investicijskih fondova, banaka i ostalih pravnih osoba rezidenata i nerezidenata.

Trgovanje na Burzi – SASE

Dana 15.9.2004. godine JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar je uvrštena na SASE – Sarajevsku burzu vrijednosnih papira, pod simbolom emitenta JPEMR, a početna vrijednost dionice iznosila je 50 KM. Za dvije i pol godine vrijednost je dionice JPEMR-a povećana za više od 3 puta, da bi nakon toga svih sljedećih godina bilježila znatno niže vrijednosti. Prosječna vrijednost dionice JPEMR na sljedeće dane trgovanja tijekom 2015. godine iznosila je :

- 4.1.2016. godine 33,01 KM
- 31.5.2016. godine 34,00 KM i
- 21.12.2016. godine 25,50 KM

Udjeli u povezanim pravnim osobama

JP „Elektroprivreda HZ Herceg Bosne“ d.d. Mostar posjeduje udio u temeljnom kapitalu Poduzeća „Konstruktor-Neretva“ d.o.o. Čapljina u iznosu od 859.665 KM. Tijekom 2006. godine u tom poduzeću došlo je do povećanja temeljna kapitala ulaganjem Konstruktor-inženjering d.d. Split, što je rezultiralo smanjenjem udjela našega Društva na 14,00 %. U temeljnom kapitalu poduzeća Elektrokontrol HZ HB d.o.o.« Čapljina koji iznosi 432.500,00 KM „JP Elektroprivreda HZ Herceg Bosne“ d.d. Mostar posjeduje udio u iznosu od 247.139 KM ili 57,14 %.

Tehnički podatci

JP „Elektroprivreda HZHB“ d.d. Mostar, raspolaže sa sedam hidroelektrana ukupne snage 852 MW. Budući da JP „Elektroprivreda HZHB“ d.d. Mostar u proizvodnom smislu, gospodari samo hidroelektranama, postoji prevelika ovisnost o hidrologiji što ukazuje da su potrebni drugi izvori električne energije (diversifikacija izvora). Vlastitom proizvodnjom električne energije zadovoljava se od 40 % do 75 % potreba potrošnje (ovisno o godišnjoj potrošnji i hidrologiji), a nedostatna energija nabavlja se na tržištu.

Poduzeće raspolaže s 12. 128 kilometara distribucijske mreže naponskih razina: 0,4 kW, 10 kW i 20 kW, te 296 kilometara 35 kW mreže. Ukupna instalirana snaga distribucijskih transformatora postrojenja 35/10(20) kW iznosi 96,6 MW, a transformatorskih postrojenja 10(20)/0,4 kW iznosi 1.037 MVA. Ukupan broj transformatorskih postrojenja je 3.663. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar opskrbljuje oko 190.000 kupaca (potrošača) električne energije. Poduzimaju se aktivnosti na smanjenju gubitaka kao i izmještanju mjernih mjesta utroška električne energije te razvoja sustava daljinskoga očitavanja brojila.

II. IZVJEŠĆE O RADU ORGANIZACIJSKIH JEDINICA ZA 2016. GODINU

Proizvodnja električne energije

Priprema izgradnje i izgradnja proizvodnih objekata

Strateškim planom i programom za energetiku BiH razvojni projekti JP „Elektroprivreda hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar uvršteni su u prioritetne projekte BiH. Prema Odluci Vlade FBiH od 15. veljače 2010. godine o proglašenju javnoga interesa i pristupanju pripremi i izgradnji 28 prioritetnih elektroenergetskih objekata u FBiH. JP „Elektroprivreda hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar nositelj je aktivnosti pripreme izgradnje i izgradnje 11 prioritetnih elektroenergetskih objekata: RiTE Kongora, CHE Vrilo, CHE Kabić, VE Mesihovina, VE Poklečani, VE Borova glava, VE Velika Vlajna (VE Jastrebinika), HE Ugar Ušće, HE Ivik, HE Vrletna kosa i HE Han Skela.

Pogon VE Mesihovina u izgradnji

VE Mesihovina predstavlja prvi energetska projekt vjetroenergije u BiH. Formirana je posebna organizacijska jedinica Pogon VE Mesihovina u izgradnji te je u tijeku izgradnja pristupnih putova i platforma za kranove za VE Mesihovina.

Inženjering, nabava, isporuka i izgradnja 22 vjetro turbine multi MW klase s temeljima uključujući sustav upravljanja, građevinske i elektroenergetske radove.

Dana 14. travnja 2016. godine potpisan je Ugovor za Lot 1a s konzorcijem Siemens (Konzorcij čine: Simens Hrvatska, Simens Danska i Siemens BiH (koje su dio njemačkoga koncerna Siemens AG). Vrijednost Ugovora za Lot 1a uključujući održavanje tijekom prve 2 godine jamstvenoga roka iznosi 71.940.000,00 €. U tijeku je realizacija prema potpisanom Ugovoru. Sukladno potpisanom Ugovoru, nakon dostavljanja jamstva za dobro izvršenje Ugovora i druge potrebne dokumentacije sukladno Ugovoru konzorcij Siemens obavio je plaćanje avansa iz kreditnih sredstava u iznosu od 14.388.000 € (28.140.482,04 KM).

Inženjering, nabava, isporuka i izgradnja TS 20/110 kV Gornji Brišnik s priključkom na elektroenergetski sustav i srednjonaponske električne vodove uključujući sustav upravljanja i građevinske radove

Dana 14. travnja 2016. godine potpisan je Ugovor za Lot 1b s konzorcijem ABB d.o.o., Hrvatska i Elektrocentar Petek d.o.o. Vrijednost Ugovora za Lot 1b iznosi 4.275.447,28 €. U tijeku je realizacija prema potpisanom Ugovoru. Sukladno potpisanom Ugovoru, nakon dostavljanja jamstva za dobro izvršenje Ugovora i druge potrebne dokumentacije sukladno Ugovoru konzorcij ABB d.o.o., Hrvatska i Elektrocentar Petek d.o.o. pokrenuli su procedura plaćanja avansa iz kreditnih sredstava u iznosu od 641.317,09 € (1.254.307,20 KM).

Izgradnja pristupne ceste, internih prometnica vjetroelektrane Mesihovina i platforma za kranove

Obrazloženje: Nakon provedbe natječaja po Zakonu o javnim nabavama BiH, dana 6. lipnja 2016. godine potpisan je Ugovor s izvođačem Strabag d.o.o. Sarajevo u iznosu od 4.302.837,34 KM. Ugovor se financira iz vlastitih sredstava Društva i Ugovor je stupio na snagu dostavom jamstva za dobro izvršenje Ugovora 20. lipnja 2016. godine. U 2016. godini je realizirano 783.847,74KM bez PDV-a.

Projektna dokumentacija, konzultantske usluge, ishođenje dozvola (građevinska dozvola,...)

U tijeku je postupak ishođenja energetske dozvole za VE Mesihovina kod Federalnoga ministarstva energije, rudarstva i industrije. Dana 16. kolovoza 2016. obavljena je revizija Elaborata tehničkoga rješenja priključenja VE Mesihovina nadležnih institucija (NOS-a i Elektroprijenosa). Elaborat je ocijenjen pozitivno i dostavljen je u tiskanom i elektroničkom obliku NOS-u i Elektroprijenosu. Dana 28. rujna 2016. god. od NOS-a BiH ishodili smo certifikat priključenja VE Mesihovina (*Certifikat br. 31-2016 za VE Mesihovina*). Sukladno navedenom, 5. listopada 2016. „Elektroprijenos BiH“ a.d. Banja Luka izdao je uvjete za priključak VE Mesihovina na prijenosnu mrežu (*Uvjeti za priključak korisnika na prijenosnu mrežu br. 03-10393/16*). Cjelovita dokumentacija dostavljena je Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije u postupku ishođenja energetske dozvole za VE Mesihovina. Zahtjev za ishođenje energetske dozvole prošao procedure odobrenja na Zastupničkom domu Parlamenta FBiH i Domu naroda Parlamenta FBiH. Zastupnički dom Parlamenta FBiH je dana 21. prosinca 2016. dao suglasnost Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije u postupku izdavanja energetske dozvole za VE Mesihovina. Dom naroda Parlamenta FBiH je 29. prosinca 2016. dao suglasnost Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije u postupku izdavanja energetske dozvole za VE Mesihovina. Energetsku dozvolu očekujemo ishoditi do kraja veljače 2017. godine, a građevinsku dozvolu do kraja ožujka 2017. godine.

CHE Vrilo - Izrada projektne dokumentacije (Okolišna istraživanja prema zahtjevima KfW-a, projektna dokumentacija i istražni radovi, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji)

U 2016. godini izrađen je i revidiran dokument (studije) „Analiza isplativosti izgradnje CHE Vrilo u tržišnim uvjetima“ temeljen na ažuriranim i verificiranim ulaznim podacima dobivenim od Naručitelja (EPHZHB).

Ugovor „Konzultantske usluge za okolišna istraživanja na lokaciji projekta crpne hidroelektrane Vrilo“ potpisan je 1. veljače 2016. godine s Konzorcijem: „Ecoplan d.o.o. Mostar i Elektroprojekt Consulting Engineers Zagreb“. Vrijeme realizacije ugovora je 18 mjeseci od njegova potpisivanja. Sukladno Ugovoru, dana 10. veljače 2016. godine, izvršni direktor Proizvodnje električne energije odredio je Tim za praćenje realizacije toga Ugovora. Završeno je Prvo izvješće i ono sadrži opće podatke, metodologiju i plan aktivnosti za provođenje istraživanja. U tijeku su okolišna terenska istraživanja. Realizacija teče sukladno tom Ugovoru. Ukupno realizirana sredstva u 2016. godini iz grant sredstava KfW-a iznose 67.199,20 € (131.430,21 KM).

U postupku pripreme planskih dokumenta Općina Tomislavgrad je 28. lipnja 2016. godine usvojila Odluku o lokacijama objekata za korištenje voda i vodnoga potencijala općine Tomislavgrad koja u sebi sadrži CHE Vrilo.

Uprava Društva je 31. listopada 2016. donijela Rješenje o imenovanju stručnoga tima za realizaciju projekta CHE Vrilo te slijedom 8. prosinca 2016. donijela Odluku o izgradnji CHE Vrilo na koju je dao suglasnost i NO Društva.

Stručni tim izradio je Master Plan za CHE Vrilo, a njega je odobrila Uprava Društva i KfW banka. Sukladno izrađenom Master Planu za CHE Vrilo u tijeku su aktivnosti:

- provedbe okolišnih istraživanja iz grant sredstava KfW banke
- ishoda prethodne vodne suglasnosti kod Agencije za vodno područje Jadranskoga mora
- ishoda okolišne dozvole kod Federalnoga ministarstva okoliša i turizma
- ishoda koncesije za CHE Vrilo sukladno Zakonu o koncesijama FBiH
- izrade projektne zadaće za izbor Konzultanta za CHE Vrilo prema smjernicama KfW-a, kao i aktivnosti izrade projektne zadaće za izbor projektanta glavnoga projekta CHE Vrilo, projekta izvedena stanja CHE Vrilo i provedbu istražnih radova prema smjernicama KfW-a, provedba natječajne procedure i ugovaranje.

MHE Mokronoge (Projektna dokumentacija, uređenje infrastrukture, ishoda dozvola, razvoj projekta prema gradnji)

Općinsko vijeće Tomislavgrad je na 31. sjednici održanoj dana 28. lipnja 2016. godine usvojilo Odluku o lokacijama objekata za korištenje voda i vodnoga potencijala općine Tomislavgrad kojom se utvrđuju lokacije za korištenje voda i vodnoga potencijala općine Tomislavgrad. Jedan od objekata za korištenje hidropotencijala je i MHE Mokronoge. Na taj način stečeni su prostorno-planski uvjeti za ishoda potrebnih dozvola (koncesije, itd.).

Projektna dokumentacija za RiTE Kongora

Projekt RiTE Kongora je iznimno složen projekt, te je donošenje neophodnih „političkih“ odluka, kao što je suglasnost lokalne zajednice, uključivanje projekta u prostorno-plansku dokumentaciju općine Tomislavgrad, HBŽ i FBiH itd., preduvjeti su nastavka realizacije projekta. S tim u svezi dana 9. veljače 2016. godine predstavljeni su rezultati SPUO-a i projekta RiTE Kongora u Općinskom vijeću Tomislavgrad. Sukladno Planu poslovanja planirano je nastaviti izradu studijske i projektne dokumentacije i ishođenje dozvola, prvenstveno koncesije i okolišne dozvole. Međutim, kao preduvjet potrebno je dobiti nedvosmislen stav lokalne zajednice o projektu RiTE Kongora. Do danas, lokalna zajednica nije zauzela službeni stav prema tom projektu, stoga nisu niti pokretane daljnje procedure oko izrade studijske i projektne dokumentacije.

Ostali uvjeti i ograničenja vezani su za modele financiranja projekta i iznalaženje strateškoga partnera te uvjeta partnerstva, a sve u kontekstu vrlo dinamična energetskeg tržišta i okruženja, globalnoga statusa ugljena kao energenta kao i visokih okolišnih i tehnoloških zahtjeva i ciljeva.

Vjetroelektrana Poklečani (izrada projektne dokumentacije (idejni projekt i SUO), istražni radovi i ishođenje dozvola)

U proteklom razdoblju, pripremana je studijska dokumentacija za VE Poklečani, dokumentacija za izradu indikativna plana Proizvodnje za desetogodišnja razdoblja, a na temelju provedene javne nabave instalirana su dva mjerna stupa visine 50 m sa suvremenim mjernim sustavom. Odlukom Uprave Društva u travnju 2016. godine sve aktivnosti na realizaciji projekta VE Poklečani preuzela je Organizacijska jedinica Razvoj zbog čega nije bilo daljnjih aktivnosti na tom projektu. Potrebno je i knjigovodstvena sredstva, koja se vode za VE Poklečani, prebaciti na Razvoj i u rebalansu Plana planirati sredstva za VE Poklečani u Organizacijskoj jedinici Razvoj.

Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Vrbas (HE Ugar Ušće, HE Ivik, HE Vrletna kosa, HE Han Skela) - Projektna dokumentacija, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji

Društvo je na slivu Vrbas razmatralo: HE Han Skela, HE Ugar Ušće, HE Ivik i HE Vrletna kosa.

Sukladno Odluci o proglašenju javnoga interesa br. 98/10 od 15. veljače 2010. «Službene novine Federacije BiH, broj 8/10 /24.2.2010./, u članku V. napisano je „Javno poduzeće "Elektroprivreda BiH" d.d., Sarajevo i Javno poduzeće "Elektroprivreda HZ HB" d.d., Mostar su nositelji aktivnosti pripreme i realiziranja izgradnje sljedećih objekata na rijeci Vrbas: HE Han Skela, HE Vinac i HE Babino

Selo.“ Nadalje u članku VI. Odluke napisano je „Vlada Federacije Bosne i Hercegovine i Vlada Republike Srpske će posebnim aktom dogovoriti način, načela i nositelje aktivnosti za pripremu i realiziranje izgradnje sljedećih objekata na rijeci Ugar: HE Ugar Ušće, HE Vrletna Kosa i HE Ivik.“

Nažalost, prema dostupnim informacijama, između Vlade FBiH i Vlade RS nisu dogovoreni način, načela i nositelje aktivnosti za pripremu i realiziranje izgradnje sljedećih objekata na rijeci Ugar: HE Ugar Ušće, HE Vrletna Kosa i HE Ivik te se stoga nije niti nastavljalo s daljnjim aktivnostima na tim objektima nakon završetka Studije „Update the Basis of the Water Resources Management of the Vrbas River Basin“.

Slijedom važeće Odluke o proglašenju javnoga interesa i preporuka Studije „Update the Basis of the Water Resources Management of the Vrbas River Basin“ trebat će odlučiti i donijeti smjernice o daljnjim aktivnostima i uvjetima izgradnje hidroenergetskih objekata na slivu Vrbas.

Nedvojbeno je da EPHZHB ima prioritetni poslovni interes razvijati objekte na slivu r. Vrbas i u tom smislu, ne čekajući, trebamo nastaviti s daljnjim aktivnostima, osobito na rijeci Ugar (HE Ugar Ušće, HE Ivik, HE Vrletna kosa).

Distribucija električne energije

U Distribuciji električne energije obavljaju se poslovi distribucije električne energije do potrošača, poslovi eksploatacije, redovita održavanja (pregledi, revizije i remont vodova i postrojenja) i investicijskoga održavanja distribucijskih vodova i postrojenja, pripadajući poslovi telekomunikacija i informacijskoga sustava i drugi poslovi sukladno Pravilniku o unutarnjoj organizaciji JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar. Osnovnu unutarnju organizaciju Distribucije električne energije čine organizacijski dijelovi: Ured izvršnoga direktora distribucije, Distribucijsko područje Jug, Distribucijsko područje Centar i Distribucijsko područje Sjever.

O kvalitetnoj isporuci električne energije brine 910 uposlenika Distribucije električne energije.

Cilj je poslovanja toga organizacijskog dijela distribucijsku mrežu i njezino upravljanje kontinuirano poboljšavati kroz rekonstrukciju i izgradnju novih kapaciteta kao i elektrifikaciju područja u kojima djeluje.

Ukupne investicije DEE-a za 2016. god. planirane su u iznosu od 44.122.000 KM, a ukupna ulaganja iznose 22.934.132 KM, odnosno 52 % od planirana iznosa.

Od ukupno planiranih investicija na investicije koje bi se financirale iz kredita EIB-a odnosi se 9.836.000 KM, a u njih nije ništa uloženo iz razloga što još nije potpisan ugovor.

Ulaganja po osnovu financiranja vlastitih sredstava planirana su iznosu od 30.786.000 KM i ostvarene su u iznosu od 22.801.833 KM odnosno 74 %.

Realizirane investicije odnose se uglavnom na investicije započete u prethodnoj godini.

Iz vlastitih sredstava kroz investicije je ulagano u distribucijsku mrežu u svrhu poboljšanja naponskih prilika, smanjenje gubitaka na distribucijskoj mreži te poboljšanje napajanja za potrošače i kontinuitetom i kvalitetom napona.

Ostvarenje investicija po vrsti ulaganja: u izgradnju elektroenergetskih objekata i sanaciju poslovnih objekata uloženo je 8.319.640 KM, ulaganje u priključke (uključujući i svođenje priključaka) iznosi 6.944.828 KM, ulaganja u posebne zone i kupovina elektroenergetskih objekata od trećih lica iznosi 3.695.118, te ostala ulaganja u iznosu 3.974.546 KM. Taj se iznos realizacije plana investicija uglavnom odnosi na investicije u tijeku, tj. započete investicije u prethodnoj godini.

Što se tiče projekta EIB-a u 2016. godini, završena je izrada tenderske dokumentacije, objavljen je javni natječaj i u tijeku je evaluacija pristigle ponude.

Distribucija električne energije raspolaže s 12.127,97 kilometara distributivne zračne i podzemne mreže naponske razine 10,20 i 0,4 kV te 295,797 kilometara 35 kV meže. Ukupna instalirana snaga distribucijskih trafostanica TS 35/10(20) kV iznosi 96,6 MW, TS 35/0,4 kV iznosi 1,65 MW, a TS 10(20)/0,4 kV iznosi 1.090,220 MW.

Poduzimane su aktivnosti na izmještanju mjernih mjesta / priključaka kod postojećih kupaca na transformatorskim područjima na kojima su značajni gubici, zamjena brojila radi isteka roka za baždarenje i zamjena u svrhu smanjenja gubitaka i kontroli neovlaštene potrošnje električne energije. Osim navedenoga nastavljene su aktivnosti na projektu daljinskoga očitavanja brojila.

Tijekom 2016. godine nastavljen je trend smanjenja gubitaka na distributivnim naponskim razinama koji u 2016. god. iznose 10,90 % i manji su od ostvarenih gubitaka za isto razdoblje prethodne godine za 0,56 %.

Ostvareni rezultati su prije svega plod provedenih aktivnosti kao što su:

- zamjena brojila kojih je zamijenjeno 10.797 od kojih su veći dio elektronička brojila s mogućnošću daljinskoga očitavanja i nadzora u smislu neovlaštena djelovanja na brojilo.
- izmještanje mjernih mjesta i priključaka izvođena su pojedinačno kod potrošača s utvrđenom neovlaštenom ili sumnjom na neovlaštenu potrošnju, te masovna izmještanja na trafopodručjima s povećanim stupnjem gubitaka. Tako je tijekom 2016. godine izmješteno 4.619 mjernih mjesta i priključaka.
- kontrola mjernoga mjesta i priključka, a kojih je izvršeno 21.138
- razvoj sustava daljinskoga očitavanja – tijekom 2016. godine u sustavu daljinskoga očitavanja nalazi se preko 40.000 potrošača / kupaca električne energije.

Za projekt SCADA/DMS/OMS sustav s pripadajućim telekomunikacijskim sustavom krajem 2016. potpisan je ugovor između JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar i konzorcija PSI AG – Končar KET za izgradnju distribucijskoga SCADA/DMS/OMS sustava s pripadajućim telekomunikacijskim sustavom. Projektom je predviđeno da se u sljedeće 3 godine izgraditi centri upravljanja i to jedan glavni centar upravljanja u Mostaru i četiri regionalna centra u Grudama, Livnu, Novom Travniku i Orašju.

Također će se uraditi nadogradnja optičke mreže i izgradnja digitalne radio mreže. Planirano je u tom ugovoru uvesti sustav daljinskoga upravljanja u oko 250 ključnih elektroenergetskih objekata: TS 110/x, TS 35/x, RP 10(20)/x kV i DURN – daljinski upravljivi rastavljači. Izgradnjom distribucijskoga sustava SCADA/DMS/OMS:

- povećat će se kontinuitet i kvaliteta opskrbe kupaca električnom energijom
- povećat će se sigurnost i pouzdanost funkcioniranja distribucijske mreže
- poboljšat će se prikupljanje podataka, izrada statistika i svih izvješća koje zahtijevaju regulatori i uprava ODS-a
- poboljšat će se procjena stanja EEO-a i produžit će se vrijeme amortizacije objekata i optimizirati će se planovi investicija na mreži
- poboljšat će se upravljanje ekipama za održavanje i popravke na mreži
- povećat će se sigurnost i zaštita djelatnika koji rade na distribucijskom sustavu
- smanjit će se tehnički i financijski gubitci koji će izravno utjecati na bolju profitabilnost poslovanja.

Opskrba električne energije

Opskrba električnom energijom je jedna od vitalnih organizacijskih jedinica JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u suvremenim uvjetima tržišnoga poslovanja, koja obavlja poslove vezane za isporuku i prodaju električne energije kupcima.

Utemeljena je 2006. godine kao posebna organizacijska jedinica u okviru JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Po trenutačnom organizacijskom ustroju u Opskrbi električnom energijom obavljaju se poslovi vezani za opskrbu električnom energijom kupaca na distribucijskim naponskim razinama, bez obzira bili oni u okviru javne usluge ili kupci koji se opskrbljuju po tržišnim načelima opskrbe električnom energijom. Od ukupna broja kupaca na distribucijskim naponskim razinama 99 % ih ima pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge, te im se isporučuje 81 % energije. S druge strane tek 1 % kupaca od njihova ukupna broja na distribucijskim naponskim razinama opskrbljuje se u okviru tržišne usluge opskrbe, a istim se isporučuje cijelih 19 % energije.

Opskrba električnom energijom razvila je Poslovnu politiku obračuna i naplate na temelju stalnoga nastojanja poboljšanja kvalitete usluge uzimajući zadovoljstvo krajnjega kupca kao primarni pokazatelj uspjeha i pokretač stvaranja pozitivne slike Društva u javnost. Vodeći se time, utvrđen je plan dugoročna djelovanja koji daje smjernice za djelovanje svih uposlenika radi ostvarenja strateških ciljeva organizacije. Poslovna politika orijentira se prije svega na otvorenost i korektnost u poslovanju, kako unutar društva tako i izvan njega, i svoj rad temelji na poboljšanju kvalitetnih, pravičnih i nediskriminirajućih odnosa s krajnjim kupcima, pružajući svakom krajnjem kupcu jednake uvijete opskrbe električnom energijom.

Poslovna politika sadrži temeljne odredbe, usklađene s važećim regulativama, koje ćemo uvažavati, ugovarati i implementirati, a odnose se na sljedeće:

- obračun električne energije
- način i rokovi dostave računa
- način i rokovi dostave prigovora krajnjih kupaca

- prihvatljive metode i rokovi plaćanja računa
- opomene zbog duga za električnu energiju i obustava isporuke električne energije (isključenje)
- objekti kojima se ne može obustaviti isporuka električne energije
- isporuka električne energije i naknada štete
- obveze krajnjega kupca
- sklapanje ugovora sa svim kupcima električne energije
- pružanje informacija kupcu

Dugotrajna ekonomska kriza, kao i širi društveni socioekonomski problemi generiraju sve veći broj kupaca električne energije koji ulaze u platežne poteškoće što stvara veliki problem u realizaciji naplate električne energije kao središnje aktivnosti Opskrbe električnom energijom. Unatoč tome, a zahvaljujući poduzimanju niza pojedinačnih aktivnosti, kao i maksimalnom zalaganju i međusobnoj suradnji svih uposlenika ostvaruje se planirani stupanj naplate od 97 % s tendencijom rasta.

Otežavajuće okolnosti za uspješan, ekonomičan i učinkovit rad Opskrbe električnom energijom, posebno u segmentu univerzalne usluge, relativno je mali broj kupaca raspoređen na širem zemljopisnom području, bez velikih gradskih središta, uz diskontinuitet teritorija (oko 190.000 kupaca na području 35 općina).

Iz toga razloga nametnula se nužna potreba za većim brojem uposlenika, po broju kupaca, u toj organizacijskoj jedinici nego što je to uobičajeno u poslovnoj praksi zapadnoeuropskoga elektroenergetskog sektora odnosno elektroprivrednih tvrtki u Europi.

Novi Zakon o električnoj energiji u FBiH donosi bitne izmjene vezane za usklađivanje zakonodavnoga okvira u FBiH s pravnom stečevinom Europske unije, a na temelju Ugovora o energetske zajednici i Sporazuma o stabilizaciji i pridruživanju.

S aspekta toga Zakona najvažnija je Direktiva 2009/72/EC koja se odnosi na unutarnje tržište električne energije. Nadalje iznimno su bitne i odredbe Zakona koje će izravno utjecati na restrukturiranje energetske sektora i tržišta električne energije u FBiH u cjelini, kao i na način i dinamiku restrukturiranja „JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar.

Poslovna strategija Opskrbe električnom energijom je pružiti kvalitetnu i pouzdanu uslugu svim svojim kupcima bez obzira bili oni u okviru javne usluge ili kupci koji će odabrati tržišna načela opskrbe električnom energijom.

Razvoj

Razvoj je izradio Studije razvoja elektroenergetskoga sustava Društva, tj. Strateške smjernice za dugoročni plan razvoja elektroenergetskoga sustava Društva. Studija bi trebala poslužiti kao polazni materijal za donošenje strateških odluka na najvišoj razini upravljanja u Društvu. U Studiji je prikazano trenutačno stanje, izazovi i trendovi razvoja svjetske i europske energetike kao polazište za razmatranje smjerova razvoja EPHZHB-a. Izvršena je analiza potrošnje i proizvodnje električne energije kao i analiza svih aspekata distribucije električne energije. Na temelju toga je predočeno trenutačno stanje i mogućnosti razvoja proizvodnih kapaciteta kao i

potrebe i smjernice dalje modernizacije i razvoja distribucijskoga sustava. Ukazano je i na potencijalne prijetnje poslovanju, ali i nove šanse, što je posljedica izuzetno brzih promjena u elektroenergetskom sektoru u svijetu i Europi i što se neizbježno odražava i na nas. Isto tako, najvažnije su i neke mogućnosti diversifikacije poslovanja izvan osnovne djelatnosti Društva. Sastavni dio Studije je dodatak u kojem je izvršena „costbenefit“ analiza proizvodnih objekata koji se spominju u Studiji.

- Smart projekt "Pametna zgrada – pametna mreža – pametni grad" ("Smart Building – Smart Grid – Smart City", akronim 3Smart) je jedna od težišnih aktivnosti OJ Razvoj. OJ Razvoj je kandidirao 3Smart projekt, uspješno prošao sve provjere te je projekt prihvaćen i time je Društvo postalo jedan od 14 partnera 3Smart projekta iz 6 zemalja Dunavske regije. OJ Razvoj će i operativno realizirati taj izuzetno zahtjevan projekt. Glavni je cilj projekta otklanjanje tehnoloških i zakonskih prepreka za unakrsno-umreženo upravljanje učinkovitom potrošnjom energije u zgradi, distribucijskoj mreži i važnijim gradskim infrastrukturama u Dunavskoj regiji. Kroz razvoj modularne platforme omogućit će se koordinirano upravljanje mikro mrežom zgrade i distribucijske mreže. Razvijena platforma će se kao pilot projekt instalirati kao pilot projekt u Mostaru i na još 4 lokacije u druge 4 države (Hrvatska, Slovenija, Austrija, Mađarska), te će se izvršiti detaljna analiza troškova i koristi kako bi se provjerio rad platforme i kroz otklanjanje barijera stvorili uvjeti za masovnu realizaciju takvih projekata u Dunavskoj regiji. Ukupan proračun 3Smart projekta je 3.791.343,41 eura, a od toga dio koji se odnosi na Društvo iznosi 321.413,96 eura. Projekt financira Europska unija putem Dunavskoga transnacionalnog programa „Interreg“ (<http://www.interreg-danube.eu/3smart>).

Nabava programskih alata za OJ Razvoj: U 2016. OJ Razvoj izvršio je nabavu programskih alata za projektiranje PV sustava (PV*SOL) i programskoga alata za proračune hidroturbina (TUR-BNPRO). Nabavi je prethodila detaljna analiza programskih alata za projektiranje PV sustava i programskoga alata za proračune hidroturbina dostupnih na tržištu. Također je izvršena analiza i pokrenut postupak javne nabave za računalni program za analizu elektroenergetskih mreža koji će biti realiziran u tekućoj 2017. godini. Nabavom spomenutih programskih aplikacija omogućena je izrada studija isplativosti i izvodljivosti za različite energetske izvore, kao i izrada studija razvoja elektroenergetskih mreža u Društvu.

Zaštita životne sredine - okoliša

Tijekom 2016. godine nije bilo nikakvih ekoloških incidenata ni težih ozljeda s trajnim posljedicama. Na temelju Izvješća o popisu sredstava i izvora sredstava za 2014. i 2015. godinu izvršeno je zbrinjavanje rashodovanih sredstava koja spadaju u kategoriju neopasnoga i opasnoga otpada. Prikupljeno je 2.000,00 kg električnoga i elektroničkoga otpada, te je njega, sukladno „Pravilniku o upravljanju otpadom od električnih i elektroničkih proizvoda“ („Sl. novine F BiH“, br. 87/12 i 79/16), preuzeo operator sustava ZEOS eko-sistem d.o.o. Sarajevo preko ovlaštene tvrtke za upravljanje tom vrstom otpada CIBOS d.o.o. Ilijaš. Preuzeti električni i elektronički

otpad operator sustava ZEOS eko-sistem d.o.o. Sarajevo zbrinut će na zakonom propisan način. Dio toga otpada, koji se ne može zbrinuti u BiH, biti će izvezen i konačno zbrinut postupkom reciklaže (R13 i R4) u Njemačkoj. Fluorescentne žarulje, također će tijekom tekuće godine preko operatera sustava ZEOS eko-sistem d.o.o. Sarajevo biti izvezene i poslane na postupak reciklaže (R4 i R5) u Njemačku. Za oba postupka, nakon što operator sustava prikupi dovoljne količine otpada za izvoz i izveze ga, bit će dostavljena dokumentacija kojom će se dokazati provedeni postupci. U 2016. godini proveden je postupak zbrinjavanja 696 kg istrošenih tonera. Angažirana je tvrtka „Reciklon“ d.o.o. Sarajevo koja posjeduje Rješenje o gospodarenju tom vrstom otpada izdano od nadležnog Ministarstva. Kroz cijelu godinu, putem kvartalnih izvješća koja se iz svake OJ-e dostavljaju u OJ-u Razvoj, evidentirane su nove količine otpada koji će biti zbrinut na propisan način. Pokrenut je postupak nabave spremnika za istrošene tonere, baterije i fluorescentne žarulje. Spremnici će biti postavljeni na svim hidroenergetskim i u poslovnim objektima Društva.

Sukladno važećim Ribarskim osnovama i Programima poribljavanja, izvršeno je redovito poribljavanje voda sliva rijeke Vrbas. U vode akumulacija HE Jajce I i Jajce II, pušteno je 30.450,00 komada mlađi potočne pasturve i 16.600,00 komada mlađi šarana.

III. OSTVARENJE ELEKTROENERGETSKE BILANCE JP EP HZ HERCEG – BOSNE ZA 2016. GODINU

Ostvarenje EE bilance za 2016. godinu napravljeno je temeljem realizacije pokazatelja EE Bilance za 2016. godinu.

Proizvodnja HE u 2016. godini iznosila je 1540,39 GWh, što je 93,02 % od planiranih 1656 GWh. Godišnji plan proizvodnje prebacila je HE Rama sa 106,55%. HE Jajce 2 je ispunila plan sa 99,87%, HE Mostar sa 94,70%, HE Jajce 1 sa 90,11%, CHE Čapljina sa 75,70 %, , HE Mostarsko Blato sa 62,91% i HE Peć-Mlini sa 62,10%i. CHE Čapljina je radila u crpnom režimu rada i za svoj rad utrošila 46,21 GWh, što je ekvivalentno proizvodnji od 34,66 GWh. Na kraju 2016.godine kota HE Rama je iznosila 561,20 m.n.m., što je 14,4 m niža od poželjne (575,50 m.n.m.). U akumulaciju HE Rama prosječno je doticalo 27,54 m³/s vode, što je blizu planskih 29,32 m³/s.

Potrošnja na distribucijskoj razini u 2016. godini iznosila je 1370,17 GWh i što je blizu planiranih 1358,50 GWh.

Potrošnja kupaca čiji se obračun vrši na naponu 110 kV i više iznosila je 1503,02 GWh, što u odnosu na planiranih 1844,30 GWh iznosi 81,50 %.

Aluminij d.d. Mostar je potrošio 1499,91 GWh ili 97,57 % od planiranih 1537,20 GWh. Tvornica B.S.I. d.o.o. Jajce u 2016. godini nije izabrala JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kao svog opskrbljivača, te je električnu energiju nabavila na tržištu od drugog opskrbljivača.

Željeznice FBiH potrošile su 3,16 GWh što je 52,67% od planiranih 6 GWh.

Tvornica Steelmin d.o.o. Jajce nije uopće ušla u proizvodnju, te nije ostvarila najavljenju potrošnju u 2016. godini.

Nabavka el. energije na tržištu iznosila je 1573,38,24 GWh, što u odnosu na planiranih 1614,40 GWh iznosi 97,46%. Dodatna nabavka, zbog radova na agregatima proizvodnih objekata, bila je zanemariva.

Prodaja el. energije na tržištu u 2016. godini iznosila je 258,88 GWh. Ova količina je prodana uglavnom u razdoblju siječanj, veljača, ožujak i listopad kada su vladale povoljne hidrološke prilike.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ima obvezu preuzeti svu proizvodnju od tzv. „malih“ hidroelektrana (MHE) i fotonaponskih elektrana (FNE)sa svoga područja, stoga je u 2016.godini preuzeto 16,03 GWh, što je 57,25% od planiranog preuzimanja (28 GWh).

Tablica 1. Ostvarenje elektroenergetske bilance za I-XII.2016.godine (GWh)

Redbr.	ELEMENTI BILANCE	Planirana Bilanca I-XII.2016.g	Ostvarenje Bilance I-XII.2016.g..	Odnos i % 4:3
1	2	3	4	5
1.	PROIZVODNJA	1656,00	1540,39	93,02
1.1.	Hidroelektrane - neto	1656,00	1505,73	90,93
1.2.	Hidroelektrane iz crpnog rada	0,00	34,66	
2.	NABAVKA	1813,80	1832,80	101,05
2.1.	Kupnja na tržištu	1614,40	1573,38	97,46
2.2.	Kupnja iz obnovljivih izvora (OIEiUK) (2.2.1.+2.2.2.)	20,10	54,10	269,15
2.2.1.	Kupnja od malih HE i FNE	20,10	20,00	99,50
2.2.2.	Isporuka iz EP BiH	0,00	34,10	
2.3.	Kupnja na prij. i distrib. nivou (EP BiH+ERS+HEP)	179,30	202,41	112,89
2.4.	Energija za anuliranje neželjenih odstupanja (-2.4.1.+2.4.2.+2.4.3.)	0,00	2,91	
2.4.1.	Pozitivni debalans	0,00	34,55	
2.4.2.	Negativni debalans	0,00	37,44	
2.4.3.	Ostali	0,00	0,02	
3.	RASPOLOŽIVA ENERGIJA (1+2)	3469,80	3373,19	97,22
4.	UKUPNA POTROŠNJA (4.1.+4.2.+4.3.+4.4.)	3301,20	2923,80	88,57
4.1.	Potrošnja na distribucijskoj razini – bruto(4.1.1.+4.1.2.)	1358,50	1370,17	100,86
4.1.1.	Potrošnja na distribucijskoj razini – neto	1210,60	1220,88	100,85
4.1.2.	Gubici na mreži distribucije	147,90	149,29	100,94
4.2.	Kupci na nap 110 kV i više (4.2.1.+4.2.2+4.2.3.+4.2.4.)	1844,30	1503,07	81,50
4.2.1.	Aluminij, Mostar	1537,20	1499,91	97,57
4.2.2.	B.S.I., Jajce	35,40	0,00	
4.2.3.	Steelmin, Jajce	265,70	0,00	
4.2.4.	Željeznice F BiH	6,00	3,16	
4.3.	Gubici na prijenosnoj mreži *	98,40	4,40	4,47
4.4.	Električna energija za crpni rad	0,00	46,21	
5.	PRODAJA	0,00	449,39	266,54
5.1.	Prodaja na tržištu	0,00	258,88	
5.2.	Prodaja na prij. i distrib. nivou (EP BiH+ERS+HEP)	168,60	190,51	113,00
7.	BILANCA (3.-4.-5.)	0,00	0,00	

*Od 1.1.2016.godine NOS BIH ne vrši raspodjelu gubitaka na prijenosnoj mreži po elektroprivrednim poduzećima. Zbog novog načina obračuna NOS BiH-a, vrijednost navedena pod ovom stavkom je električna energija za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu i kompenzacije neželjenih odstupanja prema susjednim regulacijskim područjima.

PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PO HIDROELEKTRANAMA
ZA I -XII MJESEC 2016. GODINE

Tablica 2 ; Plan proizvodnje električne energije po mjesecima i hidroelektranama

GWh

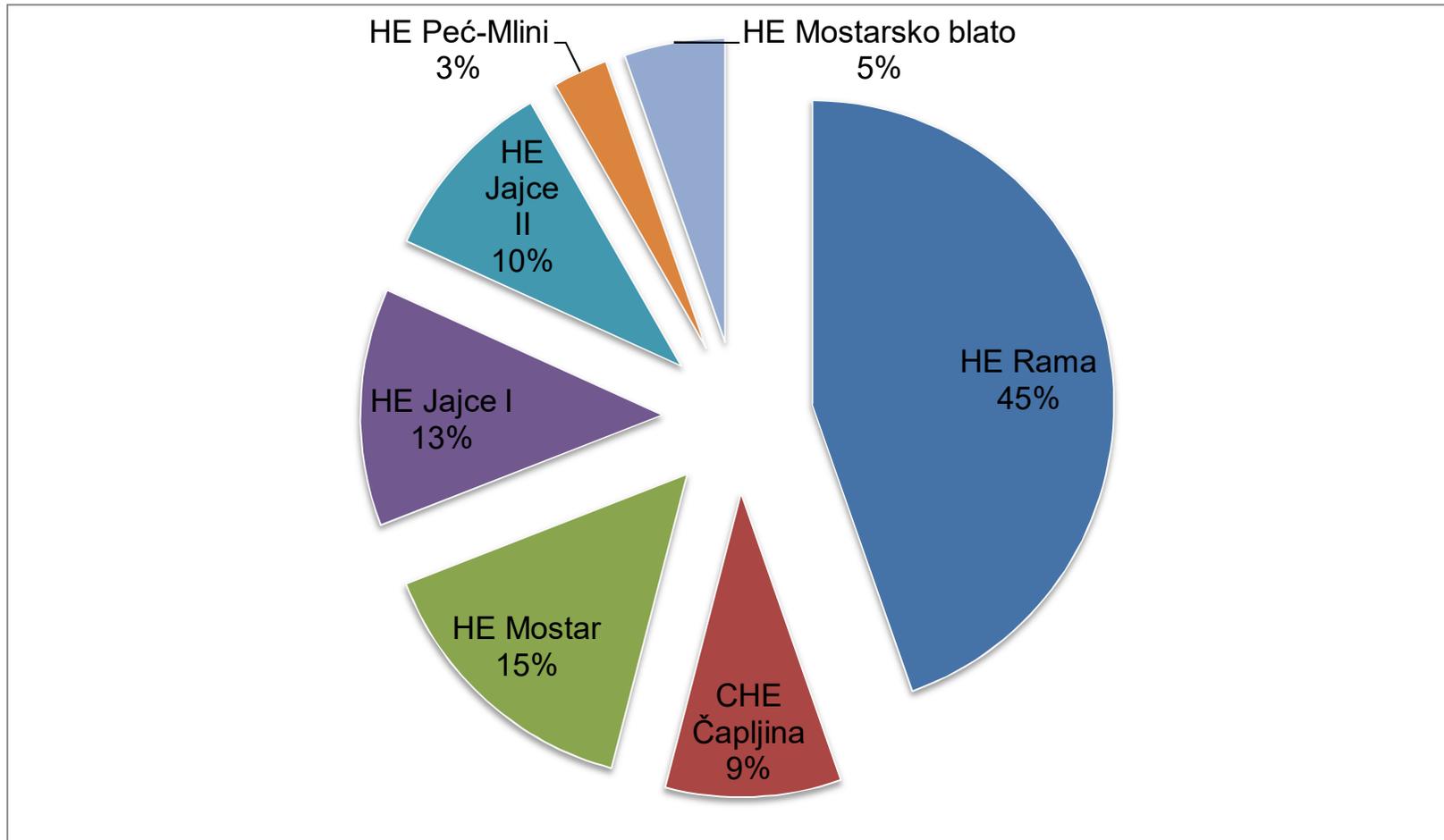
Red. broj	Opis	mjesec												Ukupno
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	HE Rama	65,0	65,0	50,0	20,0	20,0	55,0	50,0	50,0	65,0	65,0	70,0	70,0	645,0
2	CHE Čapljina	28,0	28,0	26,0	20,0	8,0	5,0	1,0	0,0	5,0	15,0	26,0	30,0	192,0
3	HE Mostar	25,0	21,0	27,0	30,0	23,0	16,0	10,0	9,0	12,0	20,0	25,0	27,0	245,0
4	HE Jajce I	20,0	20,0	23,0	29,0	25,0	17,0	12,0	5,0	10,0	14,0	18,0	23,0	216,0
5	HE Jajce II	15,0	14,0	16,0	18,0	17,0	14,0	9,0	8,0	8,0	9,0	10,0	15,0	153,0
6	HE Peć-Mlini	11,0	11,0	10,0	9,0	5,0	3,0	1,0	1,0	1,0	2,0	7,0	12,0	73,0
7	HE Mostarsko blato	21,0	23,0	17,0	15,0	12,0	3,0	0,0	0,0	2,0	4,0	12,0	23,0	132,0
8	UKUPNO	185,0	182,0	169,0	141,0	110,0	113,0	83,0	73,0	103,0	129,0	168,0	200,0	1.656,0

Tablica 3; Ostvarenje plana proizvodnje električne energije po mjesecima i hidroelektranama

GWh

Red. broj	Opis	mjesec												Ukupno
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	HE Rama	55,24	20,65	59,14	32,94	28,47	59,62	44,22	57,24	69,85	77,90	91,86	90,10	687,23
2	CHE Čapljina	10,82	18,34	39,42	2,46	10,97	4,99	0,00	0,98	2,13	11,20	8,69	0,69	110,69
3	HE Mostar	18,72	27,22	31,19	20,49	23,94	17,59	10,29	9,19	9,76	18,25	25,69	19,68	232,01
4	HE Jajce I	16,59	21,59	28,91	21,20	19,69	13,06	9,57	8,89	9,81	13,69	18,83	12,80	194,63
5	HE Jajce II	13,28	16,05	20,02	16,79	17,35	11,77	9,03	5,89	6,45	10,75	14,74	10,68	152,80
6	HE Peć-Mlini	3,15	9,43	13,71	4,80	3,97	3,35	0,96	0,39	0,06	0,03	3,74	1,74	45,33
7	HE Mostarsko blato	6,78	18,44	21,81	5,04	11,48	6,22	0,55	0,00	0,00	1,47	8,31	2,94	83,04
8	CHE Čapljina iz crpnog rada	4,50	1,33	2,00	2,85	3,85	2,77	2,08	1,38	0,69	1,34	8,20	3,67	34,66
9	UKUPNO	129,08	133,05	216,20	106,57	119,72	119,37	76,70	83,96	98,75	134,63	180,06	142,30	1.540,39

Učešće hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji el. energije u (%)



Tablica 4. Pregled preuzete, fakturirane električne energije i gubitaka za I-XII mj. 2016. godine

Redni broj	OPIS	OSTVARENO I-XII 2015			OSTVARENO I-XII 2016			OMJER IZMEĐU 2015 i 2016			GUBITCI (%)		
		Preuzeta električna energija u MWh	Fakturirana električna energija u MWh	Gubici u MWh	Preuzeta električna energija u MWh	Fakturirana električna energija u MWh	Gubici u MWh	Usporedba preuzete električne energije	Usporedba fakturirane električne energije	Usporedba gubitaka	Ostvareni I-XII 2015	Planirani za 2016	Ostvareni I-XII 2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9=6/3	10=7/4	11=8/5			
1.	OP JUG	958,536	843,606	111,405	949,700	843,428	102,711	99.08	99.98	92.20	11.62	10.90	10.82
2.	OP CENTAR	313,617	272,749	39,492	315,352	276,001	38,073	100.55	101.19	96.41	12.59	11.60	12.07
3.	OP SJEVER	105,332	96,093	8,763	105,117	96,141	8,509	99.80	100.05	97.10	8.32	8.60	8.10
4.	Ukupno (1.+2.+3.)	1,377,485	1,212,448	159,660	1,370,169	1,215,570	149,293	99.47	100.26	93.51	11.59	10.89	10.90
5.	Kupci na 110 kV i više	903,066	903,066	0	1,503,072	1,503,072	0	166.44	166.44	0	0	0	0
6.	UKUPNO (4.+5.)	2,280,551	2,115,514	159,660	2,873,241	2,718,642	149,293	125.99	128.51	93.51	7.08	5.81	5.20
7.	OSTALI NETARIFNI KUPCI	427,718	427,718	-	411,959	411,959	-	96.32	96.32	-	-	-	-
8.	IZVOZ	75,352	75,352	-	37,433	37,433	-	49.68	49.68	-	-	-	-
9.	UKUPNO JP EP HZ HB (6.+7.+8.)	2,783,621	2,618,584	159,660	3,322,633	3,168,034	149,293	119.36	120.98	-	-	-	-

Napomena : Ukupno Preuzimanje električne energije od strane kupaca na 110 kV i više u u promatranom razdoblju je bilo 1.503,07 GWh od čega je Aluminiju d.d. Mostar JP EPHZHB isporučilo 1.499,91 GWh i Željeznicama Federacije F BiH 3,16 GWh.

Kupci na distributivnim naponskim razinama (OP Jug, OP Centar i OP Sjever) po očitavanju u Opskrbi električnom energijom, preuzeli su 1370,17GWh električne energije. Gubici električne energije u opskrbnim područjima Jug, Centar i Sjever za I-XII mjeseci 2016. godine su iznosili 10,90 %, što u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, pokazuje smanjenje gubitaka od 5,95% .

U ukupnim gubicima električne energije od 149,3GWh, nije sadržana vlastita potrošnja od 5,3 GWh.

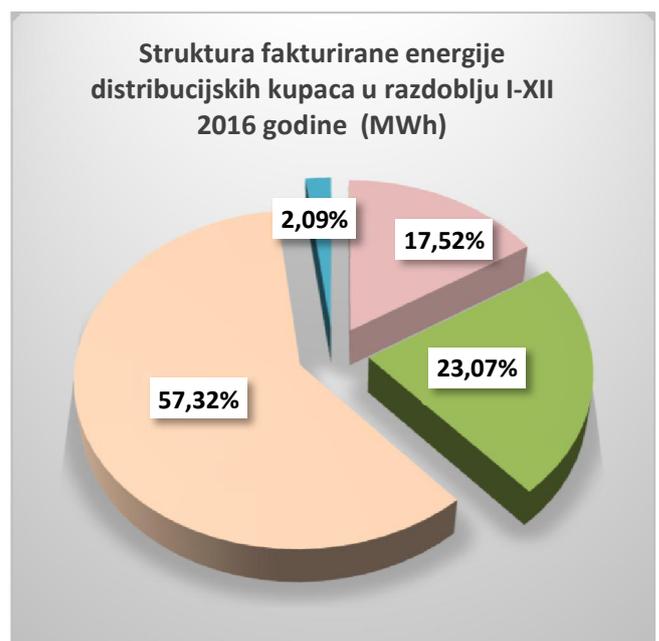
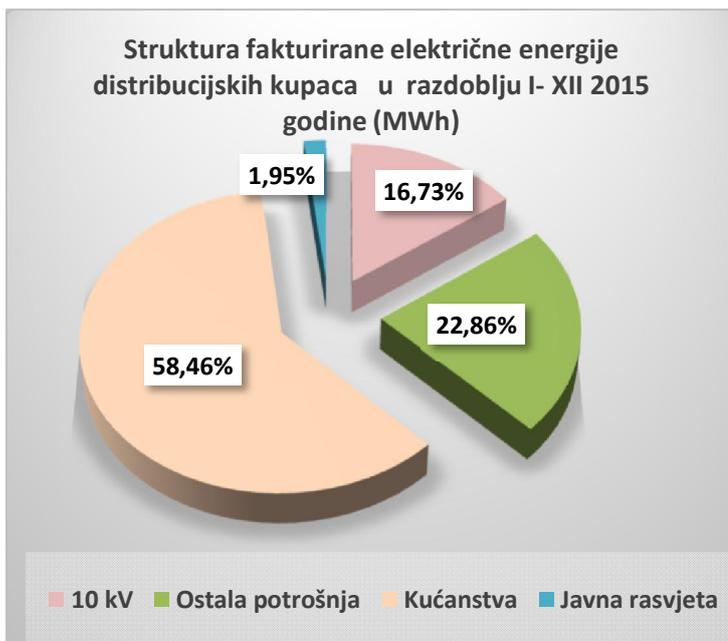
Tablica 5. Pregled ostvarene naplate i cijena električne energije za I-XII mj. 2016. godine

Redni broj	OPIS	OSTVARENO I-XII 2015		OSTVARENO I-XII 2016		NAPLATA (u %)		PRODAJNA CIJENA pf/kWh	
		Fakturirana el. energija u KM	Naplaćena el. energija u KM	Fakturirana el. energija u KM	Naplaćena el. energija u KM	Ostvareno I-XII 2015.	Ostvareno I-XII 2016.	Ostvareno I-XII 2015.	Ostvareno I-XII 2016.
1	2	5	6	5	6	7	9	10	11
1.	OP JUG	135,584,204	134,557,649	132,040,140	132,958,144	99.24	100.70	16.07	15.66
2.	OP CENTAR	45,863,266	45,234,195	45,249,670	44,543,365	98.63	98.44	16.82	16.39
3.	OP SJEVER	15,886,371	16,057,135	15,538,816	15,752,167	101.07	101.37	16.53	16.16
5.	Ukupno (1.+2.+3.)	197,333,841	195,848,979	192,828,626	193,253,676	99.25	100.22	16.28	15.86
6.	Kupci na 110/220 kV	85,420,779	53,370,445	133,545,058	113,522,766	62.48	85.01	9.46	8.88
7.	Ukupno (5.+6.)	282,754,620	249,219,424	326,373,684	306,776,442	88.14	94.00	13.36	12.01
8.	Ostali netarifni kupci u BiH	42,714,588	49,638,010	40,354,586	39,795,245	116.21	98.61	9.99	9.80
9.	Izvoz	6,804,602	7,117,236	3,053,134	3,384,853	104.59	110.86	9.03	8.16
10.	UKUPNO JP EP HZ HB (7.+8.+9.)	332,273,810	305,974,670	369,781,404	349,956,540	92.09	94.64	12.69	11.67

Tablica 6 ; Struktura fakturirane električne energije za I - XII mj. 2016.godine

	Naponska razina	I - XII 2015.			I - XII 2016.		
		Fakturirano (MWh)	Fakturirano (KM)	Cijena el.energ. (pf/kWh)	Fakturirano (MWh)	Fakturirano (KM)	Cijena el.energ. (pf/kWh)
I	Aluminij d.d. Mostar	873.587	81.639.780	9,35	1.499.915	132.521.541	8,84
II	Željeznice F BiH	3.966	1.081.285	27,26	3.157	1.023.516	32,42
III	BSI Jajce	25.513	2.699.715	10,58	0	0	0,00
IV	Izvoz	75.352	6.804.602	9,03	37.433	3.053.134	8,16
V	Kupci trgovina unutar BiH	427.718	42.714.588	9,99	411.959	40.354.587	9,80
1	35 kV	35	4.839	13,83	183	16.983	9,28
2	10 kV	202.890	28.200.207	13,90	212.877	27.552.759	12,94
VI	SN opskrba (1+2)	202.925	28.205.046	13,90	213.060	27.569.742	12,94
3	Ostala potrošnja	277.133	58.247.942	21,02	280.424	56.199.254	20,04
4	Kućanstva	708.762	106.452.293	15,02	696.672	104.417.067	14,99
5	Javna rasvjeta	23.628	4.428.558	18,74	25.414	4.642.562	18,27
VII	NN opskrba (3+4+5)	1.009.523	169.128.793	16,75	1.002.510	165.258.883	16,48
VIII	Ukupno kupci (I+II+III+VI+VII)	2.115.514	282.754.619	13,37	2.718.642	326.373.683	12,01
IX	SVEUKUPNO (IV+V+VIII)	2.618.584	332.273.809	12,69	3.168.034	369.781.404	11,67

- I** Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu Aluminij Mostar
II Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu Željeznice F BiH
III Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu BSI Jajce
IV Fakturirana el. energija licenciranim kompanijama za trgov.el.energijom i elektroprivredama izvan BiH
V Fakturirana el. energija licenciranim kompanijama za trgov.el.energijom i elektroprivredama u BiH
VI Fakturirana el. energija kupcima na srednjem naponu (35 kV i 10 kV)
VII Fakturirana el. energija kupcima na niskom naponu (0,4 kV)



Struktura fakturirane električne energije po kategorijama na srednjem i niskom naponu (kupci na distributivnim naponskim razinama) u razdoblju I-XII 2016.godine, neznatno je promijenjena u odnosu na strukturu iz prethodne godine.

IV ZAPOSLENIČKI POTENCIJALI

Na dan 31.12.2016. godine u JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar je bilo uposleno 2048 zaposlenika, što je u odnosu na stanje koncem 2015. godine više za 181 zaposlenika. U ukupnom broju zaposlenih na dan 31.12.2016. godine sadržano je 77 pripravnika različitih struka.

Nastavljena je praksa stipendiranja studenata različitih zanimanja (natječaj za stipendije objavljen tijekom 2016. godine) kao i stipendiranje djece umrlih zaposlenika JP EPHZHB za osnovno, srednje i visoko obrazovanje. Ukupan iznos uplaćen na ime stipendija u 2016. godini iznosio je 262.700 KM.

Provođeno je kontinuirano upućivanje zaposlenika na seminare, tečajeve i druge oblike stručnog obrazovanja kao i edukacija nižeg, srednjeg i top menadžmenta.

Ovakav način upravljanja kadrovima će sigurno bolje odgovoriti zahtjevima modernijeg i profitabilnijeg poslovanja te rezultirati uspješnijim izvršavanjem radnih zadataka.

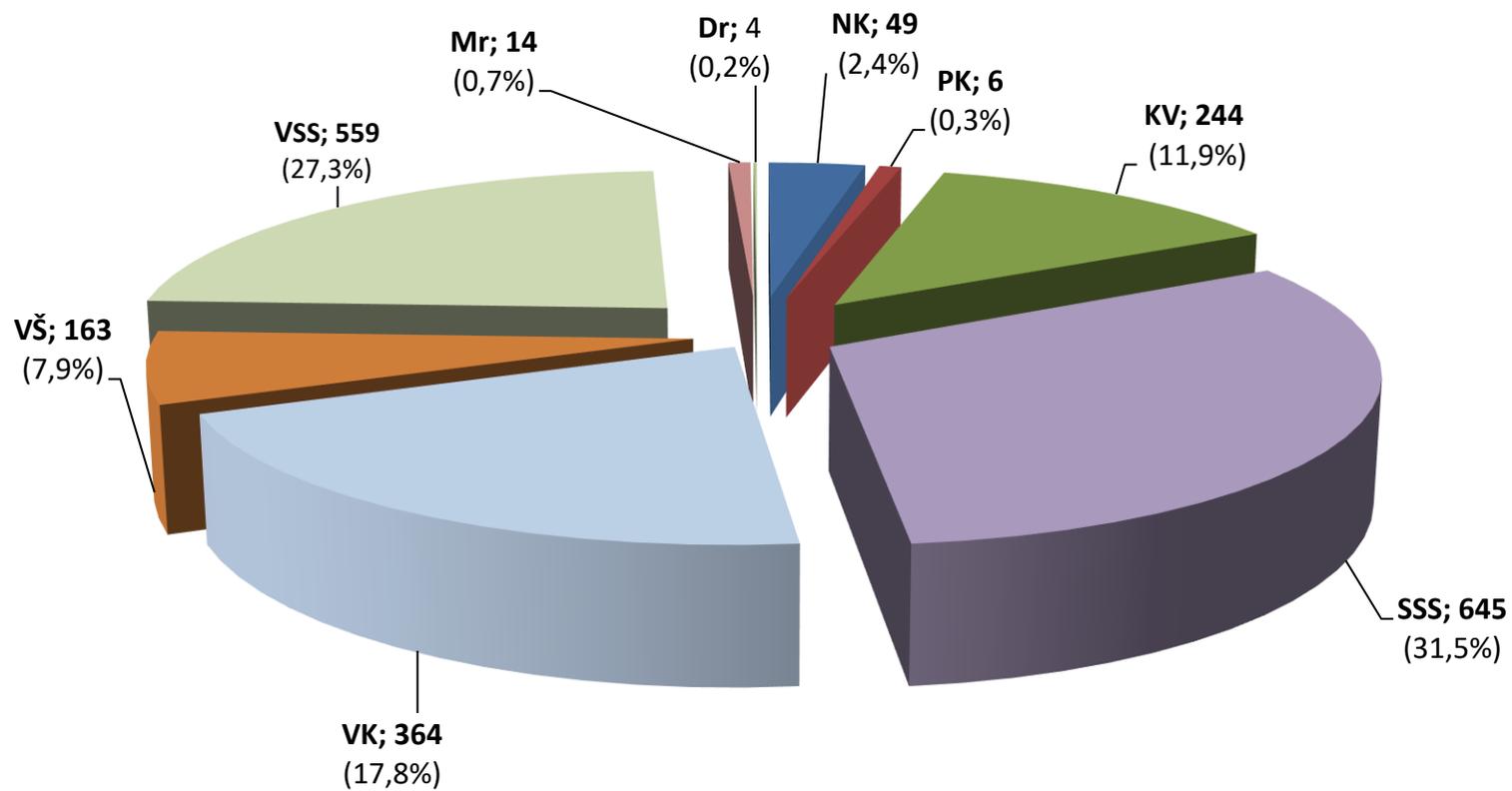
Tablica 7. Kvalifikacijska struktura zaposlenih

Stupanj obrazovanja	Proizvodnja el.energije		Distribucija el.energije		Opskrba el.energijom		Direkcija Društva i ost.organ. jedinice		UKUPNO		Indeks 11/10	Struktura u %
	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
NK	23	19	29	28	1	1	1	1	54	49	90,7	2,4
PK	0	0	4	4	2	2	0	0	6	6	100,0	0,3
KV	45	61	138	154	29	24	6	5	218	244	111,9	11,9
SSS	133	153	236	258	179	196	39	38	587	645	109,9	31,5
VK	62	62	258	250	53	52	0	0	373	364	97,6	17,8
VŠ	29	38	57	61	29	38	19	26	134	163	121,6	8,0
VSS	105	121	146	149	86	102	141	187	478	559	116,9	27,3
Mr	4	5	7	6	1	1	2	2	14	14	100,0	0,6
Dr	1	1	0	0	0	0	2	3	3	4	133,3	0,2
Ukupno	402	460	875	910	380	416	210	262	1867	2048	109,7	100

Tablica 8. Starosna struktura zaposlenih i struktura po radnom stažu

	Proizvodnja el.energije		Distribucija el.energije		Opskrba el.energijom		Direkcija Društva i ost.org. jedinice		UKUPNO		Index 11/10	Struktura u %
	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.	31.12. 2015.	31.12. 2016.		
STAROSNA STRUKTURA	402	460	875	910	380	416	210	262	1867	2048	109.7	99
<i>ispod 30 godina</i>	17	25	30	39	15	37	66	94	128	195	152.3	10
<i>od 30-39 godina</i>	107	131	236	241	122	119	70	79	535	570	106.5	28
<i>od 40-49 godina</i>	96	107	259	271	112	113	37	50	504	541	107.3	26
<i>od 50-59 godina</i>	133	145	299	300	107	118	26	23	565	586	103.7	29
<i>preko 60 godina</i>	49	52	51	59	24	29	11	16	135	156	115.6	7
STRUKTURA PO RADNOM STAŽU	402	460	875	910	380	416	210	262	1798	2048	113.9	100
<i>ispod 10 godina</i>	87	121	168	192	87	112	128	163	397	588	148.1	29
<i>od 10-19 godina</i>	115	112	281	259	128	125	41	53	587	549	93.5	27
<i>od 20-29 godina</i>	89	118	263	291	101	107	22	26	444	542	122.1	26
<i>od 30-35 godina</i>	67	67	111	111	46	51	14	15	208	244	117.3	12
<i>preko 35 godina</i>	44	42	52	57	18	21	5	5	162	125	77.2	6

Ukupno : 2048 zaposlenika



V. Kratak osvrt na financijsko poslovanje Društva od I. do XII. mjeseca 2016.godine

JP "Elektroprivreda HZ Herceg Bosne" d.d. Mostar je od I. do XII. mjeseca 2016. godine uspješno poslovala i ostvarila dobit u poslovanju u iznosu 2.389.210 KM.

Ostvarena proizvodnja u našim pogonima iznosi 1540,39 GWh, što je manje od planiranog za 7 %. I pored nepovoljnih vremenskih uvjeta i slabije hidrologije Društvo je pozitivno poslovalo.

Ukupan prihod je za siječanj-prosinac 2016.godine ostvaren u iznosu od 393.160.395 KM i u odnosu na ostvarenje za isto razdoblje prethodne godine, veći je za 4,8 %. Prihodi od prodaje učinaka ostvareni su u iznosu od 375.642.509 KM i u odnosu na ostvarenja za isto razdoblje u 2015.godini veći su za 7,5 %, dok su ostali prihodi 13.458.406 KM. U strukturi prihoda od prodaje električne energije najveći udio imaju prihodi od prodaje električne energije kupcima na distributivnim naponskim razinama (52,1 %), prihodi kupaca na 110 kV i više (36,1 %) i prihodi od trgovine električnom energijom (11,2 %).

Prihode od prodaje kupcima na 110 kV i prihode od trgovine električnom energijom u ovom izvještajnom razdoblju sačinjavaju prihodi od isporuke električne energije sljedećim kupcima i to: Aluminiju d.d. Mostar (132,5 mil KM), Željeznicama Federacije BiH (1 mil KM), ostalim kupcima unutar BiH (40,3 mil KM) i izvoz električne energije (3,1 mil KM).

Ostali prihodi ostvareni su u iznosu od 17.517.886 KM, a sačinjavaju ih: ostali poslovni prihodi u iznosu 3.946.347 KM (najveći dio se odnosi na prihod od donacija 3,4 mil. KM), financijski prihodi u iznosu 113.133 KM i ostali prihodi 13.458.406 KM, (ukinuta rezerviranja za sudske sporove i neiskorištene dane godišnjeg odmora 4,7 mil. KM, naplaćena prethodno otpisana potraživanja 7,9 mil. KM i ostali prihodi 0,9 mil. KM).

Ukupni rashodi Društva za siječanj-prosinac 2016.godine iznosili su 390.771.185 KM što je u odnosu na ostvarenje za isto razdoblje prethodne godine manje za 17,6 %. Poslovni rashodi iznosili su 375.685.924 KM, financijski rashodi (kamate i negativne tečajne razlike) 4.065.579 KM.

U strukturi poslovnih rashoda troškovi nabave električne energije iznosili su 137.990.034 KM, trošak amortizacije 53.206.766 KM, troškovi plaća i naknada plaća zaposlenima 71.875.266 KM. Troškovi rezerviranja u toj godini iznose 8.729.612 milijuna KM.

Ukupna potraživanja od kupaca na dan 31.12.2016.godine iznosila su bruto 319.636.704 KM, a ispravak vrijednosti potraživanja iznosila je 219.948.702 KM.

Ukupno stanje potraživanja od Aluminija na dan 31.12.2016. godine iznosi 192.519.837 KM, od čega :

- ugovorom o izmirenju dospeloga duga između Elektroprivrede HZ HB d.d. Mostar i Aluminija d.d. Mostar potpisanim 17.12.2016. godine, utvrđen je plan otplate u iznosu od 51.304.002 KM.

- a iznos od 138.795.231 KM je u potpunosti utužen.

- ostatak potraživanja se odnosi na fakture iz prosinca 2016. godine u iznosu 2.520.603 KM koje su plaćene u veljači 2017. godine.

Od 1.1.2017. godine Aluminiji d.d. Mostar više nije kupac JP Elektroprivrede HZ HB.

U prikazanoj **bilanci stanja** na dan 31.12.2016.godine vrijednost poslovne aktive Društva je 1.157.715.231 KM što je iznad stanja poslovne aktive na dan 31.12.2015.godine (indeks 101,2). Stalna sredstva su povećana za 1 %, a tekuća sredstva su povećana za 2,8 %.

Vertikalna (strukturna) analiza aktive pokazuje udio stalnih sredstava s 88,6 %, a tekućih s 11,4%.

U strukturi pasive kapital sudjeluje s 73,8 %, dugoročne obveze s 10,5 %, dugoročna rezerviranja s 9,8 %, kratkoročne obveze s 5,7 %, odložene porezne obveze s 1,7 % i pasivna vremenska razgraničenja s 0,2 %.

U strukturi kapitala temeljni dionički kapital iznosi 736.166.001 KM, statutarne i druge rezerve iznose 192.731.559 KM gubitak ranijih godina 77.408.572 KM i neraspoređena dobit izvještajne godine 2.389.210 KM.

Izmjenom računovodstvene politike – Mjerenje nakon početnoga priznavanja Odluka br. I-424/17 točka 32., JP ELEKTROPRIVREDA HZ HB d.d. Mostar pristupa promjeni računovodstvene politike naknadne procjene nekretnina, postrojenja i opreme na način da će se njihova procjena činiti modelom troška, umjesto prema dosadašnjem modelu revalorizacije. Za stalna sredstva, koja su bila predmet procjene iz 2004. godine, procijenjena vrijednost postaje tzv. surogatni trošak i smatra se da je to nova nabavna vrijednost. Izmjena računovodstvene politike primjenjuje se od izrade financijskih izvješća za godinu koja završava 31.12.2016. godine i primjenjuje se u skladu s međunarodnim normama financijskoga izvještavanja.

Prema sporazumu o uređenju međusobnih odnosa između Elektroprivrede HZ HB i Hercegovačke banke d.d. Mostar u likvidaciji, od 25.10.2016. godine izmirena su međusobna potraživanja tako da se iz ukupna novčanog depozita JP EP HZHB namiri ukupan dug po kratkoročnim kreditima, tako da nakon takva namirenja Banka nema nikakvih daljnjih potraživanja prema JP EP HZ HB, dok EP HZ HB preostali dio novčanoga depozita u iznosu 1.340.106 KM potražuje od banke, koje potraživanje Banka priznaje u cijelosti.

Tablica 9. Bilanca stanja JP EP HZ HB

u KM

Red br.	OPIS	Stanje 31.12.2015.	Stanje 31.12.2016.	Učešće (u %)	Indeks 4/3
1	2	3	4	5	6
AKTIVA					
1.	STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI	1,016,190,818	1,026,221,214	88.6	101.0
1.1.	Nematerijalna sredstva	3,712,080	3,229,548		87.0
1.2.	Nekretnine postrojenja i oprema	1,011,250,431	1,021,766,567		101.0
1.3.	Ostala stalna materijalna sredstva	16,656	16,656		100.0
1.4.	Dugoročni financijski plasmani	1,211,651	1,208,443		99.7
1.5.	Druga dugoročna potraživanja				0.0
2.	TEKUĆA SREDSTVA	127,877,303	131,494,017	11.4	102.8
2.1.	Zalihe i sredstva namijenjena prodaji	7,906,238	6,891,734		87.2
2.2.	Gotovina, kratkoročna potraživanja i kratk. plasmani	119,971,065	124,602,283		103.9
Poslovna aktiva (I + II)		1,144,068,121	1,157,715,231	100.0	101.2
Vanbilančna aktiva		331,195,249	370,420,982		111.8
UKUPNO AKTIVA		1,475,263,370	1,528,136,213		103.6
PASIVA					
1.	KAPITAL	831,963,997	853,878,198	73.8	102.6
1.1.	Dionički kapital	736,166,001	736,166,001		100.0
1.2.	Zakonske rezerve	10,983,548	0		0.0
1.3.	Statutarne rezerve	0	192,731,559		0.0
1.4.	Ostale rezerve	173,206,568	0		0.0
1.5.	Neraspoređena dobit ranijih godina	19,508,862	0		0.0
1.6.	Neraspoređena dobit izvještajne godine	5,268,658	2,389,210		0.0
1.7.	Gubitak ranijih godina	-13,890,425	-77,408,572		557.3
1.8.	Gubitak izvještajne godine	-99,279,215	0		0.0
2.	DUGOROČNA REZERVIRANJA	111,609,431	112,897,814	9.8	101.2
3.	DUGOROČNE OBVEZE	113,858,757	122,104,123	10.5	107.2
3.1.	Dugoročni krediti	113,858,757	122,104,123		107.2
4.	KRATKOROČNE OBVEZE	64,617,716	66,009,467	5.7	102.2
4.1.	Kratkoročne financijske obveze	16,906,694	21,576,388		127.6
4.2.	Obveze iz poslovanja	29,201,711	29,710,289		101.7
4.3.	Obveze po osnovu plaća naknada i ostalih primanja zaposlenih	6,776,812	7,006,406		103.4
4.4.	Druge obveze	831,274	22,413		2.7
4.5.	Obveze za PDV	3,785,696	3,063,205		80.9
4.6.	Obveze za ostale poreze i dažbine	7,101,453	4,619,871		65.1
4.7.	Obveze za porez na dobit	16,076	10,895		0.0
5.	PASIVNA VREMENSKA RAZGRANIČENJA	2,495,229	2,825,629	0.2	113.2
6.	Odložene porezne obveze	19,522,991	0	1.7	0.0
Poslovna pasiva (1+2+3+4+5)		1,144,068,121	1,157,715,231	101.7	101.2
Vanbilančna pasiva		331,195,249	370,420,982		111.8
UKUPNO PASIVA		1,475,263,370	1,528,136,213		103.6

Tablica 10. Bilanca uspjeha za 2016. godinu

(KM)

Red.broj	O P I S	Ostvareno I-XII 2015.	Plan za 2016.godinu	Ostvareno I-XII 2016.	Indeks 5/3	Indeks 5/4
1	2	3	4	5	6	7
1.	Poslovni prihodi (1.1.+ 1.2.)	352,712,501	406,880,815	379,588,856	107.6	93.3
1.1.	Prihodi od prodaje učinaka (1.1.1.+1.1.2.)	349,593,635	406,780,815	375,642,509	107.5	92.3
1.1.1.	Prihod od prodaje učinaka na domaćem tržištu	342,789,033	400,780,815	372,589,375	108.7	93.0
1.1.2.	Prihod od prodaje učinaka na stranom tržištu	6,804,602	6,000,000	3,053,134	44.9	50.9
1.2.	Ostali poslovni prihodi	3,118,866	100,000	3,946,347	126.5	
2.	Financijski prihodi	895,211	2,000,000	113,133	12.6	5.7
3.	Ostali prihodi	21,547,361	15,000,000	13,458,406	62.5	89.7
4.	UKUPNI PRIHODI (1+2+3)	375,155,073	423,880,815	393,160,395	104.8	92.8
5.	Poslovni rashodi (5.1.+ 5.2.+ 5.3.+ 5.4.+5.5.+5.6.)	313,838,303	400,563,000	375,685,924	119.7	93.8
5.1.	Nabavna vrijednost prodane robe	88,848,826	150,000,000	137,990,034	155.3	92.0
5.2.	Ostali nespomenuti troškovi poslovanja	58,103,103	62,876,500	52,783,946	90.8	83.9
5.3.	Troškovi proizvodnih usluga	36,276,400	50,635,200	51,100,300	140.9	100.9
5.4.	Amortizacija	52,069,378	55,513,800	53,206,766	102.2	95.8
5.5.	Troškovi plaća i naknada plaća za zaposlenike	64,151,438	72,805,400	71,875,266	112.0	98.7
5.6.	Troškovi rezerviranja	14,389,158	8,732,100	8,729,612	60.7	100.0
6.	Financijski rashodi	8,385,832	3,285,800	4,065,579	48.5	123.7
7.	Ostali rashodi	152,210,153	15,211,500	11,019,682	7.2	72.4
8.	UKUPNI RASHODI (5+6+7)	474,434,288	419,060,300	390,771,185	82.4	93.2
9.	Bruto dobit / gubitak (4 - 9)	-99,279,215	4,820,515	2,389,210	-	-
10.	Porezi iz dobiti					
11.	Ostala sveobuhvatna dobit /gubitak	9,722,533	8,000,000		-	
11.1.	Dobitak/gubitak utvrđen direktno u kapitalu				-	
12.	Ukupna neto sveobuhvatna dobit/gubitak (9.+11.)	-89,556,682	12,820,515	2,389,210	-	18.6

Tablica 11. Ostvarenje plana rashoda za razdoblje I-XII mjeseci 2016.godine

(000 KM)

TROŠKOVNI ELEMENTI	PROIZVODNJA EL. ENERGIJE		DISTRIBUCIJA EL. ENERGIJE		OPSKRBA EL. ENERGIJOM		DIREKCIJA- OSTALE OJ I SEKTORI		U K U P N O		Indeks
	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	
50104000 NABAV.VRIJ.KUPLJE.EL.EN.RADI PRODAJE KRA							2,280.0	5,398.1	2,280.0	5,398.1	237
50110000 NAB.VRIJ.EL.EN.NAB.NA VELIKO-DOMAĆE TRŽ.							145,471.0	127,810.8	145,471.0	127,810.8	88
50111000 NAB.VRIJ.EL.EN.NABAV.NA VELIKO-STRA.TRŽ.							2,249.0	4,781.1	2,249.0	4,781.1	213
* 501 Nabavna vrijednost prodane robe											
** 50 NABAVNA VRIJEDNOST PRODATE ROBE							150,000.0	137,990.0	150,000.0	137,990.0	92
51140000 UTROŠENI MATERIJAL ZA ODRŽAVANJE	100.0	97.2	750.0	602.3	19.5	24.2	5.0	0.1	874.5	723.8	83
51150000 MAT.ZA ČIŠĆ.I ODRŽAVANJE RADNIH PROSTORA			7.0	3.2	1.3	2.2	2.5	1.8	10.8	7.2	67
51151000 POTROŠNI MATERIJAL ZA ZAŠTITU NA RADU											
51155000 UTROŠENI MATERIJAL ZA USLUGE				3.8						3.8	
51160000 UTROŠENI UREDSKI MATERIJAL	80.0	79.5	130.0	239.5	200.0	236.1	80.0	121.2	490.0	676.3	138
51170000 OSTALE UTROŠENE SIROVINE I MATERIJAL	1.0	2.2	10.0	9.0	0.9				11.9	11.2	94
* 511 Utrošene sirovine i materijal	181.0	178.9	897.0	857.8	221.7	262.5	87.5	123.1	1,387.2	1,422.3	103
51220000 UTROŠ.OSTALO DIZEL.GORIVO,BENZ.I MOTORNO	198.5	121.8	680.0	561.9	190.0	159.0	80.0	36.6	1,148.5	879.3	77
* 512 Utrošena energija i gorivo	198.5	121.8	680.0	561.9	190.0	159.0	80.0	36.6	1,148.5	879.3	77
51300000 UTROŠENI PRIČUVNI DIJELOVI ZA ODRŽAVANJE	400.0	331.9	1,300.0	1,295.1	1.5	0.5	40.0	9.3	1,741.5	1,636.8	94
51301000 UTROŠENI PRIČUVNI DIJELOVI				23.3						23.3	
51308000 UTROŠENI REZERV.DIJELOVI ZA DRUGE SVRHE			20.0	2.7		0.9	15.0	0.3	35.0	3.9	11
* 513 Utrošeni rezervni dijelovi	400.0	331.9	1,320.0	1,321.1	1.5	1.4	55.0	9.6	1,776.5	1,664.0	94
51400000 TROŠKOVI SITNOG INVENTARA	35.0	8.7	35.0	9.7	10.0	9.3	18.0	2.4	98.0	30.1	31
51420000 TROŠAK ALATA	11.0	2.3	100.0	9.7	8.5	0.7	2.0		121.5	12.7	10
51440000 TROŠAK SREDSTAVA OZ	70.0	59.0	600.0	21.6	40.0	2.8	5.5	3.1	715.5	86.5	12
51450000 TROŠAK AUTO GUMA	30.0	8.4	65.0	26.2	35.0	12.8	17.5	7.2	147.5	54.6	37
* 514 Otpis sitnog inv.,ambal.i autoguma	146.0	78.4	800.0	67.1	93.5	25.6	43.0	12.7	1,082.5	183.8	17
** 51 MATERIJALNI TROŠKOVI	925.5	711.0	3,697.0	2,807.8	506.7	448.5	265.5	182.0	5,394.7	4,149.3	77
52000000 NETO PLAĆE IZ IZRAVNOG RADA	11,232.0	9,692.2	17,881.1	17,447.2	8,059.2	8,039.8	5,670.0	6,239.1	42,842.3	41,418.3	97
52001000 POREZ NA PLAĆE IZ IZRAVNOG RADA	898.6	739.9	1,311.2	1,314.2	604.5	603.6	382.5	531.0	3,196.8	3,188.7	100
52002000 TROŠKOVI DOPRINOSA ZA MIO NA PLAĆU	976.7	905.6	1,738.6	1,698.0	753.1	750.1	392.9	588.7	3,861.3	3,942.4	102
52002100 TROŠ.DOPRIN.ZA ZDRAVSTVENO OSIGUR.NA PL	651.1	603.8	1,159.8	1,132.0	502.0	500.1	278.8	392.5	2,591.7	2,628.4	101
52002200 TROŠ.DOPRIN.ZA ZAPOŠLJAVANJE NA PLAĆU	81.4	75.5	145.2	141.5	62.8	62.5	27.7	49.1	317.1	328.6	104
52003000 TROŠKOVI DOPRINOSA ZA MIO IZ PLAĆA	2,767.3	2,566.0	4,927.5	4,810.9	2,133.5	2,125.3	1,173.1	1,667.8	11,001.4	11,170.0	102
52003100 TROŠ.DOPRIN.ZA ZDRAVSTV.OSIGURANJE IZ PL	2,034.8	1,886.8	3,622.5	3,537.4	1,568.8	1,562.8	815.7	1,226.3	8,041.8	8,213.3	102
52003200 TROŠK.DOPRINO.ZA ZAPOŠLJAVANJE IZ PLAĆA	244.2	226.4	434.7	424.5	188.3	187.5	85.8	147.2	953.0	985.6	103
* 520 Troškovi plaća	18,886.1	16,696.2	31,220.6	30,505.7	13,872.2	13,831.7	8,826.5	10,841.7	72,805.4	71,875.3	99
52300000 DNEVNICE ZA SLUŽBENA PUTOVANJA U ZEMLJI	14.4	5.3	14.7	11.9	3.5	2.3	8.0	6.5	40.6	26.0	64
52320000 TROŠ.SMIJEŠTAJA NA SLUŽBENO.PUTU U ZEMLJI	5.0	2.1	17.0	15.2	3.5	3.1	15.0	11.9	40.5	32.3	80
52330000 DNEVNICE ZA SLUŽB.PUTOVANJA U INOZEMSTVU	30.0	10.7	16.0	13.9	0.5	0.6	40.0	22.4	86.5	47.6	55
52350000 TROŠ.SMIJEŠTAJA NA SLUŽ.PUTU U INOZEMSTVU	25.0	6.6	14.0	5.4	0.5	1.2	75.0	27.0	114.5	40.2	35
52360000 NAKN.I PRATEĆI TROŠ.ZA UPORABU PRIVATNOG		0.1	1.0					0.2	1.0	0.3	30
52380000 OSTALI TROŠKOVI NA SLUŽBENOM PUTU	1.5	0.1	1.2	0.5					2.7	0.6	22
52381000 HOTELSKE USLUGE				2.1				0.5		2.6	
52382000 TROŠKOVI AUTOPUTA,TUNELA I MOSTARINA	2.0	1.4	2.0	2.0	0.5	0.5	0.5		5.0	3.9	77
52383000 TROŠKOVI BORAVIŠNE TAKSE	0.3		0.5	0.3	0.5	0.1	0.1	0.2	1.4	0.6	40

TROŠKOVNI ELEMENTI	PROIZVODNJA EL. ENERGIJE		DISTRIBUCIJA EL. ENERGIJE		OPSKRBA EL. ENERGIJOM		DIREKCIJA- OSTALE OJ I SEKTORI		UKUPNO		Indeks
	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	
	* 523 Troš.službenih putovanja uposlenih	78.2	26.3	66.4	51.1	9.0	7.8	138.6	68.7	292.2	
52400000 NAKN.UPOSL.ZA ISHRANU TIJEKOM RADA U NEO	2,185.0	1,561.8	3,254.8	3,122.6	1,350.0	1,391.2	600.0	1,039.3	7,389.8	7,114.9	96
52410000 NAKNADE ZA RAD NA TERENU											
52420000 NAKN.TROŠ.I ISPLATE NA IME PRIJEV.NA RAD	374.0	331.5	824.0	781.1	292.0	318.1	183.5	280.0	1,673.5	1,710.7	102
52430000 REGR.ZA GODIŠ.ODMOR-DO NEOPOREZV.IZNOSA	708.9	454.0	1,153.6	924.2	490.0	403.2	205.0	233.3	2,557.5	2,014.7	79
52431000 REGR.ZA GODIŠ.ODMOR-OPOREZIVI IZNOS	25.0	28.5	70.0	26.8	35.0	16.1		22.3	130.0	93.7	72
52431100 TROŠ.DOPRIN.NA PLAĆE-OPOREZIVI DIO REGE.	4.0	4.8	12.3	4.5	7.0	2.7		3.8	23.3	15.8	68
52431200 TROŠ.DOPRIN.IZ PLAĆA-OPOREZIVI DIO REGR.	10.0	14.2	35.0	13.3	17.0	8.0		11.1	62.0	46.6	75
52440000 IZDACI ZA OTPRE.PRILIKOM ODLASKA U MIRO.	85.0	73.5	154.5	134.7	45.0	26.3	6.5	10.4	291.0	244.9	84
52441000 IZDA ZA POTICAJNE NEOPORE											
52441010 IZDA ZA POTICAJNE OPOREZ											
52441100 TR DOP NA PL.-POT											
52441200 TR DOP IZ PL.-POT											
52441300 POREZ NA DOH.-POTIC											
52450000 IZDACI ZA JUBILARNE NAGRADE-OPOREZIVO	120.0	112.5	60.7	45.6	25.0	19.6	13.0	10.5	218.7	188.2	86
52450100 IZDACI ZA JUBILARNE NAGRADE-NEOPOREZIVO			193.6	169.3	73.5	67.2	18.0	13.2	285.1	249.7	88
52451000 TROŠ.DOP.NA PLAĆU-JUBILARNE NAGR.OPOREZ.	7.0	3.9	10.3	7.7	4.5	3.3	2.0	1.8	23.8	16.7	70
52452000 TROŠ.DOP.IZ PLAĆA-JUBILARNE NAGR.OPOREZ.	10.0	11.6	27.8	22.8	9.0	9.8	6.0	5.3	52.8	49.5	94
52453000 POKLONI DJECI	30.0	17.5	30.5	32.7	14.5	14.9	7.5	11.9	82.5	77.0	93
52453100 TR.DOP.NA PLAĆU-POKLONI DJECI OPOREZ.DIO		3.0	5.0	5.5	2.5	2.5	2.5	2.0	10.0	13.0	130
52453200 TR.DOP.IZ PLAĆA-POKLONI DJECI OPOREZ.DIO		8.7	13.3	16.2	7.2	7.5	1.0	5.9	21.5	38.3	178
52454000 JEDNOKRATNA POMOĆ UMIROVLJENICIMA	65.0	58.5	66.0	83.7	12.5	13.2	13.0	10.9	156.5	166.3	106
52460000 NAKNADE ZA ODVOJEN ŽIVOT							3.0		3.0		
52470000 NAKNADE ZA TROŠKOVE LIJEČENJA		9.0	51.5	3.4					51.5	12.4	24
52471000 NOV.POMOĆ U SLUČ.NASTAN.TEŠKO.INVALIDIT.	150.0	81.0	100.0	254.8	135.0	116.3	30.5	52.1	415.5	504.2	121
52472000 NOVČ.POMOĆ U SLUČ.SMRTI UPOSLE.ILI ČLANO	84.0	71.1	113.3	109.2	45.0	32.6	25.5	15.0	267.8	227.9	85
52472100 NOVČ.POMOĆ U SLUČ.SMRTI UPOSLENI OPOREZI		5.2	15.5	9.3	13.0				28.5	14.5	51
52472110 TROŠ DOP NA PLAĆE NOVČANA POMOĆ U SLUČAJ		3.4	3.0	1.6					3.0	5.0	
52472120 TROŠ DOP IZ PLAĆA NOVČANA POMOĆ U SLUČAJ		2.6	12.3	4.6					12.3	7.2	
52475000 NAKNADE ZA VJERSKE BLAGDANE	120.5	111.8	249.0	226.3	95.0	102.5	105.0	64.0	569.5	504.6	89
52475100 NAKNAD.ZA VJERSKE BLAGDANE-OPOREZIVI DIO	282.8	3.2	485.0	1.4	180.0	1.6	53.1	2.0	1,000.9	8.2	
52475110 TR.DOP.NA PLAĆU-VJERSKI BL.OPOREZIVI DIO	44.5	0.5	72.1	0.2	35.0	0.3	7.3	0.3	158.9	1.3	
52475120 TR.DOP.IZ PLAĆA-VJERSKI BL.OPOREZIVI DIO	131.8	1.6	206.0	0.7	90.0	0.8	25.9	1.0	453.7	4.1	
52483000 NAK.ZA STRUČNO USAVRŠA.I OSPOSOBLJAVANJE	30.0	9.4	110.0	12.5	10.0	4.8	60.0	37.3	210.0	64.0	30
52483100 TRO DOP NA PLA - STRUČ			12.0								
52483200 TRO DOP IZ PLA - STRUČ			36.0								
52484000 TROŠKOVI STRUČNE LITERATURE	7.0	4.6	13.0	6.7	7.0	5.0	5.0	13.6	32.0	29.9	93
52488000 OSATALI NESPOMENUTI TROŠKOVI ZAPOSLENIH	5.0		1.0	0.2			2.0		8.0	0.2	
* 524 Troš.ost.prim.,nakn.i mat.prava upos	4,479.5	2,987.4	7,391.1	6,021.2	2,994.7	2,567.5	1,375.3	1,847.0	16,240.6	13,423.1	83
52710000 NAKNADE ČLANOVIMA NADZORNOG ODBORA							130.0	136.1	130.0	136.1	105
52720000 NAKNADE ČLANOVIMA ODBORA ZA REVIZIJU							34.0	32.0	34.0	32.0	94
52721000 NAKNADE DIREKTORU ODBORA ZA REVIZIJU							12.5	10.4	12.5	10.4	83
52730000 NAKNADE ČLANOVIMA SKUPŠTINE DRUŠTVA							1.2	1.2	1.2	1.2	100

TROŠKOVNI ELEMENTI	PROIZVODNJA EL. ENERGIJE		DISTRIBUCIJA EL. ENERGIJE		OPSKRBA EL. ENERGIJOM		DIREKCIJA- OSTALE OJ I SEKTORI		UKUPNO		Indeks
	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	
52740000 NAKNADE ČLANOVIMA RAZNIH KOMISIJA			2.0	0.4					2.0	0.4	19
52770000 IZDVAJANJA ZA NSU EP							40.0	88.1	40.0	88.1	220
* 527 Troš.nakn.član.odbora, komisma i sl.			2.0	0.4			217.7	267.8	219.7	268.2	122
52900000 AUTORSKI HONORARI							1.5				
52910000 TROŠKOVI PO OSNOVI UGOVORA O DJELU	5.0			5.7			8.0	3.5	13.0	9.2	71
52911000 POREZI I DOPRINOSI NA UGOVOR O DJELU	2.5	0.4					1.0		3.5	0.4	11
52940000 TROŠKOVI ISPLATE STIPENDIJA							450.0	675.6	450.0	675.6	150
52960000 TROŠKOVI NAKNADA ZA PRAKTIČAN RAD	24.0	36.6	70.0	183.9	40.0	5.8	3.5	5.2	137.5	231.5	168
52980000 OSTALE INTELEKTUALNE I OSOBNE USLUGE			1.0				12.0	11.9	13.0	11.9	92
* 529 Troš.naknada ostalim fizičkim osobam	31.5	37.0	71.0	189.6	40.0	5.8	476.0	696.2	618.5	928.6	150
** 52 TROŠ.PLAĆA I OSTALIH PRIMANJA ZAPOS.	23,475.3	19,746.9	38,751.1	36,768.0	16,915.9	16,412.8	11,034.1	13,721.4	90,176.4	86,649.1	96
53040000 GRAFIČKE USLUGE			3.0				2.0	0.1	5.0	0.1	
53080000 OSTALE NESPOMENUTE VANJSKE USLUGE							65.0	30.7	65.0	30.7	47
* 530 Troš.usluga izrade i dorade učinaka			3.0				67.0	30.8	70.0	30.8	44
53100000 PRIJEVOZ.USL.U CESTO.PROMETU-ŽELJEZNIČKO		1.1	1.0	0.5	0.1				1.1	1.6	147
53110000 PRIJEVOZNE USLUGE U ZRAČNOM PROMETU			8.0	0.7			6.0	0.7	14.0	1.4	10
53130000 TROŠKOVI PRIJENOSA EL.EN.-NOS				811.6			1,850.0	922.0	1,850.0	1,733.6	94
53140000 TROŠK.PRIJENOSA EL.EN.-ELEKTROPRIJENOS				12,314			27,000.0	12,177.8	27,000.0	24,492.1	91
53150000 TROŠKOVI POMOĆNIH USLUGA				5,989			9,000.0	10,058.4	9,000.0	16,047.3	178
53180000 OSTALE PRIJEVOZNE USLUGE			2.3	0.6	0.2				2.5	0.6	24
* 531 Troškovi transportnih usluga		1.1	11.3	19,116.8	0.3		37,856.0	23,158.9	37,867.6	42,276.8	112
53200000 USLUG.TEKUĆEG ODRŽAV.ELEKTROENERG.POSTR.	5,050.0	2,926.6	700.0	374.3					5,750.0	3,300.9	57
53201000 USLUGE REDOVITOG ODRŽAVANJA OPREME			137.0	58.4	2.0				139.0	58.4	42
53202000 USLUG.TEKUĆEG ODRŽAVANJA GRAĐEV.OBJEKATA			200.0	11.1	60.0	8.7	350.0		610.0	19.8	
53203000 USLUGE PROSJEĆANJA TRASE			100.0						100.0		
53207000 NAK.KOJE SE PL.PRI REGIS.VOZI.OSIM OSIGU	25.0	17.4	115.0	97.1	21.5	21.2	7.0	6.4	168.5	142.1	84
53220000 USLUGE ODRŽAVANJA PRIJEVOZNIH SREDSTAVA	74.0	68.3	400.0	415.0	180.0	155.4	105.0	29.8	759.0	668.5	88
53230000 USLUGE ČIŠĆENJA	150.0	148.7	30.0	1.5			2.0	0.1	182.0	150.3	83
53240000 USLUGE ODRŽAVANJA SOFTVERA I HARDVERA	70.0	64.4	108.0	96.7	550.0	66.7	500.0	579.7	1,228.0	807.5	66
53241000 USLU.ODRŽAV.FAX,KOPIR APARATA,KLIMA,TELE	6.0	0.5	17.0	29.0	40.0	46.5	150.0	4.2	213.0	80.2	38
53241100 USLUGE TEKUĆEG ODRŽAVANJA KOVERTIRKI					27.5	11.3			27.5	11.3	41
53241200 TROŠKOVI BAŽDARENJA BROJILA			180.0	260.4					180.0	260.4	145
53260000 USL.ZAŠTITE NA RADU I ODRŽAVANJA OKOLIŠA	400.0	254.4	82.0	8.6	1.1	0.8	2.5	0.7	485.6	264.5	54
53270000 ZAŠTITARSKE USLUGE	1,200.0	1,378.2	250.0	307.8				41.8	1,450.0	1,727.8	119
53290000 USLU.TEKUĆEG ODRŽAV.(BEZ VLASTIT.MATERI)			3.0	1.0					3.0	1.0	32
* 532 Troškovi usluga održavanja	6,975.0	4,858.5	2,322.0	1,660.7	882.1	310.6	1,116.5	662.7	11,295.6	7,492.5	66
53300000 TROŠKOVI ZAKUPA	5.0	4.5	25.0	45.4		0.3	120.0	115.9	150.0	166.1	111
53360000 ZAKUP VODOVA	15.0	8.8							15.0	8.8	59
53380000 OSTALI TROŠKOVI ZAKUPA			1.0						1.0		
* 533 Troškovi zakupa	20.0	13.3	26.0	45.4		0.3	120.0	115.9	166.0	174.9	105
53400000 TROŠKOVI SAJMA							30.0	26.1	30.0	26.1	87
* 534 Troškovi sajmovi							30.0	26.1	30.0	26.1	87
* 535 Troškovi reklame i sponzorstava			1.0	0.1	5.0		1,200.0	1,099.1	1,206.0	1,099.2	91
53680000 OSTALE USLUGE ISTRAŽIVANJA I RAZVOJA											
* 536 Troškovi istraživanja											
** 53 TROŠKOVI PROIZVODNIH USLUGA	6,995.0	4,872.9	2,363.3	20,823.0	887.4	310.9	40,389.5	25,093.5	50,635.2	51,100.3	101

TROŠKOVNI ELEMENTI	PROIZVODNJA EL. ENERGIJE		DISTRIBUCIJA EL. ENERGIJE		OPSKRBA EL. ENERGIJOM		DIREKCIJA- OSTALE OJ I SEKTORI		UKUPNO		Indeks
	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	
	* 540 Amort.do visine por.prizn.rashoda	33,909.8	32,238.6	20,246.0	19,846.2	380.0	277.0	978.0	844.9	55,513.8	
54700000 REZERVIRANJE ZA OTPREMNINU	300.0	187.5	900.0	93.5	350.0	100.1	170.0	145.0	1,720.0	526.1	31
54710000 REZERVIRANJE ZA POTICAJNE MIROVINE											
54720000 REZERV.ZA JUBILARNE NAGRADE UPOSLENICIMA	290.0	411.7	500.0	408.6	331.5	200.1	184.5	216.9	1,306.0	1,237.3	95
54730000 REZERVIRANJE ZA NEISKORIŠTENI GODIŠ.	250.0	604.8	500.0	986.4	450.0	369.4	160.1	194.1	1,360.1	2,154.7	158
* 547 Troš.rez.za naknade i dr.ben.uposl.	840.0	1,204.0	1,900.0	1,488.5	1,131.5	669.6	514.6	556.0	4,386.1	3,918.1	89
54800000 TROŠ.REZERV.ZAPOČETIM SUDSKIM SPOROVIMA	4,100.0	3,752.3	200.0	753.9	36.0	155.3	10.0	150.0	4,346.0	4,811.5	111
* 548 Troš.rez.za sudske.sporov i št.ugov.	4,100.0	3,752.3	200.0	753.9	36.0	155.3	10.0	150.0	4,346.0	4,811.5	111
** 54 AMORTIZACIJA I TROŠKOVI REZERVIRANJA	38,849.8	37,194.9	22,346.0	22,088.6	1,547.5	1,101.9	1,502.6	1,550.9	64,245.9	61,936.3	96
55000000 TROŠ.OBVEZNIH I PREVENTIVNIH ZDRAVS.PREG	85.0	16.5	265.0	50.2	60.6	5.0	26.5	7.7	437.1	79.4	18
55010100 VODA ZA PIĆE,PRANJE I SANITARIE	36.0	30.0	42.0	37.0	2.5	2.7			80.5	69.7	87
55011000 NAKNADA ZA ODVOZ SMEĆA	60.7	49.3	65.1	63.4	5.5	5.9			131.3	118.6	90
55012000 USLUGE ODRŽAVANJA ZELENH POVRŠINA	1.0	1.2	1.1	0.2					2.1	1.4	69
55013000 GARAŽIRANJE I PARKIRANJE VOZILA	0.6		1.1	0.2	1.0	0.9			2.7	1.1	42
55014000 ODVODNJI.PROČIŠĆAVANJE OTPADNIH VODA	1.0	0.7	2.1	1.9	0.5	0.2			3.6	2.8	78
55016000 DEZINFEKCIJA,DEZINSEKCIJA I DERATIZACIJA	16.2	3.0	6.0	1.6	0.5				22.7	4.6	20
55017000 KOMUN.NAKNADE(ZA FINANCIRANJE IZGRADNJE)			10.8	10.3	0.5				11.3	10.3	91
55018000 OSTALE KOMUNALNE USLUGE I NAKNADE	812.3	536.9	2,681.3	2,492.4	0.3	3.6	4.0	3.5	3,497.9	3,036.4	87
55019000 POREZ NA KORIŠTENJE JAVNIH POVRŠINA			10.5	6.9					10.5	6.9	66
55030000 TROŠKOVI REVIZIJSKIH USLUGA							50.0	36.5	50.0	36.5	73
55040000 TROŠ.ODVJETNIČ.BILJEŽNIČ.USLUGA I PRAV.	5.0	0.1	30.0	1.9			15.0	7.5	50.0	9.5	19
55041000 ODVJETNIČKE USLUGE(UTUŽENI KUPCI)					45.0	29.9			45.0	29.9	66
55042000 ODVJETNIČKE USLUGE(UTUŽENA EP)			4.0	6.2	9.7	0.3	2.0	3.2	15.7	9.7	
55060000 USLUGE VJEŠTAČ.ADMINISTAR.I DR.INTELEKT.	15.0	32.5	1.0	0.1			122.0	72.8	138.0	105.4	76
55070000 KONZULTANTSKE I MARKETINŠKE USLUGE											
55090000 TROŠ.ASISTE.POLICIJE I SL.PRI ISKAPČANJU			1.0		2.2	2.1			3.2	2.1	66
* 550 Troškovi neproizvodnih usluga	1,032.8	670.2	3,120.9	2,672.2	128.3	50.6	219.5	131.2	4,501.5	3,524.2	78
55130000 TROŠ.ZA DAROVE(OSIM VLAS.DOBARA I USLUGA							100.0	44.3	100.0	44.3	44
55160000 TROŠKOVI REPREZENTACIJE U ZEMLJI	40.0	36.2	45.0	33.2	17.0	15.9	100.0	116.6	202.0	201.9	100
55170000 TROŠKO.REPREZENTACIJE U NEPOSLOVNE SVRHE	13.0	8.2	15.0	29.4	4.6	5.9	25.0	26.6	57.6	70.1	122
55180000 TROŠKOVI REPREZENTACIJE U INOZEMSTVU		1					2.4	0.1	2.4	0.7	29
* 551 Troškovi reprezentacije	53.0	45.0	60.0	62.6	21.6	21.8	227.4	187.6	362.0	317.0	88
55200000 TROŠ.PREMIJE OSIGURANJ STALNIH SREDSTAVA	1,690.5	1,146.3	102.0						1,792.5	1,146.3	64
55241000 PREMIJE OSIGUR.PROMET.SREDST.PRI REGISTR	33.0	20.6	95.0	81.6	27.0	23.2	5.0	7.3	160.0	132.7	83
55242000 TROŠKOVI KASKO OSIGURANJA	15.0	2.2	2.0	2.3	2.5	2.4	25.0	1.1	44.5	8.0	18
55260000 TROŠ.PREMIJE OSIGU.DJELATNIKA ZA OZLJEDE	50.0						10.0	90.0	60.0	90.0	150
55262000 TROŠ. DOP. IZ PLAĆA - PREMIJA OSIG.											
* 552 Troškovi premija osiguranja	1,788.5	1,169.1	199.0	83.8	29.5	25.6	40.0	98.4	2,057.0	1,376.9	67
55300000 TROŠKOVI PLATNOG PROMETA U ZEMLJI	3.1	0.4	7.0	2.0	11.5	10.1	5.5	13.6	27.1	26.1	96
55310000 TROŠKOVI PLATNOG PROMETA U INOZEMSTVU			2.0				22.5	17.9	24.5	17.9	73
55350000 TROŠKOVI BANKARSKIH JAMSTAVA							25.0	5.0	25.0	5.0	
55351000 TROŠ.PROVI.IZDAVATELJA KREDITNIH KARTICA					40.0	44.8			40.0	44.8	112
55360000 TROŠKOVI AKREDITIVA					0.5				0.5		
55380000 OSTALE BANKARSKE USL.I TROŠ.PLAT.PROMETA					3.5		10.0	3.6	13.5	3.6	27
* 553 Troškovi platnog prometa	3.1	0.4	9.0	2.0	55.5	54.9	63.0	40.1	130.6	97.4	75
55400000 POŠTANSKE USLUGE	3.1	0.7	8.0	7.1	2,080.0	2,107.3	33.0	18.6	2,124.1	2,133.7	100
55410000 TELEFONSKE USLUGE	154.0	113.2	210.0	179.0	130.0	105.2	85.0	68.8	579.0	466.2	81
55430000 USLUGE INTERNETA	12.9	6.7	40.0	39.8	5.5	3.2	20.0	12.9	78.4	62.6	80
55440000 OSTALE POŠTANSKE I TELEKOMUNIKAC.USLUGE	4.8	0.6	210.0	200.7		0.3	3.0	8.8	217.8	210.4	97

TROŠKOVNI ELEMENTI	PROIZVODNJA EL. ENERGIJE		DISTRIBUCIJA EL. ENERGIJE		OPSKRBA EL. ENERGIJOM		DIREKCIJA- OSTALE OJ I SEKTORI		UKUPNO		Indeks
	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	
* 554 Troškovi poštanskih i telekom.usluga	174.8	121.2	468.0	426.7	2,215.5	2,216.0	141.0	109.1	2,999.3	2,873.0	96
55510000 POSEBNA NAKN.ZA ZAŠTITU OD PRIROD.I DR.N	53.3	49.5	96.8	93.1	42.0	41.0	20.0	32.7	212.1	216.3	102
55520000 VODOPRIVREDNA NAKNADA	2,386.0	1,540.4							2,386.0	1,540.4	65
55521000 ŽUPANIJSKE VODNE NAKNADE	8,280	6,191.4							8,280.0	6,191.4	75
55522000 DOPRINOSI ZA HIDROAKUMULACIJU	16,560.0	15,403.8							16,560.0	15,403.8	93
55524000 OPĆA VODNA NAKNADA	53.3	49.5	96.8	93.1	42.4	41.0	20.0	32.7	212.5	216.3	102
55530000 NAKN.ZA KORIŠTENJE OPĆEKORISNIH FUN.ŠUMA			1.0	2.4	65.0	67.3			66.0	69.7	106
55540000 POR.NA TVRTKU,POR.NA REKL.KOJE SE ISTIČU	3.6	7.5	57.0	33.5	6.5	4.9		0.6	67.1	46.5	69
55550000 TRO.NAKNADNO UTVRĐENIH POREZA(PDV,TROŠAR	0.5								0.5		
55560000 OSTALE POSEBNE NAKNADE/POREZI			1.0						1.0		
55570000 ADMINISTRATIVNE NAKNADE	48.5	46.3	50.0	87.2	6.5	3.4	30.0	11.2	135.0	148.1	110
55571100 SUDSKE TAKSE ZA UTUŽENE KUPCE			7.0	1.7	160.5	143.8			167.5	145.5	87
55580000 OSTALI POREZI I TAKSE	0.7	0.3	1.0						1.7	0.3	
55581000 NAKNADA ZA OSIGURANJE OD POŽARA	8.0	8.1	2.0	2.5	43.3	57.3	150.0	120.0	203.3	187.9	92
55582000 DOPR.ZA KORIŠTENJE RADIO-FREKVENCIJA-RAK	7.0	3.5	33.0	34.6	0.7	0.2			40.7	38.3	94
55586000 NAKNADA ZA ZAPOŠLJAVANJE OSOBA SA INVAL								278			
55590000 POREZ PO ODBITKU	75.0	47.4	2.0		3.0		2.0		82.0	47.4	58
* 555 Troškovi poreza,naknada,taksi i dr.	27,475.9	23,347.7	347.6	348.0	369.9	358.9	222.0	475.1	28,415.4	24,529.7	86
55600000 ČLANARINA TURIST ZAJEDNICI HNŽ							155.0	130.4	155.0	130.4	84
55610000 ČLANARINE GOSPODARSKOJ KOMORI FBH	47.0	46.2	88.6	86.6	39.6	38.3	19.0	30.0	194.2	201.1	104
55612000 ČLANARINE VANJSKOTRGOVINSKOJ KOMORI BIH							4.0	1.4	4.0	1.4	35
55621000 NAKNADA ZA FERK							610.0	526.0	610.0	526.0	86
55624000 NAKNADA ZA DERK							25.0	26.0	25.0	26.0	104
55630000 ČLANARINE UDRUŽENJIMA I DRUŠTVIMA	2.0	0		0.5		0.1	25.0	18.5	27.0	19.2	71
* 556 Troš.članskih doprinosa i sl.obveza	49.0	46.3	88.6	87.1	39.6	38.4	838.0	732.3	1,015.2	904.1	89
55910000 NAKNADE ZA RAD ČLAN.STUDENTSKOG SERVISA					0.5				0.5		
55920000 TROŠKOVI OGLASA U TISKU I DR. MEDIJIMA	0.9		9.0	5.0	0.5		70.0	44.0	80.4	49.0	61
55921000 TROŠKO.OGLASA U TISKU-OBAVIJEST KUPCIMA		0.1	10.5	5.8	12.0	4.1	2.0	0.4	24.5	10.4	43
55931000 TROŠKOVI POSTUPKA PRISILNE NAPLATE	5.0	2.2			78.0	94.5			83.0	96.7	117
55950000 USL.POSREDOVA.PRI NABAVI DOBARA I USLUGA	2.0	1.1							2.0	1.1	55
55954000 ŠPEDITERSKE USLUGE PRI IZVOZU	0.8	1.3					25.0	3.8	25.8	5.1	20
55970000 USL.KONTR.KVALITETE I ATESTIRANJA DOBARA	17.5	19.5							17.5	19.5	111
55989000 OSTALI NEPROIZVODNJI TROŠKOVI POSLOVANJA	20.0	9.7	5.0	3.8	1.5	0.4		43.0	26.5	56.9	215
* 559 Ostali nematerijalni troškovi	46.2	33.9	24.5	14.6	92.5	99.0	97.0	91.2	260.2	238.7	92
** 55 NEMATERIJALNI TROŠKOVI	30,623.3	25,433.8	4,317.6	3,696.9	2,952.4	2,865.2	1,847.9	1,865.0	39,741.2	33,860.9	85
*** 50-55 TROŠKOVI	100,868.9	87,959.5	71,475.0	86,184.3	22,809.9	21,139.3	205,039.6	180,402.8	400,193.4	375,685.9	94
** 561 Rashodi kamata	2,382.5	3,460.8	649.5	317.3	14.7	6.8	46.8	70.5	3,093.5	3,855.4	125
56200000 NEGATIVNE TEČAJ.RAZLIKE NA DEVIZNIM RAČ.						0.1	66.0	4.0	66.0	4.1	
56210000 NEGATI.TEČAJ.RAZLIKE S OSNOVE DR.POTRAŽIV											
56240000 NEGAT.TEČAJ.RAZLIKE S OSN.OBVE.PREMA DOB								0.2		0.2	
56250000 NEGATI.TEČAJNE RAZLIKE PO OSNOVI KREDITA		187.8	25.0	2.6	1.0	0.8	100.0	14.1	126.0	205.3	163
56280000 OSTALE NEGATIVNE TEČAJNE RAZLIKE							0.3	0.2	0.3	0.2	67
** 562 Negativne kursne razlike		187.8	25.0	2.6	1.0	0.9	166.3	18.5	192.3	209.8	109
56980000 OSTALI FINANCIJSKI RASHODI		0.0						0.2		0.2	
** 569 Ostali finansijski rashodi		0.0						0.2		0.2	

TROŠKOVNI ELEMENTI	PROIZVODNJA EL. ENERGIJE		DISTRIBUCIJA EL. ENERGIJE		OPSKRBA EL. ENERGIJOM		DIREKCIJA- OSTALE OJ I SEKTORI		UKUPNO		Indeks
	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	Plan	Ostv.	
*** 56 FINANCIJSKI RASHODI	2,382.5	3,648.6	674.5	319.9	15.7	7.7	213.1	89.2	3,285.8	4,065.5	124
57030000 OTPIS NEAMORTIZ.VRIJED.RASHODO.SREDSTAVA		33.2		53.1	17.0	0.8			17.0	87.1	
** 570 Gubici od prodaje i rash.stal.sred.		33.2		53.1	17.0	0.8			17.0	87.1	
57600000 MANJKOVI STALNIH SREDSTAVA				4.0						4.0	
57610000 MANJKOVI SIROVINA I MATERIJALA											
57620000 MANJKOVI REZERVNIH DIJELOVA				7.4						7.4	
57680000 OSTALI MANJKOVI						80.1				80.1	
57690000 PDV NA MANJKO.MAT.REZ.DJELOVA I SIROVINA	1.0			28.3	0.5	0.1			1.5	28.4	
** 576 Manjkovi	1.0			39.6	0.5	80.2			1.5	119.8	
57810000 ISPR.VRIJE.I OTPIS NENAPLATIVIH POTRAŽIV				0.1	5,100.0	4,244.9	10,000.0	1,480.3	15,100.0	5,725.3	38
57820000 OTPIS OSTALIH POTRAŽIVANJA						749.2				749.2	
57830000 OTPIS-ISPRAVKA OROČENIH SREDSTAVA											
** 578 Rashodi po osnovu ispr.vr.i otp.pot				0.1	5,100.0	4,994.1	10,000.0	1,480.3	15,100.0	6,474.5	43
57910000 OTPIS ZASTARJELIH OŠTEĆENIH ZALIHA ROBE		0.3		25.4						25.7	
57940000 PENALI, LEŽARINE I DANGUBINE		3.0		1.0						4.0	
57941000 NOVČ.KAZNE ZA GOSPOD.PRIJESTUPE I SL.				5.0				5.0		10.0	
57950000 NAKN.ŠTETA PRAVNIM I DR.FIZIČKIM OSOBAMA	5.0		70.0	265.4					75.0	265.4	
57970000 GUBITAK PDV NA MANJ EL ENERGIJE				88.6						88.6	
57980000 OSTALI NESPOMENUTI RASHOD	2.0		2.1	0.7		0.5	3.0		7.1	1.2	17
57982000 BESPLATNE USLUGE POVRATNICIMA			9.0	9.3					9.0	9.3	103
57983000 OST.NESPOMENUTI RASHODI VEZANI ZA ZALIHE		0.1		0.6						0.7	
57984000 RASHODI OD MALIH RAZLIKA UPRAVLJANJA MAT											
57985000 OSTALI NESPOMENUTI RASHODI											
** 579 Rashodi i gub.na zal.mat.,robe i ost	7.0	3.4	81.1	396.0		0.5	3.0	5.0	91.1	404.9	
*** 57 OSTALI RASHODI I GUBICI	8.0	36.6	81.1	488.9	5,117.5	5,075.6	10,003.0	1,485.3	15,209.6	7,086.4	47
58190000 VRIJEDNOSNO USKLAĐENJE STANOVA								116.6		116.6	
** 581 Umanj.vrijednosti stalnih sredstava								116.6		116.6	
58500001 UMANJENJE VRIJEDNOSTI ZALIHA											
** 585 Umanj.vrijednosti zaliha											
58900000 UMANJENJE VRIJEDNOSTI STALNIH SREDSTAVA		158.5								158.5	
** 589 Umanj.vrijednosti stalnih sredstava		158.5								158.5	
*** 58 RASHODI/GUBICI IZ OSNOVA UMANJ.VRIJE.		158.5						116.6		275.1	
59100000 NAKN.UTVRĐENI OSTALI TROŠ.POSLOVA.IZ RA	50.0		66.0	2.6		7.0	1.5	10.1	117.5	19.7	17
59110000 NAK UTVRĐ OBVEZE ZA POREZE, DOP I OS	205.0	3,637.8	50.0	0.1					255.0	3,637.9	
59120000 NAKNADNO UTVRĐENE OBV.IZ RANIJIH GODINA			16.0					0.7	16.0	0.7	
** 591 Rash.iz osnov.ispr.greš.iz rani.god.	255.0	3,637.8	132.0	2.6		7.0	1.5	10.8	388.5	3,658.2	
*** 59 EFEKTI PROMJENA RAČUNOVODST.POLITIKA	255.0	3,637.8	132.0	2.6		7.0	1.5	10.8	388.5	3,658.2	
UKUPNO RASHODI	103,514.4	95,441.0	72,362.6	86,995.8	27,943.1	26,229.6	215,257.2	182,104.7	419,060.3	390,771.1	93

Valuta KM	1. polovina 2016.				2. polovina 2016.				Ukupno 2016.			ORGANIZACIJSKI DIO
	KREDIT:	DOSPJEĆE OBVEZA	otplata	kamata	anuitet	DOSPJEĆE OBVEZA	otplata	kamata	anuitet	otplata	kamata	
EBRD 35806	03.05.2016.	1,548,192.43	86,613.29	1,634,805.72	03.11.2016.	1,548,192.43	67,893.39	1,616,085.82	3,096,384.86	154,506.68	3,250,891.54	DISTRIBUCIJA
		1,548,192.43	86,613.29	1,634,805.72		1,548,192.43	67,893.39	1,616,085.82	3,096,384.86	154,506.68	3,250,891.54	UKUPNO EBRD 35806
FAD/97	03.04.2016.	415,371.61	24,070.79	439,442.40	03.10.2016.	415,371.61	23,437.36	438,808.97	830,743.21	47,508.15	878,251.36	PROIZVODNJA
		441,771.24	25,600.64	467,371.88		441,771.24	24,926.93	466,698.17	883,542.49	50,527.57	934,070.06	ELEKTROPRIJENOS
		857,142.85	49,671.43	906,814.28		857,142.85	48,364.29	905,507.14	1,714,285.70	98,035.72	1,812,321.42	UKUPNO FAD
IDA 3071-BOS	01.06.2016.	141,506.30	119,850.74	261,357.04	01.12.2016.	147,009.03	124,710.52	271,719.55	288,515.33	244,561.26	533,076.59	PROIZVODNJA
		141,506.30	119,850.74	261,357.04		147,009.03	124,710.52	271,719.55	288,515.33	244,561.26	533,076.59	UKUPNO IDA 3071-BOS
IDA 3534-BOS	01.05.2016.	30,023.36	28,687.26	58,710.62	01.11.2016.	31,577.83	31,603.87	63,181.70	61,601.19	60,291.13	121,892.32	DIREKCIJA
		80,960.05	77,357.17	158,317.22		85,151.77	85,222.01	170,373.78	166,111.82	162,579.18	328,691.00	PROIZVODNJA:
		3,362.05	3,212.43	6,574.48		3,536.11	3,539.04	7,075.15	6,898.16	6,751.47	13,649.63	DISTRIBUCIJA
		967.11	924.07	1,891.18		1,017.19	1,018.02	2,035.21	1,984.30	1,942.09	3,926.39	OPSKRBA
		85,108.79	81,321.28	166,430.07		89,515.31	89,589.16	179,104.47	174,624.10	170,910.44	345,534.54	ELEKTROPRIJENOS
200,421.36	191,502.21	391,923.57	210,798.21	210,972.10	421,770.31	411,219.57	402,474.31	813,693.88	UKUPNO IDA 3534-BOS			
IDA 4197-BOS	15.03.2016.	16,426.38	1,323.89	17,750.27	15.09.2016.	16,200.29	985.04	17,185.33	32,626.67	2,308.93	34,935.60	PROIZVODNJA
		19,600.77	1,579.72	21,180.49		19,330.99	1,175.38	20,506.37	38,931.76	2,755.10	41,686.86	DIREKCIJA
		36,027.15	2,903.61	38,930.76		35,531.28	2,160.42	37,691.70	71,558.43	5,064.03	76,622.46	UKUPNO IDA 4197-BOS
KfW-Rama	30.06.2016.	1,086,572.21	203,601.74	1,290,173.95	30.12.2016.	1,086,572.21	189,058.75	1,275,630.96	2,173,144.42	392,660.49	2,565,804.91	PROIZVODNJA
		1,086,572.21	203,601.74	1,290,173.95		1,086,572.21	189,058.75	1,275,630.96	2,173,144.42	392,660.49	2,565,804.91	UKUPNO KfW HE Rama
EIB 23.871	10.01.2016.	543,751.73	81,757.45	625,509.18	10.07.2016.	543,751.73	67,916.00	611,667.73	1,087,503.46	149,673.45	1,237,176.91	DISTRIBUCIJA
	04.02.2016.	174,627.49	42,195.39	216,822.88	04.02.2016.	174,627.49	34,170.37	208,797.86	349,254.98	76,365.76	425,620.74	PROIZVODNJA
	31.05.2016.	718,379.22	123,952.84	842,332.06	30.11.2016.	718,379.22	102,086.37	820,465.59	1,436,758.44	226,039.21	1,662,797.65	UKUPNO EIB 23.871
EIB 20.785	15.03.2016.	1,173,498.00	282,245.04	1,455,743.04	15.09.2016.	1,173,498.00	254,020.54	1,427,518.54	2,346,996.00	536,265.59	2,883,261.59	ELEKTROPRIJENOS
		1,173,498.00	282,245.04	1,455,743.04		1,173,498.00	254,020.54	1,427,518.54	2,346,996.00	536,265.59	2,883,261.59	UKUPNO EIB 20.785
KfW-Mesihovina	30.06.2016.	0.00	173,570.43	173,570.43	30.12.2016.	0.00	131,903.13	131,903.13	0.00	305,473.56	305,473.56	PROIZVODNJA
		0.00	173,570.43	173,570.43		0.00	131,903.13	131,903.13	0.00	305,473.56	305,473.56	UKUPNO KfW - VE Mes
ZABA+HBOR 17mil/07	30.03.2016.	1,385,107.78	249,974.89	1,635,082.67	30.09.2016.	1,385,107.78	223,697.92	1,608,805.70	2,770,215.55	473,672.81	3,243,888.36	PROIZVODNJA
	30.06.2016.	1,385,107.78	249,974.89	1,635,082.67	30.12.2016.	1,385,107.78	223,697.92	1,608,805.70	2,770,215.55	473,672.81	3,243,888.36	UKUPNO ZABA 17(27)
UniCredit 10mil/07	30.03.2016.	805,200.58	145,317.09	950,517.67	30.09.2016.	805,200.58	130,041.59	935,242.17	1,610,401.16	275,358.68	1,885,759.84	PROIZVODNJA
	30.06.2016.	805,200.58	145,317.09	950,517.67	30.12.2016.	805,200.58	130,041.59	935,242.17	1,610,401.16	275,358.68	1,885,759.84	UKUPNO UniCred 10(27)
KfW-SCADA	30.06.2016.	0.00	8,092.25	8,092.25	30.12.2016.	0.00	8,092.25	8,092.25	0.00	16,184.50	16,184.50	DISTRIBUCIJA
		0.00	8,092.25	8,092.25		0.00	8,092.25	8,092.25	0.00	16,184.50	16,184.50	UKUPNO KfW SCADA
KfW-CHE VRILO	30.06.2016.	0.00	244,478.75	244,478.75	30.12.2016.	0.00	244,478.75	244,478.75	0.00	488,957.50	488,957.50	PROIZVODNJA
		0.00	244,478.75	244,478.75		0.00	244,478.75	244,478.75	0.00	488,957.50	488,957.50	UKUPNO KfW CHE VRILO
UKUPNO									15,919,479.46	3,619,254.34	19,538,733.80	
									3,405,162.59	757,703.60	4,162,866.18	od toga ELEKTROPRIJENOS

Tablica 12. Ostvarene plaće za razdoblje I - XII mj. 2016. godine

(u KM)

Red broj	Organizacijska jedinica	Masa sredstava za plaće u 2016.godini					Prosječna mjesečna neto plaća po zaposleniku na bazi ostvarenih sati rada		Indeks 9/8
		Ukupna masa sredstava za plaće	Plaće zaposlenika koji su radili na investicijama u vlastitoj režiji	Masa sredstava za plaće (3- 4)	Neto plaće	Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada	I-XII 2015.g.	I-XII 2016.g.	
							8	9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	16,696,210	0	16,696,210	9,692,241	445	1,834.9	1,815.0	98.9
2.	DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	30,505,719	803,639	29,702,080	17,447,240	902	1,603.7	1,611.9	100.5
3.	OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	13,831,814	0	13,831,814	8,039,842	397	1,679.5	1,687.6	100.5
4.	DIREKCIJA DRUŠTVA I OSTALE ORGANIZACIJSKE JEDINICE	10,841,523	0	10,841,523	6,239,114	294	2,175.2	1,768.5	81.3
5.	UKUPNO	71,875,266	803,639	71,071,627	41,418,437	2,038	1,715.8	1,693.6	98.7

Tablica 13. Financijski pokazatelji poslovanja 2015./2016.godina

Pokazatelj	poželjna veličina	Razdoblje	
		I - XII mj. 2015	I - XII mj. 2016
1. Pokazatelji likvidnosti			
Koeficijent tekuće likvidnosti	> 2	1.98	1.99
<i>kratkotrajna imovina</i>		127,877,303	131,494,017
<i>kratkoročne obveze</i>		64,617,716	66,009,467
Koeficijent trenutne likvidnosti	> 0,1	0.69	0.33
<i>novac</i>		44,833,016	21,550,429
<i>kratkoročne obveze</i>		64,617,716	66,009,467
Koeficijent ubrzane likvidnosti	> 1	1.86	1.88
<i>novac i potraživanja</i>		119,899,513	124,423,689
<i>kratkoročne obveze</i>		64,617,716	66,009,467
Koeficijent financijske stabilnosti	< 1	1.07	1.05
<i>Dugotrajna imovina</i>		1,016,190,818	1,026,221,214
<i>Kapital + dugoročne obveze</i>		945,822,754	975,982,321
2. Pokazatelji zaduženosti			
Koeficijent zaduženosti	< 0,5	0.16	0.16
<i>ukupne obveze</i>		178,476,473	188,113,590
<i>ukupna imovina</i>		1,144,068,121	1,157,715,231
Koeficijent financiranja	< 1	0.21	0.22
<i>ukupne obveze</i>		178,476,473	188,113,590
<i>kapital</i>		831,963,997	853,878,198
Koeficijent vlastitog financiranja	> 0,5	0.73	0.74
<i>kapital</i>		831,963,997	853,878,198
<i>ukupna imovina</i>		1,144,068,121	1,157,715,231
Koef.pokrića troškova kamata	što veći	-	0.65
<i>bruto dobit + kamate</i>		-	2,502,343
<i>troškovi kamata</i>		7,042,587	3,855,252
3. Pokazatelji aktivnosti			
Koef. obrta ukupne imovine	što veći	0.33	0.34
<i>ukupan prihod</i>		375,155,073	393,160,395
<i>ukupna imovina</i>		1,144,068,121	1,157,715,231
Koef. obrta kratkotrajne imovine	što veći	2.93	2.99
<i>ukupan prihod</i>		375,155,073	393,160,395
<i>kratkotrajna imovina</i>		127,877,303	131,494,017
Koef. obrta potraživanja	što veći	4.78	3.73
<i>prihod od prodaje</i>		349,593,635	375,642,509
<i>potraživanja od kupaca</i>		73,079,874	100,660,395
Trajanje naplate potraživanja	što manji	76	98
<i>365</i>		365	365
<i>koef. Obrta potraživanja</i>		4.78	3.73
4. Pokazatelji ekonomičnosti			
Ekonomičnost ukupnog poslovanja	> 1	0.81	1.01
<i>ukupni prihodi</i>		375,155,073	393,160,395
<i>ukupni rashodi</i>		464,711,755	390,771,185
Ekonomičnost poslovnih aktivnosti - operativni faktor	< 1	0.89	0.99
<i>operativni rashodi</i>		313,838,303	375,685,924
<i>operativni prihodi</i>		352,712,501	379,588,856

Radni faktor	<1	0.72	0.84
<i>uk.troškovi poslovanja - amortizac - kamate</i>		254,726,338	318,623,906
<i>poslovni prihodi</i>		352,712,501	379,588,856
Ekonomičnost financiranja	> 1	0.11	0.03
<i>financijski prihodi</i>		895,211	111,792
<i>financijski rashodi</i>		8,385,832	4,065,579
5. Pokazatelji profitabilnosti			
Bruto profitna marža	što veći	-	0.01
<i>bruto dobit</i>		-	2,389,210
<i>prihodi od prodaje</i>		349,593,635	375,642,509
Profitabilnost imovine ROA	što veći	-	0.00
<i>neto dobit</i>			2,389,210
<i>ukupna imovina</i>		1,144,068,121	1,157,715,231
Profitabilnost kapitala ROE	što veći	-	0.00
<i>neto dobit</i>		-	2,389,210
<i>kapital</i>		831,963,997	853,878,198
Povrat na investirano ROI	što veći	-	0.50
<i>neto dobit</i>		-	2,389,210
<i>investirano</i>		21,283,556	4,773,632
EBITDA	što veći		
<i>dobit prije poreza, amortizacije i rashodnih kamata</i>		-	
EBIT	što veći		
<i>dobit prije poreza i rashodnih kamata</i>		-	
6. Pokazatelji investiranja			
EPS- zarada po dionici	što veći	-	0.32
<i>neto dobit</i>		-	2,389,210
<i>broj dionica</i>		7,361,660	7,361,660
7. Produktivnost rada			
proizvodnja el.energije u GWh	što veći	0.98	0.78
<i>broj zaposlenih</i>		1,823.14	1,540.39
		1,867	1,971

Tablica 14. Realizacija plana investicija JP EP HZ HB za I-XII mj. 2016. godine - ZBIRNI PREGLED

ORGANIZACIJSKE CJELINE		PLANIRANE INVESTICIJE ZA I-XII 2016. GODINE				REALIZACIJA INVESTICIJA ZA I-XII 2016. GODINE				INDEKS			
		UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	Ukupno 6/2	Vlastita sredstva 7/3	Krediti 8/4	Ostalo 9/5
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
JP "ELEKTROPRIVREDA HZ HB" d.d. MOSTAR		127,447,449	67,558,650	56,148,799	3,740,000	33,660,951	33,295,835	23,994	341,122	26.4	49.3	0.0	9.1
A.	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	72,507,799	25,955,000	46,312,799	240,000	5,831,237	5,598,370	23,994	208,873	8.0	21.6	0.0	87.0
B.	DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	44,122,000	30,786,000	9,836,000	3,500,000	22,934,132	22,801,883	0	132,249	52.0	74.1	0.0	3.8
C.	OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	1,217,500	1,217,500	0	0	121,950	121,950	0	0	10.0	10.0	0.0	0.0
D.	DIREKCIJA DRUŠTVA I OSTALE ORG.JEDINICE	9,600,150	9,600,150	0	0	4,773,632	4,773,632	0	0	49.7	49.7	0.0	0.0

Tablica 15. Plan investicija za 2016. godinu - PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Redni broj	OBJEKT	IZVORI FINANCIRANJA (u KM)				Ostvarenje plana investicija 31.12.2016.				Dinamika izgradnje i nabavke	Dinamika plaćanja (kvartalno)	NAPOMENA
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo			
1	2	3	4	5	6					7	8	9
	SVEUKUPNO	72,507,799	25,955,000	46,312,799	240,000	5,831,237	5,598,370	23,994	208,873			
I.	HIDROELEKTRANE SLIV NERETVA	12,780,000	12,780,000			3,031,826	3,031,826	0	0			
1.	Pogon HE Rama	165,000	165,000			113,176	113,176	0	0			
1.1.	Nabava i zamjena aku baterija 220 V	85,000	85,000			79,497	79,497			I-II		
1.2.	Nabava i ugradnja kompresora (2 kom)	80,000	80,000			33,679	33,679			I-II		
1.3.	Nabavka i ugradnja opreme za sustav uzbunjivanja i obavještanja	35,000	35,000			0				I-IV		
2.	Pogon HE Peć Mlini	1,040,000	1,040,000			0	0	0	0			
2.1.	Isporuka, montaža, ispitivanje i puštanje u pogon čistilice za rešetku na ulaznoj građevini	600,000	600,000			0				I-IV		UPS 1. 200. 000 KM
2.2.	Isporuka, ugradnja i puštanje u pogon on-line monitoringa agregata	150,000	150,000			0				I-IV		
2.3.	Izgradnja priključka na el. mrežu i vidonadzora na zatvaraču Šainovac	50,000	50,000			0				I-III		
2.4.	Izgradnja aneksa strojarnice na HE Peć Mlini	200,000	200,000			0				I-IV		
2.5.	Izgradnja skladišta za ulja i maziva	40,000	40,000			0				I-III		
3.	Pogon HE Mostar	1,155,000	1,155,000			640,885	640,885	0	0			
3.1.	Nabavka i ugradnja stabilnog sustava za gašenje požara generatora	160,000	160,000			0						
3.2.	Rekonstrukcija alumunijske fasade na komandnoj zgradi	780,000	780,000			640,885	640,885			I-IV		
3.3.	Isporuka, ugradnja i puštanje u pogon on-line monitoringa agregata	150,000	150,000			0				I-IV		
3.4.	Nabavka i ugradnja opreme za sustav uzbunjivanja i obavještanja	35,000	35,000			0				III-IV		
3.5.	Proširenje postojećeg skladišta na HE Mostar	30,000	30,000			0				III-IV		

Tablica 15. Plan investicija za 2016. godinu - PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Redni broj	OBJEKT	IZVORI FINANCIRANJA (u KM)				Ostvarenje plana investicija 31.12.2016.				Dinamika izgradnje i nabavke	Dinamika plaćanja (kvartalno)	NAPOMENA
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo			
1	2	3	4	5	6					7	8	9
4.	Samostalni pogon CHE Čapljina	4,220,000	4,220,000			0	0	0	0			
4.1.	Zamjena upravljanja kranom 80 t u galeriji leptirica	300,000	300,000			0				I-IV		
4.2.	Nabavka i ugradnja uređaja za mjerenje protoka kroz zatvarače, mjerenje nivoa vode u jezeru i rijeci Krupi	150,000	150,000			0				I-III		
4.3.	Zamjena telekomunikacijskih veza Uprava Čapljina-Svitava	50,000	50,000			0				I-III		
4.4.	Isporučka, ugradnja i puštanje u pogon on-line monitoringa agregata	300,000	300,000			0				I-IV		
4.5.	Zamjena transformatora vlastite potrošnje 5BU, 5 BT	300,000	300,000			0				I-IV		
4.6.	Zamjena Krana 20 t na Donjem vodostanu	80,000	80,000			0				I-III		
4.7.	Zamjena upravljanja i turbinske regulacije agregata	3,000,000	3,000,000			0				I-IV		<i>UPS 23.000.000 KM</i>
4.8.	Zamjena protupožarnog voda od ulaznog tunela do velikog hangara	40,000	40,000			0				I-IV		
5.	Pogon HE Mostarsko Blato	6,200,000	6,200,000			2,277,765	2,277,765	0	0			
	Započete investicije iz prethodnog perioda	6,200,000	6,200,000			2,277,765	2,277,765	0	0			
5.1.	Akumulacijski bazen i dovodni kanal	6,000,000	6,000,000			2,191,744	2,191,744			I-IV		
5.2.	Ekspropijacija	200,000	200,000			86,020	86,020			I-IV		

Tablica 15. Plan investicija za 2016. godinu - PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Redni broj	OBJEKT	IZVORI FINANCIRANJA (u KM)				Ostvarenje plana investicija 31.12.2016.				Dinamika izgradnje i nabavke	Dinamika plaćanja (kvartalno)	NAPOMENA
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo			
1	2	3	4	5	6					7	8	9
II.	HIDROELEKTRANE SLIV VRBAS	2,740,000	2,740,000			863,108	863,108	0	0			
6.	Pogon HE Jajce I	880,000	880,000			151,160	151,160	0	0			
6.1.	Isporuka, ugradnja, i puštanje u pogon on-line monitoringa agregata	220,000	220,000			0				I-IV		
6.2.	Zamjena opreme upravljanja i regulacije kućnog agregata	280,000	280,000			0				I-IV		
6.3.	Nabava i ugradnja akumulatorskih baterija	85,000	85,000			83,503	83,503			I-III		
6.4.	Zamjena opreme i razvoda sustava klimatizacije pogonske zgrade	70,000	70,000			67,657	67,657			I-III		
6.5.	Zamjena sustava zaštita generatora i 110 kV postrojenja	150,000	150,000			0				I-IV		UPS 760.000
6.6.	Nabavka i ugradnja generatorskih brojila u HE Jajce 1	30,000	30,000			0						
6.7.	Nabavka i ugradnja drenažne crpke na HE Jajce 1	45,000	45,000			0						
7.	Pogon HE Jajce II	1,690,000	1,690,000			544,611	544,611	0	0			
7.1.	Nabava, isporuka, montaža, ispitivanje i puštanje u pogon tri blok transformatora	450,000	450,000			0				I-IV		UPS 1.300.000 KM
7.2.	Pripremni radovi na rekonstrukciji HE Jajce II - Dopuna idejnog projekta rekonstrukcije HE Jajce II	30,000	30,000			29,650	29,650			I-II		
7.3.	Vanjska revizija dokumentacije iz ugovora- Dopuna idejnog projekta rekonstrukcije HE Jajce II	30,000	30,000			13,192	13,192			I-II		
7.3.	Nabavka i ugradnja opreme za seizmičko promatranje brane	85,000	85,000			66,489	66,489			I-IV		
7.4.	Sanacija vodostanskih zatvarača	170,000	170,000			143,900	143,900			I-IV		
7.5.	Sanacija čelično rešetkastih stubova DV 35 kV	250,000	250,000			169,880	169,880			I-IV		
7.6.	Isporuka, ugradnja i puštanje u pogon on-line monitoringa agregata	130,000	130,000			0				I-IV		
7.7.	Nabava i ugradnja hidrometeoroloških postaja	70,000	70,000			0				I-III		
7.8.	Zamjena opreme upravljanja i regulacije kućnog agregata	100,000	100,000			0				I-IV		UPS 480.000 KM
7.9.	Nabava i ugradnja elemenata rashladnog sustava generatora	125,000	125,000			121,500	121,500			I-III		
7.10.	Sanacija optičnog tunela	150,000	150,000			0				I-IV		UPS 870.000 KM
7.11.	Izrada glavnog projekta rekonstrukcije	100,000	100,000			0				I-IV		UPS 550.000 KM

Tablica 15. Plan investicija za 2016. godinu - PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Redni broj	OBJEKT	IZVORI FINANCIRANJA (u KM)				Ostvarenje plana investicija 31.12.2016.				Dinamika izgradnje i nabavke	Dinamika plaćanja (kvartalno)	NAPOMENA
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo			
1	2	3	4	5	6					7	8	9
8.	Slivni centar upravljanja Vrbas	170,000	170,000			167,337	167,337	0	0			
8.1.	Izgradnja i puštanje u rad optičke mreže između objekata HE Sliv Vrbas-Optički pravac 3	140,000	140,000			139,680	139,680			I-IV		
8.2.	Nadogradnja sustava videonadzora, vatrodjave, protuprovale i kontrole pristupa	30,000	30,000			27,657	27,657			I-II		
III.	PIPO	54,902,799	8,350,000	46,312,799	240,000	1,373,411	1,140,543	23,994	208,873			
9.	<i>Priprema izgradnje i izgradnja proizvodnih objekata(PIPO)</i>	<i>54,902,799</i>	<i>8,350,000</i>	<i>46,312,799</i>	<i>240,000</i>	<i>1,373,411</i>	<i>1,140,543</i>	<i>23,994</i>	<i>208,873</i>			
	<i>Započete investicije iz prethodnog perioda</i>	<i>54,402,799</i>	<i>7,850,000</i>	<i>46,312,799</i>	<i>240,000</i>	<i>1,367,461</i>	<i>1,134,593</i>	<i>23,994</i>	<i>208,873</i>			
9.1.	Pogon VE Mesihovina u izgradnji	52,652,799	6,300,000	46,312,799	40,000	1,215,368	1,113,931	23,994	77,443			
9.1.1.	Inženjering, nabava, isporuka i izgradnja 22 vjetroturbine multi MW klase s temeljima uključujući sustav upravljanja, građevinske i elektro radove	40,915,655	600,000	40,275,655	40,000	0				I - IV	I - IV	
9.1.2.	Inženjering, nabava, isporuka i izgradnja TS 20/110 kV Gornji Brišnik s priključkom na EES, SN električne radove uključujući sustav upravljanja i građevinske radove	6,737,144	700,000	6,037,144		0				I - IV	I - IV	
9.1.3.	Izgradnja pristupne ceste, internih prometnica vjetroelektrane Mesihovina i plaformi za kranove	4,000,000	4,000,000			783,848	783,848			I - IV		UPS 6.500.000 KM
9.1.4.	Projektna dokumentacija, konzultantske usluge, ishodenje dozvola (građevinska dozvola,...)	1,000,000	1,000,000			431,521	330,083	23,994	77,443	I - IV		
9.2.	CHE Vrilo Izrada projektne dokumentacije (Okolišna istraživanja prema zahtjevima KiW-a, projektna dokumentacija + istražni radovi, ishodenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	900,000	700,000		200,000	131,430			131,430	I - IV		
9.3.	MHE Mokronoge (Projektna dokumentacija, uređenje infrastr., ishodenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	100,000	100,000			0				I - IV		
9.4.	Projektna dokumentacija za RiTE Kongora (Studija izbora broja i snage blokova termoelektrane, parametara agregata, dinamičke i statičke stabilnosti za TE Kongora; Projekt poluindustrijskog i industrijskog spaljivanja ugljena ležišta Kongora, Studija izbora preferentne varijante priključka termoelektrane na visokonaponsku mrežu), ishodenje dozvola	300,000	300,000			0				I - IV		

Tablica 15. Plan investicija za 2016. godinu - PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Redni broj	OBJEKT	IZVORI FINANCIRANJA (u KM)				Ostvarenje plana investicija 31.12.2016.				Dinamika izgradnje i nabavke	Dinamika plaćanja (kvartalno)	NAPOMENA
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo			
1	2	3	4	5	6					7	8	9
9.5.	Vjetroelektrana Poklečani (izrada projektne dokumentacije (Idejni projekt + SUO), istražni radovi i ishođenje dozvola)	300,000	300,000			20,662	20,662			I - IV		
9.6.	Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Vrbas (HE Ugar Ušće, HE Ivik, HE Vrletna kosa, HE Han Skela) - Projektna dokumentacija, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji	150,000	150,000			0				I - IV		
	Plan novih investicija	500,000	500,000			5,950	5,950	0	0			
9.7.	Izrada projektne dokumentacije za nove proizvodne objekte	500,000	500,000			5,950	5950			I - IV		
IV.	Sektor za upravljanje proizvodnjom	200,000	200,000			562,894	37,500	0	0			
10.1.	Zamjena opreme u Slivnom centru Neretva i nadogradnja sustava za mjerenje električne energije	100,000	100,000			37500	37,500					
10.2.	Zamjena komunikacijske opreme u Centru upravljanja proizvodnjom	60,000	60,000			0						
10.3.	Nadogradnja sustava prijenosa i prikupljanja podataka sa hidrometeoroloških postaja	40,000	40,000			0						

Tablica 15. Plan investicija za 2016. godinu - PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Redni broj	OBJEKT	IZVORI FINANCIRANJA (u KM)				Ostvarenje plana investicija 31.12.2016.				Dinamika izgradnje i nabavke	Dinamika plaćanja (kvartalno)	NAPOMENA
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Kredit	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Kredit	Strateški partner , Grant sredstva i ostalo			
1	2	3	4	5	6					7	8	9
11.	Ostalo	1,885,000	1,885,000			525,394	525,394	0				
11.1.	Nabava softvera i licenci	50,000	50,000			0						
11.2.	Zemljište	150,000	150,000			0						
11.3.	Zamjena i nadogradnja telefonskih centrala u objektima Proizvodnje el. energije	110,000	110,000			0						UPS 570.000
11.4.	Nabava informatičke opreme	150,000	150,000			25,441	25,441					
11.5.	Nabava alata i ostale opreme	200,000	200,000			67,465	67,465					
11.6.	Nabava vozila	400,000	400,000			0						
11.7.	Nabava ureadskog namještaja	200,000	200,000			93,540	93,540					
11.8.	Ostala osnovna sredstva	200,000	200,000			197,095	197,095					
11.9.	Rashodi financiranja	425,000	425,000			141,853	141,853					

Tablica 16. REALIZACIJA PLANA INVESTICIJA za 2016 god. DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

2016 - god.	PLAN INVESTICIJA - DISTRIBUCIJA -	PLANIRANO				REALIZACIJA I -XII mj. 2016 god				INDEX				izgrad/ rekon
		IZVORI FINANCIRANJA (KM)			UKUPNO	IZVORI FINANCIRANJA (KM)			UKUPNO	IZVORI FINANCIRANJA (KM)			UKUPNO	
		vlastita sredstva	kredit	ostalo		vlastita sredstva	kredit	ostalo		vlastita sredstva	kredit	ostalo		
A.	UKUPNO 2016 god.	30,786,000	9,836,000	3,500,000	44,122,000	22,801,883	0	132,249	22,934,132	74	0	4	52	
A.1.	INVESTICIJE (EEO i SANACIJA PO)	12,501,000	7,336,000	0	19,837,000	8,319,640	0	0	8,319,640	67	0	0	42	
DP JUG - MO		4,857,000	2,687,500	0	7,544,500	3,397,610	0	0	3,397,610	70	0	0	45	
DP JUG - GR		1,000,000	1,536,250	0	2,536,250	605,154	0	0	605,154	61	0	0	24	
DP JUG - LI		2,128,000	1,081,500	0	3,209,500	1,293,124	0	0	1,293,124	61	0	0	40	
DP- CENTAR		3,730,000	1,602,250	0	5,332,250	3,023,661	0	0	3,023,661	81	0	0	57	
DP -SJEVER		786,000	428,500	0	1,214,500	90	0	0	90	0	0	0	0	
A.2.	INVESTICIJE NA RAZINI DEE-e	18,285,000	2,500,000	3,500,000	24,285,000	14,482,243	0	132,249	14,614,492	79	0	4	60	
DEE	1. Izgradnja E.E. objekata u posebnim zonama i kupovina (otkup) EEO-ta od trećih lica	3,500,000		3,500,000	7,000,000	3,695,118			3,695,118	106	0	0	53	
DEE	2. Nabavka vozila	1,300,000			1,300,000	1,404,477			1,404,477	108			108	
DEE	3. Nabavka informatičke opreme , računari	200,000			200,000	219,637			219,637	110			110	
DEE	4. Izrada projektne dokumentac. za izgradnju EEO-a, pribavljanje dozvola i rješavanje imovinsko pravnih odnosa (kredit EIB-a)	250,000			250,000	37,425			37,425	15			15	
DEE	5. Nabava opreme za kontrolu mjernih mjesta	60,000			60,000				0	0			0	
DEE	6. Izrada projektne dokumentacije i nabavka opreme (digitalni radio za komunikacije, upravljanje SN mrežom)	80,000			80,000				0	0			0	
DEE	7. Izrada projektne dokumentacije za objekte: (el.en objek.u DP- Centru i DP- Sjeveru) i rješavanje imovinsko pravnih odnosa za legalizaciju postojećih objekata na području DP- Sjever	130,000			130,000	1,461			1,461	1			1	
DEE	8. Nabavka sustava i opreme za tehničku zaštitu	150,000			150,000	5,729			5,729	4			4	
DEE	9. Nabavka licenci i programa za geodetsku i građevinsku službu	20,000			20,000	67,773			67,773	339			339	
DEE	10. Nabavka sustava za obradu zahtjeva za elektroenergetske suglasnosti	60,000			60,000	0			0	0			0	
Pogon Livno	11. Oprema za ugradnju daljinski upravljivih rastavljača	50,000			50,000	0			0	0			0	
Pogon Livno	12. Izgradnja sustava kanalizacijske odvodnje Poslov. Livno - Zgona	80,000			80,000	0			0	0			0	
Pogon Mo.	13. Nabavka namještaja za poslovnicu Čapljina	30,000			30,000				0	0			0	
DEE	14. Nabavka namještaja za čajnu kuhinju u zgradi na Rudniku	20,000			20,000	22,081			22,081	110			110	
DEE	15. Nabavka radnih stolica za potrebe org.djelova DEE-e	30,000			30,000	0			0	0			0	
Pogon Grude	16. Nabavka namještaja za poslovnicu Š.Brijeg	150,000			150,000	115,564			115,564	77			77	
Pogon Livno	17. Nabavka namještaja za poslovnicu Drvar	55,000			55,000				0	0			0	
Dp- Sjever	18. Nabavka namještaja za uredske prostorije poslovnice Elektro - Orašje i uredske prostorije središnjeg skladišta	45,000			45,000				0	0			0	
DP-Sjever	19. Rekonstrukcija vatrodajave u TS 35/10 kV Domaljevac (stradale u poplavama)	4,000			4,000				0	0			0	
DP-Sjever	20. Ugradnja vatrodajave u Poslovnica. DP-Sjevera	46,000			46,000				0	0			0	
DP-Sjever	21. Ugradnja uređaja za povećanje tlaka u hidrantskoj mreži Pos. Odžak i Domaljevac	65,000			65,000				0	0			0	
DEE	22. Svođenje priključaka sa izmještanjem mjernog mjesta	2,000,000			2,000,000	3,265,804			3,265,804	163			163	
DEE	23. Nadogradnja i proširenje postojećeg AMR- centra sa migracijom podataka	600,000			600,000				0	0			0	

Čitluk	9.	NNM Biletići, l=1km	30,000		30,000	31,544			31,544	105	0	0	105	R
Čitluk	10.	NNM Blizanci 2, l=1,8	50,000		50,000	52,800			52,800	106	0	0	106	R
Čitluk	11.	TS Čitluk polje 1, 630 kVA	15,000		15,000	190			190	1	0	0	1	I
Čitluk	12.	SN KB vod 10(20) kV za TS Čitluk polje 1 l=0,9 km	60,000		60,000	0			0	0	0	0	0	I
Čitluk	13.	MBTS Vionica 3 (3V+1T), sa svođenjem	80,000		80,000	0			0	0	0	0	0	I
Čitluk	14.	MBTS Dom Zdravlja (3V+1T) zamjena SN bloka	15,000		15,000	0			0	0	0	0	0	R
Čitluk	15.	NNM Vasiliji TTS, zračna, l = 1 km	30,000		30,000	0			0	0	0	0	0	R
Čitluk	16.	NNM Čitluk polje 1, svođenje	5,000		5,000	0			0	0	0	0	0	I
Mostar	1.	Ugradnja brisolea na južnoj strani P.O. zgrade na Rudniku l-3911/15	150,000		150,000	143,070			143,070	95	0	0	95	I
Mostar	2.	TS SOKO KOLONIJA 2- RASKLOPNICA	50,000		50,000	50,894			50,894	102	0	0	102	R
Mostar	3.	DV 10 kV GORANCI, l=4km (dionica Bogodol-Ladina)	130,000		130,000	145,784			145,784	112	0	0	112	R
Mostar	4.	TS PODGORJE-TORANJ, 250kVA	50,000		50,000	48,457			48,457	97	0	0	97	R
Mostar	5.	TS ČEKRK, 400 kVA	50,000		50,000	48,458			48,458	97	0	0	97	R
Mostar	6.	TS U KRUGU SOKOLA (SN POSTROJENJA), 10 SN postrojenja	90,000		90,000	62,204			62,204	69	0	0	69	R
Mostar	7.	TS Centar 2 (SN postrojenje + NN postrojenje)	38,000		38,000	39,971			39,971	105	0	0	105	R
Mostar	8.	Rasklopnica RP Bišće polje	130,000		130,000	116,501			116,501	90	0	0	90	I
Mostar	9.	SN KB vod 10(20) kV rasklopnica Studenac-Vojno-izlaz za R.Goru, l=1,3 km	80,000		80,000	77,261			77,261	97	0	0	97	I
Mostar	10.	SN KB vod 20 kV RP B. Polje - FEAL, l=3,5 km	200,000		200,000	197,957			197,957	99	0	0	99	I
Mostar	11.	NNM KOZICA, l=0,9 km	23,000		23,000	24,057			24,057	105	0	0	105	R
Mostar	12.	SN KB Vod 20 kV -TS 35/10 Buna Staklenici, l=0,8 km	93,000		93,000	90,059			90,059	97	0	0	97	R
Mostar	13.	MBTS Motel buna - Staklenici 400 kVA	50,000		50,000	50,456			50,456	101	0	0	101	I
Mostar	14.	NNM Motel Buna - Staklenici, 0,5 km	17,000		17,000	15,755			15,755	93	0	0	93	R
Mostar	15.	NNM Podjela Goranci, l=2km	68,000		68,000	65,320			65,320	96	0	0	96	R
Mostar	16.	NNM ZTS Sretnice, l=1 km	18,000		18,000	17,719			17,719	98	0	0	98	R
Mostar	17.	NNM Sretnice 1, l=1 km	25,000		25,000	26,346			26,346	105	0	0	105	R
Mostar	18.	MBTS Centar 10 (izmještanje MBTS i svođenje NNM) (dio trase SN nakon utvrđivanja nove lokacije)	50,000		50,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	19.	TS Augusta Šenoa (zamjena SN bloka, 3V+T)	18,000		18,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	20.	TS Stambena zadruga (zamjena SN bloka, 3V+T)	18,000		18,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	21.	TS Kralja Zvonimira (zamjena SN bloka, 3V+T)	18,000		18,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	22.	TS Zgoni 6 (zamjena NN ploče 1600 A)	12,000		12,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	23.	TS Splitska 1 (zamjena SN bloka 3V+T i zamjena NN ploče 1250 A)	25,000		25,000	0			0	0	0	0	0	I
Mostar	24.	MBTS Kosača 630 kVA (izmještanje MBTS SN blok 3V+T i dio nove trase l=0,07 km) i svođenje NNM	50,000		50,000	0			0	0	0	0	0	I
Mostar	25.	SN KB 10(20) kV TS Kosača - TS K.Zvonimira l=0,25 km	15,000		15,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	26.	Rekonstrukcija građ.dj. TS JURUM	20,000		20,000	15,335			15,335	77			77	R
Mostar	27.	Rekonstrukcija građ.dj. TS AUTOMOTO	9,000		9,000	6,474			6,474	72			72	R
Mostar	28.	Rekonstrukcija građ.dj. TS EXPERIMENT 5	9,000		9,000	6,985			6,985	78			78	R
Mostar	29.	Rekonstrukcija građ.dj. TS ILICKA 3	9,000		9,000	6,835			6,835	76	0	0	76	R
Mostar	30.	Rekonstrukcija građ.dj. TS RODOČ 5	8,500		8,500	6,521			6,521	77	0	0	77	R
Mostar	31.	Rekonstrukcija građ.dj. TS HELIODROM	8,500		8,500	6,541			6,541	77	0	0	77	R
Mostar	32.	Svođenje SN KB 10(20) kV RP Studenac- DV Bijelo polje l=0,7 km XHE-49-A 3x(1x150/25) mm2	35,000		35,000	0			0	0	0	0	0	R
Mostar	33.	DV 35 kV Mostar 5 - Buna	45,000		45,000	68,949			68,949	153	0	0	153	R
Mostar	34.	NNM RP Bišće polje	15,000		15,000	7,313			7,313	49	0	0	49	I
Neum	1.	TS Neum I, 630 kVA	70,000		70,000	70,783			70,783	101	0	0	101	R
Neum	2.	NNM Broćanac, l=2,5 km	75,000		75,000	87,566			87,566	117	0	0	117	R

Neum	3.	SN KB vod 20kV MBTS Neum V – BTS Surdup II, l= 2,1 km	122,000		122,000	91,400			91,400	75	0	0	75	I
Neum	4.	NNM Babin Do,-" Rep" l=0,7 km	25,000		25,000	25,132			25,132	101	0	0	101	R
Neum	5.	Izgradnja garaža u Poslovnici Elektro Neum	55,000		55,000	0			0	0	0	0	0	I
Neum	6.	DV 10 kV Svitava-Gornje hrasno (Brštanica - Crnoglav)	60,000		60,000	0			0	0	0	0	0	R
Neum	7.	NNM Borut l=2km	45,000		45,000	0			0	0	0	0	0	R
Rama	1.	DV AXCES 10(20)kV za TS Rumboci 4, l= 0,5km	40,000		40,000	48,789			48,789	122	0	0	122	I
Rama	2.	TS Rumboci 4 - izmještanje	2,000		2,000	0			0	0	0	0	0	I
Rama	3.	NNM Družinovići, l= 2 km	60,000		60,000	65,748			65,748	110	0	0	110	R
Rama	4.	NNM Rumboci 4, l=1,2 km	37,000		37,000	41,381			41,381	112	0	0	112	R
Rama	5.	NNM Gmići 3, L=1,5 km	45,000		45,000	52,502			52,502	117	0	0	117	R
Rama	6.	NNM D.Vast l=2km	47,000		47,000	0			0	0	0	0	0	R
Rama	7.	NNM Lug 3 (l=3,5km)	80,000		80,000	0			0	0	0	0	0	R
Rama	8.	NNM Rumboci 3 (l=1,5km)	35,000		35,000	0			0	0	0	0	0	R
Rama	9.	DULR Here	20,000		20,000	0			0	0	0	0	0	I
Doljani	1.	DV 10 kV za TS Badnji 2, l=0,1 km	6,000		6,000	6,066			6,066	101	0	0	101	I
Doljani	2.	STS Badnji 2, 100 kVA	25,000		25,000	19,853			19,853	79	0	0	79	I
Doljani	3.	NNM Badnji 2, l=1km	24,000		24,000	29,631			29,631	123	0	0	123	I
Doljani	4.	MBTS Hajdučke vrleti, 250 kVA	58,000		58,000	58,590			58,590	101	0	0	101	R
Doljani	5.	NNM Grkuš, l=0,1km	2,000		2,000	4,790			4,790	240	0	0	240	I
Doljani	6.	BSTS Grkuš 30kVA, s priključnim vodom	20,000		20,000	13,363			13,363	67	0	0	67	I
Doljani	7.	BSTS Svinjača 2 30kVA	20,000		20,000	0			0	0	0	0	0	I
Doljani	8.	SN KB za TS Svinjača 2, XHE-A 3x70 l=2.5 km	70,000		70,000	0			0	0	0	0	0	I
Doljani	9.	NNM Svinjača 2, l=0,5km	10,000		10,000	0			0	0	0	0	0	I
Ravno	1.	NNM Brijeg (II faza), l=1,5	48,000		48,000	39,865			39,865	83	0	0	83	R
Ravno	2.	NNM Pečina (II faza), l=2,5	75,000		75,000	80,906			80,906	108	0	0	108	R
Ravno	3.	Rekonstrukcija građ.djel. - krov TS 35/10 Ivanjica	20,000		20,000	0			0	0	0	0	0	R
Ravno	4.	DV Brijeg Bresnica 5km Al-Če 3x50/6	50,000		50,000	0			0	0	0	0	0	R
Stolac	1.	DV za TS Borojevići, l=1,5 km	31,000		31,000	34,871			34,871	112	0	0	112	I
Stolac	2.	DV 10(20) Domanovići (uže i ovjes), l=3km	48,000		48,000	45,947			45,947	96	0	0	96	R
Stolac	3.	TS Borojevići, 100 kVA	22,000		22,000	25,084			25,084	114	0	0	114	I
Stolac	4.	NNM Borojevići, l=0,4 km	14,000		14,000	8,484			8,484	61	0	0	61	I
Stolac	5.	Rekonstrukcija krovšta upravne zgrade (Radionički dio)	40,000		40,000	0			0	0	0	0	0	R
Stolac	6.	SN KB "Veza KO Stolac 2-KO Stolac4"=0,1km	6,000		6,000	0			0	0	0	0	0	I
Stolac	7.	DV Domanovići (odcjep Rasklopnica Aladinići-ZTS Prenj1) l= 2,5km	50,000		50,000	0			0	0	0	0	0	R
Stolac	8.	DV Domanovići (odcjep Jasoč) u dužini 2km	50,000		50,000	0			0	0	0	0	0	R
Stolac	9.	NN podzemni kabel za povezivanje MBTS Hotel i NNM Duhanska, =0,2km	15,000		15,000	0			0	0	0	0	0	I
									0	0	0	0	0	
2016 god.		KREDIT EIB-a (sa 25 % vrijednosti objekta)	2,687,500	0	2,687,500	0								
Čapljina	1.	DV 35kV Svitava-Hutovo, l=9km		78,750	78,750				0	0	0	0	0	R
Čapljina	2.	ZTS GRAD, (SN blok 4V+1T sa zaštitama + NNB - rasklopnica). Izgradnja novog objekta, sa svodenjem SN i NN mreže).		75,000	75,000				0	0	0	0	0	R
Čapljina	3.	ZTS Peline (SN blok 5V+1T+S sa zaštitama - rasklopnica). Rekonstrukcija postojećeg objekta sa svodenjem SN mreže		82,500	82,500				0	0	0	0	0	R
Čapljina	4.	ZTS Domanovići (SN blok 3V+1T sa zaštitama). Ugradnja u postojeći objekt sa građ. radovima i svodenjem SN mreže		62,500	62,500				0	0	0	0	0	R
Čapljina	5.	RP Višići (SN blok 2V+2V sa zaštitama). Izgradnja novog objekta sa svodenjem SN mreže i NN priključka		75,000	75,000				0	0	0	0	0	I
Čapljina	5.	SN KB "TS Duhanska-TS Grad", 0,4 km		9,500	9,500				0	0	0	0	0	R
Čapljina	6.	SN KB "TS Fond -TS Dom umirovljenika", 0,4km		9,500	9,500				0	0	0	0	0	R
Čapljina	7.	SN KB "TS Silos - TS Lasta",0,75 km		17,500	17,500				0	0	0	0	0	R

Čapljina	8.	NNM Gabela Otok, 1,7 km	15,750	15,750				0	0	0	0	0	0	R
Čapljina	9.	NNM Crnići, 1,4 km	12,500	12,500				0	0	0	0	0	0	R
Čapljina	10.	NNM Dračevo 3, 1,6 km	15,000	15,000				0	0	0	0	0	0	R
Čapljina	11.	NNM Gorica, 1,4 km	12,500	12,500				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	1.	RS "Gradnići" (2V+2V+S+1T) sa svodenjem SN mreže	81,250	81,250				0	0	0	0	0	0	I
Čitluk	2.	DV Gradnići (II faza) 3 km	30,000	30,000				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	3.	SN KB 'Markovac- TS Boksit' 4,2 km	84,000	84,000				0	0	0	0	0	0	I
Čitluk	4.	NNM K.Gradac 3 (istočni izvod) 1 km	9,250	9,250				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	5.	NNM Padalovina, 1,4 km	13,000	13,000				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	6.	NNM Tromeđa, 1,5 km	14,000	14,000				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	7.	NNM K. Gradac-Cvitanovići, 1 km	9,250	9,250				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	8.	NNM Žuranj, 1,2 km	11,250	11,250				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	9.	NNM Čalići, 1,7 km	15,750	15,750				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	10.	NNM Lokva, 1,6 km	15,000	15,000				0	0	0	0	0	0	R
Čitluk	11.	NNM G. Hamzići 1, 1,5 km	14,000	14,000				0	0	0	0	0	0	R
Doljani	1.	NNM. Risovac 4 (I=1 km)	10,000	10,000				0	0	0	0	0	0	R
Doljani	2.	DV 35 kV "Mluša - Risovac"	750,000	750,000				0	0	0	0	0	0	I
Mostar	1.	MBTS Zgoni 8, 630 kVA (zamjena BTS) (3V+1T)	27,500	27,500				0	0	0	0	0	0	R/I
Mostar	2.	TS Zagrebačka 2 (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	3.	TS Ilička 3 (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	4.	TS Eksperiment 1 (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	5.	TS Ledara (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	6.	MBTS Rodoč 5 (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	7.	TS Splitska 2 (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	8.	TS Centar 6 (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	9.	TS Uglovnica (zamjena SN bloka, 3V+T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	10.	DV Goranci (Prolazni objekt - Raiča groblje) 9,5 km	228,000	228,000				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	11.	DV Raška Gora (Orašine - Sirge) 7 km	70,000	70,000				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	12.	SN KB Goranci - Vrđi 1	75,000	75,000				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	13.	SN kabel Buna 35/10kV - STS Redarstvenik I=4 km	83,000	83,000				0	0	0	0	0	0	I
Mostar	14.	NNM Raška Gora, 1,5 km	14,000	14,000				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	15.	NNM Goranci Sovići, 1 km	9,250	9,250				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	16.	NNM Vrđi 1, 1,5 km	14,000	14,000				0	0	0	0	0	0	R
Mostar	17.	NNM Vrđi 2, 1 km	9,250	9,250				0	0	0	0	0	0	R
Neum	1.	TS Surdup II, 400 kVA	25,000	25,000				0	0	0	0	0	0	R
Neum	2.	MBTS Tiha luka 2	27,500	27,500				0	0	0	0	0	0	R
Neum	3.	NNM Glumina, 2,1 km	19,500	19,500				0	0	0	0	0	0	R
Neum	4.	NNM Zelenikovac, 1,7 km	15,750	15,750				0	0	0	0	0	0	I/R
Neum	5.	RP 35 kV "Hutovo" (rasklopno postrojenje 35 kV, VVMT, i građevinski objekt)	87,500	87,500				0	0	0	0	0	0	I
Rama	1.	TS Prozor 5 630 kVA (3V+1T)	27,500	27,500				0	0	0	0	0	0	R
Rama	2.	SN KB10(20) kV odcjep za Uzdol, 3,2 km	60,000	60,000				0	0	0	0	0	0	R
Rama	3.	NNM Ploča 1, I=2,5 km	23,250	23,250				0	0	0	0	0	0	R
Rama	4.	NNM Gorica 1, I= 1,8 km	16,750	16,750				0	0	0	0	0	0	R
Rama	5.	NNM Orašac 2, I=2,2 km	20,500	20,500				0	0	0	0	0	0	R
Rama	6.	NNM Orašac 1 Podaniš, I=2,2 km	20,500	20,500				0	0	0	0	0	0	R
Ravno	1.	DV 10(20) 'Brestica-Ravno' (DV Hutovo), 5km	50,000	50,000				0	0	0	0	0	0	R
Ravno	2.	NNM Gornja Trebinja=2,1km	19,500	19,500				0	0	0	0	0	0	R
Ravno	3.	NNM Rupni Do= 0,9 km	8,500	8,500				0	0	0	0	0	0	R
Stolac	1.	TS Zagrad 2 (zamjena SN postojenja 3V+1T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Stolac	2.	TS Zagrad 3 (zamjena SN postojenja 3V+1T)	8,750	8,750				0	0	0	0	0	0	R
Stolac	3.	TS Koščela 50 kVA	6,250	6,250				0	0	0	0	0	0	I

Livno	8.	NN ZM "DOBRO 2" l=1,2 km	37,000		37,000	14,009				14,009	38			38	R
Livno	9.	NN ZM Vidoši-Škola	92,000		92,000	84,590				84,590	92			92	R
Livno	10.	35 kV DV"Prolog"dionica SM29-SM68, 9,65 km	225,000		225,000	52,958				52,958	24			24	R
Tomislavgrad	1.	NN ZM Seonica 1, l=2,7 km	70,000		70,000	70,345				70,345	100			100	R
Tomislavgrad	2.	NN ZM Podgaj, l=1,6 km	41,000		41,000	44,443				44,443	108			108	R
Tomislavgrad	3.	NN ZM Omolje 3, l=1,6 km	41,000		41,000	23,812				23,812	58			58	R
Tomislavgrad	4.	NN ZM Borčani 3, l=1,1 km	28,500		28,500	38,163				38,163	134			134	R
Tomislavgrad	5.	NN ZM Kuk, l=1,6 km	41,000		41,000	32,145				32,145	78			78	R
Tomislavgrad	6.	NN ZM Blažuj, 2,7 km	70,000		70,000	60,193				60,193	86			86	R
Tomislavgrad	7.	NN ZM Kolo I, 5,3 km	136,500		136,500	45,354				45,354	33			33	R
Tomislavgrad	8.	NN ZM Popovići, 3,5 km	90,000		90,000	31,890				31,890	35			35	R
Tomislavgrad	9.	10 kV PDV za BSTS Pramčioč, 1,8 km	48,000		48,000	0				0	0			0	I
Tomislavgrad	10.	BSTS 10(20)/0,4 kV 30(50) kVA Pramčioč	14,000		14,000	0				0	0			0	I
Tomislavgrad	11.	PDV 10(20) kV za STS Karačići, l= 1 km	40,000		40,000	56,963				56,963	142			142	I
Tomislavgrad	12.	STS 10(20)/0,4 kV , 50 kVA Karačići	25,000		25,000	16,573				16,573	66			66	I
Tomislavgrad	13.	NNM Karačići, l= 1,5 km	45,000		45,000	46,044				46,044	102			102	R
										0				0	
2016 god.		KREDIT EIB-a (sa 25 % vrijednosti objekta)	1,081,500		1,081,500	0	0	0		0		0	0	0	
B. Grahovo	1.	ZTS 400 kVA Policija, (3V+1T)	25,000		25,000	0				0				0	R
B. Grahovo	2.	SN KB 10(20) kV " ZTS Policija - MBTS Vrtić"	7,000		7,000	0				0				0	I
Drvar	3.	STS 100 kVA Šipovljani 1	7,000		7,000	0				0				0	R
Drvar	4.	STS 100 kVA Pejića luke	2,500		2,500	0				0				0	R
Drvar	5.	STS 160 kVA Bastašice	3,000		3,000	0				0				0	R
Drvar	6.	STS 160 kVA Golubić	8,500		8,500	0				0				0	R
Drvar	7.	STS 160 kVA Bosnići	5,000		5,000	0				0				0	R
Drvar	8.	STS 160 kVA Trnjak	5,000		5,000	0				0				0	R
Drvar	9.	STS 100 kVA Dječji vrtić	5,000		5,000	0				0				0	R
Drvar	10.	10(20) kV DV Prekaja, dionica TS Drvar2 - STS Donja Prekaja; 13 km	130,000		130,000	0				0				0	R
Drvar	11.	10(20) kV DV Prekaja, dionica TS Vidovo selo 1- TS Vidovo selo 2	20,000		20,000	0				0				0	R
Drvar	12.	10(20) kV DV Mlin s odcjepima	66,000		66,000	0				0				0	R
Glamoč	1.	Trafo 30 kVA, 5 kom	7,500		7,500	0				0				0	R
Glamoč	2.	10(20) kV DV Radaslije	15,000		15,000	0				0				0	R
Glamoč	3.	NN ZM Gornji grad, 0,8 km	7,500		7,500	0				0				0	R
Glamoč	4.	NN ZM Pošta, 1,3 km	12,250		12,250	0				0				0	R
Glamoč	5.	NN ZM Hasići, 2,4 km	22,250		22,250	0				0				0	R
Kupres	1.	STS 100 kVA Kudilji	7,000		7,000	0				0				0	I
Kupres	2.	SN KB 10(20) kV BTS Kratelj 2-BTS Benzinska crpka, 0,7 km	16,500		16,500	0				0				0	I
Kupres	3.	10(20) kV DV za STS Kudilji0, 0,1 km	2,500		2,500	0				0				0	I
Livno	1.	35 kV DV Lištani-Lusnić, 4 km	60,000		60,000	0				0				0	R
Livno	2.	10(20) kV DV Pilana, 1,1 km	11,000		11,000	0				0				0	I
Livno	3.	SN KB 10(20) kV "BTS Bosna 2 - MBTS "Gospodarska zona JUG", 0,6 km	14,000		14,000	0				0				0	I
Livno	4.	10(20) kV KB i DV Vidoši-Dobro, 2,7 km	27,000		27,000	0				0				0	I
Livno	5.	NN ZM Potkraj, 2,7 km	25,000		25,000	0				0				0	R
Livno	6.	NN ZM Podgradina, 1,3 km	12,250		12,250	0				0				0	R
Livno	7.	NN ZM Tepet, 1,7 km	15,750		15,750	0				0				0	R
Livno	8.	NN ZM Topovi, 1,8 km	16,750		16,750	0				0				0	R
Livno	9.	NN ZM D. Rujani, 0,5 km	4,750		4,750	0				0				0	R
Livno	10.	NN ZM Kovačić, 1,6 km	15,000		15,000	0				0				0	R
Livno	11.	NN ZM Bila - Crkva, 1,3 km	12,250		12,250	0				0				0	R
Livno	12.	NN ZM Dobro 4, 1,5 km	14,000		14,000	0				0				0	R
Livno	13.	NN ZM Srdevići 2, 2,7 km	25,000		25,000	0				0				0	R

Livno	14.	NN ZM Podhum 1-izvod Crkva, 0,8 km		7,500		7,500	0			0				0	R	
Livno	15.	NN ZM Podhum -Pošta, 0,72 km		6,750		6,750	0			0				0	R	
Livno	16.	NN ZM Podhum -Džamija, 1,35 km		12,500		12,500	0			0				0	R	
Livno	17.	NN ZM Podhum -Megdan 1,2 km		11,250		11,250	0			0				0	R	
Livno	18.	NN ZM Podgređa, 2,0 km		18,500		18,500	0			0				0	R	
Livno	19.	NN ZM Begovača, 0,9 km		8,500		8,500	0			0				0	R	
Livno	20.	NN ZM Megdan, 1,8 km		16,750		16,750	0			0				0	R	
Livno	21.	NN ZM Zabrišće, 2,2 km		20,500		20,500	0			0				0	R	
	22.	NN ZM Vržerale 1, 0,5 km		4,750		4,750	0			0				0	R	
Livno	23.	NN ZM Vržerale 2, 0,3 km		3,000		3,000	0			0				0	R	
Livno	24.	NN ZM Žabljak-Vrdoljaci, 1,3 km		12,250		12,250	0			0				0	R	
Livno	25.	NN ZM Marjanovića most, 1 km		9,250		9,250	0			0				0	R	
Livno	26.	NN ZM Miši 1, 0,4 km		3,750		3,750	0			0				0	R	
Livno	27.	NN ZM Miši 2, 0,8 km		7,500		7,500	0			0				0	R	
Livno	28.	NN ZM Dobro 3 - Marelje, 1 km		9,250		9,250	0			0				0	R	
Tomislavgrad	1.	KBTS 630 kVA "DUVNO 1" (3V+1T)		27,500		27,500	0			0				0	I	
Tomislavgrad	2.	KBTS 630 kVA "DUVNO 2" (3V+1T)		27,500		27,500	0			0				0	I	
Tomislavgrad	3.	NN ZM Crvenice 2, 4,2 km		39,000		39,000	0			0				0	R	
Tomislavgrad	4.	NN ZM Omolje 2, 2,6 km		24,250		24,250	0			0				0	R	
Tomislavgrad	5.	NN ZM Duvno 1, 2,1 km		19,500		19,500	0			0				0	R	
Tomislavgrad	6.	NN ZM Borčani 1, 2,6 km		24,250		24,250	0			0				0	R	
Tomislavgrad	7.	NN ZM Dučić, 2,8 km		26,000		26,000	0			0				0	R	
Tomislavgrad	8.	NN ZM Crvenice 1, 1,4 km		13,000		13,000	0			0				0	R	
Tomislavgrad	9.	NN ZM Srdani 1, 1,1 km		10,250		10,250	0			0				0	R	
Tomislavgrad	10.	NN ZM Tubolja, 2,0 km		18,500		18,500	0			0				0	R	
Tomislavgrad	11.	NN ZM Omolje 1, 2,1 km		19,500		19,500	0			0				0	R	
Tomislavgrad	12.	NN ZM Borčani 2, 2,4 km		22,250		22,250	0			0				0	R	
Tomislavgrad	13.	NN ZM Kazaginac 1, 2,2 km		20,500		20,500	0			0				0	R	
Tomislavgrad	14.	NN ZM Stržanj, 1,1 km		10,250		10,250	0			0				0	R	
										0						
				PLANIRANO				REALIZACIJA I -XII.mj. 2016 god				INDEX				
2016. god.		INVESTICIJE DP CENTAR	IZVORI FINANCIRANJA (KM)			UKUPNO	IZVORI FINANCIRANJA (KM)			UKUPNO	IZVORI FINANCIRANJA (KM)			UKUPNO	izgrad rekon.	
			vlastita sredstva	kredit	ostalo		vlastita sredstva	kredit	ostalo		vlastita sredstva	kredit	ostalo			
A.1.4		UKUPNO - DP CENTAR EEO i SANACIJA PO	3,730,000	1,602,250	0	5,332,250	3,023,661	0	0	3,023,661	81	0		57		
Busovača	1.	Pristupni put objektu skladišta Kaonik	150,000			150,000	137,636			137,636	92			92		
Busovača	2.	DV 10(20) kV otcjep za Tisovac 3,8 km	346,000			346,000	340,183			340,183	98			98	R	
Busovača	3.	DV 10(20) kV za TS Marušića 0,15 km	7,000			7,000	5,527			5,527	79			79	R	
Busovača	4.	NNZM Ravan 1, 3,3 km	111,000			111,000	104,701			104,701	94			94	R	
Fojnica	1.	STS 10(20)/0,4 kV " 50 kVA Djedov Do	16,000			16,000	0			0	0			0	R	
Fojnica	2.	NNZM TP "Bakovačka cionija" (2,0 km)	39,000			39,000	44,048			44,048	113			113	R	
Jajce	1.	Radovi na uređe. partera za P.O. Jajce	80,000			80,000	73,995			73,995	92			92		
Jajce	2.	NNZM Skela 1,5 km	30,000			30,000	29,340			29,340	98			98	R	
Jajce	3.	DV 10(20) kV ZA TS KLIMENTA 0,6 km	16,000			16,000	15,086			15,086	94			94	R	
Jajce	4.	DV 10(20) kV Vagnj-Šibenica; 0,4 km	10,000			10,000	10,685			10,685	107			107	R	
Jajce	5.	DV 10(20) kV za Vukičevce; 1,2 km	43,000			43,000	46,757			46,757	109			109	R	
Jajce	6.	NNKB Dom kajaka; 0,15 km	14,000			14,000	8,721			8,721	62			62	R	
Jajce	7.	NNZM Gornja Vrbica; 2,4 km	63,000			63,000	65,799			65,799	104			104	R	
Jajce	8.	NNZM D.Vrbica; 1,3 km	62,000			62,000	63,448			63,448	102			102	R	
Jajce	9.	NNZM Lupnica; 3,5 km	86,000			86,000	91,725			91,725	107			107	R	
Jajce	10.	NNZM Bungići; 1,1 km	39,000			39,000	38,145			38,145	98			98	R	
Jajce	11.	NNM Doribaba2; 1 km	54,000			54,000	57,759			57,759	107			107	I	

Tablica 17. Realizacija investicija I-XII mj. 2016. godine - OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

Red. broj	REKAPITULACIJA	PLAN ZA 2016. GODINU				REALIZACIJA INVESTICIJA I-XII 2016 GODINE				INDEKS	Napomena
		UKUPNO (KM)	VLASTITA SREDSTVA	KREDIT	OSTALO	UKUPNO (KM)	VLASTITA SREDSTVA	KREDIT	OSTALO		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	INVESTICIJE ZA 2016 GODINU										
1.	Nabava vozila	367,500	367,500							0	
2.	Nabava namještaja	30,000	30,000			3,560	3,560			12	
3.	Nabava informatičke opreme	140,000	140,000			79,273	79,273			57	
4.	Nabava softvera i opreme za info centar	40,000	40,000			39,117	39,117			98	
5.	Nabava centralnog sustava za grijanje i klimatizaciju Zagrebačka 1	50,000	50,000							0	
6.	Nabava kuvertirki	80,000	80,000							0	
7.	Rekonstrukcija poslovne zgrade - Poslovnica Čitluk	200,000	200,000							0	
8.	Rekonstrukcija zgrade - DDC Livno	310,000	310,000							0	
	UKUPNO	1,217,500	1,217,500	0	0	121,950	121,950			10	

Tablica 18. Realizacija plana investicija za 2016.god - Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice

Red . br.	VRSTA INVESTICIJE	PLAN ZA 2016 .g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA 2016 .g. (KM)				Indeks
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	UKUPNO 2016. GODINA	9,600,150	9,600,150	0	0	4,773,632	4,773,632	0	0	50
1.	Nabava informatičke opreme - hardware(Unapređenje mrežne i telekomunikacijske infrastrukture)	100,000	100,000	0	0	279,965	279,965	0	0	280
2.	Nabava informatičke opreme- hardware(Unapređenje poslužiteljske infrastrukture)	150,000	150,000	0	0	0	0	0	0	0
3.	Nabava informatičke opreme- hardware(Informatička oprema za potrebe djelatnika sektora)	30,000	30,000	0	0	0	0	0	0	0
4.	Nabava software EA ugovor sa Microsoft-om.Trogodišnji ugovor	300,000	300,000	0	0	0	0	0	0	0
5.	Nabava software za centralni sustav ispisa	80,000	80,000	0	0	0	0	0	0	0
6.	Nabava SAP licenci	200,000	200,000	0	0	0	0	0	0	0
7.	Nabava software za nadzor preklopnika i usmjernika	7,000	7,000	0	0	0	0	0	0	0
8.	Nabava ostalih software (licenci) i informacijskih sustava	400,000	400,000	0	0	0	0	0	0	0
9.	Izgradnja novog podatkovni centara	300,000	300,000	0	0	0	0	0	0	0
10.	Migracija SAP produkcije na novi cluster i nadogradnja na zadnju verziju	50,000	50,000	0	0	0	0	0	0	0
11.	Nabava 2 službena vozila srednje klase	60,000	60,000	0	0	0	0	0	0	0
12.	Nabava uredske opreme-namještaja	7,000	7,000	0	0	3,003	3,003	0	0	43
13.	Računalni program za analizu elektroenergetskih mreža	50,000	50,000	0	0	0	0	0	0	0
14.	Nabava spremnika za iskorištene tonere i baterije i spremnika za iskorištene fluorescentne cijevi i štedne žarulje	60,000	60,000	0	0	0	0	0	0	0
15.	Nabava informatičke opreme	82,100	82,100	0	0	0	0	0	0	0
16.	Nabava informatičke opreme za potrebe Sektora za tržište	19,050	19,050	0	0	0	0	0	0	0
17.	Nabava Terenskog vozila	120,000	120,000	0	0	0	0	0	0	0
18.	Nabava službenog vozila visoke klase	135,000	135,000	0	0	133,087	133,087	0	0	99

19.	<i>Proširenje postojećeg DMS sustava</i>	900,000	900,000	0	0	0	0	0	0	0
20.	<i>Unapređenje postojećih i uvođenja novih funkcija kontrolinga</i>	300,000	300,000	0	0	0	0	0	0	0
21.	<i>Nabava poslovnog objekta od Hercegovina osiguranja</i>	4,150,000	4,150,000	0	0	4,150,000	4,150,000	0	0	100
22.	<i>Završetak radova na poslovnom objektu</i>	2,000,000	2,000,000	0	0	207,577	207,577	0	0	10
23.	<i>Nabava Sustava za evidenciju radnog vremena</i>	100,000	100,000	0	0	0	0	0	0	0