

IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOJ REVIZIJI

JAVNOG PREDUZEĆA „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE“ D.D. MOSTAR

2024.

Broj: 01-02-09-11-4-3158-7/24



Sarajevo, septembar 2025.





SADRŽAJ

I.	IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA	1
1.	IZVJEŠTAJ O REVIZIJI FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA	1
2.	IZVJEŠTAJ O REVIZIJI USKLAĐENOSTI	3
II.	REZIME DATIH PREPORUKA.....	5
III.	KRITERIJI ZA FINANSIJSKU REVIZIJU.....	6
IV.	IZVJEŠTAJ O REVIZIJI.....	7
1.	UVOD	7
2.	PREDMET, CILJ I OBIM REVIZIJE.....	7
3.	PRAĆENJE PRIMJENE PREPORUKA I ANALIZA PREDUZETIH MJERA	7
4.	SISTEM INTERNIH KONTROLA	9
5.	OBAVLJANJE POSLOVA IZ NADLEŽNOSTI	12
6.	PLANIRANJE I IZVJEŠTAVANJE	13
6.1	Izrada i donošenje plana poslovanja.....	13
6.2	Izvještavanje.....	15
7.	FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	15
7.1	BILANS USPUJEHA – IZVJEŠTAJ O UKUPNOM REZULTATU ZA PERIOD	15
7.1.1	Prihodi	15
7.1.1.1	Prihodi iz ugovora sa kupcima	15
7.1.1.2	Ostali prihodi i dobici	16
7.1.2	Rashodi.....	17
7.1.2.1	Poslovni rashodi	17
7.1.2.2	Nabavna vrijednost prodane robe	17
7.1.2.3	Troškovi sirovina i materijala	17
7.1.2.4	Troškovi energije i goriva	17
7.1.2.5	Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja.....	18
7.1.2.6	Amortizacija.....	19
7.1.2.7	Troškovi primljenih usluga	19
7.1.2.8	Ostali poslovni rashodi i troškovi.....	21
7.1.2.9	Ostali rashodi i gubici	21
7.1.3	Finansijski rezultat.....	21
7.2	BILANS STANJA – IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU NA KRAJU PERIODA.....	22
7.2.1	Dugoročna imovina.....	22
7.2.1.1	Nekretnine, postrojenja i oprema	22
7.2.1.2	Imovina s pravom korištenja	25
7.2.1.3	Nematerijalna imovina	25
7.2.1.4	Dugoročni finansijski plasmani	25
7.2.1.5	Ostala imovina i potraživanja	25
7.2.2	Kratkoročna imovina.....	25
7.2.2.1	Zalihe.....	25
7.2.2.2	Potraživanja od kupaca	26
7.2.2.3	Novac i novčani ekvivalenti.....	27
7.2.2.4	Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja.....	27
7.2.3	Kapital.....	27
7.2.4	Obaveze.....	28
7.2.4.1	Dugoročne obaveze	28
7.2.4.2	Kratkoročne obaveze	30
7.2.5	Popis imovine i obaveza	30
7.3	IZVJEŠTAJ O GOTOVINSKIM TOKOVIMA	31
7.4	IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA NA KAPITALU.....	31
7.5	BILJEŠKE UZ FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE	31
8.	VANBILANSNA EVIDENCIJA	31
9.	JAVNE NABAVKE	31
10.	OSTALI NALAZI	35
10.1	Sudski sporovi	35
11.	KOMENTARI NA NACRT IZVJEŠTAJA.....	36
V.	PRILOZI	38
1.	FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	38
2.	IZJAVA RUKOVODSTVA	38



I. IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA

Izvještaj nezavisnog revizora daje se na osnovu provedene finansijske revizije, koja obuhvata reviziju finansijskih izvještaja i reviziju usklađenosti aktivnosti, finansijskih transakcija i informacija s relevantnim zakonima i drugim propisima.

1. IZVJEŠTAJ O REVIZIJI FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA

Mišljenje

Izvršili smo reviziju finansijskih izvještaja **Javnog preduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar (u daljnjem tekstu: Društvo)**, koji obuhvataju: Bilans stanja – Izvještaj o finansijskom položaju na dan 31. 12. 2024. godine, Bilans uspjeha – Izvještaj o ukupnom rezultatu za period od 1. 1. 2024. do 31. 12. 2024. godine, Izvještaj o tokovima gotovine – Izvještaj o gotovinskim tokovima na dan 31. 12. 2024. godine, Izvještaj o promjenama na kapitalu za period koji završava na dan 31. 12. 2024. godine, te Bilješke uz finansijske izvještaje.

Prema našem mišljenju, finansijski izvještaji istinito i fer prikazuju, u svim materijalnim aspektima, finansijski položaj Društva na 31. 12. 2024. godine, finansijsku uspješnost, novčane tokove i promjene na kapitalu za godinu koja se završava na taj dan, u skladu s prihvaćenim okvirom finansijskog izvještavanja.

Osnova za mišljenje

Reviziju finansijskih izvještaja obavili smo u skladu sa Zakonom o reviziji institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine i INTOSAI Okvirom profesionalnih objava.¹ Primijenjeni standardi su ISSAI 100 – Osnovni principi revizije javnog sektora, ISSAI 140 – Upravljanje kvalitetom za vrhovne revizijske institucije, ISSAI 200 – Principi finansijske revizije i ISSAI 2000–2899 – standardi finansijske revizije. Naše odgovornosti prema INTOSAI Okviru profesionalnih objava detaljnije su opisane u odjeljku *Odgovornost revizora za reviziju finansijskih izvještaja*.

Nezavisni smo od Društva u skladu s ISSAI-jem 130 – Etički kodeks, te u skladu s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju, i ispunili smo ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima.

Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dovoljni i odgovarajući da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

Ključna pitanja revizije

Ključna pitanja revizije su ona pitanja koja su, po našoj profesionalnoj procjeni, od najveće važnosti u reviziji finansijskih izvještaja tekućeg perioda. Tim pitanjima bavili smo se u kontekstu naše revizije finansijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju mišljenja, i ne dajemo posebno mišljenje o njima. Utvrdili smo da su sljedeća pitanja ključna pitanja revizije, koja treba objaviti u našem izvještaju:

Priznavanje prihoda

Društvo je za tekuću godinu iskazalo prihode od ugovora s kupcima u iznosu od 349.223.157 KM. Prihodi od prodaje isporučene električne energije na domaćem tržištu ostvareni su prodajom krajnjim kupcima u okviru javnog snabdijevanja po cijenama na koje je saglasnost dala Regulatorna komisija za energiju u FBiH - FERK, prodajom krajnjim kupcima u okviru tržišnog snabdijevanja te prodajom ostalim kupcima na domaćem i inostranom tržištu na osnovu godišnjih i kratkoročnih ugovora. Priznavanje prihoda uređeno je Pravilnikom o računovodstvenim politikama. Prihodi se prvenstveno ostvaruju prodajom električne energije krajnjim kupcima i trgovanjem električnom energijom. Prihodi od prodaje su priznati u bilansu uspjeha kada je vjerovatno da ekonomske koristi pritječu u preduzeće i mogu se pouzdano izmjeriti, a kupac je preuzeo kontrolu nad prodatom robom, rizike i koristi od vlasništva nad njom.

¹ Odluka o usvajanju i objavi INTOSAI Okvira profesionalnih objava („Sl. novine FBiH“, broj 17/25). INTOSAI Okvir profesionalnih objava (engl. IFPP) čini tri nivoa objava: INTOSAI principi (INTOSAI-P), međunarodni standardi vrhovnih revizijskih institucija (ISSAI) i INTOSAI smjernice (GUID).



Provjerili smo priznavanje prihoda i njihovo evidentiranje testiranjem na bazi uzorka. Cilj je bio uvjeriti se da li se prihodi priznaju u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja vezanim za priznavanje prihoda.

Naše revizijske procedure, između ostalog, uključivale su:

- testiranje priznavanja prihoda u odgovarajućem periodu;
- provjeru ima li evidentiranih prihoda koji ne zadovoljavaju zahtjev za priznavanje;
- procjenu potpunosti i tačnosti objava povezanih s prihodima, u skladu sa zahtjevima sadržanim u Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.

Na osnovu prikupljenih dokaza, smatramo da je priznavanje prihoda vršeno u skladu sa zahtjevima Međunarodnih računovodstvenih standarda.

Ostala pitanja

Finansijske izvještaje Društva za godinu završenu 31. 12. 2023. revidirao je drugi revizor – UHY Revident d.o.o. Mostar, koji je izrazio mišljenje s rezervom o tim finansijskim izvještajima 29. 4. 2024. godine. Za 2024. godinu izvještaje je revidirao Grant Thornton d.o.o. Banja Luka koji izrazio nemodifikovano mišljenje o njima 30. 4. 2025. godine.

Odgovornost rukovodstva (i onih koji su zaduženi za upravljanje) za finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za izradu i fer prezentaciju finansijskih izvještaja, u skladu s prihvaćenim okvirom finansijskog izvještavanja u Federaciji Bosne i Hercegovine. Ova odgovornost podrazumijeva i kreiranje, primjenu i održavanje internih kontrola, relevantnih za pripremu i prezentaciju finansijskih izvještaja koji ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze usljed prevare ili greške, odgovarajuća objelodanjivanja relevantnih informacija u napomenama uz finansijske izvještaje, kao i odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika i računovodstvenih procjena koje su razumne u datim okolnostima.

U sastavljanju finansijskih izvještaja Uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove zasnovane na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini. Oni koji su zaduženi za upravljanje odgovorni su za nadziranje procesa finansijskog izvještavanja koje je ustanovilo Društvo.

Odgovornost revizora za reviziju finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome da li su finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili greške, kao i izdati izvještaj nezavisnog revizora koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je visok nivo uvjerenja, ali nije garancija da će revizija, obavljena u skladu s INTOSAI Okvirom profesionalnih objava, uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati usljed prevare ili greške i smatraju se značajnim ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili zbirno, utiču na ekonomske odluke korisnika donesene na osnovu tih finansijskih izvještaja.

Kao dio revizije, u skladu s INTOSAI Okvirom profesionalnih objava, stvaramo profesionalne procjene i održavamo profesionalni skepticizam tokom revizije. Mi također:

- prepoznavamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikazivanja finansijskih izvještaja, zbog prevare ili greške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dovoljni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikazivanja, nastalog usljed prevare, veći je od rizika nastalog usljed greške, jer prevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno izostavljanje, pogrešno prikazivanje ili zaoblazjenje internih kontrola;



- stičemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u datim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o uspješnosti internih kontrola Društva;
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena, kao i povezanih objava rukovodstva;
- zaključujemo o primjerenosti korištene računovodstvene osnove zasnovane na vremenskoj neograničenosti poslovanja koju koristi rukovodstvo, zasnovano na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pažnju u našem izvještaju nezavisnog revizora na povezane objave u finansijskim izvještajima, ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modifikujemo mišljenje. Naši zaključci zasnivaju se na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma izvještaja nezavisnog revizora. Međutim, budući događaji ili uslovi mogu uzrokovati da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju;
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo s rukovodstvom, između ostalih pitanja, i u vezi s planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i one u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama, koji su otkriveni tokom revizije.

Između pitanja o kojima se komunicira s rukovodstvom, mi određujemo ona koja su od najveće važnosti u reviziji finansijskih izvještaja tekućeg razdoblja, i to su ključna revizijska pitanja. Opisujemo ih u izvještaju, osim ako zakon ili regulativa sprečava njihovo objavljivanje, ili kada odlučimo, u izuzetno rijetkim okolnostima, da ih ne treba objaviti jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice izvještavanja nadmašile dobrobiti javnog interesa od takvog izvještavanja.

2. IZVJEŠTAJ O REVIZIJI USKLAĐENOSTI

Mišljenje s rezervom

Uz reviziju finansijskih izvještaja **Javnog preduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar za 2024. godinu** izvršili smo i reviziju usklađenosti aktivnosti, finansijskih transakcija i informacija s relevantnim zakonima i drugim propisima.

Prema našem mišljenju, osim za navedeno u odjeljku Osnova za mišljenje s rezervom, aktivnosti, finansijske transakcije i informacije Društva za 2024. godinu u skladu su, u svim materijalnim aspektima, sa zakonima i drugim propisima koji su definisani kao kriteriji za datu reviziju.

Osnova za mišljenje s rezervom

Kao što je navedeno u Izvještaju:

- 1. Kod provođenja postupaka javnih nabavki roba, usluga i radova u iznosu od najmanje 8.588.054 KM Društvo nije postupalo u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama u dijelu: sačinjavanja tehničkih specifikacija i omogućavanja jednakog i nediskriminirajućeg tretmana za sve učesnike i detaljnog planiranja i objave Plana nabavki (tačka 9. Izvještaja).**

Reviziju usklađenosti izvršili smo u skladu sa Zakonom o reviziji institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine i INTOSAI Okvirom profesionalnih objava. Primijenjeni standardi su ISSAI 100 – Osnovni principi revizije javnog sektora, ISSAI 140 – Upravljanje kvalitetom za vrhovne revizijske institucije, ISSAI 400 – Principi revizije usklađenosti i ISSAI 4000 – Standard za reviziju usklađenosti. Naše odgovornosti prema INTOSAI Okviru profesionalnih objava detaljnije su opisane u odjeljku Odgovornost revizora za reviziju usklađenosti.



Nezavisni smo od Društva u skladu s ISSAI-jem 130 – Etički kodeks, kao i u skladu s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju, i ispunili smo ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima.

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

Nezavisni smo od Društva u skladu s ISSAI-jem 130 – Etički kodeks, kao i u skladu s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju, i ispunili smo ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima.

Isticanje pitanja

Skrećemo pažnju na sljedeće pitanje:

- **Prijem 20 zaposlenika u radni odnos izvršen je putem Uredbe o postupku prijema u radni odnos u javnom sektoru u FBiH na određeno vrijeme do šest mjeseci, bez provođenja postupka javnog oglašavanja (tačka 4. Izvještaja).**

Naše mišljenje nije modificirano u vezi s navedenim pitanjem.

Odgovornost rukovodstva (i onih koji su zaduženi za upravljanje) za usklađenost

Pored odgovornosti za pripremu i fer prezentaciju finansijskih izvještaja, Uprava je odgovorna da osigura da aktivnosti, finansijske transakcije i informacije budu u skladu s propisima kojima su regulisane i potvrdi da je tokom fiskalne godine obezbijedila namjensko, svrsishodno i zakonito korištenje raspoloživih sredstava za ostvarivanje utvrđenih ciljeva, te ekonomično, efikasno i efektivno funkcionisanje sistema finansijskog upravljanja i kontrole. Oni koji su zaduženi za upravljanje odgovorni su za nadziranje usklađenosti aktivnosti, finansijskih transakcija i informacija sa zakonima i drugim propisima.

Odgovornost revizora za reviziju usklađenosti

Pored odgovornosti da izrazimo mišljenje o finansijskim izvještajima, naša odgovornost podrazumijeva i izražavanje mišljenja o tome da li su aktivnosti, finansijske transakcije i informacije, u svim materijalnim aspektima, u skladu sa zakonima i drugim propisima kojima su regulisane. Razumno uvjerenje je visok nivo uvjerenja, ali nije garancija da će revizija, obavljena u skladu s INTOSAI Okvirom profesionalnih objava, uvijek otkriti značajnu neusklađenost kada ona postoji. Odgovornost revizora uključuje obavljanje procedura kako bi pribavili revizijske dokaze o tome da li se sredstva koriste za odgovarajuće namjene i da li je poslovanje Društva, prema definisanim kriterijima, usklađeno sa zakonima i drugim propisima. Procedure podrazumijevaju procjenu rizika od značajnih neusklađenosti sa zakonima i propisima koji regulišu poslovanje subjekta revizije. Također, naša odgovornost podrazumijeva i ocjenu finansijskog upravljanja, funkcije interne revizije i sistema internih kontrola.

Sarajevo, 17. 9. 2025. godine

ZAMJENICA GENERALNOG REVIZORA

Nina Džidić, s.r.

GENERALNI REVIZOR

Mirza Kudić, s.r.

II. REZIME DATIH PREPORUKA

REDNI BROJ	PREPORUKA	POGLAVLJE/TAČKA
1.	Prijem u radni odnos vršiti u skladu sa Zakonom o radu, s ciljem osiguranja transparentnosti i jednakog pristupa zapošljavanju.	4.
2.*	Troškove i obaveze računovodstveno evidentirati u momentu nastanka, u periodu na koji se odnose, u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i tačkom 4.49 Konceptualnog okvira za finansijsko izvještavanje.	7.1.2.7
3.*	Izvršiti analizu troškova reklame i sponzorstva kojom bi se obuhvatila pitanja opravdanosti i koristi ovih troškova za Društvo.	7.1.2.7
4.*	Ukoliko nisu ispunjeni uslovi za iskazivanje sponzorstva i reklama, troškove iskazati u skladu sa odredbama Zakona o donacijama preduzeća u javnom vlasništvu ili pod javnom kontrolom u Federaciji i Zakona o javnim preduzećima u FBiH.	7.1.2.7
5.*	Nastaviti aktivnosti na uspostavi registra nekretnina i rješavanju imovinsko-pravnih odnosa za cjelokupnu imovinu te izvršiti usklađivanje knjigovodstvenih evidencija sa zemljišnim knjigama.	7.2.1.1
6.*	Plan nabavki sačinjavati na bazi stvarnih potreba za period na koji se donosi i objavljivati ga na Portalu javnih nabavki u propisanim rokovima.	9.
7.*	Postupak javnih nabavki usluga reklamiranja Društva putem nogometnog kluba provoditi u skladu sa procedurama propisanim Zakonom o javnim nabavkama u dijelu osiguranja pravične i aktivne konkurencije svih ponuđača.	9.
8.*	Tehničke specifikacije sačinjavati na način da omoguće jednak i nediskriminirajući pristup nadmetanju svim ponuđačima, u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama.	9.

* nerealizovane preporuke iz prethodnog perioda (7)

III. KRITERIJI ZA FINANSIJSKU REVIZIJU

Ured za reviziju institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine u okviru finansijske revizije provodi reviziju finansijskih izvještaja i reviziju usklađenosti. Revizija finansijskih izvještaja i revizija usklađenosti podrazumijevaju proces objektivnog prikupljanja i procjenjivanja dokaza kako bi se utvrdilo da li su predmeti revizije, tj. finansijski izvještaji, kao i aktivnosti, finansijske transakcije i informacije, usklađeni s odgovarajućim kriterijima koji su sadržani u zakonima i drugim propisima. Kriteriji predstavljaju poredbene parametre koji se koriste kako bi se dala ocjena predmeta revizije.

Za obavljanje finansijske revizije korišteni su sljedeći kriteriji:

- Zakon o računovodstvu i reviziji u FBiH;
- Pravilnik o kontnom okviru i sadržaju konta za privredna društva;
- Međunarodni računovodstveni standardi;
- Konceptualni okvir za finansijsko izvještavanje;
- Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja;
- Zakon o električnoj energiji FBiH, članovi 2, 9, 47, 106 i 167;
- Zakon o privrednim društvima;
- Zakon o javnim preduzećima u FBiH;
- Zakon o obligacionim odnosima, član 17;
- Zakon o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH;
- Zakon o internoj reviziji u javnom sektoru u FBiH;
- Zakon o finansijskom poslovanju;
- Zakon o radu članovi 20a, 36, 43 i 75;
- Zakon o plaćama i drugim materijalnim pravima članova organa upravljanja institucija FBiH i javnih preduzeća u većinskom vlasništvu FBiH;
- Zakon o porezu na dobit;
- Zakon o porezu na dohodak, član 9;
- Zakon o doprinosima, članovi 10 i 10a;
- Zakon o javnim nabavkama;
- Statut Društva;
- Granski kolektivni ugovor elektroprivredne djelatnosti u FBiH kao i drugi podzakonski akti navedenih zakona.



IV. IZVJEŠTAJ O REVIZIJI

1. UVOD

Društvo je 17. 11. 1992. godine upisano u sudski registar Višeg suda u Mostaru. Na osnovu Rješenja Agencije za privatizaciju u FBiH o odobrenju upisa izvršene privatizacije u sudski registar iz januara 2004. godine, izvršen je upis u registar Kantonalnog suda u Mostaru, od kada je nastavilo raditi kao dioničko društvo. Nakon ovog upisa, vršena su usklađivanja upisa u sudskom registru u dijelu djelatnosti Društva, podružnica i ovlaštenih lica za zastupanje.

Osnovni kapital iznosi 736.166.001 KM, od čega je udio državnog kapitala 667.428.152 KM ili 90% i privatiziranog – dioničkog kapitala 68.737.849 KM ili 10%. Kapital je podijeljen na 7.361.660 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 100 KM.

Djelatnost Društva je proizvodnja i distribucija električne energije, opskrba električnom energijom; trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, uključujući upravljanje elektroenergetskim sistemom; izvoz i uvoz električne energije; te ostale poslovne djelatnosti propisane Statutom Društva, u skladu s važećom Klasifikacijom djelatnosti. Zbog restrukturiranja elektroenergetskog sektora u Bosni i Hercegovini, iz Društva je od marta 2006. godine izdvojena djelatnost prijenosa električne energije. Društvo snabdijeva električnom energijom područje od 35 općina FBiH i preko 205.000 kupaca (potrošača) električne energije. Proizvodnja električne energije vrši se u sedam hidroelektrana (HE): HE Rama, HE Mostar, HE Peć Mlini, HE Mostarsko blato, crpna HE Čapljina, HE Jajce i HE Jajce II, kao i vjetroelektrani Mesihovina.

Organizacija i sistematizacija poslova u Društvu uređena je Pravilnikom o unutrašnjoj organizaciji i Pravilnikom o organizaciji poslova i sistematizaciji radnih mjesta. U Društvu je 31. 12. 2024. godine bilo 2.349 zaposlenih.

Sjedište Društva je u Mostaru, Ulica Kralja Petra Krešimira IV, 6-A.

2. PREDMET, CILJ I OBIM REVIZIJE

Predmet revizije su finansijski izvještaji Društva za 2024. godinu i usklađenost aktivnosti, finansijskih transakcija i informacija s relevantnim zakonima i drugim propisima.

Cilj je da se izrazi mišljenje o tome jesu li finansijski izvještaji pouzdani i da li bilanci u potpunosti odražavaju rezultate poslovanja. Revizijom će se procijeniti primjenjuje li rukovodstvo zakone i propise i koristi li sredstva za odgovarajuće namjene, te ocijeniti finansijsko upravljanje, sistem internih kontrola i funkcija interne revizije.

Revizija je obavljena u skladu s internim planskim dokumentima, s prekidima u periodu od novembra 2024. do jula 2025. godine.

S obzirom na to da se revizija obavlja ispitivanjem na bazi uzorka i da postoje inherentna ograničenja u računovodstvenom sistemu i sistemu internih kontrola, pojedine materijalno značajne greške mogu ostati neotkrivene.

3. PRAĆENJE PRIMJENE PREPORUKA I ANALIZA PREDUZETIH MJERA

Ured za reviziju institucija u FBiH (u daljnjem tekstu: Ured za reviziju) izvršio je finansijsku reviziju Društva za 2022. godinu, sačinio Izvještaj o izvršenoj reviziji i dao mišljenje s rezervom o finansijskim izvještajima i mišljenje s rezervom o usklađenosti poslovanja sa zakonskim i ostalim propisima. U Izvještaju su date preporuke s ciljem otklanjanja uočenih propusta i nedostataka.



Društvo je postupilo u skladu s članom 16. tačka 3. Zakona o reviziji institucija u FBiH i obavijestilo o preduzetim radnjama s ciljem prevazilaženja nepravilnosti identifikovanih u revizorskom izvještaju. Revizijom je konstatovano da su preduzete odgovarajuće mjere, u skladu s planiranim aktivnostima.

Uvidom u preduzete aktivnosti i analizom realizacije datih preporuka utvrdili smo sljedeće:

Realizovane preporuke	
1.	Radna grupa je pripremila Nacrt plana integriteta koji je Uprava usvojila u skladu sa Zakonom o Agenciji za prevenciju korupcije i koordinaciju borbe protiv korupcije.
2.	Zakon o električnoj energiji i Zakon o energiji i regulaciji energetske djelatnosti su usvojeni i stupili na snagu 17. 8. 2023. godine.
3.	Zbog odstupanja ostvarenja u odnosu na plan, izvršeno je usklađivanje Plana poslovanja kako je propisano članom 24. Zakona o javnim preduzećima u FBiH.
4.	Na datum bilansa izvršena je detaljna analiza započelih projekata i ocjena da li postoje pokazatelji da je vrijednost nekog sredstva umanjena.
5.	Postupljeno je u skladu sa potpisanim ugovorom u dijelu izvršenja i predviđenih mjera osiguranja, kako bi se obezbijedilo efikasno korištenje javnih sredstava.
6.	Društvo razmatra broj zaposlenih u skladu sa uslovima poslovanja i ostvareni rezultatima, kako bi se osiguralo upravljanje Društva u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima.
7.	Intenzivirane su aktivnosti na obezbjeđenju potrebnih dozvola od nadležnih organa, kao i finansijskih sredstava za realizaciju projekata prije njihovog početka, s ciljem efikasnog korištenja javnih sredstava.
8.	Planira se i provodi zamjena postojećih brojila i u cilju racionalnog povezivanja u sisteme nadzora i kontrole, u skladu sa rokovima definisanim strategijama, u cilju tačnijeg obračuna i bolje kontrole potrošnje električne energije.
9.	Prilikom utvrđivanja visine naknada zaposlenima (topli obrok, regres i ostale naknade) uzeti su u obzir finansijski pokazatelji za 2024. godinu u kojoj je ostvaren pozitivan finansijski rezultat.
10.	Poduzete su aktivnosti na realizaciji projekta CHE Čaplina koji se finansira iz kreditnih sredstava kako se ne bi plaćale takse na nepovučena sredstva. ²
11.	Postupak javne nabavke usluga izrade idejnog i glavnog projekta VE Poklečani okončan na način da je osigurana pravedna i aktivna konkurencija s ciljem najefikasnijeg korištenja javnih sredstava u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama.
12.	Poštuju se odredbe zaključenih ugovora sa izabranim dobavljačima u dijelu roka ispunjenja.
Djelimično realizovane preporuke	
1.	Sponzorstva se dodjeljuju unutar planiranih iznosa u skladu s Pravilnikom o sponzorstvu. Međutim, nije provedena analiza sponzorstva koja bi obuhvatila pitanje opravdanosti i koristi ovih troškova za Društvo.
2.	Tehničke specifikacije se ne sačinjavaju na način da omoguće jednak i nediskriminirajući pristup nadmetanju, u skladu s članom 54. Zakona o javnim nabavkama, a za nabavke istovrsnih roba provodi se odgovarajući postupak, u skladu s članom 15. stav 6. Zakona.

² Preporuka je ocjenjena kao realizovana budući da su obezbijeđeni uslovi za nastavak Projekta CHE Čaplina, te će se kreditna sredstva povlačiti kako se takse na nepovučena sredstva ne bi obračunavale.

**Nerealizovane preporuke**

1.	Ukoliko nisu ispunjeni uslovi za iskazivanje sponzorstva i reklama, troškove iskazati u skladu sa odredbama Zakona o donacijama preduzeća u javnom vlasništvu ili pod javnom kontrolom u Federaciji i Zakona o javnim preduzećima u FBiH.
2.	Troškove i obaveze računovodstveno evidentirati u momentu nastanka, u periodu na koji se odnose, u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i tačkom 4.49 Konceptualnog okvira za finansijsko izvještavanje.
3.	Uspostaviti registar nekretnina na nivou Društva i osigurati vjerodostojnu knjigovodstvenu dokumentaciju za iskazane nekretnine.
4.	Planiranju javnih nabavki pristupiti sistemski i definisati potrebe za cijeli period za koji se donose, u skladu sa planom poslovanja i na način propisan članom 17. Zakona o javnim nabavkama.
5.	Postupak javnih nabavki usluga reklamiranja Društva putem nogometnog kluba provoditi u skladu sa procedurama propisanim Zakonom o javnim nabavkama u dijelu osiguranja pravične i aktivne konkurencije svih ponuđača, kako je propisano članovima 3. i 54. Zakona o javnim nabavkama.

Nakon izvršene revizije za 2024. godinu dato je ukupno osam preporuka, od čega jedna nova i sedam preporuka koje su već date u Izvještaju o finansijskoj reviziji za 2022. godinu (pet nerealizovanih i dvije djelimično realizovane).

Postupanje po Pismu menadžmentu

U toku obavljene prethodne revizije konstatovano je da postoje određene slabosti sistema internih kontrola, koje mogu uticati na finansijske izvještaje i usklađenost poslovanja. Putem pisma menadžmentu koje je dostavljeno nakon obavljene prethodne revizije obavijestili smo o slabostima i dali odgovarajuće preporuke, kako bi se preduzele aktivnosti s ciljem njihovog otklanjanja prije sačinjavanja godišnjih finansijskih izvještaja za 2024. godinu, i kako se one ne bi ponovile u izvještaju o finansijskoj reviziji za 2024. godinu.

U pismu menadžmentu date su dvije preporuke, od kojih je jedna implementirana, dok su za drugu poduzete aktivnosti, čime je Uprava pokazala spremnost za otklanjanje utvrđenih nepravilnosti i uspostavljanje sistema internih kontrola.

4. SISTEM INTERNIH KONTROLA

Cilj sistema internih kontrola je da osigura razumno uvjerenje da Društvo u poslovanju upravlja javnim sredstvima zakonito, transparentno, ekonomično, efikasno i efektivno, odnosno da interne kontrole funkcionišu u skladu s važećom regulativom.

Finansijsko upravljanje i kontrola

Finansijsko upravljanje i kontrola je sveobuhvatan sistem internih kontrola koji uspostavljaju i za koji su odgovorni rukovodioci korisnika javnih sredstava, a kojim se upravljajući rizicima osigurava razumno uvjerenje da će se u ostvarivanju ciljeva budžetska i druga sredstva koristiti pravilno, ekonomično, efikasno i efektivno. Sistem internih kontrola uspostavlja se donošenjem internih propisa i akata, u skladu s važećom regulativom.



Zakon o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH³, Pravilnik o provođenju finansijskog upravljanja i kontrole u javnom sektoru u FBiH⁴ i Standardi interne kontrole u javnom sektoru⁵ nalažu uspostavljanje, vođenje i procjenu sistema internih kontrola na osnovu COSO modela.⁶

Uprava je odgovorna za uspostavljanje sistema internih kontrola, radi ostvarenja programskih ciljeva rada. Organizacija Društva utvrđena je Statutom iz 2016. godine. Statut je osnovni opći akt, kojim se uređuje: osnivanje, naziv i sjedište, međusobna prava i obaveze Društva i Osnivača, statusne promjene, predstavljanje i zastupanje, organi upravljanja i rukovođenja i kontrole poslovanja i druga pitanja u vezi s poslovanjem.

Pravilnikom o unutrašnjoj organizaciji Društva detaljno je uređena unutrašnja organizacija, sistematizacija radnih mjesta, rukovođenje organizacionim dijelovima, grupe složenosti poslova i druga pitanja. Za realizaciju poslova i ciljeva poslovanja Društvo je formiralo organizacione jedinice: direkcija, proizvodnja, distribucija, opskrba, ekonomski poslovi, pravni poslovi i razvoj.

Organizacija Društva je organizovana po funkcionalnom i teritorijalnom principu kroz organizacione jedinice: direkcija, proizvodnja, distribucija, opskrba, ekonomski poslovi, pravni poslovi i razvoj.

Društvo je donijelo značajan broj internih akata kojima su uređene procedure i postupanja zaposlenika u obavljanju poslova i radnih zadataka, kao što su Pravilnik o računovodstvu, Pravilnik o računovodstvenim politikama, Pravilnik o finansijskom poslovanju, Pravilnik o blagajničkom poslovanju i dr.

U skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH i Pravilnikom o provođenju finansijskog upravljanja i kontrole u javnom sektoru u FBiH sačinjen je Godišnji izvještaj o funkcionisanju sistema finansijskog upravljanja i kontrole za 2024. godinu. Donesen je interni akt za upravljanje rizikom, sačinjena je mapa procesa, strategija procjene rizika i uspostavljen je registar rizika te je izvršen unos u aplikaciju PIFC.

Na 31. 12. 2024. godine u Društvu je bilo zaposleno 2.349 radnika što je u skladu sa planiranim brojem zaposlenika prema Revidiranom planu poslovanja za 2024. godinu. Tokom 2024. godine izvršen je prijem 147 novih zaposlenika, dok je radni odnos u tom periodu raskinut sa 142 zaposlenika. Zapošljavanje je najvećim dijelom, izvršeno putem javnog oglašavanja i provedene konkursne procedure. Uvidom u dokumentaciju konstatovano je da je 20 zaposlenika primljeno u radni odnos putem Uredbe o postupku prijema u radni odnos u javnom sektoru u FBiH na određeno vrijeme do šest mjeseci. Od tog broja je 16 zaposlenika ranije angažovano putem ugovora o stručnom usavršavanju. Navedeno nije u skladu sa Zakonom o radu, član 20. a), koji nalaže obavezno provođenje procedure javnog oglašavanja zbog čega nije ispoštovana transparentnost prilikom zapošljavanja.

Preporuka:

- **prijem u radni odnos vršiti u skladu sa Zakonom o radu, s ciljem osiguranja transparentnosti i jednakog pristupa zapošljavanju.**

Organi Društva

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima u FBiH i Statutom, organe Društva čine: Skupština, Nadzorni odbor i Uprava, kao **organi upravljanja**, te Odbor za reviziju.

Skupštinu Društva čine dioničari. Osnivač Društva je Vlada FBiH, koja ima najveći broj dionica, sa glasačkom moći srazmjerno učešću u osnovnom kapitalu. Predstavници državnog kapitala, punomoćnici ispred Vlade FBiH bili su Jasmina Pašić i Stipo Buljan. U 2024. godini održane su tri sjednice na kojima

³ „Sl. novine FBiH“, broj 38/16

⁴ „Sl. novine FBiH“, broj 6/17

⁵ „Sl. novine FBiH“, broj 75/16

⁶ COSO je općeprihvaćeni međunarodni model za uspostavljanje, vođenje i procjenu sistema internih kontrola koji čini pet međusobno povezanih komponenti: kontrolno okruženje, procjena rizika, kontrolne aktivnosti, informacije i komunikacije, praćenje i procjena. On definiše internu kontrolu kao postupke koje poduzima rukovodstvo sa zaposlenicima institucije koja je osmišljena da osigura razumno uvjerenje da se postizanje ciljeva poslovanja odvija putem efikasnih i efektivnih procesa, da je osigurana pouzdanost finansijskog izvještavanja, kao i usklađenost sa važećom regulativom.



je razmatran i usvojen Izvještaj o poslovanju sa izvještajem nezavisnog revizora za 2023. godinu, donesena Odluka o rasporedu dobiti za 2023. godinu, odobren Trogodišnji plan poslovanja za period 2024–2026. godine.

Nadzorni odbor sastoji se od sedam članova. Šest članova ispred državnog kapitala činili su: Božo Perić – predsjednik i članovi: Jugoslav Brdar, Ivo Vincetić, Ivica Krivić, Ivica Prskalo, Slaven Zelenika, Karmela Miletić (do 27. 9. 2024.) i Ružica Mikulić (do 27. 9. 2024.). Karlo Kardov je član Nadzornog odbora ispred dioničara sa najmanje 5% dionica sa pravom glasa. Članove Nadzornog odbora imenovala je Skupština Društva 7. 11. 2024. godine, a po prethodnoj saglasnosti Vlade FBiH, na period od četiri godine (do tada su bili imenovani kako vršioci dužnosti). Nadzorni odbor je u 2024. održao 18 sjednica. Na sjednicama su između ostalog razmatrani izvještaji Uprave o poslovanju, izvještaji o ključnim strateškim ciljevima, izvještaji o radu Odbora za reviziju, Izvještaji o provedenim javnim nabavkama.

Upravu Društva u 2024. godini činili su: generalni direktor Drago Bago i šest izvršnih direktora, i to: Vitomir Dodig za proizvodnju električne energije; Mario Bandić za distribuciju električne energije; Josip Čelar za opskrbu električnom energijom; Jelena Bukić za ekonomske poslove; Vedrana Ćavar za pravne poslove i Sonja Sušac za razvoj. Upravu je imenovao Nadzorni odbor na period od četiri godine nakon što je Vlada FBiH dala saglasnost 27. 2. 2024. godine.

Odbor za reviziju formiran je u skladu s članom 26. Zakona o javnim preduzećima, Statutom i rješenjem skupštine 1. 12. 2023. godine na mandatni period od četiri godine. Čine ga predsjednik Vedran Smiljanić i članovi Marica Đogić i Ivan Jozić. Održano je 13 sjednica u toku 2024. godine na kojim su između ostalog razmatrani izvještaji Odjela za internu reviziju, Izvještaj nezavisnog revizora o reviziji finansijskih izvještaja za 2023. godinu i izvještaji o provedenim procedurama javnih nabavki.

Interna revizija

Odjel za internu reviziju formiran je u skladu s članom 27. Zakona o javnim preduzećima u FBiH, ima dva izvršioca i rukovoditeljicu Odjela za internu reviziju Gordanu Rotim od 6. 3. 2024. godine. Pravilnikom o organizaciji poslova i sistematizaciji radnih mjesta u odjelu interne revizije predviđena su četiri zaposlenika, i to jedan vodeći i tri interna revizora.

U skladu sa članom 28. stav b. Zakona o javnim preduzećima u FBiH, i članom 52. Statuta Društva, Odbor za reviziju je dužan imenovati direktora odjela za internu reviziju na osnovu javnog konkursa ukoliko Ured za reviziju institucija u FBiH nije upoznao javno preduzeće sa svojom namjerom da izvrši imenovanje u roku od 30 dana od dana kada je generalni revizor obaviješten. Odlukom Odbora za reviziju, a nakon provedenog javnog konkursa u 2024. godini imenovana je rukovoditeljica odjela interne revizije, bez prethodnog obavještenja Ureda za reviziju o isteku njenog mandata i pokretanju novog postupka imenovanja, što nije u skladu sa članovima 27. i 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH.

Sačinjen je Plan rada i Strategija rizika za 2024. godinu. Trogodišnji strateški plan je pripremljen i donesen u skladu s odredbama Zakona o internoj reviziji u javnom sektoru u FBiH.

Uvidom u dokumentaciju utvrdili smo da je tokom 2024. godine sačinjeno sedam izvještaja koji su se između ostalog odnosili na revizije: legalizacije imovine i uspostavljanje registra nekretnina, gubitaka električne energije, skladišnog poslovanja i zaliha i javnih nabavki. Sačinjeni su izvještaji o realizaciji preporuka koje su date u ranijim izvještajima. Uprava prihvata date preporuke i poduzima aktivnosti na njihovoj implementaciji.

Odjel za internu reviziju sačinio je Godišnji izvještaj o radu, koji je Odbor za reviziju usvojio 12. 3. 2025. godine, u kojem je navedeno da su u pojedinačnim izvještajima konstatovane nepravilnosti za koje su date preporuke radi njihovog otklanjanja.

Godišnji izvještaj interne revizije za 2024. dostavljen je Centralnoj harmonizacijskoj jedinici 28. 2. 2025. godine, u skladu sa članom 18. Zakona o internoj reviziji u javnom sektoru u FBiH.



Prevenција korupcije

Vlada FBiH je u novembru 2021. godine usvojila novi Akcioni plan za borbu protiv korupcije za period od 2021. godine do donošenja nove strategije za borbu protiv korupcije u FBiH u kojem je, u skladu sa ciljevima i mjerama, utvrđena obaveza donošenja, odnosno ažuriranja plana integriteta u roku od šest mjeseci od dana usvajanja Akcionog plana. Uprava je donijela Odluku o usvajanju i provođenju Plana integriteta u martu 2024. godine.

Transparentnost rada

U skladu sa članom 2. Zakona o javnim preduzećima u FBiH, Društvo je obavezno objavljivati informacije o finansijskom poslovanju putem internet-stranice, kako bi ih učinilo dostupnim javnosti. Uvidom u internet-stranicu utvrđeno je da su objavljivane informacije o finansijskom poslovanju, propisane Zakonom.

5. OBAVLJANJE POSLOVA IZ NADLEŽNOSTI

Prema članu 9. Zakona o električnoj energiji FBiH koji je stupio na snagu 17. 8. 2023. godine, elektroenergetske djelatnosti su: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, distribucija električne energije u zatvorenom distributivnom sistemu, snabdijevanje električnom energijom, trgovina električnom energijom, skladištenje energije, agregacija distribuiranih resursa i djelatnosti energetske zajednice građana. Navedene elektroenergetske djelatnosti se obavljaju kao javna usluga i/ili kao tržišna usluga. One elektroenergetske djelatnosti koje Zakonom ili odlukom Vlade FBiH nisu utvrđene kao javna usluga obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Djelatnost Društva je proizvodnja i distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovina električnom energijom, uključujući planiranje i optimizaciju kapaciteta i obavljanje funkcije balansno odgovorne strane u elektroenergetskom sistemu Bosne i Hercegovine, zastupanje i posredovanje na tržištu električne energije i druge djelatnosti.

Društvo pruža javnu uslugu u okviru djelatnosti distribucije i snabdijevanja električnom energijom, kao i druge djelatnosti na osnovu Zakona i pribavljenih dozvola za obavljanje elektroenergetske djelatnosti Regulatorne komisije za energiju u FBiH. Vlada FBiH je, na osnovu člana 106. stav 4. Zakona, na sjednici od 27. 3. 2025. godine Odlukom imenovala Društvo za javnog snabdjevača, na period od pet godina počevši od dana donošenja odluke. U skladu sa Odlukom, Društvo je dužno podnijeti zahtjev za izdavanje dozvole za rad za snabdijevanje i trgovinu električnom energijom Regulatornoj komisiji za energiju u FBiH u roku od tri mjeseca od dana imenovanja.

Članom 2. Zakona je definisano da je jedan od osnovnih ciljeva ostvarivanja elektroenergetske politike obezbjeđenje efikasnog razdvajanja operatora distributivnog sistema i obezbjeđenje njegove nezavisnosti od drugih elektroenergetskih djelatnosti. Također, članom 47. definisano je da ako je operator distributivnog sistema dio vertikalno integrisanog subjekta, dužan je da bude nezavisan u odnosu na druge djelatnosti koje nisu povezane sa distribucijom, najmanje u smislu svog pravnog oblika, organizacije i donošenja odluka.

Nezavisnost operatora distributivnog sistema obezbjeđuje se minimalno na sljedeći način:

- a) licima odgovornim za rukovođenje operatorom distributivnog sistema nije dozvoljeno da učestvuju u radu organa vertikalno integrisanog subjekta, koji su direktno ili indirektno odgovorni za svakodnevni rad proizvodnje električne energije i snabdijevanja električnom energijom,
- b) operator distributivnog sistema poduzima odgovarajuće mjere koje će obezbijediti da lica odgovorna za rukovođenje operatorom distributivnog sistema postupaju profesionalno i na način koji im omogućava nezavisnost u radu,
- c) operator distributivnog sistema donosi odluke o sredstvima potrebnim za pogon, održavanje i razvoj mreže nezavisno od vertikalno integrisanog subjekta,

d) operator distributivnog sistema mora imati na raspolaganju odgovarajuće finansijske, tehničke, materijalne i ljudske resurse za obavljanje djelatnosti,

e) operator distributivnog sistema donosi program usklađenosti koji predviđa mjere kojima se eliminiše diskriminatorno ponašanje i osigurava praćenje njegove primjene.

Ključna promjena koja će značajno uticati na poslovanje Društva ogleda se u obavezi razdvajanja djelatnosti distribucije i formiranja Operatora distribucijskog sistema (ODS-a) pravno, računovodstveno i funkcionalno razdvojenoga od matičnog društva. Članom 167. Zakona o električnoj energiji FBiH propisano je da su elektroenergetski subjekti dužni da usklade svoju unutrašnju organizaciju, rad i poslovanje sa odredbama ovog zakona, uključujući i odredbe o razdvajanju operatora distributivnog sistema u roku od dvije godine od dana njegovog stupanja na snagu, odnosno do 17. 8. 2025. godine. S tim u vezi, poduzete su aktivnosti na usklađivanju poslovanja sa Zakonom. Društvo je početkom juna 2024. godine pokrenulo postupak za nabavku usluga tehničke asistencije za osnivanje i početak rada Operatora distributivnog sistema. Ugovor je zaključen krajem oktobra 2024. godine sa grupom ponuđača PriceWaterhouseCoopers Savjetovanje d.o.o. Zagreb i White Bridge d.o.o. Osijek. U skladu sa Projektnim zadatkom predviđeno vrijeme trajanja projekta je 12 mjeseci i odvija se u tri faze: I faza okvirno trajanje tri mjeseca, II faza okvirno trajanje pet mjeseci i III faza okvirno trajanje četiri mjeseca.

Sve projektne aktivnosti i priprema za konačno odvajanje ODS-a odvijaju prema rasporedu, međutim dalji tok i dinamika projekta restrukturiranja u velikoj mjeri zavise o aktivnostima nadležnih institucija što može uticati na kašnjenje u njegovoj realizaciji.

Međutim, bitno je naglasiti da se radi o transformacijskom procesu koji obuhvaća sve ključne segmente poslovanja Društva, s ciljem prilagođavanja tržišnim, regulatornim i tehnološkim izazovima. Također, u narednom periodu poseban naglasak je na finansijskim, računovodstvenim i poreznim implikacijama izdvajanja ODS-a u okviru potencijalno novog zakonodavnog okvira. S tim u vezi, ova problematika je komunicirana putem zajedničkog dopisa sa JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo upućenog Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije (FMERI) u kojem je naglašena potreba za prilagođavanjem zakonodavnog okvira. Kao rezultat ovih aktivnosti, FMERI je, uz tehničku podršku EPA projekta, formiralo radnu grupu s ciljem pripreme i donošenja posebnog zakona (lex specialis), kojim bi se omogućilo usklađeno i zakonito provođenje izdvajanja ODS-a.

Predstavnici oba društva aktivno učestvuju u radu ove radne grupe, kako bi se riješile ključne regulatorne prepreke za daljnji nastavak i dovršetak projekta restrukturiranja, a dalji tok i dinamika restrukturiranja zavise i o aktivnostima nadležnih institucija, što može uticati na kašnjenje u realizaciji usklađivanja unutrašnje organizacije, rada i poslovanja sa odredbama Zakona o električnoj energiji FBiH.

Do utvrđenog roka, 17. 8. 2025. godine, Društvo nije uskladilo svoje poslovanje sa odredbama Zakona o električnoj energiji FBiH u dijelu koji se odnosi na razdvajanje operatora distributivnog sistema.

6. PLANIRANJE I IZVJEŠTAVANJE

6.1 Izrada i donošenje plana poslovanja

Trogodišnji Plan poslovanja za period 2024–2026. Uprava je sačinila 15. 2. 2024. godine. Nadzorni odbor je 16. 2. 2024. razmatrao i prosljedio plan Skupštini na odlučivanje, a ona ga je usvojila 6. 3. 2024. godine. Sačinjen je na osnovu planova organizacijskih jedinica Društva, plana proizvodnje, potrošnje i nabavke električne energije u skladu sa Elektroenergetskim bilansom, važećih tarifnih stavova u okviru javne i tržišne opskrbe električnom energijom te važećih zakonskih i podzakonskih propisa.

Planom su obuhvaćeni prihodi i rashodi utvrđeni u skladu sa Elektroenergetskim bilansom i ostvarenim prihodima i rashodima iz prethodnog perioda, plan zaposlenih, investicijska ulaganja,

otplata kredita, raspodjela dobiti, te kapitalni izdaci i način njihovog finansiranja. Plan je dostavljen Uredu za reviziju.

Elektroenergetski bilans predstavlja godišnji plan proizvodnje i potrošnje električne energije na području koje pokriva Društvo, te kupoprodaje električne energije na domaćem i inostranom tržištu. Za period 2024–2026. sačinjen je na osnovu ostvarenja u 2023. godini, te očekivane proizvodnje hidroelektrana i prognozirane potrošnje električne energije za navedeni period.

Osnovne ekonomske kategorije planirane su i ostvarene u sljedećim iznosima:

KM

R. br.	Pozicija	Ostvareno u 2023.	Plan za 2024.	Rebalans plana za 2024.	Ostvareno 31. 12. 2024.	Indeks (6/3)	Indeks (6/5)
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Prihodi	464.976.823	393.685.800	373.414.294	374.442.752	81	100
II	Rashodi	412.538.272	392.005.200	373.165.419	373.746.169	91	100
III	Dobit/gubitak prije poreza	52.438.551	1.680.600	248.875	696.583	1,33	280

Uprava je 29. 5. 2024. godine sačinila Rebalans plana poslovanja za 2024. godinu. Nadzorni odbor ga je usvojio 5. 6. 2024. godine, a Skupština 27. 6. 2024. godine. Revidiran je prihod od kupaca priključenih na prijenosnu mrežu te je isti smanjen za cca 7,9 miliona KM zbog njihovog manjeg preuzimanja električne energije u odnosu na prvobitno planirane veličine. Prihodi od prodaje električne energije zavise o kretanju cijena električne energije na veleprodajnom tržištu, stoga je, zbog nižih ostvarenih cijena u prvom dijelu godine, revidiran prihod od prodaje električne energije i smanjen je za cca 12,4 miliona KM. Trošak nabavke električne energije revidiran je zbog nižih predviđenih cijena električne energije na tržištu, odnosno smanjen je za 19,5 miliona KM.

Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2024. godinu iznosila je 1.778 GWh, a ostvarena je od 1.587 GWh, očekivana ukupna potrošnja bila je 1.482 GWh, a ostvareno je 1.526 GWh i očekivana prodaja bila je 697 GWh, a ostvareno je 515 GWh. Za uravnoteženje Elektroenergetskog bilansa je predvidjelo nabavku nedostajućih količina električne energije na tržištu u ukupnom iznosu od 400 GWh (200 GWh na tržištu, 181 GWh na prijenosnom i distribucijskom nivou- EP BiH, ERS i HEP) i 19 GWh iz obnovljivih izvora), a realizovano je 504 GWh.

Ukupna planirana investicijska ulaganja u 2024. godini po organizacionim jedinicama iznose 96.817.121 KM, a finansirate će se dijelom iz vlastitih sredstava (86.802.121 KM), dijelom iz ostalih izvora finansiranja (9.655.000 KM) i dijelom iz kredita (360.000 KM).

Prihodi od prodaje električne energije za 2024. godinu planirani su na osnovu količina predviđenih Elektroenergetskim bilansom, važećih cijena usluge javnog opskrbljivača za pružanje univerzalne usluge, cijenama opskrbe utvrđenih odlukama Uprave za kupce na distribucijskoj i prijenosnoj mreži, te procijenjenim cijenama električne energije na tržištu prema podacima mađarske berze HUDEX. Ukupan prihod ostvaren je u iznosu od 374.442.752 KM i u odnosu na Rebalans plana veći je za 1.028.458 KM.

Rashodi su planirani u skladu s Elektroenergetskim bilansom, na osnovu važećih akata DERK-a i FERK-a i ostalih zakonskih obveza Društva, kao i na osnovu rashoda ostvarenih u prethodnim godinama. Trošak nabavke električne energije planiran je na osnovu količina iz Elektroenergetskog bilansa i predviđene prosječne nabavne cijene električne energije na tržištu, odnosno, cijene električne energije po zaključenim ugovorima o uređenju međusobnih odnosa na mjestima povezivanja distribucijskih mreža s drugim elektroprivredama (UPTS), po važećoj referentnoj cijeni električne energije u sistemu obveznog udjela električne energije iz OIEiUK. Ukupni rashodi za 2024. godinu iznose 373.746.169 KM i u odnosu na Rebalans plana veći su za 580.750 KM.



6.2 Izvještavanje

U skladu sa Statutom, Uprava je obavezna podnijeti izvještaj o poslovanju Nadzornom odboru, po polugodišnjem i godišnjem obračunu s bilansom stanja i bilansom uspjeha i izvještajem revizije. Društvo je pripremilo Izvještaj o poslovanju za 2024. u maju 2025. godine, i Nadzorni odbor ga je usvojio 4. 6. 2025, a Skupština 27. 6. 2025. godine.

7. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI

Godišnje finansijske izvještaje za 2024. Društvo je sačinilo i dostavilo nadležnim organima i institucijama u skladu s važećim propisima i u utvrđenom roku, koje je direktor Društva odobrio 25. 2. 2025. godine.

7.1 BILANS USPJEHA – IZVJEŠTAJ O UKUPNOM REZULTATU ZA PERIOD

7.1.1 Prihodi

7.1.1.1 Prihodi iz ugovora sa kupcima

Priznavanje prihoda iz ugovora s kupcima uređeno je Pravilnikom o računovodstvenim politikama, koji je usklađen sa zahtjevima MSFI-ja 15 – Prihodi od ugovora s kupcima, te se oni priznaju kada Društvo ispuni obavezu izvršenja koja je definisana ugovorom, odnosno kada se kontrola nad dobrom ili uslugom prenese sa prodavca na kupca.

Prihodi se ostvaruju prodajom električne energije domaćinstvima, malim preduzećima i komercijalnim kupcima (snabdijevanje I reda) kao i ostalim krajnjim kupcima u FBiH (snabdijevanje II reda) te ostalim kupcima na domaćem i inostranom tržištu.

Prihodi od pružanja usluga priznaju se u računovodstvenom periodu u kojem su usluge pružene. Za ugovore s fiksnom cijenom prihodi se priznaju na stvarnoj usluzi pruženoj na kraju izvještajnog perioda proporcionalno ukupnoj usluzi koja treba biti pružena jer kupac prima i koristi uslugu simultano. Ovo se određuje na osnovu stvarnog broja sati rada i nastalih troškova u odnosu na ukupne očekivane sate rada i ostale troškove.

Prihodi iz ugovora sa kupcima iskazani su iznosu od 349.223.157 KM, a odnose se na prihode od: prodaje električne energije krajnjim kupcima (233.088.469 KM), prodaje električne energije na domaćem tržištu (96.367.695 KM), prodaje električne energije na stranom tržištu (1.595.326 KM), prihode od isporučene električne energije u okviru pruženih pomoćnih usluga (6.982.577 KM) i prihode od usluga (11.189.090 KM).

Cijene po kojima se isporučuje električna energija krajnjim kupcima u okviru javnog snabdijevanje utvrđene su uz saglasnost Regulatorne komisije za energiju u FBiH – FERK, a ostala prodaja se vrši putem godišnjih i kratkoročnih ugovora.

Struktura fakturisane električne energije po kategorijama kupaca na naponskim nivoima daje se u tabeli:

	Naponski nivo	I - XII 2023. godine			I - XII 2024. godine		
		Fakturisano MWh	Fakturisano KM	Cijena el. energije pf/KWh	Fakturisano MWh	Fakturisano KM	Cijena el. energije pf/KWh
1	110 kV	24.971	6.782.472	27,16	15.341	3.465.722	22,59
2	35 kV	555	137.366	24,75	2.275	427.028	18,77
3	10 kV	274.112	45.854.105	16,73	284.222	47.822.151	16,83
4	Domaćinstva - 0,4 kV	710.666	109.392.258	15,39	744.011	114.127.708	15,34
5	Ostala potrošnja- 0,4 kV	296.460	57.525.725	19,40	309.640	61.352.916	19,81
6	Javna rasvjeta- 0,4 kV	26.709	6.972.618	26,11	26.936	5.892.943	21,88
	Opskrba el. energijom	1.333.473	226.664.543	17,00	1.382.426	233.088.469	16,86

Prihodi od prodaje električne energije ostvareni su isporukama za 205.959 krajnjih kupaca (potrošača) električne energije. Prihodi od prodaje domaćinstvima iskazani su u iznosu od 114.127.708 KM, a za ostale kategorije kupaca u iznosu od 118.960.761 KM.

Obračun utrošene električne energije za sve kategorije vrši se putem daljinskog ili ručnog očitavanja. Potrošnju na mjernim mjestima koja nisu u sistemu daljinskog očitavanja očitavaju zaposlenici Distribucije na terenu i podatke sa brojila unose u očitavke liste. Ove podatke, također ručno, zaposlenici Opskrbe unose u informatički sistem za obračun, fakturisanje i naplatu.

Proces zamjene postojećih brojila „pametnim“ brojilima koji je započeo 2010. godine je u toku, i planirano je da se završi do 2033. godine. Do sada je zamijenjeno 124.915 brojila, a u 2025. godini proces je nastavljen.

Prihodi od trgovine električnom energijom i trgovina unutar zemlje iznosili su 96.367.694 KM. Najvećim dijelom ostvareni su od kupaca: GEN-I Sarajevo (14.170.566 KM), Interenergo Sarajevo (8.622.153 KM), HSE Sarajevo (14.021.789 KM) i ALPIQ Energija BH Sarajevo (4.279.106 KM), dok se prodaja na distribucijskom nivou odnosila najvećim dijelom na JP Elektroprivredu BiH (20.862.283 KM). Prodaja i kupovina električne energije vršena je na osnovu kratkoročnih ugovora, u skladu sa Pravilnikom o trgovanju električnom energijom i Odluci o ovlaštenjima i uslovima za kratkoročnu trgovinu električnom energijom.

Trgovina električnom energijom odvija se svakodnevno, nakon što se sagleda njena moguća proizvodnja i potrošnja. U slučaju kada je projicirana veća proizvodnja od potrošnje, vrši se prodaja, a u obrnutom slučaju vrši se kupovina električne energije, kako bi se uravnotežila njena potrebna količina. Na bazi uzorka, izvršili smo uvid u dokumentaciju: obavijesti potencijalnim kupcima za prodaju električne energije, dostavljene ponude i izbor najpovoljnije ponude, potpisane ugovore sa spomenutim kupcima, izdate fakture, analitičke kartice i naloge za knjiženje kako bi provjerili da li su prihodi knjiženi u odgovarajućem periodu. Na osnovu prikupljenih dokaza, konstatovano je da je priznavanje prihoda vršeno u skladu s računovodstvenim politikama kao i u skladu sa zahtjevima MSFI-ja 15 – Prihodi od ugovora s kupcima.

Na bazi uzorka, izvršili smo uvid u dokumentaciju: obavijesti potencijalnim kupcima za prodaju električne energije, dostavljene ponude i izbor najpovoljnije ponude, izdate fakture i naloge za knjiženje kako bi provjerili da li su prihodi knjiženi u odgovarajućem periodu.

Izvršili smo uvid u mjesečne Analize energije za cijelu 2024. godinu. Društvo proizvodi električnu energiju, a u periodima kada ne može proizvesti dovoljno kupuje na tržištu kako bi obezbijedilo dovoljne količine za snabdijevanje. Zbog loših hidro-meteoroloških uslova nabavka električne energije u 2024. godini iznosila je 504,05 GWh što je za 25,9% više od planiranih količina (400,5 GWh). Ukupno je prodato 514,86 GWh što je za 26,1% manje od planirane količine (696,90 GWh). Prema podacima iz Analize energije, za period od januara do decembra 2024. godine prosječna cijena kod kratkoročnih ugovora pri kupovini iznosila je 130,35 KM/MWh, a prosječna prodajna cijena iznosila je 242,73 KM/MWh. Prosječna cijena kupovine električne energije na osnovu svih ugovora u revidiranoj godini iznosila je 121,51 KM/MWh, dok je prosječna prodajna cijena bila 190,27 KM/MWh.

7.1.1.2 Ostali prihodi i dobici

Ostali prihodi i dobici iskazani su u iznosu 25.219.595 KM i najvećim dijelom odnose se na prihode od: ukidanja rezervisanja za sudske sporove (9.921.001 KM), ukidanja odloženog prihoda po osnovu donacija u visini amortizacije (4.891.360 KM), naplaćenih otpisanih potraživanja (3.478.385 KM), ukidanja rezervisanja za jubilarne nagrade (3.161.907 KM), ukidanja rezervisanja za neiskorišteni dio godišnjeg odmora (2.894.948 KM), ukidanja rezervisanja za otpremnine (2.392.958 KM), finansijske prihode (881.952 KM) i naplate štete od osiguranja (628.622 KM).

U skladu sa zahtjevima MRS-a 19 - Primanja zaposlenih, na datum bilansa izvršeno je rezervisanje za otpremnine i jubilarne nagrade kao i rezervisanje za neiskorištene dane godišnjeg odmora.



Za primljene donacije i imovinu bez naknade Društvo primjenjuje prihodovni pristup u skladu sa zahtjevima MRS-a 20 – Računovodstvo državnih bespovratnih davanja i objavljivanje državne pomoći.

7.1.2 Rashodi

7.1.2.1 Poslovni rashodi

Poslovni rashodi iskazani su u iznosu od 360.425.283 KM, a čine ih: nabavna vrijednost prodate robe, troškovi sirovina i materijala, troškovi energije i goriva, troškovi plaća i ostalih ličnih primanja, troškovi amortizacije, troškovi primljenih usluga i ostali poslovni rashodi i troškovi.

7.1.2.2 Nabavna vrijednost prodate robe

Nabavna vrijednost prodate robe iskazana je u iznosu od 65.475.161 KM, a odnosi se na troškove nabavke električne energije na domaćem (38.400.455 KM) i stranom tržištu (4.607.113 KM), međukompanijsku razmjenu na domaćem (18.757.541 KM) i stranom tržištu (571.834 KM) i nabavku iz obnovljivih izvora energije (3.138.218 KM).

Kupovina i prodaja električne energije vrši se na osnovu zaključenih godišnjih ugovora (kupovina na distribucijskom nivou, kupovina iz obnovljivih izvora i kupovina za univerzalnu uslugu) i kratkoročnih ugovora koji se zaključuju na dnevnom, sedmičnom i mjesečnom nivou. Trgovina električnom energijom obavlja se svakodnevno.

Društvo ne primjenjuje Zakon o javnim nabavkama za nabavku električne energije, jer je tržište električne energije otvoreno za konkurenciju u segmentu proizvodnje i snabdijevanje električnom energijom (II reda). Troškovi nabavke električne energije u ukupnim poslovnim rashodima zauzimaju značajan dio, a planiraju se na osnovu količina iz Elektroenergetskog bilansa i projicirane cijene električne energije na tržištu, odnosno cijena električne energije u skladu sa zaključenim ugovorima o uređenju međusobnih odnosa na mjestima povezivanja distribucijskih mreža s drugim elektroprivredama, te po važećoj referentnoj cijeni električne energije za nabavku u sistemu obaveznog udjela električne energije iz OIEiEK.

7.1.2.3 Troškovi sirovina i materijala

Troškovi sirovina i materijala iskazani su u iznosu od 3.140.284 KM i odnose se na troškove sirovina i materijala (1.463.528 KM), troškove rezervnih dijelova (935.597 KM) i otpis sitnog inventara, ambalaže i autoguma (741.159 KM).

Trošak zaliha se obračunava po metodi prosječne ponderisane cijene, a sitan alat i inventar, autogume i zaštitna oprema se otpisuju 100% prilikom stavljanja u upotrebu.

7.1.2.4 Troškovi energije i goriva

Troškovi energije i goriva iskazani su u iznosu od 1.205.366 KM i odnose se na utrošeno gorivo, ulja i maziva (1.203.145 KM) i utrošenu električnu energiju (2.221 KM).

Društvo raspolaže sa 636 službenih vozila (putničkih i teretnih) i koriste se u skladu s Pravilnikom o korištenju službenih vozila. Za vozila se vode evidencije o izdatim putnim nalogima. Redovni tehnički pregledi, servisi, popravke te zamjena guma, pranje vozila obavljaju se u servisima odnosno vulkanizerskim radnjama i autopraonicama izabranim putem javnih nabavki.

Na kraju mjeseca vrši se kontrola i usaglašavanje evidencije putnih naloga prema izvještaju o potrošnji goriva. Uvidom u dokumentaciju na odabranom uzorku konstatovano je da je postupljeno u skladu sa internim aktima.

7.1.2.5 Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja

Troškovi plaća i ostalih primanja zaposlenih iskazani su u iznosu od 134.120.302 KM, a njihova struktura je:

	KM
Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	134.120.302
Troškovi plaća i naknada plaća zaposlenima	104.107.921
Troškovi ostalih primanja i naknada prava zaposlenih (topli obrok, prevoz, regres i drugo)	29.160.567
Troškovi službenih putovanja zaposlenih	218.164
Troškovi naknada članovima odbora, komisija i sl.	400.345
Troškovi naknada ostalim fizičkim licima	233.305

Obračun plaća i naknada plaća zaposlenicima vrši se u skladu sa Zakonom o radu, Zakonom plaćama i naknadama članova organa upravljanja i drugih organa institucija FBiH i javnih preduzeća u većinskom vlasništvu FBiH, Granskim kolektivnim ugovorom elektroprivredne djelatnosti u FBiH, Pravilnikom o radu i izmjenama i dopunama (2024. godina), Pravilnikom o unutarnjoj organizaciji i izmjenama i dopunama (2024. godina), Pravilnicima o organizaciji poslova i sistematizaciji radnih mjesta (2024. godina), Pravilnikom o plaćama i izmjenama i dopunama (2022. godina) te ugovorima o radu.

Pored osnovne plaće, Pravilnikom su utvrđena prava na povećanu plaću za prekovremeni rad, noćni rad, rad na dan sedmičnog odmora, rad u dane praznika. Za svaku godinu navršenog staža zaposlenik ima pravo na dodatak na plaću u iznosu od 0,6% do maksimalnih 20%. Na odabranom uzorku konstatovano je da se obračun i isplata plaća vrši u skladu sa internim aktima.

Plaća Uprave utvrđena je Zakonom o plaćama i naknadama članova organa upravljanja i drugih organa institucija FBiH i javnih preduzeća u većinskom vlasništvu FBiH. Plaća generalnog direktora iznosi pet prosječnih plaća u FBiH, a plaća izvršnih direktora iznosi 4,5 prosječne plaće isplaćene u FBiH u prethodna tri mjeseca, prema posljednjem objavljenom podatku Federalnog zavoda za statistiku.

Najviša plaća isplaćena u toku 2024. godine iznosila je 7.578 KM, a najniža 856 KM (sa uključenim minulim radom i poslije poreza na dohodak).

Radno vrijeme utvrđeno je Odlukom o radnom vremenu, kojom je definisano radno vrijeme od 7:30 do 16:00 sati. Društvo je uspostavilo sistem elektronske evidencije prisustva na radu putem koje se evidentira svaki ulazak i izlazak (poslovni ili privatni) s posla. Uvidom u evidencije konstatovano je da su u skladu s Pravilnikom o sadržaju i načinu vođenja evidencije o radnicima i drugim licima angažovanim na radu.

Troškovi ostalih primanja, naknada i materijalnih prava zaposlenih iskazani su u iznosu od 29.160.567 KM, a čine ih:

	KM
Troškovi ostalih primanja i naknada zaposlenih	29.160.567
Topli obrok	12.711.996
Prijevoz zaposlenika na posao i sa posla	2.530.749
Regres za godišnji odmor	3.833.332
Otpremnine	457.760
Jubilarne nagrade	1.486.404
Pokloni djeci	137.356
Jednokratna pomoć umirovljenicima	335.539
Novčane pomoći (bolest, invalidnost, smrtni slučaj)	911.924
Novčana pomoć zaposlenicima u skladu sa Uredbom Vlade	5.660.640
Naknade za vjerske praznike	911.200
Naknade za stručno usavršavanje i literaturu	183.667

Troškovi ostalih primanja i naknada zaposlenih regulisani su i isplaćeni u skladu s Pravilnikom o plaćama i pojedinačnim odlukama Uprave o visini utvrđenih naknada.

Topli obrok iskazan je u iznosu od 12.711.996 KM, a obračunava se na osnovu mjesečnih odluka Uprave u visini od 2% prosječne mjesečne plaće u FBiH u skladu sa Pravilnikom o plaćama. Na iznos toplog obroka iznad 1% neoporezivog dijela obračunati su i plaćeni pripadajući porezi i doprinosi.

Novčana pomoć zaposlenicima iskazana je u iznosu od 5.660.640 KM i odnosi se na naknade isplaćene u skladu sa Uredbom Vlade o isplati pomoći od strane poslodavca zbog rasta indeksa potrošačkih cijena.⁷ Odlukom Uprave 28. 2. 2024. godine isplaćen je dio novčane pomoći u iznosu od 1.260 KM po zaposleniku, a Odlukom od 18. 12. 2024. godine iznos od 1.200 KM po zaposleniku.

Regres za godišnji odmor zaposlenika iskazan je u iznosu od 3.833.332 KM. Obračun i isplata naknade za regres izvršena je na osnovu Odluke Uprave od 29. 5. 2024. godine u iznosu od 1.250 KM po zaposlenom. Na iznos iznad 50% neoporezivog dijela prosječne plaće ostvarene u FBiH obračunati su i plaćeni pripadajući porezi i doprinosi. Granskim kolektivnim ugovorom elektroprivredne djelatnosti u FBiH propisano je da radniku pripada regres za korištenje godišnjeg odmora u iznosu od najmanje 50% prosječne plaće ostvarene u FBiH, prema posljednjem objavljenom statističkom podatku Federalnog zavoda za statistiku, te je navedeno pravo na isti način regulisano i Pravilnikom o plaćama. Odluka o visini naknade za regres u iznosu od 1.250 KM po zaposlenom značajno je viša od minimalno propisanog iznosa, koji je u trenutku isplate iznosio 664,50 KM.

Prevoz zaposlenika na posao i sa posla iskazan je u iznosu od 2.530.749 KM i odnosi se na usluge prevoza na posao i s posla. Društvo isplaćuje naknadu troškova za prevoz na posao i s posla zaposlenicima čije je mjesto stanovanja udaljeno od mjesta rada više od dva kilometra, s gornjom granicom do sedamdeset kilometara, a u visini troškova prevoza javnim, odnosno gradskim prijevozom. Ukoliko u mjestu stanovanja zaposlenika nije regulisan javni prevoz, naknada se isplaćuje u visini cijene karte najbližeg mjesta sa regulisanim javnim prevozom.

Jubilarnе nagrade iskazane su u iznosu od 1.486.404 KM i isplaćuju se povodom Dana Društva u skladu sa Pravilnikom o plaćama za svakih navršenih pet godina rada u iznosu od 0,5 do 2,5 prosječne mjesečne plaće u FBiH. Na isplaćeni iznos obračunati su i plaćeni pripadajući porezi i doprinosi. Granskim kolektivnim ugovorom nije regulisana obaveza isplate navedene naknade već se samo navodi da poslodavac može isplatiti nagradu za dugogodišnji rad zaposleniku prema Pravilniku Društva.

Naknade za vjerske praznike iskazane su u iznosu od 911.200 KM. Odlukom Uprave od 10. 12. 2024. godine utvrđena je isplata naknade od 400 KM po zaposleniku.

Naknade članovima odbora i komisija iskazane u iznosu od 400.345 KM odnose se na naknade članovima Nadzornog odbora (178.112 KM), Sindikatu (152.924 KM), članovima Odbora za reviziju (51.436 KM), naknade direktorici interne revizije (16.033 KM) i naknade članovima Skupštine (1.840 KM) sa pripadajućim porezom na dohodak i doprinosima. Na odabranom uzorku konstatovano je da su naknade isplaćene u skladu sa važećim zakonskim propisima, aktima Društva i Ugovorima.

Troškovi naknada ostalim fizičkim licima iskazani su u iznosu od 233.305 KM i čine ih troškovi stipendija (144.936 KM), naknade za rad na praksi (55.096 KM), ostale intelektualne i lične usluge (18.609 KM) i troškovi po ugovorima o djelu (14.664 KM).

7.1.2.6 Amortizacija

Troškovi amortizacije iskazani su u iznosu od 68.106.222 KM. Obračunavaju se linearnom metodom otpisa, tokom procijenjenog vijeka trajanja imovine za svako pojedinačno sredstvo, u skladu sa usvojenim politikama.

7.1.2.7 Troškovi primljenih usluga

Troškovi primljenih usluga iskazani su u iznosu od 56.100.334 KM i najvećim dijelom odnose se na troškove transportnih usluga (30.238.755 KM), troškove usluga održavanja (16.128.561 KM), troškove ostalih usluga (7.443.726 KM) i troškove reklame i sponzorstva (1.953.977 KM).

⁷ „Sl. novine FBiH“, br. 96/23, 56/24

Troškovi transportnih usluga odnose se na usluge troškova korištenja prenosne mreže (21.466.124 KM), troškove debalansa i pomoćnih usluga (8.753.508 KM) i druge transportne usluge (19.123 KM). Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka vrši mjesečni obračun i fakturisanje usluga prijenosa električne energije putem postojeće izgrađene mreže. Vrijednost usluga utvrđuje se na osnovu obračunate količine električne energije i vršne snage prema odlukama o tarifama Državne regulatorne komisije za električnu energiju (DERK). Nezavisni operator sistema u BiH (NOS) vrši mjesečni obračun i fakturisanje finansijskog poravnanja za pružanje pomoćnih i sistemskih usluga prema tarifama za sistemsku uslugu utvrđenim Odlukom DERK-a.⁸

Troškovi održavanja najvećim dijelom odnose se na tekuće održavanje elektroenergetskih postrojenja, građevina i opreme (7.971.169 KM), usluge održavanja softvera, hardvera i licenci (2.674.884 KM), zaštitarske usluge (3.110.748 KM), održavanje transportnih sredstava (1.021.344 KM) i usluge čišćenja (540.254 KM).

Troškovi ostalih usluga najvećim dijelom donose se na troškove općinskih komunalnih naknada (6.746.997 KM) koje se obračunavaju i plaćaju u skladu sa općinskim propisima mjesečno, kvartalno, polugodišnje ili godišnje.

U januaru 2024. godine zaprimljeno je Rješenje Službe prostornog uređenja i graditeljstva grada Čapljine da na ime naknada za korištenu odnosno zauzetu javnu površinu u gradu, za postavljenu nadzemnu i podzemnu elektromrežu-instalaciju na javnoj površini, **plati naknadu za 2023. godinu u iznosu od 125.161 KM.**

Navedeni troškovi su knjiženi kao trošak 2024. godine, iako se odnose na 2023. godinu, što ima za posljedicu da su troškovi i obaveze tekućeg perioda potcijenjeni za 125.161 KM, a finansijski rezultat precijenjen za taj iznos. Navedeno nije u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i tačkom 4.49 Konceptualnog okvira za finansijsko izvještavanje.

Preporuka:

- ***troškove i obaveze računovodstveno evidentirati u momentu nastanka, u periodu na koji se odnose, u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i tačkom 4.49 Konceptualnog okvira za finansijsko izvještavanje.***

Troškovi reklame i sponzorstva iskazani su u iznosu od 1.953.977 KM. Najveći dio ovih troškova odnosi se na zaključene ugovore o reklamama i sponzorstvu sportskih klubova i udruženja, prema kojima bi za novčanu naknadu sponzorisanica lica trebala reklamirati Društvo putem svojih kanala oglašavanja. U toku 2024. godine zaključen je veliki broj ugovora o reklamama i sponzorstvu od kojih su najveći sa fudbalskim klubom Široki Brijeg (200.000 KM), fudbalskim klubom Posušje (200.000 KM), RTV-om Herceg Bosne (57.952 KM), fudbalskim klubom Gošk (57.915 KM), Večernjim listom (57.330 KM), rukometnim klubom Izviđač (49.000 KM), G-tour-om Međugorje (23.283 KM).

Pravilnikom o sponzorstvu definisano je da se sponzorstva dodjeljuju na osnovu planiranih sredstava u trogodišnjem planu. Planom poslovanja, troškovi reklame i sponzorstva, planirani su u ukupnom iznosu od 1.955.000 KM, a Rebalansom plana poslovanja povećani su na iznos od 2.011.000 KM. Internim aktom definisana je i obaveza Sektora korporativnih komunikacija za izradu analize ovih troškova i dostavljanje izvještaja upravi o odobrenim i realizovanim sponzorstvima. **Troškovi reklame i sponzorstva iskazani su na osnovu primljenih računa, ali nisu dostavljeni pojedinačni izvještaji u kojima je urađena analiza u kontekstu opravdanosti troškova i ostvarene koristi za Društvo. Realizacija ugovora nije ispoštovana u potpunosti budući da u zaključenim ugovorima stoji da je obaveza sponzorisanice strane da izvrši obaveze koje su predmet ugovora i da dostavi dokaze o njihovom izvršenju u roku od 30 dana nakon isteka ugovora ili završetka događaja (Večernji list, G-tour Međugorje, Radiotelevizija Herceg-Bosne).**

⁸ „Sl. glasnik BiH“, br. 87/23

Neispunjavanjem obaveza u skladu sa ugovorom može se zaključiti da nisu nabavljene usluge, već da se radi o donacijama, koje bi se morale isplaćivati iz dobiti i za koje je potrebno dobiti saglasnost Nadzornog odbora, u skladu sa Zakonom o donacijama preduzeća u javnom vlasništvu ili pod javnom kontrolom u FBiH. Dodjeljivanje donacija koje su u suprotnosti sa odredbama važećih propisa o njihovom dodjeljivanju je nedopuštena aktivnost prema odredbama člana 41. Zakona o javnim preduzećima u FBiH.

U proteklom periodu izdvajani su skoro pa identični iznosi za ove namjene, sponzorisali su se u većoj mjeri isti subjekti, a nije analizirana njihova opravdanost i uticaj na finansijski rezultat u uslovima evidentnog pada prihoda.

Preporuke:

- *izvršiti analizu troškova reklame i sponzorstva kojom bi se obuhvatila pitanja opravdanosti i koristi ovih troškova za Društvo;*
- *ukoliko nisu ispunjeni uslovi za iskazivanje sponzorstva i reklama, troškove iskazati u skladu sa odredbama Zakona o donacijama preduzeća u javnom vlasništvu ili pod javnom kontrolom u Federaciji i Zakona o javnim preduzećima u FBiH.*

7.1.2.8 Ostali poslovni rashodi i troškovi

Ostali poslovni rashodi i troškovi iskazani su u iznosu od 32.277.614 KM, a najvećim dijelom odnose se na troškove poreza, naknada i drugih dadžbina (24.922.254 KM), troškove poštanskih i telekomunikacijskih usluga (3.607.682 KM), troškove premija osiguranja (1.746.676 KM) i troškove članskih doprinosa i sličnih obaveza (1.136.825 KM).

Najveći iskazani troškovi poreza, naknada i drugih dadžbina su naknade za hidroakumulaciju (15.684.981 KM), kantonalna vodna naknada (5.987.669 KM) i vodoprivredna naknada (1.422.228 KM).

Tokom 2024. godine naknade za hidroakumulaciju obračunavale su se mjesečno u iznosu od 0,01 KM po proizvedenom kWh i od 0,012 KM/kWh u skladu sa Zakonom o izdavanju i usmjeravanju dijela prihoda preduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacijskih objekata i njegovim izmjenama i dopunama.⁹

Naknada se uplaćuje na račun općine ili grada na čijem je području izgrađen hidroakumulacioni objekat. Kantonalna vodna naknada obračunava se mjesečno u iznosu od 0,005 KM po proizvedenom kWh u skladu sa Zakonom o vodama Hercegovačko-neretvanskog kantona.¹⁰

Vodoprivredna naknada, odnosno naknada za korištenje vode za proizvodnju električne energije dobivene korištenjem hidroenergije, obračunava se mjesečno na osnovu proizvedene električne energije u skladu sa Zakonom o vodama FBiH, Odlukom o visini posebnih vodnih naknada i Pravilnikom o načinu obračunavanja, postupku i rokovima za obračunavanje i plaćanje i kontroli izmirivanja obaveze na osnovu vodne i posebnih vodnih naknada.¹¹

7.1.2.9 Ostali rashodi i gubici

Ostali rashodi i gubici iskazani su u iznosu od 13.320.886 KM, od kojih su najznačajniji finansijski rashodi za plaćene kamate po kreditima i zatezne kamate iz dužničko povjerilačkih odnosa (3.996.919 KM), rashodi po osnovu ispravke vrijednosti i otpisa potraživanja (3.892.532 KM) i rashodi po osnovu rezervisanja za sudske presude (4.134.180 KM).

7.1.3 Finansijski rezultat

Društvo je u 2024. godini ostvarilo dobit u iznosu od 696.583 KM, dok je u 2023. godini iskazana dobit od 52.438.551 KM.

⁹ „Sl. novine FBiH“, br. 44/02, 57/09, 105/21 i 47/24

¹⁰ „Narodne novine“, br. 6/13

¹¹ „Sl. novine FBiH“, br. 70/06, 46/07, 92/07

Na ostvareni rezultat uticao je smanjenje prihoda od ugovora sa kupcima za 68.787.926 KM u odnosu na prethodnu godinu.

7.2 BILANS STANJA – IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU NA KRAJU PERIODA

7.2.1 Dugoročna imovina

Struktura dugoročne imovine na datum bilansa je:

	KM	
	31. 12. 2024.	31. 12. 2023.
STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI	969.611.433	984.097.247
Nekretnine, postrojenja i oprema	953.116.291	967.615.074
Dati avansi	-	600.000
Ostala dugoročna materijalna imovina	17.107	17.107
Imovina s pravom korištenja	280.750	598.081
Nematerijalna sredstva	5.908.819	4.730.157
Ulaganja u zavisne subjekte	247.139	247.139
Ostala imovina i potraživanja	10.031.754	10.280.116
Finansijska imovina	9.573	9.573

7.2.1.1 Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema predstavljaju najveći dio stalnih sredstava i iskazani su u neto iznosu od 953.116.291 KM. Struktura i promjene na nekretninama, postrojenjima i opremi daju se u tabeli:

KM							
Opis	Zemljišta	Građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Alati, pog. i kanc. namještaj	Transport. sredstva	Materijal. sredstva u pripremi	Ukupno
1	2	3	4	5	6	7	9
Nabavna vrijednost							
na 1. 1. 2024	64.432.416	1.055.095.090	709.647.952	16.366.771	28.097.870	29.046.392	1.902.686.491
Direktna povećanja	1.422.722	896.470	4.528.160	1.126.636	4.271.706	40.626.020	52.871.714
Prenos sa pripreme	85.346	11.794.783	12.053.901	309.477	-	(24.243.507)	-
Otuđenje i rashod.	-	(76.627)	(1.082.584)	(187.215)	(301.390)	(60.791)	(1.708.607)
Umanjenje po MRS 36	-	-	-	-	-	(226.777)	(226.777)
Prenos na nematerijalnu imovinu	(3.837)	-	-	-	-	(467.310)	(471.147)
na 31. 12. 2024.	65.936.647	1.067.709.716	725.147.429	17.615.669	32.068.186	44.674.027	1.953.151.674
Neto knjigovodstvena vrijednost							
na 1. 1. 2024.	-	482.701.020	419.736.820	11.031.834	21.601.743	-	935.071.417
Amortizacija	-	28.946.124	34.527.655	1.165.431	1.851.386	-	66.490.596
Otuđenje i rashod.	-	(49.951)	(986.775)	(187.039)	(302.865)	-	(1.526.630)
Na 31. 12. 2024.	-	511.597.193	453.277.700	12.010.226	23.150.264	-	1.000.035.383
Neto knjigovodstvena vrijednost							
na 31. 1. 2023.	64.432.416	572.394.070	289.911.132	5.334.937	6.496.127	29.046.392	967.615.074
na 31. 12. 2024.	65.936.647	556.112.523	271.869.729	5.605.443	8.917.922	44.674.027	953.116.291

Zemljište je iskazano u vrijednosti od 65.936.647 KM, a odnosi se na građevinska i ostala zemljišta koje koristi Društvo. Tokom godine povećana je vrijednost zemljišta za 1.504.231 KM i najvećim dijelom se odnosi na kupovinu građevinskog zemljišta (za VE Poklečani 1.333.606 KM).



Građevinski objekti iskazani su u iznosu od 556.112.523 KM a čine ih građevinski dio postrojenja za proizvodnju i distribuciju električne energije, priključci – građevinski dio, vodovi i mreže, poslovne i pomoćne zgrade. U 2024. godini iskazano je povećanje u iznosu od 12.691.253 KM, koje se najvećim dijelom odnosi na: zamjenu opreme na 35 kV na dalekovodu HE Jajce I i HE Jajce II (2.297.181 KM), zgradu Poslovnice u Rodoču (1.200.000 KM), rekonstrukciju poslovnica u Ljubuškom i Busovači (561.009 KM), priključni dalekovod Općina Ravno (218.035 KM), kao i na ulaganja na srednjenaponskoj kablovskoj mreži - SNKB Markovac-Boksit (382.768 KM). Nabavke su izvršene nakon provedenih postupaka javnih nabavki u ranijem periodu i sklopljenih ugovora sa izabranim dobavljačima. Smanjenje građevinskih objekata izvršeno je za iznos obračunate amortizacije od 28.946.124 KM. Izvršeno je rashodovanje zastarjelih i dotrajalih objekata.

Postrojenja i oprema iskazani su u iznosu od 271.869.729 KM, a čine ih: postrojenja za proizvodnju i distribuciju električne energije (mjerni uređaji, transformatori, priključci, telekomunikacijska oprema, računarska oprema i sl.). Povećanje na ovoj poziciji, na nivou Društva, iskazano je u iznosu od 16.582.061 KM, od kojih navodimo slijedeće: vitlo motori kran HE Čapljina (650.000 KM), cjevovodi CHE Čapljina (592.558 KM), crpke rashladne vode i zaštitne korpe CHE Čapljina (592.240 KM), SCADA Sistem za distribucijske mreže (388.983 KM). Nabavke su izvršene nakon provedenih postupaka javnih nabavki i sklopljenih ugovora sa izabranim dobavljačima. Smanjenje ovih sredstava izvršeno je za iznos obračunate amortizacije od 34.527.655 KM i rashodovanje oštećene i zastarjele opreme i postrojenja 95.809 KM (nabavne vrijednosti 1.082.584 KM i ispravke vrijednosti 986.775 KM).

Alati, pogonski i uredski namještaj iskazani su u iznosu od 5.605.443 KM (mjerni i kontrolni instrumenti, univerzalni i specijalni alati i uredski namještaj). Iskazano je povećanje u iznosu od 1.436.113 KM i najvećim dijelom se odnosi na nabavku opreme drenažnog sistema (136.448 KM), mjernih instrumenata (132.387 KM), video nadzor i sl. Smanjenje je izvršeno za iznos obračunate amortizacije od 1.165.431 KM i rashodovanje od 17.236 KM (nabavne vrijednosti 187.215 KM i ispravke vrijednosti 169.979 KM).

Transportna sredstva iskazana su u iznosu od 8.917.922 KM a čine ih: putnički automobili, teretna i vučna vozila (kamioni) i ostala prevozna sredstva. Povećanje u iznosu od 4.271.706 KM odnosi se na nabavku terenskih i putničkih vozila, a nakon provedenih postupaka javnih nabavki i sklopljenih ugovora sa izabranim dobavljačima. Smanjenje vrijednosti ovih sredstava odnosi se na obračunatu amortizaciju od 1.564.787 KM i rashodovanje otpisane opreme u vrijednosti od 307.704 KM.

Materijalna sredstva u pripremi iskazana su u ukupnom iznosu od 44.674.027 KM. Tokom godine izvršena su ulaganja u iznosu od 40.626.020 KM (aktivirano ukupno 24.243.507 KM). Od ukupno iskazanih sredstava u pripremi najveća ulaganja se odnose na Organizacione jedinice - Distribucija električne energije u ukupnom iznosu od 23.206.937 KM i Proizvodnja 20.270.770 KM. Smanjenje na ovoj poziciji iznosi 226.777 KM i izvršeno je na osnovu rezultata testa umanjenja u skladu sa MRS 36 – Umanjenje vrijednosti imovine. Neke od ovih investicija na kojim nije bilo značajnih ulaganja su: Proizvodni objekt CHE Vrilo (2.185.015 KM) - započet 2007. godine, Projekat rekonstrukcije HE Jajce II (1.141.018KM) započet je 2008. godine, Sanacija AB ekrana – HE Rama (295.079 KM) – Sredstva za sanaciju brane planirana su 2009. godine iz IDA kredita, HE Han Skela i HE Vrletna kosa (15.412 KM – posljednje ulaganje prije 15 godina).

Ostala (specifična) stalna materijalna sredstva iskazana su u iznosu od 17.106 KM i odnose se na umjetničke slike.

Amortizacija stalnih sredstava obračunava se linearnom metodom otpisa, na osnovu procijenjenog vijeka trajanja sredstva. Odlukom Uprave su utvrđene maksimalno porezno priznate stope amortizacije.



Stope amortizacije koje Društvo primjenjuje su:

Grupa sredstava	Vijek trajanja (god.)	Stopa amortizacije (%)
Nematerijalna imovina	5	20
Građevinski objekti		
Građevine i građevinski dio trafo stanica	100 - 20	1 - 5
Betonski i drveni stupovi	20	5
Oprema:		
Oprema za distributivnu mrežu	20	5
Elektro montažni dio trafo stanica	10	10
Transportna sredstva u cestovnom prometu	10 – 6,7	10 - 15
Mjerna oprema	14,3	7
Računari i oprema za obradu podataka	5	20

Procjena vrijednosti umanjenja sredstava

Na kraju svake godine Uprava je dužna izvršiti ocjenu da li postoje pokazatelji da je vrijednost sredstava umanjena, ako takav pokazatelj postoji, subjekt treba da procijeni nadoknadi iznos za takvo sredstvo, shodno paragrafu 9. i ostalim zahtjevima iz MRS-a 36 – Umanjenje vrijednosti sredstava. Navedeno može imati za posljedicu da se knjigovodstvena vrijednost stalnih sredstava može razlikovati od one koja bi se utvrdila prema zahtjevima standarda.

Članom 28. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH definisano je da su subjekti od javnog interesa dužni, u situacijama kada to zahtijevaju MRS/MSFI, izvršiti procjenu vrijednosti ukupne imovine i kapitala sa stanjem na dan kada završava poslovna godina, te izvještaj o izvršenoj procjeni učiniti javno dostupnim. Navedeno može imati za posljedicu da se knjigovodstvena vrijednost stalnih sredstava može razlikovati od one koja bi se utvrdila prema zahtjevima standarda.

Također, u skladu sa MRS-om 16 – Nekretnine, postrojenja i oprema paragraf 51. potrebno je preispitati ostatak vrijednosti i korisni vijek upotrebe imovine barem jednom na kraju svake finansijske godine.

Angažovana je kompanija n.Consulting d.o.o. Sarajevo sa kojom je sklopljen ugovor i sačinjen je Izvještaj. Konstatovano je da postoje pokazatelji koji imaju uticaj na umanjenje vrijednosti imovine u skladu sa zahtjevima MRS-a 36 – Umanjenje vrijednosti sredstava. Prema Izvještaju, knjigovodstvena vrijednost Nekretnina, postrojenja i opreme viša je od nadoknadivog iznosa za 226.777 KM. Radi se o projektima koji nisu započeti u predviđenim rokovima jer nisu pribavljene sve dozvole u skladu sa zakonskom regulativom ili finansijska sredstva nisu obezbijeđena. Ove investicije započete su prije deset i više godina.

Vlasništvo nad nekretninama

Društvo još uvijek nije uspostavilo jedinstveni registar nekretnina, kojima raspolaže sa potpunom dokumentacijom o vlasništvu za sve iskazane nekretnine. Evidencije o nekretninama se vode po organizacionim jedinicama, a u Sektoru za imovinsko-pravne poslove se objedinjuju podaci i kvartalno se izvještava Uprava Društva. Prema Izvještaju Društvo na kraju 2024. godine koristi 14.627 nekretnina, od toga su 6.839 sa uknjiženim pravom vlasništva/posjeda, 538 sa uknjiženim pravom služnosti, a za 418 u toku je postupak upisa prava vlasništva, u posjedu trećih osoba je 425 nekretnina. Za 6.407 nekretnina Društvo ne posjeduje dokumentaciju. **Iako Društvo poduzima aktivnosti na rješavanju imovinsko-pravnih odnosa, još uvijek za značajan broj nekretnina ne posjeduje potrebnu dokumentaciju. Za dio nekretnina ne postoji diobeni bilans sa Elektroprivredom RS i JP Elektroprivredom BiH, dok je dio nekretnina koje koristi Društvo u vlasništvu trećih lica.**

Preporuka:

- *nastaviti aktivnosti na uspostavi registra nekretnina i rješavanju imovinsko-pravnih odnosa za cjelokupnu imovinu te izvršiti usklađivanje knjigovodstvenih evidencija sa zemljišnim knjigama.*

Hipoteke i založno pravo

Društvo ima ograničenja u raspolaganju imovinom na ime hipoteke na nekretninama iz 2019. godine. Ugovorom o zasnivanju hipoteke založene su nekretnine ukupne procijenjene vrijednosti od 65.813.679 KM i služe kao osiguranje povrata dugoročnog kredita (65.000.000 KM) kod UniCredit banke, po kojem je period otplate od 2019. do 2026. godine.

7.2.1.2 Imovina s pravom korištenja

Imovina s pravom korištenja iskazana je u iznosu 280.750 KM i najvećim dijelom se odnosi na pravo korištenja po osnovu potpisanog Ugovora za najam poslovnog prostora. Trajanje ugovora je 60 mjeseci.

7.2.1.3 Nematerijalna imovina

Nematerijalna imovina (5.908.819 KM) odnose se softvere, najam clouda, računarske programe, koncesije i projektnu dokumentaciju. Amortizacija nematerijalnih sredstava vrši se primjenom linearne metode otpisa tijekom procijenjenog korisnog vijeka trajanja i za 2024. godinu iznosila je 1.329.952 KM.

7.2.1.4 Dugoročni finansijski plasmani

Dugoročni finansijski plasmani iskazani su u iznosu od 247.139 KM. Društvo je iskazalo udio od 258.710 KM ili 57,14% u osnovnom kapitalu Elektrokontroli HZ HB d.o.o. Čapljina, i 859.665 KM ili 14% u osnovnom kapitalu preduzeća Konstruktor-Neretva d.o.o. Čapljina. U ranijem periodu izvršena je ispravka vrijednosti udjela (881.236 KM), u skladu sa zahtjevima Međunarodnih računovodstvenih standarda.

7.2.1.5 Ostala imovina i potraživanja

Ostala imovina i potraživanja iskazana su u iznosu 10.031.754 KM i odnose se na potraživanja od Općine Ravno (5.093.635 KM) i Općine Neum (4.938.118 KM) na osnovu zaključenih ugovora o kompenzaciji, a vezano za naknadu za korištenje hidroakumulacijskih objekata za proizvodnju električne energije u CHE Čapljina.

7.2.2 Kratkoročna imovina

7.2.2.1 Zalihe

Zalihe su imovina koje Društvo drži u skladištu u obliku sirovina, materijala ili dijelova zaliha koji će biti utrošeni u procesu pružanja usluga (rezervni dijelovi, sitan inventar, auto-gume, i sl.) ili radi prodaje u redovnom toku poslovanja. Zalihe se iskazuju po trošku ili neto prodajnoj vrijednosti, ovisno o tome šta je niže. Trošak obuhvata fakturnu cijenu i sve zavisne i indirektne troškove te poreze (osim onih koje Društvo kasnije može povratiti od poreznih vlasti) povezane s dovođenjem zaliha do njihove sadašnje lokacije i u sadašnje stanje. Trošak zaliha se utvrđuje primjenom metode prosječne cijene. Rezervni dijelovi su gotovi elementi, sklopovi ili uređaji koji se ugrađuju u stalna sredstva radi popravke odnosno održavanja.

Sitan alat i inventar, autogume i ambalaža predstavljaju imovinu koja se troši jednokratno u procesu poslovanja, čija je nabavna vrijednost manja od 250 KM. Otpis sitnog inventara vrši se prilikom stavljanja u upotrebu metodom jednokratnog otpisa (100 %).

Vrijednosno usklađivanje zaliha ispod troška neto prodajne vrijednosti Društvo vrši ukoliko se trošak zaliha ne može nadoknaditi iz razloga što su zalihe oštećene, u cijelosti ili djelimično zastarjele, ili duže zadržavane na zalih, neupotrebljive (opadanje kvaliteta, tehnološka zastarjelost i sl.), ako su na tržištu njihove prodajne cijene smanjenje ili ako su povećani procijenjeni troškovi dovršenja. Provjera neto vrijednosti zaliha putem analize starosne strukture istih vrši se najmanje jednom godišnje, po pravilu krajem poslovne godine.

Akumulirana ispravka vrijednosti od 6.766.241 KM odnosi se na usklađivanje vrijednosti zaliha u skladu sa MRS-om 2 – Zalihe, i usvojenim računovodstvenim politikama. Na osnovu Odluke Uprave izvršena je korekcija vrijednosti zaliha sa niskim koeficijentom obrta u iznosu od 326.845 KM (povećanje ispravke vrijednosti zaliha).

Izvršili smo testiranje zaliha koje su evidentirane u Društvu na osnovu faktura od dobavljača, ulaznih kalkulacija i izdatnica zaliha u upotrebu. Konstatovano je da su zalihe iskazane u količinama i vrijednostima koje odgovaraju ulaznoj dokumentaciji, te se vode u skladu sa zahtjevima MRS-a 2 – Zalihe.

7.2.2.2 Potraživanja od kupaca

Na datum bilansa u finansijskim izvještajima iskazana su sljedeća potraživanja od kupaca:

	KM	
	31. 12. 2024.	31. 12. 2023.
POTRAŽIVANJA OD KUPACA	58.892.068	57.693.673
Kupci u zemlji	353.476.081	350.262.578
Kupci u inostranstvu	7.894	27.397
Sumnjiva i sporna potraživanja	50.151.215	55.030.989
Ispravka vrijednosti potraživanja	(344.743.122)	(347.627.291)

Potraživanja od kupaca u zemlji odnose se na: kupce električne energije na 110 kV napona, licencirane kompanije za trgovinu električnom energijom, elektroprivrede u BiH, kao i distributivne kupce (domaćinstva, pravna i fizička lica).

Iskazana potraživanja od kupaca električne energije na 110 kV napona odnose se na potraživanja po računima za decembar 2024. godine, i to od: GEN-I d.o.o. Sarajevo (3.496.913 KM), HSE BH energetska preduzeće d.o.o. Sarajevo (2.065.088 KM), Interenergo BH d.o.o. Sarajevo (1.858.225 KM), Danske Commodities BH d.o.o. Sarajevo (921.936 KM), kao i potraživanje od JP Elektroprivrede BiH d.d. Sarajevo (3.483.333 KM).

Najznačajnija potraživanja od kupaca koji ne izmiruju redovno obaveze iskazana su u tabeli:

Naziv kupca	Ukupna potraživanja	Ispravka vrijednosti	Neto potraživanja
Klinička bolnica Mostar	12.301.684	10.529.992	1.771.691
P.S. Vitezit	5.495.498	5.495.498	-
Barit d.o.o. Kreševu	1.785.782	502.968	1.282.813
Vodovod Mostar	1.627.455	1.356.160	271.295
Županijska bolnica Livno	1.382.316	1.245.649	136.667

Potraživanja od kupaca u inostranstvu se odnose na prodatu električnu energiju ino kupcima - trgovcima koji posjeduju dozvolu II reda i vršena je iz energetskih viškova, koji predstavljaju „bilansne viškove“.

Sumnjiva i sporna potraživanja iskazana su u iznosu od 50.151.215 KM i odnose se na potraživanja koja nisu izmirena u propisanim rokovima. Ova potraživanja su utužena. Pravilnikom o računovodstvenim politikama definisano je da se sva potraživanja koja se smatraju sumnjivim i spornim prenose na ispravku potraživanja i rashod.

Sumnjivim i spornim potraživanjima smatraju se sva potraživanja, koja ispunjavaju bilo koji od sljedećih kriterija: ako nisu naplaćena u roku od 12 mjeseci od datuma dospijeca ili ukoliko je utuženo potraživanje ili je podnesen zahtjev za izvršenje nadležnom sudu, ako je pokrenut postupak prinudne naplate; ako su ta potraživanja u stečajnom postupku nad dužnikom ili ako je postignut sporazum sa dužnikom u postupku stečaja ili likvidacije.

Konačan otpis nenaplativih potraživanja od kupaca se realizira po sudskim rješenjima ili po odluci Nadzornog odbora. Društvo je donijelo Plan mjera za naplatu električne energije za 2024. godinu koji sadrži podatke o potraživanjima, mjere za njihovu naplatu uključujući opomene, tužbe, isključenje iz napona, naplatu u izvršnom postupku kao i kontrolu provedenih mjera i izvještavanje. Na osnovu izvršenog popisa nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja, na prijedlog komisije Nadzorni odbor je 30. 1. 2025. godine, donio Odluku o otpisu ovih potraživanja u iznosu 2.326.038 KM.

Ispravka vrijednosti potraživanja iskazana je u iznosu od 344.743.122 KM. Sva utužena potraživanja, koja nisu naplaćena u roku 365 dana od datuma dospjeća fakture, ispravljaju se na teret rezultata poslovanja odnosno na teret rashoda. Navedeni iznos najvećim dijelom se odnosi na ispravljena potraživanja po osnovu duga za isporučenu električnu energiju kupcu Aluminij d.d. Mostar (292.929.132 KM).

Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku iskazana je u iznosu od 601.100 KM i odnosi se na obračunate zatezne kamate za potraživanja od kupaca, koja nisu izmirena u roku.

7.2.2.3 Novac i novčani ekvivalenti

Struktura novca i novčanih ekvivalenata na datum bilansa je sljedeća:

	KM	
	31. 12. 2024.	31. 12. 2023.
Novac i novčani ekvivalenti	19.459.019	45.278.705
Transakcijski računi – domaća valuta	20.636.894	46.058.125
Transakcijski računi – strana valuta	78.868	476.622
Blagajna	966	1.665
Ostala novčana sredstva	4.950.000	4.950.000
Ispravka novčanih sredstava	(6.207.709)	(6.207.709)

Društvo ima otvorene transakcijske i devizne račune kod UniCredit banke, Raiffeisen Bank d.d. BiH, Addiko banke i Intesa Sanpaolo banke. Glavni račun je otvoren kod UniCredit Banke. Prolazni računi otvoreni su po organizacionim jedinicama putem kojih se vrši naplata električne energije i usluga.

U okviru novčanih sredstava iskazan je iznos od 6.207.709 KM i odnosi se na novčana sredstva oročena kod Bobar banke (4.950.000 KM), te blokirana novčana sredstva kod: Hercegovačke banke (993.382 KM), Glumine banke (149.583 KM) i Gospodarske banke (114.744 KM), za koja je u ranijem periodu izvršena ispravka na teret rashoda, odnosno vrijednosno usklađivanje.

7.2.2.4 Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja

Ostala kratkoročna potraživanja iskazana su u iznosu od 2.686.622 KM i najvećim dijelom odnose se na potraživanja za PDV - odbitni ulazni porez (1.506.529 KM) i potraživanja od Vlade FBiH za socijalnu kategoriju kupaca el. energije (686.326 KM).

7.2.3 Kapital

Na datum bilansa iskazan je kapital sa sljedećom strukturom:

	KM	
	31. 12. 2024.	31. 12. 2023.
KAPITAL	714.176.878	795.251.901
Osnovni kapital	736.166.001	736.166.001
Rezerve	139.746.594	163.857.160
Neraspoređeni gubitak	(109.297.167)	(185.846.284)
Dobit izvještajne godine	696.583	52.438.551

Osnovni kapital iskazan je u iznosu od 736.166.001 KM i podijeljen je na 7.361.660 redovnih (običnih) dionica nominalne vrijednosti 100 KM. Vlasnička struktura osnovnog kapitala je: državni kapital (Vlada FBiH) 90% ili 667.428.152 KM i privatizacijski fondovi i druga lica 10% ili 68.737.849 KM (Raiffeisen bank 4,99%, ZIF PROF PLUS Sarajevo 1,37%, ZIF CROBIH Mostar 0,97% i drugi).

Rezerve su iskazane u iznosu od 139.746.594 KM i odnose se na statutarne i druge rezerve i u odnosu na prošlu godinu manje su za 24.110.566 KM jer su iskorištene za pokriće gubitka iz ranijih godina po osnovu Odluke o raspodjeli dobiti za 2023. godinu koju je Skupština donijela 27. 6. 2024. godine. Također, ovom Odlukom je ostvarena dobit za 2023. godinu u iznosu od 52.438.551 KM raspoređena za pokriće gubitka iz ranijih godina.

Akumulirani (neraspoređeni) gubitak iskazan je u iznosu od 109.297.167 KM i odnosi se na akumulirani gubitak prethodnih godina.

7.2.4 Obaveze

U finansijskim izvještajima, na 31. 12. 2024. godine, iskazane su obaveze u iznosu od 293.230.846 KM i odnose se na dugoročne obaveze (215.063.194 KM) i kratkoročne obaveze (78.167.652).

7.2.4.1 Dugoročne obaveze

Dugoročne finansijske obaveze po amortizovanom trošku iskazane su u iznosu od 67.353.950 KM i odnose se na obaveze po osnovu dugoročnih kredita uzetih u inostranstvu (58.553.458 KM) i zemlji (8.511.904 KM) i na dugoročni dio obaveza iz poslovnog najma po MSFI-ju 16 – Najmovi (288.588 KM). Struktura ukupnih obaveza po finansijskim kreditima (dugoročni i kratkoročni dio) data je u tabeli:

Kredit	Kamatna stopa	Period otplate	Ugovoreni iznos kredita	Dugoročni dio	Kratkoročni dio	Ukupno 31. 12. 2024.
I KREDITI U OTPLATI						
FAD/97	0,30%	2014-2034.	17.445.608	7.476.689	830.743	8.307.432
IDA 3071 – BOS	0,75%	2008-2027.	10.627.727	840.973	1.127.810	3.137.274
IDA 3534 – BOS	0,75%	2011-2029.	16.127.518	2.246.773	984.516	4.297.671
IDA 4197 – BOS	6MEuribor+0,75 %	2011-2026.	1.389.245	8.763	73.784	88.023
EIB 23.871	6MEuribor+0,988% 6MEuribor+0,710% 6MEuribor+0,683%	2010-2034. 2010-2034. 2011-2036.	38.921.017	15.506.352	1.736.135	17.242.488
KfW 65 933 VE Mesihovina	-	2017-2025.	138.963.930	0	8.678.996	8.678.996
UniCredit Bank	2,55%	2019-2026.	65.000.000	8.511.904	8.511.905	17.023.809
KfW SCADA/ DMS/ OMS	0,5229%	2020-2028.	6.473.797	2.157.933	719.311	2.877.244
EIB 83.108	1,58%; 1,667%; 1,545%; 0,867%	2020-2037.	39.116.600	28.075.624	2.523.652	30.599.277
UKUPNO KREDITI U OTPLATI				67.065.362	25.186.852	92.252.214
II KREDITI U POVLAČENJU						
KfW 29 498	6MEuribor+2%	2025-2035.	29.337.450	0	0	175.869
UKUPNO KREDITI U POVLAČENJU				0	175.869	175.869
UKUPNO KREDITI (I+II)				67.065.362	25.362.721	92.428.083

Kredit u otplati iskazani su u ukupnom iznosu od 92.252.214 KM (dugoročni i kratkoročni dio), a odnose se na ranije preuzete obaveze po kreditima za projekte sanacije i rekonstrukcije postojeće elektroenergetske infrastrukture kao i revitalizaciju i modernizaciju hidroelektrana, te izgradnju vjetroelektrane. Krediti su ugovoreni u valuti EUR, osim kredita Međunarodne asocijacije za razvoj – IDA koji su ugovoreni u SDR. Ugovore sa kreditorima je zaključila Bosna i Hercegovina, a Društvo je zaključilo supsidijarne ugovore sa FBiH u skladu sa osnovnim ugovorima. Tokom godine vrši se otplata duga u skladu s otplatnim planovima. Na kraju godine dugoročne obaveze su umanjene za pripadajući dio kratkoročnih obaveza u ukupnom iznosu od 25.362.721 KM.

Na osnovu odluka Vlade i Nadzornog odbora, 28. 11, 24. i 27. 12. 2024. godine, zaključeni su ugovori o otkupu potraživanja između Vlade FBiH, komercijalnih banka i Društva. Obaveze Društva vezano za kredite nisu se mijenjale u odnosu na otplatne planove iz potpisanih ugovora sa kreditorima.

Ovim ugovorima Vlada FBiH prenosi sva prava i obaveze (osim prava čiji je prenos nedopušten iz osnovnog ugovora) po osnovu kredita Europske investicijske banke (EIB 83.108), a banke preuzimaju cjelokupna nedospjela potraživanja po tranšama A, B, C i D umanjene za ugovoreni diskont i to:

- Bosna Bank International d.d. Sarajevo u iznosu od 6.183.456 KM;
- NLB banka d.d. Sarajevo u iznosu od 6.352.916 KM;
- ASA banka d.d. Sarajevo u iznosu od 12.331.498 KM.

Također, na osnovu Odluka Vlade i Nadzornog odbora, 28. 11. 2024. godine, zaključen je Ugovor o otkupu potraživanja između Vlade FBiH, Union banke d.d. Sarajevo i Društva kojim Vlada FBiH prenosi sva prava i obaveze (osim prava čiji je prenos nedopušten iz osnovnog ugovora) po osnovu tranše A i B po kreditu KfW (65 933 VE Mesihovina), a prema kojem Banka preuzima cjelokupno nedospjelo potraživanje u iznosu od 8.544.457 KM.

Ugovorene iznose za preuzeta potraživanja banke su uplatile na Depozitni račun Budžeta FBiH.

Kredit u povlačenju odnose se na kredit KfW 29 498 na osnovu zaključenog Ugovora od 27. 12. 2019. godine između Bosne i Hercegovine, FBiH i Društva o finansiranju projekta „Rehabilitacija i modernizacija crpno-akumulacijske hidroelektrane Čapljina“ na iznos od 15.000.000 EUR. Rok otplate kredita je 15 godina uključujući pet godina grejs perioda. Na osnovu navedenog ugovora 18. 12. 2020. godine potpisan je podugovor o zajmu i projektu sa FBiH za finansiranje obnove i zamjene dotrajale opreme i modernizacije crpno-akumulacijske hidroelektrane Čapljina po kojem od momenta zaključenja ugovora pa sve do 2024. godine nije bilo povlačenja sredstava. Tokom revidirane godine povučena su sredstva po ovom kreditu u iznosu od 175.869 KM za izradu Preliminarnog Design reporta u sklopu Faze 1 projekta.

Takse koje Društvo plaća za nepovučena sredstva značajno su manje budući da su stvoreni uslovi za aktiviranje kreditnih sredstava te je u revidiranoj godini po ovom osnovu plaćeno 73.042 KM.

Odgođeni prihodi iskazani su u iznosu od 103.973.406 KM, a odnose se na naplaćene naknade za priključenja na mrežu (55.770.289 KM) i donirana stalna sredstva (48.203.117 KM) za koja se tokom korisnog vijeka trajanja sredstava priznaje prihod u visini obračunatog troška amortizacije u skladu sa MRS-om 20 – Računovodstveno obuhvaćanje državnih donacija i objavljivanje državne pomoći.

Tokom godine se na odgođenim prihodima za naknade za priključenje na mrežu evidentiraju izlazni računi za snagu na naponskim nivoima za priključenje te se na kraju godine vrši prenošenje na prihode od priključenja na mrežu u skladu sa prosječnom stopom amortizacije distribucijske infrastrukture. Ostvareni prihod po ovom osnovu u toku 2024. godine iznosi 4.891.361 KM.

Rezervisanja iskazana u iznosu od 43.735.839 KM odnose se na rezervisanja za naknade i beneficije zaposlenih (17.684.302 KM), rezervisanja po započetim sudskim sporovima (16.019.783 KM) i ostala dugoročna rezervisanja i razgraničenja (10.031.754 KM).

Na osnovu nezavisnog aktuarskog mišljenja o primjeni MRS-a 19 – Primanja zaposlenih izvršena su rezervisanja u iznosu od 1.135.400 KM za 2024. godinu, 233.248 KM za otpremnine i 902.152 KM za jubilarne nagrade.

Rezervisanja za pokrenute sudske sporove su u odnosu na prethodnu godinu manja za 9.811.002 KM. Na osnovu Izvještaja komisije koja je izvršila popis sudskih sporova, Uprava je donijela Odluku, da se izvrše rezervisanja u iznosu od 110.000 KM zbog procjene mogućnosti njihovih gubitaka, te da se ukinu rezervisanja u iznosu od 5.549.810 KM zbog procjene da će se ranije rezervisani sudski sporovi okončati u korist Društva.

Ostala dugoročna rezervisanja i razgraničenja odnose se na dugoročne obaveze prema Općini Neum (4.938.118 KM) i Općini Ravno (5.093.636 KM) u skladu sa potpisanim Ugovorima o kompenzaciji međusobnih potraživanja i obaveza za korištenje hidroakumulacijskih objekata za proizvodnju električne energije u CHE Čapljina.

7.2.4.2 Kratkoročne obaveze

Kratkoročne finansijske obaveze po amortizovanom trošku iskazane su u iznosu od 51.426.090 KM i odnose se na kratkoročne obaveze po kreditima (25.362.721 KM), obaveze prema dobavljačima (22.967.456 KM), ugovorene obaveze (3.086.314 KM) i ostale finansijske obaveze po amortizovanom trošku (9.599 KM).

Kratkoročne obaveze po kreditima odnose se na kratkoročni dio dugoročnih obaveza po kreditima u inostranstvu (16.850.816 KM) i u zemlji (8.511.905 KM).

Obaveze prema dobavljačima odnose se na obaveze prema dobavljačima u zemlji (21.441.843 KM) i u inostranstvu (1.525.613 KM).

Obaveze prema dobavljačima u zemlji najvećim dijelom odnose se na tekuće obaveze prema slijedećim dobavljačima: Dalekovod d.o.o. u iznosu od 3.871.212 KM (promet 24.450.662 KM), Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka u iznosu od 2.995.877 KM (promet 20.627.869 KM), Nezavisni operator sistema u BiH u iznosu od 2.531.541 KM (promet 19.991.861 KM), JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo u iznosu od 1.958.915 KM (promet 22.248.384 KM), Općina Prozor u iznosu od 1.268.705 KM (promet 16.751.459 KM), HSE BH d.o.o. u iznosu od 1.042.059 (promet 16.103.741 KM), M.R.M. Ljubuški u iznosu od 716.471 KM (promet 3.869.784 KM).

Od iskazanih obaveza prema dobavljačima u inostranstvu u iznosu od 1.525.613 KM najveći dio odnosi se na tekuće obaveze prema: MC2 d.o.o. Zagreb u iznosu od 354.788 KM (promet 454.152 KM), Leadtech d.o.o. Zagreb u iznosu od 261.694 KM (promet 729.286 KM), Advensys engineering d.o.o. Zagreb u iznosu od 187.642 KM (promet 1.946.309 KM).

Ugovorene obaveze iskazane u iznosu od 3.086.314 KM odnose se na primljene avansne uplate od kupaca na ime priključenja na elektroenergetsku mrežu.

Ostale obaveze uključujući i razgraničenja iskazane u iznosu od 26.235.991 KM najvećim dijelom odnose se na obaveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih (10.460.036 KM), na obaveze za ostale doprinose, članarine i naknade (6.014.949 KM), na ostala kratkoročna razgraničenja (5.200.537 KM) i na obavezu za uplatu PDV-a za decembar 2024. godine (3.942.878 KM).

Obaveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih iskazane su u iznosu od 10.460.036 KM i odnose se na obaveze za decembar: neto plaće (5.258.780 KM), doprinosi u vezi s plaćama (3.631.001 KM), porezi i naknade u vezi sa plaćama (533.195 KM) i obaveze za ostala neto primanja – topli obrok, prijevoz, pomoći (1.037.060 KM).

Obaveze za ostale doprinose, članarine i naknade iskazane u iznosu od 6.014.949 KM najvećim dijelom odnose se na obaveze za naknade za obnovljive izvore električne energije (4.776.413 KM) i obaveze za kantonalnu vodnu naknadu (771.879 KM).

Društvo prikuplja naknadu za poticanje proizvodnje električne energije iz OIEiEK koja je iskazana kao stavka na računima za električnu energiju te podatke o fakturiranoj potrošnji potrebne za obračun ove naknade, dostavlja Operatoru za obnovljive izvore i efikasnu kogeneraciju koji ispostavlja fakturu po cijeni utvrđenoj odlukom Vlade FBiH.

Ostala kratkoročna razgraničenja iskazana u iznosu od 5.200.537 KM najvećim dijelom odnose se na obračunata rezerviranja za neiskorišteni godišnji odmor (3.416.613 KM) i odgođene prihode zbog neizvjesnosti naplate po obračunatim zateznim kamatama (538.052 KM).

7.2.5 Popis imovine i obaveza

Zakonom o računovodstvu i reviziji definisano je da se internim općim aktom i odlukom o popisu utvrđuje postupak provođenja popisa imovine i obaveza. Na osnovu Odluke Uprave od 31. 10. 2024. godine o provođenju popisa imovine i obaveza Društva, imenovane su pojedinačne komisije i centralna popisna komisija, sa zadatkom da organizuje i koordinira rad svih popisnih komisija, i na osnovu njihovih izvještaja izradi elaborat o popisu.



Centralna Popisna komisija je sačinila Elaborat (Izveštaj) o izvršenom popisu sredstava i obaveza. Nadzorni odbor ga je usvojio 30. 1. 2025. godine.

Uvidom u pojedinačne Izveštaje popisnih komisija i elaborat o popisu konstatovano je da je godišnji popis imovine i obaveza izvršen, odnosno da je utvrđeno stvarno stanje imovine i obaveza, i izvršeno usklađivanje knjigovodstvenih evidencija sa stvarnim stanjem u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i Pravilnikom o računovodstvu. Razlike utvrđene popisom su proknjižene.

7.3 IZVJEŠTAJ O GOTOVINSKIM TOKOVIMA

U Izveštaju o gotovinskim tokovima iskazano je početno stanje gotovine i gotovinskih ekvivalenata u iznosu od 45.278.705 KM i konačno stanje u iznosu od 19.459.019 KM, što za rezultat ima neto smanjenje gotovine i gotovinskih ekvivalenata u iznosu od 25.819.686 KM. Izveštaj o gotovinskim tokovima sačinjen je u skladu s Pravilnikom o sadržaju i formi finansijskih izvještaja za privredna društva.

7.4 IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA NA KAPITALU

U Izveštaju o promjenama na kapitalu za 2024. godinu iskazane vrijednosti na pojedinim pozicijama usklađene su sa iskazanim vrijednostima u Bilansu stanja i Bilansu uspjeha.

7.5 BILJEŠKE UZ FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE

Bilješke uz finansijske izvještaje sastavljane su u skladu sa zahtjevima iz MRS-a 1 – Prezentacija finansijskih izvještaja i zahtjevima ostalih Međunarodnih računovodstvenih standarda i Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja, kao i člana 37. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH.

8. VANBILANSNA EVIDENCIJA

Na vanbilansnoj evidenciji iskazan je iznos od 374.788.059 KM. Iskazano je 50% vrijednosti dviju hidroelektrana koje se iskazuju u bilansu JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i to: HE Grabovica 115.474.832 KM i HE Salakovac 211.244.889 KM, bez dokumentacije na osnovu koje su iskazane.

Vanbilansno se iskazuju izdate mjenice kao instrumenti plaćanja (61.564.606 KM), zatim date garancije i jemstva (41.116.600KM), zatezne kamate obračunate kupcima za neblagovremeno plaćanje računa (4.614.546 KM) i rashodovana stalna sredstva (2.087.190 KM).

9. JAVNE NABAVKE

Društvo je donijelo Pravilnik o javnim nabavkama¹² kojim je uređena organizacija i način provođenja javnih nabavki, u skladu sa članom 13. Zakona o javnim nabavkama (u daljem tekstu Zakon).

U toku 2024. godine nabavke su se provodile putem Privremenog Plana javnih nabavki (objavljen 24. 1. 2024. godine) i Plana javnih nabavki. **Prema podacima sa Portala javnih nabavki, u toku januara objavljena su obavještenja o nabavci za 30 postupaka nabavki iz Plani za 2023. godinu. Započinjanje postupaka nabavki kada nisu ispunjeni zakonom propisani uslovi nije u skladu s članom 17, stavovi 1. i 6. Zakona. Društvo je 6. 3. 2024. godine usvojilo Plan poslovanja za period 2024-2026. godine. Plan javnih nabavki usvojen je 12. 4. 2024. godine, a na Portalu javnih nabavki objavljen je 25. 4. 2024. godine. Navedeno nije u skladu sa članom 17. stav 5. Zakona, koji propisuje da ugovorni organ plan nabavki objavljuje na portalu javnih nabavki, i to najkasnije u roku od 30 dana od dana usvajanja finansijskog plana ili drugog dokumenta kojim se odobravaju sredstva za nabavke.**

¹² I-963/23 od 9. 2. 2023. godine

Tokom godine izvršene su izmjene i dopune plana osam puta. Izmjene su se odnosile na dodavanje postupaka, odustajanje od nabavki te na izmjene procijenjene vrijednosti planiranih nabavki. Planom nabavki, uključujući izmjene i dopune, planirano je provođenje postupaka nabavki roba, usluga i radova u ukupnom iznosu od 241.865.440 KM, što predstavlja povećanje u iznosu od 113.447.120 KM u odnosu na prvobitni plan. Posljednja izmjena plana izvršena je 23. 12. 2024. godine i do kraja godine nije objavljeno niti jedno obavještenje o nabavci te se postavlja pitanje opravdanosti izmjena.

Plan nabavki je akt kojim se detaljno planira potrošnja javnih sredstava. U planiranju nabavki polazni osnov je definisanje potreba za finansijsku godinu uzimajući u obzir trogodišnje planove i jasno definisanje predmeta, sredstava i količina kako bi se postupci nabavke pokrenuli blagovremeno i osigurala transparentnost prilikom njihovog provođenja, te proveli u periodu u kojem su i planirani. Uzimajući u obzir date podatke o realizaciji planiranih nabavki, iako su tokom godine vršene izmjene plana javnih nabavki, utvrdili smo da postoje značajna odstupanja realizacije u odnosu na planirane nabavke. Uvidom u dokumentaciju konstatovano je da je razlog velikog odstupanja između planiranih i realizovanih javnih nabavki činjenica da planirane nabavke određenih projekata, adaptacije i rekonstrukcije nisu pokrenute jer nije podnesen zahtjev organizacionih jedinica za tu vrstu nabavke ili se od nabavke odustalo zbog alociranja sredstava na druge projekte i radove.

Pregled planiranih i provedenih postupaka, kao i revidirani uzorak, dat je u sljedećoj tabeli:

Vrsta postupka	Planirane nabavke		Provedene nabavke			Revidirani uzorak	
	Broj postupaka	Iznos u KM	Broj postupaka	Iznos u KM	% u odnosu na plan	Broj postupaka	Iznos u KM
Direktni sporazum	124	361.634	67	311.660	86%	13	62.633
Otvoreni postupak	329	240.533.806	338	129.924.925	54%	32	63.404.706
Pregovarački postupak bez objave obavještenja	5	341.028	4	152.985	45%	1	79.211
Aneks II	11	392.000	3	26.447	7%	-	-
Ukupno	469	241.628.468	269	130.416.017	54%	46	63.546.550

Revizijom je izvršeno ispitivanje usklađenosti 46 provedenih postupaka nabavki, sa fokusom na ispunjenost općih uslova za početak postupka javne nabavke; provođenje procedure javne nabavke; prijem i otvaranje ponuda i izbor ponuđača; realizaciju zaključenog ugovora i postupak pravne zaštite.

Provedenom revizijom postupaka javnih nabavki utvrđene su sljedeće nepravilnosti:

- **U postupku nabavke brojila električne energije** zaključen je Ugovor sa preduzećem Dalekovod d.o.o. Mostar vrijednosti 7.987.590 KM. Tenderskom dokumentacijom traženo je da ponuđač ima uspješno iskustvo u realizaciji jednog ugovora navedenog predmeta nabavke u posljednje tri godine u iznosu od minimalno 2.900.000 KM. Nije prezentovana dokumentacija niti analize koje pokazuju na koji način i na osnovu kojih kriterija je utvrđen navedeni iznos realizovanog ugovora odnosno zašto realizacija u manjem iznosu ne bi mogla dokazati tehničku i profesionalnu sposobnost za predmetnu nabavku. Također, traženi su slijedeći posebni zahtjevi: Ponuditelj/Isporučitelj mora jamčiti, i dostavljenom tehničkom dokumentacijom dokazati, da su **ponuđena brojila u potpunosti kompatibilna s ponuđenim PLC S-FSK koncentratorima** tj. mora biti omogućeno očitavanje i upravljanje brojilima preko ponuđenih koncentratora koji su predmet nabavke; Ponuđena brojila moraju biti interoperabilna prema IDIS specifikaciji (Interoperable Device Interface Specifications). Brojila moraju minimalno podržavati Basic (Osnovna), Disconnecter (Isklopnik) i Load Management (Upravljanje potrošnjom) funkcionalnost IDIS Package 1 (IDIS 1DL). Ponuditelj mora dostaviti IDIS certifikat za ponuđena brojila; Ponuditelj mora jamčiti punu funkcionalnost daljinskog očitavanja i upravljanja ponuđenih brojila unutar postojećeg sustava Naručitelja, a što podrazumijeva kompatibilnost i integraciju sa postojećim PLC S-FSK koncentratorima (DC450, **proizvođač Landis+Gyr**) i postojećim HES-om (Head End System-om) Naručitelja (sustav Advance, **proizvođača Landis+Gyr**).

Postavljanjem navedenih uslova, odnosno kombinacijom navedenih uslova ograničava se konkurencija na specifične tehnologije i proizvođače i jasno se favorizuju zahtjevi proizvođača koji koriste Landis+Gyr tehnologiju, jer se traži potpuna kompatibilnost s njihovim specifičnim koncentratorima (DC450) i HES sustavom (Advance) i favorizuju velike kompanije. Revizijom je utvrđeno da unatoč formalnoj širini tehničke specifikacije, njihova kombinacija i zahtjevi ne omogućuju svim ponuđačima jednak i ne diskriminirajući pristup nadmetanju, te mogu upućivati na određenog ponuđača, prvenstveno zbog karakteristika koje odgovaraju samo postojećim PLC S-FSK koncentratorima (DC450, proizvođač Landis+Gyr). **Tendersku dokumentaciju preuzelo je devet potencijalnih ponuđača, a tokom postupka ona je mijenjana. U ostavljenom roku dva ponuđača su dostavila ponude, jedan je sa inostranog tržišta i generalni je zastupnik Landis proizvoda. Također, tokom predviđene e-aukcije nije bilo promjena u vrijednosti prvobitno dostavljenih ponuda, a očekivano e-aukcija treba omogućiti dodatne uštede. Tehničke i profesionalne sposobnosti navedene u tenderskoj dokumentaciji onemogućile su aktivnu i pravičnu konkurenciju, te nisu omogućile svim ponuđačima jednak i nediskriminirajući pristup nadmetanju, u skladu sa članovima 3. i 54. Zakona o javnim nabavkama.**

- Kod nabavke **usluga reklamiranja Društva putem sportskog kluba s područja grada Široki Brijeg**, pokrenut je otvoreni postupak s procijenjenom vrijednošću od 200.000 KM. Tenderskom dokumentacijom u dijelu tehničke i profesionalne sposobnosti ponuđača predviđeni su slijedeći minimalni uslovi: ponuditelj raspolaže sportskim terenom s 4.000 sjedećih mjesta, raspolaže semaforom koji posjeduje plutajuću traku, posjeduje licence za domaće i međunarodne utakmice. Također, traženo je reklamiranje na sportskoj opremi, odnosno da na dresovima na desnom rukavu bude istaknut logo Društva za sve službene i prijateljske utakmice, te da se emitira puni naziv Društva prije početka utakmice, tokom utakmice, na poluvremenu i na kraju utakmice. Ugovor je zaključen s ponuđačem Nogometni klub Široki Brijeg u iznosu od 200.000 KM. Obzirom na to da Društvo svoje poslovanje obavlja na široj teritoriji FBiH ograničavanjem samo na područje Širokog Brijega narušava se načelo konkurencije, a samim tim i mogućnost ugovornog organa da postignu najveću vrijednost za svoj novac. Prema dostupnim podacima, iako na teritorijalno ograničenom prostoru postoji više sportskih klubova, samo Nogometni klub Široki Brijeg koristi stadion koji ispunjava navedene uslove, a to je stadion Pecara. Zahtijevano reklamiranje na sportskoj opremi, odnosno da na dresovima na desnom rukavu bude istaknut logo Društva za sve službene i prijateljske utakmice, ponovno isključuje određene sportove kao što je košarka obzirom da dresovi nemaju rukave. Emitiranje punog naziva Društva prije početka utakmice, tokom utakmice, na poluvremenu i na kraju utakmice, ponovno isključuje određene sportove i uklapa se u pravila fudbala. **Zbog navedenog ovim postupkom nabavke nije osigurana pravična i aktivna konkurencija svih ponuđača, niti je predmetna nabavka definisana na stvarnoj konkurentskoj osnovi, što nije u skladu sa članovima 3. i 54. Zakona. Nedostatke pri nabavci usluga reklamiranja putem sportskih klubova smo isticali i u ranijim izvještajima s obzirom na to da se kontinuirano provode sa istim klubovima.**
- Za **nabavku usluga održavanja klima uređaja** zaključen je ugovor sa Alfa Therm d.o.o. Mostar u iznosu od 400.464 KM a koja je bila i jedni ponuđač. Tenderskom dokumentacijom je traženo da ponuđač mora imati uspješno iskustvo u realizaciji jednog ugovora koji je isti ili sličan predmetu nabavke u posljednje tri godine u iznosu od minimalno 200.000 KM ili čija ukupna vrijednost za više uspješno realiziranih ugovora nije manja od 200.000 KM. Također, zahtijevano je da ponuditelj posjeduje certifikate ili druge dokumente izdate od strane proizvođača iz kojih je vidljivo da je ponuditelj ovlašten za servisiranje i održavanje vitalnih termotehničkih-klimatizacijskih uređaja (YORK, DAIKIN i CLIVET), koja su pretežno zastupljena u Društvu, a predmet su servisiranja i održavanja. Zahtijevani uslovi koji se mogu tražiti u pogledu tehničke i profesionalne sposobnosti nisu propisali da se zahtjeva da ponuđači budu ovlašteni serviseri nekog brenda. Nije opravdano tražiti da je ponuđač ugovorni i ovlašteni serviser Daikin, Yorki, Clivet proizvoda bez ostavljanja mogućnosti da i ostali ponuđači učestvuju u nabavci iako nisu ovlašteni serviseri baš tri navedena aparata.

Postoje razne vrste klima koje ponuđači koji se profesionalno bave servisiranjem klima mogu servisirati a da nisu ovlašteni serviseri za sve. **Postavljanjem navedenih uslova Društvo je ograničilo aktivnu i pravičnu konkurenciju, te postoji mogućnost favorizovanja određenog ponuđača, budući da je od devet potencijalnih ponuđača koji su preuzeli tendersku dokumentaciju samo jedan dostavio ponudu. Na ovaj način tehničke i profesionalne sposobnosti navedene u tenderskoj dokumentaciji onemogućile su aktivnu i pravičnu konkurenciju, te svim ponuđačima jednak i nediskriminirajući pristup nadmetanju u skladu sa članovima 3. i 54. Zakona o javnim nabavkama.**

Kašnjenje u provođenju postupaka javnih nabavki

Društvo je 7. 6. 2024. godine pokrenulo otvoreni postupak nabavke Konsultantskih usluga za izradu plana restrukturiranja Društva i podrške u implementaciji procijenjene vrijednosti 1.655.800 KM. Razlog pokretanja postupka je restrukturiranje poslovanja u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, odnosno formiranje Operatora distribucijskog sistema kao zasebnog preduzeća koji treba biti završen zaključno sa 17. 8. 2025. godine. Odlukom o pokretanju postupka predviđeno je da vrijeme trajanja nabavke do sklapanja ugovora bude 70 dana od dana donošenja odluke, a predviđeno trajanje ugovora je 13 mjeseci od dana obostranog potpisivanja.

Prilikom istraživanja tržišta pristigle su dvije ponude od preduzeća koji se bave navedenim uslugama (Bluerock International Zagreb i PWC Savjetovanje Zagreb). Tenderska dokumentacija objavljena je u junu 2024. godine, ali je u toku trajanja postupka mijenjana tri puta. U ostavljenom roku pristigle su tri ponude (Zapisnik o otvaranju sačinjen je 28. 8. 2024. godine). Zapisnikom o pregledu i ocjeni ponuda konstatovano je da je samo jedna ponuda prihvatljiva. **Odluka o izboru najpovoljnijeg ponuđača donesena je 20. 9. 2024. godine, a Ugovor je zaključen 25. 10. 2024. godine sa grupom ponuđača PriceWaterhouseCoopers Savjetovanje d.o.o. Zagreb i White Bridge d.o.o. Osijek. U skladu sa Projektnim zadatkom, predviđeno trajanje projekta je 12 mjeseci i odvija se u tri faze: I faza okvirno trajanje tri mjeseca, II faza okvirno trajanje pet mjeseci i III faza okvirno trajanje četiri mjeseca.**

U postupku su izjavljene dvije žalbe. Osnovni žalbeni navodi odnose se na zahtjev za tehničku i profesionalnu sposobnost potencijalnih ponuđača koji ukazuju na to da postoji mogućnost diskriminacije ponuđača, a ogledaju se u sljedećem:

- iskustvo u realizaciji sličnog ili istog ugovora o vršenju usluga koje su iste ili slične predmetu nabavke minimalne vrijednosti 750.000 KM. Usluge se odnose na usluge analize, dizajna i podrške u provedbi razdvajanja djelatnosti distribucije električne energije iz vertikalno integriranog elektroenergetskog subjekta i uslugu analize, dizajna i podrške u provedbi procesa reorganizacije, sistematizacije i optimizacije broja izvršitelja za djelatnost distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom u elektroenergetskom subjektu s minimalno 2.000 zaposlenih;
- primjerena kadrovska osposobljenost za pružanje predmetnih usluga i zahtijevano radno iskustvo
- obaveza da projektni tim provede značajan dio vremena (minimalno 30%) na lokacijama naručitelja, a da pri tome nije detaljno definisano na koji način, na kojim lokacijama, 30% od koje vremenske cjeline i sl.
- žalbe su se odnosile i na činjenicu da voditelji tima treba da ima iskustava na dva projekta analize, dizajna i podrške u provedbi razdvajanja djelatnosti distribucije od kojih je najmanje jedan izvršen u zemljama EU ili zemljama ugovornim stranama Energetske zajednice (koje imaju specifičan zakonodavno-regulatorni okvir koji definira proces razdvajanja, a koji je primjenjiv u BiH), čime je ugovorni organ teritorijalno ograničio i diskriminisao lica koja imaju navedena iskustva u zemljama koje nisu u navedenoj kategoriji.



Uzimajući u obzir da tehničke specifikacije nisu sačinjene na način da svim ponuđačima omoguće jednak i nediskriminirajući tretman, da su žalbe izrečene na tendersku dokumentaciju usvajane i da je mijenjana, te preuzimana od 20 zainteresovanih ponuđača, postupak nije trajao i nije završen u predviđenom roku. **Postupak nabavke trebao je trajati 70 dana od dana donošenje odluke do dana potpisivanja ugovora, a realizovana je uz kašnjenje od dva mjeseca. Navedeno ističemo kao primjer kašnjenja u provođenju postupka javne nabavke u skladu sa definisanim rokom završetka navedenim u Odluci, a uzimajući u obzir i značaj procesa restrukturiranja za Društvo.**

Na osnovu izvršene revizije konstatovano je da Društvo kod provedenih javnih nabavki u iznosu od najmanje 8.588.054 KM nije postupalo u skladu sa Zakonom u dijelu: sačinjavanja tehničkih specifikacija i omogućavanja jednakog i nediskriminirajućeg tretmana za sve učesnike, te u dijelu detaljnog planiranja i objave Plana nabavki.

Preporuke:

- **plan nabavki sačinjavati na bazi stvarnih potreba za period na koji se donosi i objavljivati ga na Portalu javnih nabavki u propisanim rokovima;**
- **postupak javnih nabavki usluga reklamiranja Društva putem nogometnog kluba provoditi u skladu sa procedurama propisanim Zakonom o javnim nabavkama u dijelu osiguranja pravične i aktivne konkurencije svih ponuđača;**
- **tehničke specifikacije sačinjavati na način da omoguće jednak i nediskriminirajući pristup nadmetanju svim ponuđačima, u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama.**

10. OSTALI NALAZI

10.1 Sudski sporovi

Prema prezentiranim podacima organizacionih jedinica, protiv Društva su pokrenuti sudski sporovi u iznosu od 48.548.474 KM, i to:

	KM
ORGANIZACIONA JEDINICA	
Direkcija Društva	3.701.430
Proizvodnja električne energije	30.033.414
Distribucija električne energije	4.282.479
Opskrba električnom energijom	101.783
UKUPNO	38.119.106

U skladu sa Odlukom Društva o primjeni MRS-a 37 – Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna sredstva, izvršni direktori su nakon prikupljenih podataka i uvida u svaki pojedinačni spor sačinili Upravi Društva Prijedlog sudskih sporova za koje je potrebno izvršiti rezervisanje u skladu sa MRS-om 37 - Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna sredstva. U ovom Prijedlogu navedeno je da je potrebno povećati rezervisani iznos za 110.000 KM za sudske sporove za koje se u narednom periodu očekuje okončanje spora na štetu Društva. Za sporove u vrijednosti 5.549.809 KM predloženo je smanjenje rezervisanja, na osnovu prvostepenih presuda u korist Društva ili mišljenja da su bez osnove i da će biti riješeni u korist Društva.

Navedeni prijedlog rezervisanja i smanjenja je realizovan i evidentiran na poziciji rashoda i prihoda u skladu sa zahtjevima MRS-a 37 – Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalna sredstva.

Prema predočenoj evidenciji o podnesenim tužbama, Društvo je pokrenulo tužbe protiv fizičkih i pravnih lica za nenaplaćena potraživanja u iznosu od 35.730.171 KM, od čega se najveći dio odnosi na tužbe za neredovno plaćanje duga za električnu energiju, tužbe za neovlaštenu potrošnju i tužbe za naknadu štete.

Pet sporova koji su se vodili protiv kompanije Aluminij d.d. Mostar u ukupnoj vrijednosti od 216.991.343 KM okončani su u korist Društva, međutim dosuđeni iznosi po presudama nisu naplaćeni.

11. KOMENTARI NA NACRT IZVJEŠTAJA

Na dostavljeni Nacrt izvještaja o izvršenoj finansijskoj reviziji za 2024. godinu Društvo je 13. 8. 2025. godine dostavilo komentar, uz dodatnu dokumentaciju.

Obrazloženja su data na nalaze i preporuke u vezi sa: revizijom finansijskih izvještaja na 31. 12. 2023. godine koju je obavio drugi revizor, prijemom zaposlenika putem Uredbe o postupku prijema u radni odnos u javnom sektoru u FBiH, imenovanjem direktorice Odjela interne revizije, provođenjem postupaka nabavki u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama i sudskim postupcima.

Uvažena su i inkorporirana u konačan Izvještaj obrazloženja koja se odnose na: revidirane izvještaje drugog revizora jer je dostavljen izvještaj revizora za 2024. godinu. Također, prihvaćena su obrazloženja vezana za sudske postupke protiv kupca Aluminij d.d. Mostar jer su okončani u korist Društva. Međutim, dosuđeni iznosi po presudama nisu plaćeni.

Za obrazloženja koja nisu prihvaćena jer nisu prezentovane nove činjenice, niti je dostavljena dokumentacija koja bi uticala na izmjene nalaza, dajemo sljedeća pojašnjenja:

- Društvo je istaklo da u periodu od juna 2024. do trenutka izdavanja Izvještaja nije bilo zapošljavanja primjenom člana 5. Uredbe o postupku prijema u radni odnos u javnom sektoru u FBiH i da se Uprava opredijelila da ne primjenjuje ovaj vid zapošljavanja, kao i da navedeno pitanje nije isticano u prethodnom Izvještaju.

U odabranom uzorku konstatovano je da je tokom 2024. godine izvršen prijem 20 zaposlenika primjenom Uredbe, bez provođenja procedure javnog oglašavanja, a navedeni način zapošljavanja istican je i u prethodnom Izvještaju za 2022. godinu;

- vezano za realizaciju ugovora o sponzorstvu u komentaru je navedeno da se dostavlja dokumentacija kojom se dokazuje izvršenje ugovorenih obaveza sponzorisanih subjekata. Pregledom te dokumentacije konstatovano je da nisu dostavljeni izvještaji sponzorisanih subjekata o izvršenim obavezama u skladu sa ugovorima, već dokumentacija koju je Društvo prikupilo;

- u vezi javnih nabavki:

- Društvo navodi da su ispunjeni uslovi za pokretanje 30 postupaka javnih nabavki tokom januara 2024. jer su pokrenuti u skladu s važećim Planom za 2023. godinu.

Navedeno ukazuje na činjenicu da Društvo ne vrši detaljno planiranje javnih nabavki niti prati realizaciju i blagovremeno reaguje ukoliko je postupak planiran, a nije pokrenut u odgovarajućem periodu. Također, postupke prenosi u naredni period i ne realizuje ih u godini u kojoj su predviđeni finansijskim planom;

- u vezi zahtjeva da ponuđač mora imati uspješno iskustvo u realizaciji jednog ugovora u postupku nabavke brojila električne energije u posljednje tri godine u iznosu od minimalno 2.900.000 KM, Društvo je navelo da nije ugrožena konkurentnost.

Ovaj uslov iz tenderske dokumentacije može imati ograničavajući uticaj jer predmet nabavke predstavlja tehničku robu uz jasno definisane tehničke specifikacije. Također, nije dato objašnjenje zašto samo jedan ugovor, a ne kumulativno više manjih ugovora, te su time isključeni manji dobavljači ili oni koji sarađuju direktno sa distributerima, a ne krajnjim korisnicima.

Navedeno ukazuje na to da tenderska dokumentacija nije sačinjena na način da osigura aktivnu i pravičnu konkurenciju i svim ponuđačima omogućiti jednak i nediskriminirajući pristup nadmetanju, u skladu sa članovima 3. i 54. Zakona o javnim nabavkama. U ostalim komentarima vezanim za brojila električne energije nije izraženo neslaganje sa nalazima i preporukama revizije, već su navedena obrazloženja i razlozi za određena postupanja, ograničenja i smetnje koji utiču na postupak nabavke;



- kod nabavke usluga reklamiranja Društva putem sportskog kluba s područja grada Širokog Brijega, Društvo navodi da je osigurana pravična i aktivna konkurencija jer uslove ispunjavaju najmanje četiri sportska kluba.

Međutim, postavljenim uslovima tenderske dokumentacije, odnosno kombinacijom postavljenih uslova isključuju se određeni sportovi i ograničava se konkurencija na samo jednog potencijalnog ponuđača, fudbalski klub, što nije u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama. U ostatku komentara nije izraženo neslaganje sa nalazima i preporukama revizije, već su navedena obrazloženja i razlozi za određena postupanja koja utiču na postupak nabavke;

- vezano za klima uređaje Društvo navodi da postavljenim uslovima nije narušena aktivna i pravična konkurencija jer bi povjeravanje servisiranja složenog sistema klimatizacije subjektima koji nisu u mogućnosti ispuniti uslove proizvođača predstavljalo postupanje protiv načela odgovornog i profesionalnog upravljanja imovinom.

Tenderskom dokumentacijom traženo je da ponuđač posjeduje certifikate ili druge dokumente iz kojih je vidljivo da je ovlašten za servisiranje i održavanje vitalnih termotehničkih klimatizacijskih uređaja (YORK, DAIKIN i CLIVET), koji su pretežno zastupljeni u Društvu. Uslovi koji se mogu tražiti u pogledu tehničke i profesionalne sposobnosti nisu propisali da se zahtijeva da ponuđači budu ovlašteni serviseri nekog brenda. Nije opravdano tražiti da je ponuđač ugovorni i ovlašteni serviser Daikin, York, Clivet proizvoda bez ostavljanja mogućnosti da i ostali ponuđači učestvuju u nabavci, iako nisu ovlašteni serviseri, čime je narušen jednak i nediskriminirajući tretman svih učesnika u postupku;

Vezano za izbor direktora Odjela interne revizije u dostavljenom komentaru Društvo navodi da konkursnom procedurom bira najboljeg kandidata za direktora, a da je samo prilikom uspostave odjela generalni revizor imenovao prvog direktora na 60 dana.

Ističemo da je članovima 27. i 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH propisano da Društvo obavezno obavještava Ured za reviziju institucija u FBiH o isteku mandata direktora odjela za internu reviziju i pokretanju postupka imenovanja novog;

- u dostavljenom komentaru vezanom za nabavku konsultantskih usluga nije izraženo neslaganje sa nalazom revizije, već su navedena obrazloženja i razlozi kašnjenja postupka nabavke.

Reviziju Javnog preduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar obavio je revizorski tim u sastavu: Alida Selimović – voditeljica tima, i Nermina Šabanović – članica tima.

Voditeljica tima

Alida Selimović, s.r.

**Rukovoditeljica Sektora
za razvoj, metodologiju i upravljanje
kvalitetom**

Mia Buljubašić, s.r.

**Rukovoditeljica Sektora
za finansijsku reviziju preduzeća u većinskom
državnom vlasništvu**

Belma Mušinović, s.r.

V. PRILOZI

- 1. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI**
- 2. IZJAVA RUKOVODSTVA**

JP"Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar

Naziv pravne osobe

Mostar, Kralja Petra Krešimira IV, 6A

Sjedište i adresa pravne osobe

4227248350007

Identifikacijski broj za izravne poreze

227248350007

Identifikacijski broj za neizravne poreze

Proizvodnja električne energije

Djelatnost

35.11

Šifra djelatnosti po KDBiH 2010

UniCredit Bank d.d. Mostar

Naziv banke

180

Šifra općine

3381002200811294

Broj računa

**IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU NA KRAJU RAZDOBLJA
(BILANCA STANJA)
na dan 31.12.2024. godine**

- u KM -

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
	IMOVINA				
A.	Dugoročna imovina (002+009+014+015+020+021+022+023+024+025+028+033+034)		001	969.611.433	984.097.247
1.	Nekretnine, postrojenja i oprema (003 do 008)		002	953.133.398	968.232.182
1.1.	Zemljište		003	65.936.647	64.432.416
1.2.	Građevinski objekti		004	556.112.524	572.394.071
1.3.	Postrojenja, oprema i namještaj		005	277.475.171	295.246.068
1.4.	Transportna sredstva		006	8.917.922	6.496.128
1.5.	Ostala dugoročna materijalna imovina		007	17.106	17.106
1.6.	Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi		008	44.674.028	29.646.393
2.	Imovina s pravom korištenja (010 do 013)		009	280.750	598.081
2.1.	Zemljište		010	0	0
2.2.	Građevinski objekti		011	280.750	373.512
2.3.	Postrojenja i oprema		012	0	0
2.4.	Nematerijalna imovina		013	0	224.569
3.	Ulaganja u investicijske nekretnine		014	0	0
4.	Nematerijalna imovina (016 do 019)		015	5.908.819	4.730.156
4.1.	Kapitalizirana ulaganja u razvoj		016	0	0
4.2.	Koncesije, patenti, licence i druga prava		017	66.846	66.844
4.3.	Ostala nematerijalna imovina		018	4.670.747	4.583.312
4.4.	Nematerijalna imovina u pripremi		019	1.171.226	80.000

101367282

Kontrolni broj: 101367282

str. 1 od 4



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
5.	Biološka imovina		020	0	0
6.	Ulaganja u zavisne subjekte		021	247.139	247.139
7.	Ulaganja u pridružene subjekte		022	0	0
8.	Ulaganja u zajedničke poduhvate		023	0	0
9.	Goodwill		024	0	0
10.	Financijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat (026+027)		025	0	0
10.1.	Ulaganja u instrumente kapitala		026	0	0
10.2.	Obveznice, dani krediti i ostali dužnički instrumenti		027	0	0
11.	Financijska imovina po amortizovanom trošku (029 do 032)		028	9.573	9.573
11.1	Depoziti kod banaka		029	0	0
11.2.	Dani krediti		030	9.573	9.573
11.3.	Obveznice		031	0	0
11.4.	Ostala financijska imovina po amortizovanom trošku		032	0	0
12.	Potraživanja po financijskim najmovima		033	0	0
13.	Ostala imovina i potraživanja		034	10.031.754	10.280.116
B.	Odgođena porezna imovina		035	0	0
C.	Kratkoročna imovina (037+043+044+045+049+054+055+056+057+058+059)		036	90.931.424	114.058.631
1.	Zalihe (038 do 042)		037	9.212.227	8.178.586
1.1.	Sirovine, materijal, rezervni dijelovi i sitan inventar		038	9.212.227	8.178.586
1.2.	Proizvodnja u tijeku, poluproizvodi i nedovršene usluge		039	0	0
1.3.	Gotovi proizvodi		040	0	0
1.4.	Roba		041	0	0
1.5.	Dani avansi		042	0	0
2.	Dugoročna imovina namijenjena prodaji i imovina poslovanja koje se obustavlja		043	0	0
3.	Ugovorna imovina		044	0	0
4.	Potraživanja od kupaca (046 do 048)		045	58.892.068	57.693.673
4.1.	Kupci - povezane strane		046	0	0
4.2.	Kupci u zemlji		047	58.884.173	57.666.276
4.3.	Kupci u inozemstvu		048	7.895	27.397
5.	Ostala financijska imovina po amortizovanom trošku (050 do 053)		049	601.100	540.324
5.1.	Depoziti kod banaka		050	0	0
5.2.	Dani krediti		051	0	0
5.3.	Obveznice		052	0	0
5.4.	Ostala financijska imovina po amortizovanom trošku		053	601.100	540.324
6.	Potraživanja po financijskim najmovima		054	80.388	198.784
7.	Financijska imovina po fer vrijednosti kroz izvještaj o dobiti ili gubitku		055	0	0



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
8.	Derivatni finansijski instrumenti		056	0	0
9.	Novac i novčani ekvivalenti (isključujući prekoračenja po bankovnim računima)		057	19.459.019	45.278.705
10.	Akontacije poreza na dobit		058	0	0
11.	Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja		059	2.686.622	2.168.559
D.	UKUPNO IMOVINA (001+035+036)		060	1.060.542.857	1.098.155.878
E.	IZVANBILANČNA EVIDENCIJA		061	374.788.059	375.910.319
F.	UKUPNO IMOVINA I IZVANBILANČNA EVIDENCIJA (060+061)		062	1.435.330.916	1.474.066.197
	KAPITAL				
1.	Vlasnički kapital (102-103+104+105+106)		101	736.166.001	736.166.001
1.1.	Dionički kapital		102	736.166.001	736.166.001
1.2.	Otkupljene vlastite dionice		103	0	0
1.3.	Udjeli članova društva s ograničenom odgovornošću		104	0	0
1.4.	Državni kapital		105	0	0
1.5.	Ostali oblici vlasničkog kapitala		106	0	0
2.	Dionička premija		107	0	0
3.	Rezerve (109+110)		108	139.746.594	163.857.160
3.1.	Statutarne rezerve		109	12.417.241	12.417.242
3.2.	Ostale rezerve		110	127.329.353	151.439.918
4.	Revalorizacijske rezerve (112+113+114)		111	0	0
4.1.	Revalorizacijske rezerve za nekretnine, postrojenja i opremu		112	0	0
4.2.	Revalorizacijske rezerve za finansijsku imovinu mjerenu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		113	0	0
4.3.	Ostale revalorizacijske rezerve		114	0	0
5.	Dobit (116+117)		115	696.583	52.438.551
5.1.	Akumulirana, neraspoređena dobit iz prethodnih razdoblja		116	0	0
5.2.	Dobit tekućeg razdoblja		117	696.583	52.438.551
6.	Gubitak (119+120)		118	109.297.167	185.846.284
6.1.	Akumulirani, nepokriveni gubici iz prethodnih razdoblja		119	109.297.167	185.846.284
6.2.	Gubitak tekućeg razdoblja		120	0	0
7.	Kapital koji pripada vlasnicima matičnog društva (101+107+108+111+115-118)		121	767.312.011	766.615.428
8.	Kapital koji pripada vlasnicima manjinskih interesa		122		0
A.	UKUPNO KAPITAL (121+122)		123	767.312.011	766.615.428
	OBVEZE				
B.	Dugoročne obveze (125+130+131+132)		124	215.063.194	251.331.435
1.	Financijske obveze po amortizovanom trošku (126+127+128+129)		125	67.353.950	93.379.126
1.1.	Obveze po uzetim kreditima		126	67.065.362	92.769.936



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
1.2.	Obveze po osnovi najmov		127	288.588	609.190
1.3.	Obveze po izdanim dužničkim instrumentima		128	0	0
1.4.	Ostale finansijske obveze po amortizovanom trošku		129	0	0
2.	Odgođeni prihod		130	103.973.406	98.604.685
3.	Rezerviranja		131	43.735.838	59.347.624
4.	Ostale obveze, uključujući i razgraničenja		132	0	0
C.	Odgođene porezne obveze		133	0	0
D.	Kratkoročne obveze (135+142+143+144+145+146+147)		134	78.167.652	80.209.015
1.	Finansijske obveze po amortizovanom trošku (136+137+138+139+140+141)		135	51.426.090	53.334.732
1.1.	Obveze prema dobavljačima		136	22.967.456	16.382.115
1.2.	Ugovorne obveze		137	3.086.314	2.879.939
1.3.	Obveze po uzetim kreditima		138	25.362.721	33.793.871
1.4.	Obveze po osnovi najmov		139	0	0
1.5.	Obveze po izdanim dužničkim instrumentima		140	0	0
1.6.	Ostale finansijske obveze po amortizovanom trošku		141	9.599	278.807
2.	Finansijske obveze po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		142	0	0
3.	Derivatni finansijski instrumenti		143	0	0
4.	Odgođeni prihod		144	505.571	505.571
5.	Rezerviranja		145	0	0
6.	Obveze za porez na dobit		146	0	0
7.	Ostale obveze, uključujući i razgraničenja		147	26.235.991	26.368.712
E.	UKUPNO OBVEZE (124+133+134)		148	293.230.846	331.540.450
F.	UKUPNO KAPITAL I OBVEZE (123+148)		149	1.060.542.857	1.098.155.878
G.	IZVANBILANČNA EVIDENCIJA		150	374.788.059	375.910.319
H.	UKUPNO KAPITAL, OBVEZE I IZVANBILANČNA EVIDENCIJA (149+150)		151	1.435.330.916	1.474.066.197

Mostar, 27.02.2025.

Mjesto i datum

PUĐA (VJEKOSLAV) BAJNA

Certificirani računovođa

CR-5794/5

Broj licencije

dr.sc. Drago Bago, dipl.ing. el.

Direktor

M.P.

Kontrolni broj: 101367282

str. 4 od 4

JP"Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar

Naziv pravne osobe

Mostar, Kralja Petra Krešimira IV, 6A

Sjedište i adresa pravne osobe

4227248350007

Identifikacijski broj za izravne poreze

227248350007

Identifikacijski broj za neizravne poreze

Proizvodnja električne energije

Djelatnost

UniCredit Bank d.d. Mostar

Naziv banke

3381002200811294

Broj računa

35.11

Šifra djelatnosti po KDBiH 2010

180

Šifra općine

IZVJEŠTAJ O UKUPNOM REZULTATU ZA PERIOD (RAČUN DOBITI I GUBITKA)

za razdoblje od 01.01.2024. do 31.12.2024. godine

- u KM -

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
	RAČUN DOBITI I GUBITKA				
A.	Prihodi iz ugovora s kupcima (202+206+210)		201	349.223.157	418.011.083
1.	Prihodi iz ugovora s povezanim stranama (203 do 205)		202	1.332	1.226
1.1.	Prihodi od prodaje robe		203	0	0
1.2.	Prihodi od prodaje gotovih proizvoda		204	1.332	1.226
1.3.	Prihodi od pruženih usluga		205	0	0
2.	Prihodi iz ugovora s nepovezanim stranama na domaćem tržištu (207 do 209)		206	347.626.459	415.449.385
2.1.	Prihodi od prodaje robe		207	0	0
2.2.	Prihodi od prodaje gotovih proizvoda		208	336.322.951	404.200.358
2.3.	Prihodi od pruženih usluga		209	11.303.508	11.249.027
3.	Prihodi iz ugovora s nepovezanim stranama na inozemnom tržištu (211 do 213)		210	1.595.366	2.560.472
3.1.	Prihodi od prodaje robe		211	0	0
3.2.	Prihodi od prodaje gotovih proizvoda		212	1.595.326	2.560.472
3.3.	Prihodi od pruženih usluga		213	40	0
B.	Ostali prihodi i dobici (215+230+241+242+243+244+245+246+247+251)		214	25.219.595	46.965.740
1.	Dobici od dugoročne nefinancijske imovine (216 do 229)		215	0	113.747
1.1.	Neto dobici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme		216	0	113.747

1118553019

Kontrolni broj: 1118553019

str. 1 od 5



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
1.2.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme		217	0	0
1.3.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od promjene revalorizovane vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme za koje nije bilo postojećih revalorizacijskih rezervi		218	0	0
1.4.	Neto dobici od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine		219	0	0
1.5.	Neto povećanja vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine koja se vode po fer vrijednosti		220	0	0
1.6.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti investicijskih nekretnina		221	0	0
1.7.	Neto dobici od otuđenja nematerijalne imovine		222	0	0
1.8.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti nematerijalne imovine		223	0	0
1.9.	Neto dobici od prestanka priznavanja imovine s pravom korištenja		224	0	0
1.10.	Neto dobici od otuđenja biološke imovine		225	0	0
1.11.	Neto povećanja vrijednosti biološke imovine koja se vodi po fer vrijednosti		226	0	0
1.12.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti biološke imovine		227	0	0
1.13.	Neto dobici od dugoročne imovine namijenjene prodaji		228	0	0
1.14.	Ostali netto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti dugoročne nefinancijske imovine		229	0	0
2.	Dobici od financijske imovine (231 do 240)		230	11.051	9.768
2.1.	Neto otpuštanja ranije priznatih kreditnih gubitaka od financijske imovine po amortizovanom trošku		231	11.051	9.768
2.2.	Neto otpuštanja ranije priznatih kreditnih gubitaka od financijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		232	0	0
2.3.	Neto dobici od prestanka priznavanja financijske imovine po amortizovanom trošku		233	0	0
2.4.	Neto dobici od modifikacija financijske imovine po amortizovanom trošku koje nisu rezultirale prestankom priznavanja		234	0	0
2.5.	Neto dobici od otuđenja financijske imovine po amortizovanom trošku		235	0	0
2.6.	Neto povećanja vrijednosti financijske imovine po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		236		0
2.7.	Neto dobici od otuđenja financijske imovine po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		237	0	0
2.8.	Neto dobici od otuđenja financijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		238	0	0
2.9.	Neto dobici od reklasifikacija financijske imovine između poslovnih modela		239	0	0
2.10.	Ostali netto dobici od financijske imovine		240	0	0
3.	Neto otpuštanja rezerviranja		241	14.841.760	0
4.	Neto dobici od trgovanja derivatima		242	0	0
5.	Prihodi od prodaje materijala, neto		243	0	0
6.	Viškovi i ostala pozitivna usklađenja zaliha		244	0	0
7.	Prihodi od dividendi		245	0	0

Kontrolni broj: 1118553019

str. 2 od 5



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
8.	Udio u dobiti pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		246		0
9.	Financijski prihodi (248+249+250)		247	881.952	1.373.860
9.1.	Prihodi od kamata		248	881.952	1.059.594
9.2.	Neto pozitivne tečajne razlike		249	0	314.266
9.3.	Ostali financijski prihodi		250	0	0
10.	Ostali prihodi i dobici		251	9.484.832	45.468.365
C.	Ukupno prihodi (201+214)		252	374.442.752	464.976.823
D.	Poslovni rashodi (254+255+256+257+258+262+269+270)		253	360.425.283	347.064.851
1.	Nabavna vrijednost prodate robe		254	65.475.161	49.381.393
2.	Promjene u zalihama gotovih proizvoda, poluproizvoda i proizvodnje u tijeku, neto (+) / (-)		255	0	0
3.	Troškovi sirovina i materijala		256	3.140.284	3.887.999
4.	Troškovi energije i goriva		257	1.205.366	1.393.174
5.	Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja (259 do 261)		258	134.120.302	128.257.972
5.1.	Bruto plaće zaposlenih		259	87.774.640	84.961.055
5.2.	Ostale naknade zaposlenih		260	45.712.012	42.592.660
5.3.	Troškovi ostalih angažovanih fizičkih lica, uključujući članove odbora		261	633.650	704.257
6.	Amortizacija (263 do 268)		262	68.106.222	67.509.233
6.1.	Nekretnine, postrojenja i oprema		263	66.489.941	61.949.314
6.2.	Investicijske nekretnine		264	0	0
6.3.	Imovina s pravom korištenja		265	317.331	4.116.242
6.4.	Nematerijalna imovina		266	1.298.950	1.443.677
6.5.	Biološka imovina		267	0	0
6.6.	Ostala dugoročna imovina po osnovi ugovora s kupcima		268	0	0
7.	Troškovi primljenih usluga		269	56.100.334	56.661.568
8.	Ostali poslovni rashodi i troškovi		270	32.277.614	39.973.512
E.	Ostali rashodi i gubici (272+287+298+299+300+301+302+303+304+308)		271	13.320.886	65.473.421
1.	Gubici od dugoročne nefinancijske imovine (273 do 286)		272	330.106	2.516.531
1.1.	Neto gubici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme		273	103.329	742.868
1.2.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme		274	0	0
1.3.	Neto gubici od promjene revalorizovane vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme za koje nema postojećih revalorizacijskih rezervi		275	0	0
1.4.	Neto gubici od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine		276	0	0
1.5.	Neto smanjenja vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine koja se vode po fer vrijednosti		277	0	0
1.6.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti investicijskih nekretnina		278	0	0
1.7.	Neto gubici od otuđenja nematerijalne imovine		279	0	0
1.8.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti nematerijalne imovine		280	0	0

Kontrolni broj: 1118553019

str. 3 od 5



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
1.9.	Neto gubici od prestanka priznavanja imovine s pravom korištenja		281	0	0
1.10.	Neto gubici od otuđenja biološke imovine		282	0	0
1.11.	Neto smanjenja vrijednosti biološke imovine koja se vodi po fer vrijednosti		283	0	0
1.12.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti biološke imovine		284	0	0
1.13.	Neto gubici od dugoročne imovine namijenjene prodaji		285	0	0
1.14.	Ostali netto gubici od umanjenja vrijednosti dugoročne nefinancijske imovine		286	226.777	1.773.663
2.	Gubici od financijske imovine (288 do 297)		287	0	0
2.1.	Neto kreditni gubici od financijske imovine po amortizovanom trošku		288	0	0
2.2.	Neto kreditni gubici od financijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		289	0	0
2.3.	Neto gubici od prestanka priznavanja financijske imovine po amortizovanom trošku		290	0	0
2.4.	Neto gubici od modifikacija financijske imovine po amortizovanom trošku koje nisu rezultirale prestankom priznavanja		291	0	0
2.5.	Neto gubici od otuđenja financijske imovine po amortizovanom trošku		292	0	0
2.6.	Neto smanjenja vrijednosti financijske imovine po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		293	0	0
2.7.	Neto gubici od otuđenja financijske imovine po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		294	0	0
2.8.	Neto gubici od otuđenja financijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		295	0	0
2.9.	Neto gubici od reklasifikacija financijske imovine između poslovnih modela		296	0	0
2.10.	Ostali netto gubici od financijske imovine		297	0	0
3.	Troškovi rezerviranja, neto		298	0	18.482.392
4.	Neto gubici od trgovanja derivatima		299	0	0
5.	Rashodi od prodaje materijala, neto		300	0	0
6.	Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha		301	410.204	841.080
7.	Udio u gubitku pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		302		0
8.	Umanjenje vrijednosti goodwill-a		303	0	0
9.	Financijski rashodi (305 do 307)		304	4.271.284	6.757.063
9.1.	Rashodi od kamata		305	3.996.918	6.757.063
9.2.	Neto negativne tečajne razlike		306	274.366	0
9.3.	Ostali financijski rashodi		307	0	0
10.	Ostali rashodi i gubici		308	8.309.292	36.876.355
F.	Ukupno rashodi (253+271)		309	373.746.169	412.538.272
G.	Dobit iz redovnog poslovanja prije oporezivanja (252-309)		310	696.583	52.438.551
H.	Gubitak iz redovnog poslovanja prije oporezivanja (309-252)		311	0	0
I.	Porez na dobit (313+314)		312	0	0
1.	Tekući porez na dobit		313		0
2.	Odgođeni porez na dobit (315-316+317-318)		314	0	0
2.1.	Efekat smanjenja odgođene porezne imovine		315	0	0

Kontrolni broj: 1118553019

str. 4 od 5



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
2.2.	Efekat povećanja odgođene porezne imovine		316	0	0
2.3.	Efekat povećanja odgođenih poreznih obveza		317	0	0
2.4.	Efekat smanjenja odgođenih poreznih obveza		318	0	0
J.	Dobit iz redovnog poslovanja (310-312)		319	696.583	52.438.551
K.	Gubitak iz redovnog poslovanja (311+312)		320	0	0
L.	Dobit ili gubitak od obustavljenog poslovanja		321	0	0
M.	Dobit (319+321)		322	696.583	52.438.551
N.	Gubitak (320-321)		323	0	0
	IZVJEŠTAJ O OSTALOM UKUPNOM REZULTATU				
O.	Ostali ukupni rezultat (325+331)		324	0	0
1.	Stavke koje mogu biti reklasificirane u račun dobiti i gubitka (326+327+328+329-330)		325	0	0
1.1.	Povećanje/(smanjenje) fer vrijednosti dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		326	0	0
1.2.	Efekti proistekli iz transakcija zaštite ("hedging")		327	0	0
1.3.	Udio u ostalom ukupnom rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		328	0	0
1.4.	Ostale stavke koje mogu biti reklasificirane u račun dobiti i gubitka		329	0	0
1.5.	Porez na dobit koji se odnosi na ove stavke		330	0	0
2.	Stavke koje neće biti reklasificirane u račun dobiti i gubitka (332+333+334+335+336+337-338)		331	0	0
2.1.	Revalorizacija zemljišta i građevina		332	0	0
2.2.	Povećanje/(smanjenje) fer vrijednosti instrumenata kapitala po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		333	0	0
2.3.	Aktuarski dobici/(gubici) od planova definiranih primanja		334	0	0
2.4.	Dobici ili gubici po osnovi preračunavanja financijskih izvještaja inozemnog poslovanja		335	0	0
2.5.	Udio u ostalom ukupnom rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		336	0	0
2.6.	Ostale stavke koje neće biti reklasificirane u račun dobiti i gubitka		337	0	0
2.7.	Porez na dobit koji se odnosi na ove stavke		338	0	0
P.	UKUPNI REZULTAT (322-323+324)		339	696.583	52.438.551
	Zarada po dionici				
	a) Osnovna zarada po dionici		340	0	0
	b) Razrijeđena zarada po dionici		341	0	0
	Dobit/(gubitak) koja pripada:				
	a) Vlasnicima matičnog društva		342	696.583	52.438.551
	b) Vlasnicima manjinskih interesa		343		0
	Ukupni rezultat koji pripada:				
	a) Vlasnicima matičnog društva		344	696.583	52.438.551
	b) Vlasnicima manjinskih interesa		345		0

Mostar, 27.02.2025.

Mjesto i datum

PUĐA (VJEKOSLAV) BAJNA

Certificirani računovoda

CR-5794/5

dr.sc. Drago Bago, dipl.ing. el.

M.P.

Direktor

Kontrolni broj: 1118553019

str. 5 od 5

JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar

Naziv pravne osobe

Mostar, Kralja Petra Krešimira IV, 6A

Sjedište i adresa pravne osobe

4227248350007

Identifikacijski broj za izravne poreze

227248350007

Identifikacijski broj za neizravne poreze

Proizvodnja električne energije

Djelatnost

UniCredit Bank d.d. Mostar

Naziv banke

3381002200811294

Broj računa

35.11

Šifra djelatnosti po KDBiH 2010

180

Šifra općine

IZVJEŠTAJ O TOKOVIMA GOTOVINE (IZVJEŠTAJ O GOTOVINSKIM TOKOVIMA)

(Direktna metoda)

na dan 31.12.2024. godine

- u KM -

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+)/(-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
1.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI					
1.1.	Priljevi od kupaca		(+)	401	419.237.501	521.784.929
1.2.	Odljevi po osnovi plaćanja zaposlenima		(-)	402	-134.041.832	-128.326.018
1.3.	Odljevi po osnovi plaćanja dobavljačima, po osnovi poslovnih aktivnosti		(-)	403	-207.264.406	-212.472.806
1.4.	Odljevi po osnovi ostalih troškova, nastalih po osnovi poslovnih aktivnosti		(-)	404	-47.208.010	-64.178.333
1.5.	Odljevi po osnovi plaćanja poreza na dobit		(-)	405	-109.425	-74.895
1.6.	Ostali priljevi iz poslovnih aktivnosti		(+)	406	1.266.233	93.752
1.7.	Ostali odljevi iz poslovnih aktivnosti		(-)	407	-5.984.197	-4.606.997
A.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u poslovnim aktivnostima (401 do 407)		(+) (-)	408	25.895.864	112.219.632
2.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI					
2.1.	Odljevi po osnovi kupovine nekretnina, postrojenja i opreme		(-)	409	-40.033.043	-30.821.896
2.2.	Priljevi po osnovi prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(+)	410	47.422	113.747
2.3.	Odljevi po osnovi kupovine investicijskih nekretnina		(-)	411	0	0
2.4.	Priljevi po osnovi prodaje investicijskih nekretnina		(+)	412	0	0
2.5.	Odljevi po osnovi kupovine nematerijalne imovine		(-)	413	-1.901.357	-1.236.317
2.6.	Priljevi po osnovi prodaje nematerijalne imovine		(+)	414	0	0

165301557

Kontrolni broj: 165301557

str. 1 od 3



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+)/(-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
2.7.	Odljevi po osnovi kupovine biološke imovine		(-)	415	0	0
2.8.	Priljevi po osnovi prodaje biološke imovine		(+)	416	0	0
2.9.	Priljevi po osnovi prodaje dugoročne imovine namijenjene prodaji		(+)	417	0	0
2.10.	Ulaganja u financijsku imovinu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		(-)	418	0	0
2.11.	Priljevi od financijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		(+)	419	0	0
2.12.	Ulaganja u financijsku imovinu po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		(-)	420	0	0
2.13.	Priljevi od financijske imovine po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka		(+)	421	0	0
2.14.	Ulaganja u ostalu financijsku imovinu po amortizovanom trošku		(-)	422	0	0
2.15.	Priljevi od ostale financijske imovine po amortizovanom trošku		(+)	423	874.278	894.359
2.16.	Primljena kamata i prihod od financijskog najma		(+)	424	0	0
2.17.	Naplaćena potraživanja od financijskog najma		(+)	425	0	0
2.18.	Naplaćena potraživanja od financijskog podnajma		(+)	426	0	0
2.19.	Kupovina udjela u zavisnim društvima		(-)	427	0	0
2.20.	Priljevi od otuđenja udjela u zavisnim društvima		(+)	428	0	0
2.21.	Kupovina udjela u pridruženim društvima		(-)	429	0	0
2.22.	Priljevi od otuđenja udjela u pridruženim društvima		(+)	430	0	0
2.23.	Kupovina udjela u zajedničkim poduhvatima		(-)	431	0	0
2.24.	Priljevi od otuđenja udjela u zajedničkim poduhvatima		(+)	432	0	0
2.25.	Primljene dividende		(+)	433	0	0
2.26.	Priljevi po osnovi trgovanja derivatnim financijskim instrumentima		(+)	434	0	0
2.27.	Odljevi po osnovi trgovanja derivatnim financijskim instrumentima		(-)	435	0	0
2.28.	Ostali priljevi iz ulagačkih aktivnosti		(+)	436	0	0
2.29.	Ostali odljevi iz ulagačkih aktivnosti		(-)	437	0	0
B.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u ulagačkim aktivnostima (409 do 437)		(+) (-)	438	-41.012.700	-31.050.107
3.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ FINACIJSKIH AKTIVNOSTI					
3.1.	Priljevi od emisije dionica / uplaćeni vlasnički kapital		(+)	439	0	0
3.2.	Stjecanje vlastitih dionica		(-)	440	0	0
3.3.	Priljevi od prodaje stečenih vlastitih dionica		(+)	441	0	0
3.4.	Isplaćene dividende		(-)	442	0	0
3.5.	Priljevi od uzetih kredita		(+)	443	0	0
3.6.	Otplata glavnice uzetih kredita		(-)	444	-34.540.329	-34.565.272
3.7.	Otplata kamate po uzetim kreditima		(-)	445	-2.074.685	-2.179.407
3.8.	Otplata glavnice po najmovima		(-)	446	-320.602	-348.095
3.9.	Otplata kamate po najmovima		(-)	447	-24.179	-22.451
3.10.	Priljevi po osnovi izdanih dužničkih instrumenata		(+)	448	0	0



Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+) / (-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
3.11.	Odljevi po osnovi otplate izdanih dužničkih instrumenata		(-)	449	0	0
3.12.	Ostali priljevi iz finansijskih aktivnosti		(+)	450	26.256.945	0
3.13.	Ostali odljevi iz finansijskih aktivnosti		(-)	451	0	0
C.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u finansijskim aktivnostima (439 do 451)		(+) (-)	452	-10.702.850	-37.115.225
4.	NETO POVEĆANJE / (SMANJENJE) GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA (A+B+C)		(+) (-)	453	-25.819.686	44.054.300
5.	GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA		(+) (-)	454	45.278.705	910.139
6.	EFEKTI PROMJENE DEVIZNIH KURSEVA GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA		(+) (-)	455	0	314.266
7.	GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (4+5+6)		(+) (-)	456	19.459.019	45.278.705

Mostar, 27.02.2025.

Mjesto i datum

PUĐA (VJEKOSLAV) BAJNA

Certificirani računovođa

CR-5794/5

Broj licencije

dr.sc. Drago Bago, dipl.ing. el.

M.P.

Direktor

Kontrolni broj: 165301557

str. 3 od 3



JP"Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar

Naziv pravne osobe

Mostar, Kralja Petra Krešimira IV, 6A

Sjedište i adresa pravne osobe

Proizvodnja električne energije

Djelatnost

UniCredit Bank d.d. Mostar

Naziv banke

3381002200811294

Broj računa

4227248350007

Identifikacijski broj za izravne poreze

227248350007

Identifikacijski broj za neizravne poreze

35.11

Šifra djelatnosti po KDBIH 2010

180

Šifra općine

IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA NA KAPITALU

od 01.01.2024. do 31.12.2024. godine

Mostar

Mjesto

PUĐA (VJEKOSLAV) BAJNA

Certificirani računovoda

CR-5794/5

Broj licencije

dr.sc. Drago Bago, dipl.ing. el.

Direktor

27.02.2025.

Datum

037/335-820

Kontakt

1854158356554886255

Kontrolni broj: 1854158356554886255

str. 1 od 2

IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA NA KAPITALU
za razdoblje koji završava na dan 31.12.2024. godine

VRSTA PROMJENE NA KAPITALU	Oznaka za AOP	KAPITAL KOJI PRIPADA VLASNICIMA MATIČNOG DRUŠTVA						Akumulirana neraspoređena dobit/ (nepokriveni gubitak)	UKUPNO (3+4+5+6+7+8+9)	KAPITAL KOJI PRIPADA VLASNICIMA MANJINSKIH INTERESA	UKUPNI KAPITAL (10+11)
		Dionički kapital - Vlasnički udjeli - Ostali vlasnički kapital	Dionička premija	Rezerve	Revalorizacijske rezerve za nekretnine, postrojenja i opremu	Revalorizacijske rezerve za financijsku imovinu mjerenu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	Ostale revalorizacijske rezerve				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Stanje na dan 31.12.2022. godine	901	736.166.001	0	163.857.160	0	0	0	-185.846.284	714.176.877		714.176.877
2. Efekti retroaktivne primjene promjena računovodstvenih politika	902	0	0	0	0	0	0	0	0		
3. Efekti retroaktivnog prepravljanja iznosa priznatih u skladu s MRS 8	903	0	0	0	0	0	0	0	0		
4. Ponovno iskazano stanje na dan 31.12.2022., odnosno 01.01.2023. (901+902+903)	904	736.166.001	0	163.857.160	0	0	0	-185.846.284	714.176.877		714.176.877
5. Dobit/(gubitak) za razdoblje	905	0	0	0	0	0	0	52.438.551	52.438.551		52.438.551
6. Ostali ukupni rezultat za razdoblje	906	0	0	0	0	0	0	0	0		
7. Ukupni rezultat (905+906)	907	0	0	0	0	0	0	52.438.551	52.438.551		52.438.551
8. Emisija dioničkog kapitala i drugi oblici povećanja vlasničkog kapitala	908	0	0	0	0	0	0	0	0		
9. Stjecanje vlastitih dionica i drugi oblici smanjenja vlasničkog kapitala	909	0	0	0	0	0	0	0	0		
10. Objavljene dividende	910	0	0	0	0	0	0	0	0		
11. Drugi oblici rasporeda dobiti i pokriće gubitka	911	0	0	0	0	0	0	0	0		
12. Ostale promjene	912	0	0	0	0	0	0	0	0		
13. Stanje na dan 31.12.2023. godine (904+907+908-909-910+911+912)	913	736.166.001	0	163.857.160	0	0	0	-133.407.733	766.615.428		766.615.428
14. Efekti retroaktivne primjene promjena računovodstvenih politika	914	0	0	0	0	0	0	0	0		
15. Efekti retroaktivnog prepravljanja iznosa priznatih u skladu s MRS 8	915	0	0	0	0	0	0	0	0		
16. Ponovno iskazano stanje na početku razdoblja 01.01.2024. godine (913+914+915)	916	736.166.001	0	163.857.160	0	0	0	-133.407.733	766.615.428		766.615.428
17. Dobit/(gubitak) za godinu	917	0	0	0	0	0	0	696.583	696.583		696.583
18. Ostali ukupni rezultat za godinu	918	0	0	0	0	0	0	0	0		
19. Ukupni rezultat (917+918)	919	0	0	0	0	0	0	696.583	696.583		696.583
20. Emisija dioničkog kapitala i drugi oblici povećanja vlasničkog kapitala	920	0	0	0	0	0	0	0	0		
21. Stjecanje vlastitih dionica i drugi oblici smanjenja vlasničkog kapitala	921	0	0	0	0	0	0	0	0		
22. Objavljene dividende	922	0	0	0	0	0	0	0	0		
23. Drugi oblici rasporeda dobiti i pokriće gubitka	923	0	0	0	0	0	0	24.110.566	24.110.566		24.110.566
24. Ostale promjene	924	0	0	-24.110.566	0	0	0	0	-24.110.566		-24.110.566
25. Stanje na kraju razdoblja na dan 31.12.2024. godine (916+919+920-921-922+923+924)	925	736.166.001	0	139.746.594	0	0	0	-108.600.584	767.312.011		767.312.011

Kontrolni broj: 1854158356554886255

str. 2 od 2



Bosna i Hercegovina
Federacija Bosne i Hercegovine

**URED ZA REVIZIJU INSTITUCIJA U
FEDERACIJI BIH**

Ložnička broj 3
71000 Sarajevo

**Organizacijska jedinica:
DIREKCIJA DRUŠTVA**

Telefon: +387 36 335 700

Faks: +387 36 335 777

Vaš znak:

Naš znak: I-4946/25

Mostar, 12. kolovoza 2025. godine

IZJAVA RUKOVODSTVA

Ova izjava (u skladu sa zahtjevima ISSAI 2580) daje se u vezi s vašom finansijskom revizijom **Javnog poduzeća „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar** za 2024. godinu, za svrhe izražavanja mišljenja o tome da li finansijski izvještaji daju istinit i objektivan prikaz, po svim materijalno značajnim aspektima, u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH, Međunarodnim računovodstvenim standardima, Konceptualnim okvirom za finansijsko izvještavanje i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja. Izjava se daje također sa svrhom potvrđivanja da su aktivnosti, finansijske transakcije i informacije prikazane u finansijskim izvještajima **Javnog poduzeća „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar** u svim materijalno značajnim aspektima usklađene sa nadležnom zakonskom i drugom pravnom regulativom.

Potvrđujemo sljedeće (po našem najboljem znanju i uvjerenju, nakon ispitivanja koje smo smatrali neophodnim kako bismo se odgovarajuće informisali):

Finansijski izvještaji

- Ispunili smo svoju odgovornost za pripremu finansijskih izvještaja u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH, Međunarodnim računovodstvenim standardima i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.
- Značajne pretpostavke koje smo koristili u izradi računovodstvenih procjena, uključujući i one mjerene po fer vrijednosti, razumne su i osnovane.
- Odnosi i transakcije između povezanih strana su adekvatno računovodstveno obuhvaćene i objavljene u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH, Međunarodnim računovodstvenim standardima, Konceptualnim okvirom za finansijsko izvještavanje i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.
- Svi događaji nakon datuma finansijskih izvještaja i za koje Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja zahtijevaju prepravljanje ili objavljivanje bili su prepravljani ili objavljeni.
- Pravilno smo procijenili, evidentirali i objavili sve gubitke po osnovu nenaplativih potraživanja, preuzetih obaveza i obezvrjeđivanja imovine.
- Preduzeli smo neophodne aktivnosti da spriječimo prevare i zloupotrebe javnih sredstava, za slučajeve koji su nam bili poznati.
- Nije bilo neusklađenosti sa zahtjevima nadležne zakonske i druge pravne regulative, koje bi, u slučaju nepoštovanja, mogle imati materijalno značajne efekte na finansijske izvještaje.
- Nabavke roba, usluga i radova smo proveli u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama BiH, rukovodeći se principima racionalnog trošenja javnih sredstava i obezbjeđivanja najboljeg kvaliteta nabavljenih roba, usluga i radova.
- Postupili smo u skladu sa svim aspektima odredbi ugovora (koje smo zaključili tokom godine ili u ranijem periodu), a koje bi, u slučaju nepridržavanja, mogle imati značajne efekte na finansijske izvještaje.
- Sve transakcije su evidentirane u računovodstvenim evidencijama i prezentovane u finansijskim izvještajima.

Kralja Petra Krešimira IV 6-A
88000 Mostar, BiH
Tel.: +387 36 335 700
Fax: +387 36 335 777
Web: www.ephzib.ba
E-mail: ured.gen.dir@ephzib.ba

Registracija Društva: Općinski sud Mostar
Registarski broj 1-3177
Identifikacijski broj Društva: 4227248350007
ID broj PDV: 227248350007

UniCredit Bank d.d., Mostar, br. 3381002200811294
Raiffeisen Bank d.d. BiH, Mostar, br. 161020003820097
Addiko Bank d.d., Sarajevo, br. 3060190000784545
Intesa SanPaolo Banka d.d., Sarajevo, br. 1544602009531038



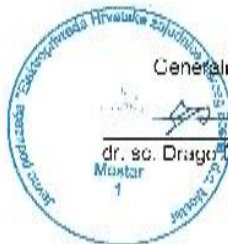
Omogućili smo vam:

- pristup svim poslovnim knjigama, evidencijama i dokumentaciji, za koje smatramo da su relevantne za pripremu finansijskih izvještaja;
- pristup svim informacijama o sudskim sporovima u toku, pokrenutim protiv Javnog poduzeća „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i procjenu ishoda tih sporova;
- pristup dokumentaciji vezanoj za sudska poravnjenja i isplate po tim osnovama;
- dodatne informacije koje ste zahtijevali od nas za potrebe revizije;
- neograničen pristup zaposlenim Javnog poduzeća „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za koje ste utvrdili da je neophodno da daju revizorske dokaze.

Pružene informacije

- Dali smo vam sve značajne informacije vezano za finansijske izvještaje koje zahtijevaju odredbe važećih zakonskih i drugih relevantnih propisa kojima je isto utvrđeno.
- Otkrili smo vam sve poznate slučajeve neusklađenosti sa zakonskom i drugom pravnom regulativom ili sumnjama da one postoje.
- Otkrili smo vam identitet subjekta povezanih stranaka i sve odnose i transakcije koje su nam poznate.
- Dali smo vam sve informacije u vezi sa prijevaram i sumnjom da ona postoji za koje imamo saznanja i koja može uticati na instituciju, a uključuje:
 - Rukovodstvo
 - Zaposlene koji imaju značajnu ulogu u internoj kontroli
 - Ostale, u situacijama gdje prijevara može imati materijalno značajan efekat na finansijske izvještaje

S poštovanjem,


Generalni direktor
dr. sc. Drago Bago, dipl. ing. el.
Mostar
1

JP „ELEKTROPRIVREDA HZ HB“ d.d. Mostar -