



JP ELEKTROPRIVREDA BiH

d.d. - Sarajevo

Sarajevo, 05.06.2023. godine
Broj: NO-18946/23-104./3.2.

SKUPŠTINI DRUŠTVA

OBRAZLOŽENJE

prijedloga Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2022. godinu

Na osnovu člana 257. tačka d). Zakona o privrednim društvima i člana 76. tačka 6. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo, Nadzorni odbor upućuje Skupštini Društva Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2022. godinu, koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju, radi sagledavanja rezultata poslovanja za posmatrani period. Izvještaj o poslovanju je sačinjen na osnovu urađenih obrazaca (Bilansa uspjeha, Bilansa stanja, Izvještaja o novčanom toku) godišnjeg obračuna, Računovodstvenih politika Društva, Izvještaja o realizaciji Elektroenergetskog bilansa, izvještaja djelatnosti, te drugih relevantnih dokumenata.

Na osnovu sagledavanja okolnosti poslovanja u 2022. godini, može se konstatovati da je poslovanje JP Elektroprivreda BiH u 2022. godini bilo relativno uspješno obzirom na okolnosti. Uz dosta nepovoljne hidrološke prilike (sa neuravnoteženim i rekordno niskim dotocima u nekim mjesecima) EP BiH je uspjela realizovati svoje osnovne zadatke tj. proizvodnja, distribucija i snabdjevanje kupaca električnom energijom su se odvijale u koninuitetu, te su potrebe krajnjih kupaca zadovoljene u najvećoj mogućoj mjeri po pristupačnim cijenama. Nastavljeno je sa provedbom mjera na povećanju efikasnosti u poslovanju u skladu sa zahtjevima i ciljevima, odnosno poslovnom politikom Društva. Uz realizovana značajna ulaganja u elektroprivrednim djelatnostima, nastavljeno je sa aktivnostima na realizaciji kapitalnih ulaganja u nove proizvodne objekte gdje se aktivno radilo na pripremi više projekata gdje se posebno ističe izgradnja solarnih elektrana. Također, Elektroprivreda BiH je i u protekloj 2022. godini nastavila sa naporima da se popravi situacija u zavisnim društvima – rudnicima uglja sa ciljem da se na dugi rok obezbjedi isporuke uglja, domaće sirovine za proizvodnju električne energije, a u cilju pouzdanog i sigurnog snabdjevanja kupaca električnom energijom. Nastavljeni su značajni naponi na prestrukturiranju ZD rudnika gdje se EP BiH i dalje suočava sa snažnim otporima ovom procesu koji je neophodan, ako se želi imati održiv energetska sektor u Federaciji BiH. Može se konstatovati da je u toku 2022. godine (posebno u II polugodištu), plaćen „skup ceh“ zbog neefikasnosti u poslovanju ZD rudnika. Naime, zbog podbačaja u isporukama uglja nije realizovan nivo proizvodnje u TE predviđen EEB-om, te je propuštena prilika da se u situaciji visokih cijena električne energije na regionalnom tržištu ostvari značajna zarada. S obzirom na stanje zaliha uglja sa krajem 2022. godine i isporuke toku prva 4 mjeseca 2023. godine izvjesno je da će ova prilika biti propuštena i u I polugodištu 2023. godine. Nije dostignut planirani i potrebni nivo proizvodnje i kvaliteta uglja, posebno u smislu stabilnosti i količine isporuka što je negativno uticalo i na rezultate Elektroprivrede BiH i na rezultate rudnika uglja koji većinom nisu ostvarili planiranu proizvodnju kao ni druge bitne parametre.



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1401011110000812 - Sberbank BH d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

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

Ono što na globalnom nivou karakteriše 2022. godinu je energetska kriza koje imaju veze sa (geo) političkim odnosima i zaoštavanjima na više područja. Već je drugo polugodište 2021. godine obilježio snažan rast cijena energenata (električna energija, prirodni gas, nafta) gdje su cijene energije u IV kvartalu (kako za taj kvartal tako i za isporuke u 2022. godini) bile dosegle do tada rekordne nivoe (koji su kasnije daleko nadmašeni tokom 2022. godine). U februaru 2022. godine izbio je i ratni sukob u Ukrajini (koji još uvijek traje) sa snažnim uticajem na društvena i ekonomska kretanja pa tako i snabdjevanje energentima i njihove cijene. Jedna od posljedica je (ne samo u BiH) značajno povećana stopa inflacije odnosno intenziviran rast cijena potrošačkih i proizvođačkih proizvoda. Mnoge države napravile su zaokrete u svojim energetskim politikama i praksama te poduzele mjere za racionalizaciju potrošnje energije te limitiranje cijena energenata.

Kada su u pitanju BH prilike, nastavile su se tenzije vezane za nezadovoljstvo sindikata rudara u Federaciji zbog mjera i aktivnosti koje je EP BiH nastojala preduzimati na prestrukturiranju ZD rudnika. To je povremeno rezultiralo prekidom proizvodnje uglja, a generalno se bilježi značajno smanjenje proizvodnje isporuka uglja iz rudnika Koncerna u odnosu na planove/ugovore i realizaciju iz prethodnih godina. Nastavljeni su problemi sa održavanjem likvidnosti većine ZD rudnika gdje je EP BiH imala ključnu ulogu u očuvanju iste. Pri tome je bitnu ulogu imala i Vlada FBiH koja je donijela zaključak u vezi obustave aktivnosti naplate javnih prihoda od ZD rudnika koji su značajni porezni dužnici

Također, bilo je prisutno i nezadovoljstvo dijela privrednika u FBiH vezano za ponudene cijene snabdjevanja električnom energijom, koje su, prateći kretanje tržišnih cijena, bile značajno veće nego godinu prije. Pred sami kraj 2021. godine Parlament FBiH je donio izmjene Zakona o električnoj energiji kojim je, uz posljedičnu Odluku Vlade FBiH, limitirano povećanje prodajnih cijena na tržišnom snabdjevanju, a isto se nepovoljno odrazilo na poslovanje EP BiH u 2022. godinu gdje su prihodi bili značajno manji u odnosu na one koje bi imali po strogo tržišnim principima.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je u protekloj godini:

- uspjela da ostvari obim proizvodnje od 5.849,2 GWh uz smanjenje obima proizvodnje za 12,4% u odnosu na 2021. godinu, pri čemu je ostvarena solidna raspoloživost proizvodnih jedinica, obzirom na starost postrojenja;
- snabdijevala uredno svoje krajnje kupce i u djelatnosti trgovine realizovala ugovorene isporuke i obaveze prema EES-u BiH;
- bila aktivna na regionalnom tržištu električne energije i tržištu pomoćnih usluga u BiH, uz ostvarenje zavidnih efekata po osnovu kupoprodaje električne energije i pružanja pomoćnih usluga;
- zadržala procenat distributivnih gubitaka ispod 8% u odnosu na bruto distributivnu potrošnju;
- realizovala ulaganja od oko 96 mil. KM u vlastite djelatnosti i ZD rudnike;
- likvidno poslovala i podržala održanje likvidnosti ZD rudnika;
- provela reorganizaciju Društva,

a sve to u otežanim uslovima poslovanja praćenim nastavkom pandemije Covid-19 (u I kvartalu godine) izbijanjem ratnih sukoba u Ukrajini, energetskom krizom u svijetu i drugim poteškoćama, pri čemu niti u jednom segmentu poslovanja nije bilo ugroženo obavljanje ključnih funkcija kompanije.

Broj krajnjih kupaca je povećan za preko 9 hiljada u odnosu na kraj 2021 godine, a može se primjetiti (neplanirano visoko) povećanje obima krajnje potrošnje na distributivnoj mreži (značajno povećanje kod svih kategorija osim *Javne rasvjete*) što ukazuje na oživljavanje privrednih aktivnosti u odnosu na 2021. godinu koja je bila više pogođena pandemijom. Elektroprivreda BiH je očuvala i očvrstnula dominantnu



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1401011110000812 - Sberbank BH d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

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

lidersku poziciju na tržištu krajnjih kupaca gdje je na svom području snabdijevanja pred kraj 2022. godine ostvareno (energetski izraženo) tržišno učešće od preko 99,5%. U toku cijele godine odvijale su se intenzivne aktivnosti na prestrukturiranju ZD rudnika uglja kao i novoj organizaciji Elektroprivrede BiH.

Ostvarena je dobit prije oporezivanja u iznosu od 10,70 mil. KM (planirana dobit od 27,03 mil. KM), a u odnosu na 2021. godinu (dobit prije oporezivanja 14,00 mil. KM) finansijski rezultat lošiji za za 3,30 miliona KM. Najznačajniji razlog manje dobiti je manji obim proizvodnje, a posljedično i prodaje kroz djelatnost Trgovine

Realizovana ulaganja su bila značajno manja od planiranih zbog objektivnih i subjektivnih razloga, ali je EP BIH ostala jedan od najvećih investitora u Bosni i Hercegovini sa ulaganjima blizu 96 miliona KM. Pored značajnih ulaganja u kapitalne investicije, djelatnosti distribucije i proizvodnje, realizovane su nove investicije u ZD rudnike u sastavu Koncerna putem dokapitalizacije, a još je značajan broj projekata u fazi realizacije. U dokapitalizaciju rudnika tokom izvještajnog perioda uloženo je oko 8 mil. KM gdje se ovaj iznos pretežno odnosi na ZD Rudnici „Kreka“. Vezano za proces prestrukturiranja rudnika formirano je još jedno zavisno društvo MIOD d.o.o. Tuzla sa značajnim osnivačkim kapitalom.

U toku 2022. godine rudnici u sastavu Koncerna EP BIH su ostvarili manju proizvodnju za 6% u odnosu na 2021. godinu, te nisu realizovali značajan dio ugovorenih isporuka uglja prema EP BIH. Nijedan ZD rudnik osim RMU Đurđevik i RMU Breza nije ostvario povećanje proizvodnje u odnosu na 2021. godinu. Također, kod najvećeg rudnika RU Kreka proizvodnja je ostvarena u značajno manjem obimu od Plana (indeks realizacije plana proizvodnje je 60%) i ostvarenja iz nekoliko prethodnih godina. Ovo je, uz ostale podbačaje u 2022. i ranijim godinama, uticalo da proizvodnja uglja na nivou Koncerna bude dosta niža od planirane i ostvarene godinu prije. Obzirom na izostale količine, EP BIH je morala zaključiti dodatne ugovore o nabavci uglja sa EFT Stanari i RMU Kamengrad kako bi TE mogle nastaviti sa proizvodnjom, a čime je izbjegnuta dodatna nabavka energije po iznimno visokim cijenama

U skladu sa novim Pravilnikom o organizaciji Društva usvojenim 2021. godine, te usvojenim aktima u vezi sistematizacije i vrednovanja, od 01.07.2022. godine provedene su organizacione promjene gdje su djelatnosti proizvodnje i snabdijevanja izdvojene iz ED podružnica, a počela je sa radom podružnica ED Travnik (izdvojena iz ED Zenica). Ovim je učinjen dodatni korak u odvajanju distributivne djelatnosti od ostalih elektroprivrednih djelatnosti, a što je obaveza po Zakonu o električnoj energiji u FBiH i evropskim direktivama. Preduzete su aktivnosti na otklanjanju primjedbi iz revizorskih izvještaja odnosno realizaciji preporuka Ureda za reviziju institucija u Federaciji BiH, a s tim će se nastaviti i u narednom periodu.

EP BIH je ostala jedan od najvećih poreznih obveznika u Bosni i Hercegovini i Federaciji BiH. Na ime PDV je za 2022.godinu po mjesečnim PDV prijavama prijavljeno i uplaćeno 68,8 mil. KM PDV obaveza (kao razlike izlaznog i ulaznog PDV-a). Na ime proizvodnje u HE i TE ostvarene u 2022. godini uplaćeno je oko 32 miliona KM raznih dažbina, uz redovno izmirenje obaveza po osnovu poreza i doprinosa na primanja radnika i drugih dažbina.

Pored navedenog, u Izvještaju su prezentirane i informacije o:

- aktivnostima na realizaciji poslovne politike i ciljeva Društva;
- realizaciji Elektroenergetskog bilansa;
- realizaciji Plana ljudskih resursa
- nabavkama uz analitiku po vrstama postupaka javne nabavke



MS2004119.00 MS2004219.00

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1401011110000812 - Sberbank BH d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

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

U toku maja 2023. godine završeni su revizorski izvještaji (odvojeni i konsolidovani) za 2022. godinu te su stekli preduslovi da se provede procedura upućivanja Izvještaja o poslovanju za 2022. godinu prema Skupštini Društva.

Nadzorni odbor je na 104. sjednici, održanoj 05.06.2023. godine, u skladu sa članom 257. tačka d). Zakona o privrednim društvima i člana 76. tačka 6. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, utvrdio prijedlog Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2022. godinu koji se uz set navedenih izvještaja upućuje Skupštini Društva na odlučivanje.

Predsjednik
Nadzornog odbora
dr. sci. Izet Žigić



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1401011110000812 - Sberbank BH d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

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



Na osnovu člana 234. tačka d) Zakona o privrednim društvima ("Službene novine FBiH", broj 81/15 i 75/21) i člana 62. tačka 4. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (prečišćeni tekst), broj: NO-2190/21-41/2. od 25.01.2021. godine i Statuta o dopuni Statuta Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: SD-20745/21-70./6. od 30.07.2021. godine, Sedamdeset i peta (redovna) Skupština Društva, održana _____ godine, donosi:

ODLUKU
o usvajanju Izvještaja o poslovanju
Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu

Član 1.

Usvaja se Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Član 2.

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2022. godinu uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju, koji čine sastavni dio ove Odluke.

Član 3.

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Broj: SD - _____
Sarajevo, _____

Predsjednik
Skupštine Društva

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH
d.d. – Sarajevo je usvojen na 100. sjednici
Nadzornog odbora, održanoj 27.02.2023.godine

IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO ZA 2022. GODINU

Sarajevo, maj 2023. godine

SADRŽAJ

UVOD	3
1. STATUTARNI ELEMENTI DRUŠTVA	5
Ključni pokazatelji o Društvu	6
2. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA	7
3. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA	18
4. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA	20
5. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA	25
5.1. Prihodi	26
5.2. Troškovi i rashodi	34
5.3. Naplata prihoda	40
5.4. Finansijski rezultat	41
6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	43
6.1 Bilans stanja	43
6.2. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja	49
6.3. Izvještaj o gotovinskom toku	50
7. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA	52
8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA	54
9. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA	76
ZAKLJUČNA RAZMATRANJA	79

UVOD

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2022. godinu pripremljen je u cilju informisanja korisnika o najznačajnijim pokazateljima poslovanja, a prije svega o realizaciji elektroenergetskog bilansa, finansijskog plana, plana ljudskih resursa i plana ulaganja. Kroz izvještaj su data poređenja ostvarenih energetske i finansijske veličine u odnosu na planirane, te ostvarenja iz ranijih godina, a obrazložena su i najvažnija odstupanja.

Kada se u ovom Izvještaju navode izrazi Plan ili planirano tada se pod istim smatra Plan poslovanja za period 2022-2024. usvojen u aprilu 2022. godine, u dijelu koji se odnosi na 2022. godinu. Treba napomenuti da je Sagledavanje EEB-a iz marta 2022. godine poslužilo kao jedna od ključnih podloga za izradu Plana.

Izraz *planirano* koristit će se kod poređenja sa planiranim finansijskim veličinama (prihodi, troškovi, dobit, ulaganja i sl.) dok će se izraz *sagledano* koristiti kod poređenja sa energetske veličinama iz Sagledavanja EEB-a za 2022. godinu.

Realizaciju Elektroenergetskog bilansa u 2022. godini obilježili su dosta skromni dotoci vode na profilima HE na Neretvi tokom većine godine što je onemogućilo da se realizuje bilansirana i sagledana proizvodnja u ovoj podružnici. Ovo je, uz situaciju izostalog dijela isporuka značajnih količina uglja za potrebe termoelektrana (uz posljedično manju proizvodnju i probleme u radu TE zbog slabijeg kvaliteta uglja), te druge nepovoljne okolnosti, onemogućilo da EP BiH da ostvari planiranu dobit iz poslovanja za 2022. godinu.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (u daljem tekstu EP BiH ili Društvo) je u protekloj godini:

- ostvarila obim proizvodnje od 5.849,2 GWh uz smanjenja obima za 12,4% u odnosu na 2021. godinu, pri čemu je ostvarena solidna raspoloživost proizvodnih jedinica, obzirom na starost postrojenja
- snabdijevala uredno svoje krajnje kupce i u djelatnosti trgovine realizovala ugovorene isporuke i obaveze prema EES-u BiH
- bila aktivna na regionalnom tržištu električne energije i tržištu pomoćnih usluga u BiH, uz ostvarenje zavidnih efekata po osnovu kupoprodaje električne energije i pružanja pomoćnih usluga
- zadržala procenat distributivnih gubitaka ispod 8% u odnosu na bruto distributivnu potrošnju
- realizovala ulaganja od oko 96 mil. KM u vlastite djelatnosti i ZD rudnike
- likvidno poslovala i pomogla održanje likvidnosti ZD rudnika
- realizovala značajne investicije u distribuciji i proizvodnji
- provela reorganizaciju Društva

a sve to u otežanim uslovima poslovanja praćenim nastavkom pandemije Covid-19 (u I kvartalu godine), izbijanjem ratnih sukoba u Ukrajini, energetske krizom u svijetu i drugim poteškoćama, gdje niti u jednom segmentu poslovanja nije bilo ugroženo obavljanje ključnih funkcija kompanije.

Nastavljeno je sa provedbom mjera na povećanju efikasnosti u poslovanju u skladu sa zahtjevima i ciljevima, odnosno poslovnom politikom Društva. Uz realizovana značajna ulaganja u elektroprivrednim djelatnostima, nastavljeno je sa aktivnostima na realizaciji kapitalnih ulaganja u nove proizvodne objekte gdje se aktivno radilo na pripremi više projekata gdje se posebno ističe izgradnja solarnih elektrana. Također, Elektroprivreda BiH je i u protekloj 2022. godini nastavila sa naporima da se popravi situacija u zavisnim društvima – rudnicima uglja sa ciljem da se na dugi rok obezbijede isporuke uglja, domaće sirovine za proizvodnju električne energije, a u cilju pouzdanog i sigurnog snabdijevanja kupaca električnom energijom. Nastavljeni su značajni naponi na prestrukturiranju ZD rudnika gdje se EP BiH i dalje suočava sa snažnim otporima ovom procesu koji je neophodan, ako se želi imati održiv energetske sektor u Federaciji BiH. Može se konstatovati da je u toku 2022. godine (posebno u II polugodištu), plaćen „skup ceh“ zbog neefikasnosti u poslovanju ZD rudnika. Naime, zbog podbačaja u isporukama uglja nije realizovan nivo proizvodnje u TE predviđen EEB-om, te je propuštena prilika da se u situaciji visokih cijena električne energije na regionalnom tržištu ostvari značajna zarada. S obzirom na stanje zaliha uglja sa krajem 2022. godine i isporuke u prvih 2 mjeseca 2023. godine izvjesno je da će ova prilika biti propuštena i u I polugodištu 2023. godine. Nije dostignut planirani i potrebni nivo proizvodnje i kvaliteta uglja, posebno u smislu stabilnosti i količine isporuka što je negativno uticalo i na rezultate Elektroprivrede BiH i na rezultate rudnika uglja koji nisu ostvarili planiranu proizvodnju kao ni druge bitne parametre.

Broj krajnjih kupaca je povećan za preko 9 hiljada u odnosu na kraj 2021. godine, a može se primjetiti (neplanirano visoko) povećanje obima krajnje potrošnje na distributivnoj mreži (značajno povećanje kod svih kategorija osim *Javne rasvjete*) što ukazuje na oživljavanje privrednih aktivnosti u odnosu na 2021. godinu koja je bila više pogođena pandemijom. Elektroprivreda BiH je očuvala i učvrstila dominantnu leadersku poziciju na tržištu krajnjih kupaca gdje je na svom području snabdijevanja pred kraj 2022. godine ostvareno (energetski izraženo) tržišno učešće od preko 99,5%. U toku cijele godine odvijale su se intenzivne aktivnosti na prestrukturiranju ZD rudnika uglja kao i uspostavi nove organizacije JP Elektroprivreda BiH.

Prezentirane informacije u ovom Izvještaju mogu poslužiti za realno i objektivno sagledavanje rezultata poslovanja u protekloj godini, te za donošenje poslovnih odluka koje bi vodile poboljšanju poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u narednom periodu, a sve u cilju dugoročno održive uspješnosti i razvoja kompanije u uslovima tržišne orijentacije i konkurencije, uz povećanje efikasnosti i uvažavanje međunarodnih standarda zaštite okoline, te provođenje procesa energetske tranzicije.

1. STATUTARNI ELEMENTI DRUŠTVA

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je elektroprivredno društvo, koje obavlja djelatnosti: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje i trgovina električnom energijom.

JP Elektroprivreda BiH posluje u okviru osam podružnica i to:

„Hidroelektrane na Neretvi“, Jablanica
„Termoelektrana Kakanj“, Kakanj
„Termoelektrana Tuzla“, Tuzla
„Elektrodistribucija Bihać“, Bihać
„Elektrodistribucija Mostar“, Mostar
„Elektrodistribucija Travnik“, Travnik
„Elektrodistribucija Sarajevo“, Sarajevo
„Elektrodistribucija Tuzla“, Tuzla
„Elektrodistribucija Zenica“, Zenica
uz organizovanu Direkciju u sjedištu Društva.

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

Organi Društva su:

- Skupština
- Nadzorni odbor
- Uprava i
- Odbor za reviziju.

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

- Generalni direktor
- Izvršni direktor za proizvodnju
- Izvršni direktor za distribuciju
- Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Izvršni direktor za ekonomske poslove
- Izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse
- Izvršni direktor za kapitalne investicije.

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

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

Ključni pokazatelji o Društvu

Tabela 1.1

Opis pozicije/pokazatelja		2022.	Plan 2022.	2021.
Dionički kapital	mlrd.KM	2,237	2,237	2,237
Operativni prihod	mil.KM	1.278,2	1.387,2	1.098,4
Operativni rashod	mil.KM	1.009,1	1.056,3	870,4
EBITDA	mil.KM	269,2	330,8	228,1
Ukupan prihod	mil.KM	1.310,4	1.409,4	1.123,5
Prihod od prodaje el.energije i PU	mil.KM	1.230,0	1.343,7	1.052,4
Ostali prihodi	mil.KM	80,4	65,7	71,1
Ukupni rashodi i troškovi	mil.KM	1.299,7	1.382,4	1.109,5
Amortizacija	mil.KM	156,2	157,1	156,2
Dobit prije oporezivanja	mil.KM	10,7	27,0	14,0
Proizvodnja	GWh	5.849	6.334	6.677
Neto distribucija EP BiH	GWh	4.517	4.463	4.454
Tržišna prodaja	GWh	1.264	1.799	2.465
Broj kupaca (kraj godine)		797.260	797.000	788.168
Broj zaposlenih (sa 31.12. neodređeno)		3.909	4.059	4.075

2. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA

U ovom poglavlju daje se pregled ključnih aktivnosti i pokazatelja, segmentirano po djelatnostima i poslovnim procesima.

U oblasti djelatnosti proizvodnje

- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2022. godini iznosila je 5.849,2 GWh, a što je za 485,3 GWh ili 7,66 % manje od planirane proizvodnje prema Sagledavanju EEB za 2022. godinu; u poređenju sa 2021. godinom, ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2022. godini je manja za 827,9 GWh ili za 12,40 %
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u HE (uključujući i mHE) u 2022. godini iznosila je 1.183,9 GWh i manja je za 108,9 GWh ili 8,4% u odnosu na planiranu po Sagledavanju EEB za 2022. godinu
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u VE Podveležje u 2022. godini iznosila je 121,2 GWh i manja je za 5,0 GWh ili 3,99 % u odnosu na planiranu prema Sagledavanju EEB za 2022. godinu
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u TE u 2022. godini iznosila je 4.544,1 GWh i manja je za 371,4 GWh ili 7,56 % u odnosu na planiranu proizvodnju prema sagledavanju EEB za 2022. godinu
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj proizvodnji u 2022. godini iznosi 22,3 %, od čega HE na Neretvi učestvuju sa 19,2%, mHE sa 1,0%, a VE Podveležje sa 2,1 %
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u TE u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji u 2022. godini iznosi 77,69 %, od čega TE Tuzla učestvuju sa 44,80 %, a TE Kakanj sa 32,89 %
- Ukupna nabavka uglja u 2022. godini iznosila je 5.057.107 tone, a što je za 1.488.114 tona manje u odnosu na ugovorene 6.545.221 tona uglja;
- U toku 2022. godine za potrebe rada termoelektrana nabavljeno je i utrošeno ukupno 2.348,42 tona Biomase, od čega se na TE Tuzla odnosi 1.498,7 tona, a na TE Kakanj 849,7 tona Biomase
- Za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u TE je ukupno utrošeno 4.995.570 tona uglja, od čega je u TE Tuzla utrošeno 3.062.371 tona uglja, a u TE Kakanj je utrošeno 1.933.199 tona uglja. Od ukupne količine utrošenog uglja, 4.813.342 tona uglja ili 96,35 % je utrošeno za proizvodnju električne energije, dok je količina od 182.228 tona uglja ili 3,65 % utrošeno za proizvodnju toplotne energije i tehnološke pare
- Ukupni ostvareni specifični utrošak topline u TE iznosio je 12.286 kJ/kWh i veći je od planiranog specifičnog utroška topline za 438 kJ/kWh ili za 3,70 %; u odnosu na 2021. godinu ukupni ostvareni specifični utrošak topline u 2022. godini je veći za 548 kJ/kWh

U oblasti djelatnosti distribucije

- Bruto distributivna potrošnja ostvarena je u količini od 4.908,81 GWh i za 0,8% je veća u odnosu na bilansiranu bruto potrošnju za 2022.godinu, a za 50,54 GWh (1,04 %) veća je od ostvarenja u 2021. godini
- Distributivni gubici su ostvareni u iznosu od 366,07 GWh (7,42 % u odnosu na bruto potrošnju) i manji su od planiranih u 2022. godini (planirano 7,77%); procenat distributivnih gubitaka je smanjen u odnosu na ostvareni procenat za 2021. godinu (kad je iznosio 7,68 %)
- Posmatrajući cijeli elektrodistributivni sistem, ostvaren je indeks broja prekida po kupcu (SAIFI) za oko 5 % niži (bolji) nego što je to bilo prošle godine, dok je indeks trajanja prekida po kupcu (SAIDI) za oko 8 % viši (lošiji) od ostvarenog u 2021. godini
- Nastavljaju se aktivnosti proširenja sistema daljinskog nadzora i upravljanja, te aktivnosti eliminisanja subpotrošnje
- Kontinuirano se realizuju aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu (detaljnije u Realizaciji Plana ulaganja)
- Kontinuirano se realiziraju aktivnosti na zamjeni 10 kV opreme sa 20 kV opremom u cilju prilagodbe elektrodistributivnog sistema za rad na 20 kV naponskom nivou.

U oblasti djelatnosti snabdijevanja

- Razdvajanje javnog i tržišnog snabdijevanja u dvije organizacione jedinice (sektora) od 01.07.2022. godine
- Ukupna isporuka električne energije krajnjim kupcima ostvarena u količini od 5.018 GWh (isključujući energiju za vlastitu potrošnju), što je za 0,5 % više u odnosu na 2021. godinu
- Uspješno sprovedena kampanja ugovaranja za 2022. godinu
- Realizovane Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom (Sl. novine FBiH, broj: 3/22, Sl. novine FBiH, broj: 87/22)
- Realizacija Odluka o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije domaćinstvima i stimulaciji energetske efikasnosti (Sl. novine FBiH 44/11 sa naknadnim izmjenama)
- Realizacija Odluke Vlade FBiH o izmjeni i dopuni odluke o provođenju mjera za smanjenje troškova el. energije domaćinstvima i stimulaciji energetske efikasnosti (Sl. novine FBiH, broj 61/22) kao reakcija na inflatorna kretanja tokom 2022. godine sa periodom primjene uvećanih subvencija od 5 mjeseci
- Redovna realizacija printanja, kovertiranja i dostave računa i drugih pratećih dokumenata (opomene, obavještenja o isključenju, kamatni listovi, IOS obrasci) kupcima električne energije putem BH Pošte
- Ostvaren je stepen naplate od 101,1% (bez salda potraživanja iz ranijih godina), a 97,2% (sa saldonom potraživanja iz ranijih godina) posmatrajući odnos fakturisanog i ukupno naplaćenog prihoda u tekućoj godini
- Koordinacije djelatnosti snabdijevanja i distribucije, sa ciljem definisanja obaveza i odgovornosti, te unaprijeđenje efikasnosti i kvaliteta dodirnih procesa
- Koordinacija sa regulatornim organima i rad na unaprijeđenju regulatornih akata koji definiraju tržište električne energije
- Redovno i blagovremeno su realizovane aktivnosti vezano za obnovljive izvore energije
- Realizacija sporazuma i ugovora o naplati računa za električnu energiju putem trajnih naloga i elektronskih naloga kod poslovnih banaka, te kartičnog plaćanja putem aplikacije HuHu i OPA
- Provođene marketinške aktivnosti na promociji e-računa; tokom 2022. godine broj korisnika e-računa je povećan za 8.584 (18,5%), te na dan 31.12.2022. godine ukupan broj korisnika e-računa iznosi 55.100.

U oblasti djelatnosti trgovine

- Ukupna prodaja električne energije ostvarena je u količini od 1.217,2 GWh, što je za 508,9 GWh ili za 29,48% manje od planiranog obima prodaje, odnosno za 1.130,8 GWh ili za 48,16% manje od ostvarene prodaje u 2021. godini
- Ukupan prihod od prodaje električne energije ostvaren je u iznosu od 408,57 mil. KM, što je za 134,33 mil. KM ili za 24,74% manje od planiranog prihoda, a za 122,29 mil. KM ili za 42,72% više od ukupno ostvarenog prihoda od prodaje električne energije u 2021. godini
- Prihod na kapacitetima od pomoćnih usluga ostvaren je u iznosu od 4,72 mil. KM, što je za 3,22 mil. KM ili za 40,54% manje od planiranog prihoda po ovom osnovu, a za 3,01 mil. KM ili za 38,94% manje od ukupno ostvarenog prihoda na ime kapaciteta od pomoćnih usluga u 2021. godini
- Prihod od usluge balansiranja nezavisnih proizvođača ostvaren je u ukupnom iznosu od 1,97 mil. KM, što je za 0,08 mil. KM ili za 4,06% manje od planiranog prihoda po ovom osnovu
- Zbirni prihod (prihod od prodaje električne energije, prihod od kapaciteta za pomoćne usluge i prihod na ime balansiranja nezavisnih proizvođača) ostvaren je u iznosu od 415,26 mil. KM, što je za 137,63 mil. KM ili za 24,89% manje od planiranog ukupnog prihoda, odnosno za 118,03 mil. KM ili za 39,71% više od ostvarenog ukupnog prihoda u 2021. godini
- U pogledu dugoročne prodaje električne energije na tržištu, sa kompanijom Axpo d.o.o. pomjerena je isporuka energije u količini od 44,6 GWh iz mjeseca decembra 2021. godine u mjesec januar i februar 2022. godine, uz ostvareni prihod u iznosu od 4,34 mil. KM (stepen naplate isporučenih količina električne energije je 100%)
- Realizovana je kratkoročna prodaja električne energije u količini od 587,1 GWh, odnosno u ukupnoj vrijednosti od 224,11 mil. KM (stepen naplate isporučenih količina električne energije je 100%)

- Realizovana je vezana trgovina električnom energijom u ukupnoj količini od 168,4 GWh, sa ukupnim iznosom prihoda od 110,66 mil. KM i ukupnim iznosom troškova od 71,65 mil. KM, čime je ostvarena zarada u iznosu od 39,02 mil. KM
- Ukupna kupovina električne energije ostvarena je u količini od 554,1 GWh, što je za 72,6 GWh ili za 15,08% više od planiranog obima kupovine, odnosno za 184,1 GWh ili za 24,93% manje od ostvarene kupovine u 2021. godini
- Ukupni troškovi za kupovinu električne energije ostvareni su u iznosu od 169,14 mil. KM, što je za 24,74 mil. KM ili 17,13% više od planiranih troškova, a za 39,87 mil. KM ili za 30,84% više od ukupno ostvarenih troškova za kupovinu električne energije u 2021. godini
- Troškovi na ime kapaciteta od pomoćnih usluga ostvareni su u iznosu od 0,86 mil. KM, što je za 0,52 mil. KM ili za 155,82% više od planiranih troškova po ovom osnovu, a za 0,39 mil. KM ili za 82,98% više od ukupno ostvarenih troškova na ime kapaciteta od pomoćnih usluga u 2021. godini
- Zbirni troškovi (troškovi od kupovine električne energije i troškovi na ime kapaciteta za pomoćne usluge) ostvareni su u iznosu od 169,99 mil. KM, što je za 25,26 mil. KM ili za 17,45% više od planiranih ukupnih troškova, odnosno za 40,25 mil. KM ili za 31,03% više od ostvarenih ukupnih troškova u 2021. godini
- Realizovane su sve obaveze iz licenci i u potpunosti zadovoljeni uslovi iz licenci FERK-a i DERK-a, a po pitanju snabdijevanja električnom energijom drugog reda i međunarodne trgovine električnom energijom
- Vršena je kontinuirana analiza tržišta za prodaju i za kupovinu električne energije.

U oblasti ekonomskih poslova

U oblasti ekonomskih poslova koji obuhvataju upravljanje finansijama (uključujući PIU), računovodstvene poslove, te poslove planiranja, izvještavanja i analize, najvažnije aktivnosti u izvještajnom periodu, uz angažman u projektnim timovima, stručnim timovima i komisijama, bile su sljedeće:

- Urađen je godišnji obračun za 2021. godinu i sve prateće aktivnosti (godišnja inventura za 2021. godinu, izrada Elaborata o popisu sredstava i obaveza, aktuarski obračun, obračuni rezervisanja, obračun starosne strukture zaliha i dr.; obrasci godišnjeg obračuna su završeni i predani FIA-i u propisanom roku)
- Izrada poreznog bilansa za 2021. godinu
- Izrada Studije o transfernim cijenama za 2021. godinu te priprema za izradu Studije za 2022. godinu
- Pripreme za reviziju finansijskih izvještaja za 2021. godinu te koordinacija sa nezavisnom revizorskom kućom i Odborom za reviziju na izradi revizorskih izvještaja za 2021. godinu
- Priprema konsolidovanih finansijskih izvještaja za 2021. godinu u saradnji sa nadležnim iz subjekata koji podliježu konsolidaciji
- Kontinuirani rad sa Odjelom za internu reviziju te Uredom za reviziju institucija u FBIH
- Priprema više informacija za nadležne organe Društva, posebno vezano za realizaciju preporuka OIR-a u vladajućem i zavisnim društvima
- Usvojen Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP EP BiH broj NO 9075-1/22-80./4 od 31.03.2022. godine, a u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji
- Izmjene Kontnog plana – pripremne aktivnosti u koordinaciji sa konsultantima
- Kontrola UINO za period 01.05.2019. - 31.08.2022.
- Izmjena SAP evidencije stalnih sredstava i zaliha u skladu sa novom organizacijom
- Aktivnosti u vezi predrevizije za 2022. godinu (javna i nezavisna)

- Urađen Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH za 2021. godinu gdje je isti prihvaćen od strane Nadzornog odbora krajem februara, te upućen u dalju proceduru prema Skupštini Društva na kojoj je i usvojen 30.06.2022. godine
- Priprema Plana poslovanja Društva za period 2022-2024.godina (početkom aprila utvrđen Prijedlog od strane NO, a 26.04.2022. Plan usvojen na Skupštini Društva), u koordinaciji sa drugim nadležnim OJ iz Direkcije i podružnica usaglašeni trogodišnji planovi djelatnosti, podružnica i Direkcije; izvršen unos plana sa planskom mjesečnom dinamikom za 2022. godinu u SAP sistem
- Izrada informacija vezano za produženje rada blokova G4 u TE Tuzla i G5 u TE Kakanj, te nivo prodajnih cijena u snabdijevanju (uticaj na poslovanje i rezultate), a za potrebe informisanja institucija FBiH

- Blagovremeno završeni poslovi izvještavanja o polugodišnjim rezultatima poslovanja u skladu sa Pravilnikom o objavljivanju i izvještavanju na tržištu vrijednosnih papira
- U koordinaciji sa nadležnim organizacionim jedinicama u podružnicama, rađeni poslovi redovnog godišnjeg finansijskog izvještavanja FERK-a (za sve regulisane djelatnosti) za 2021. godinu
- Urađena i računovodstveno evidentirana raspodjela prihoda od električne energije i pomoćnih usluga za 2021. godinu
- Urađen kvartalni izvještaj o poslovanju za period I-III 2022. godine odnosno I-IX 2022. godine, te polugodišnji izvještaj za period I-VI 2022. godina
- U koordinaciji sa ostalim OJ u Direkciji i podružnicama izvršeno prilagođavanje matičnih podataka i organizacione strukture u SAP sistemu, shodno organizacionim promjenama od 01. jula 2022.
- Realizirane aktivnosti na izradi trogodišnjeg Plana poslovanja za period 2023-2025. godina

- Finansijske aktivnosti u vezi sa projektima u toku: VP Podveležje, preostalo da se otplaćuje kredit po uslovima ugovora, te realizuje ugovor za 5-ogodišnje održavanje SCADA/DMS/OMS na distributivnom nivou; u vezi HE Janjići tokom 2021. godine je uplaćena naknada za Grad Zenica za program prijateljskog okruženja, dok je u III kvartalu 2022. g došlo do raskida ugovora o kreditu sa KfW-om
- Projekat Blok 7 u TE Tuzla, obavljane su aktivnosti na izvještavanju konzorcijuma banaka o statusu projekta, dostavljanje raznih drugih izvještaja prema zahtjevima banaka, plaćanje dospjelih rata po kreditu sa konzorcijem banaka za finansiranje dijela avansa
- U toku izvještajnog perioda izvršeno je oročavanje (plasman u skladu sa internim Uputstvom) novčanih sredstava u iznosu od 87,5 mil. eura (171,1 mil. KM), te još 19,6 mil. KM, a za period I-XII 2022. godine po osnovu kamata na oročene depozite ostvaren je prihod od 0,52 mil. KM.
- Aktivnosti na implementaciji donacija KfW u vezi sa odobrenim investicionim projektima
- Aktivnosti oko raspisivanja tendera po osnovu kolektivnog osiguranja zaposlenika za period 01.10.2023-01.10.2026. su u završnoj fazi, očekuje se objava tendera u toku februara, izrađen je Izvještaj po osnovu osiguranja imovine i lica za period 01.10.2021-01.10.2022., koji je usvojen od strane Uprave društva
- Stručna pomoć na obradi, likvidaciji i naplati šteta nastalih na imovini i zaposlenicima JP EP BiH; također, prema potrebama, realizuju se poslovi osiguranja u vezi sa investicionim projektima koji su u toku (VP Podveležje, Blok7, SCADA i sl.)
- Aktivnosti na obezbjeđenju garancija za potrebe Društva u skladu sa novim Okvirnim sporazumom (zaključen u septembru 2022. godine sa 3 banke)
- Započete su aktivnosti i raspisan tender za nabavku usluga platnog prometa u zemlji i inostranstvu za naredne 3 godine, te izvršena evaluacija ponuda po predmetnom tenderu
- Kontinuirano praćenje i realizacija dužničko-povjerilačkih odnosa sa ZD rudnicima, a na osnovu odluka organa Društva kojom je izvršeno pretvaranje uplaćenih, a neopravdanih avansa u dugoročne pozajmice rudnicima, davanje pozajmica u skladu sa zaključcima Uprave
- Pravovremeno su obavljani operativni poslovi (poslovi platnog prometa, obračuna plata i ostalih isplata) redovno izmirenje obaveza prema dobavljačima i državi, vodeći računa o održavanju likvidnosti
- Aktivnosti na implementaciji nove organizacije Društva od 01.07.2022. godine u saradnji sa ostalim OJ u Direkciji i podružnicama, posebno u dijelu koji se odnosi na obračun plaća i drugih primanja radnika

- Tehnička pomoć GGF na izradi studije izvodljivosti za FNE Bijele vode, tehničke pomoći EBRD na izradi studije izvodljivosti za FNE Gračanica i FNE Gornja Breza, te projekta prelaska bloka 3 u TE Tuzla (2x 50MW) sa uglja na bio masu sa pilot projektom energetske zasada; izrada studije izvodljivosti za VE Bitovnja; pripreme projekta i realizacije ugovora za studiju kritičnih staništa za VE Vlašić
- Uspješno je završena ocjena projekta VE Podveležje od strane KfW
- Sa EBRD potpisana Mandatna pisma sa okvirnim uslovima finansiranja projekta FNE Gračanica i projekta Konverzija bloka 3 TE Tuzla na biomasu sa pilot projektom energetske zasada; EBRD je obezbijedila grant sredstva austrijskog fonda u iznosu 450 hiljada eura za konsultantske usluge analize dekarbonizacije i izradu dekarbonizacijskog Plana EP BiH do 2050. godine
- Aktivnosti sa Svjetskom bankom vezano za tranziciju rudnika uglja u okviru Pravedne tranzicije, kao i aktivnosti u vezi prenamjene kredita EIB (Električna distribucija II)
- Kandidirani su sljedeći projekti u Program javnih investicija FBiH: konverzija bloka 3 u TE Tuzla, Implementacija pravedne tranzicije u ugljenim regionima BiH - RMU Zenica, Integracija spremnika topline u TE Tuzla

- EBRD-u je predstavljeno 10 novih fotonaponskih elektrana (cca 180 MW) na području Tuzlanskog kantona; Banka je izrazila spremnost da odobri korporativni kredit EP BiH i u narednom periodu se očekuje dostava Mandatnog pisma
- U saradnji sa KfW i EBRD pripremljene su i putem nadležnih državnih institucija, dostavljene aplikacije za WBIF Investicijski grant (19,7 mil. EUR) za VE Vlašić i grant (7,4 mil. EUR za FNE Gračanica) u okviru 8. poziva za sufinansiranje investicijskih projekata

U oblasti pravnih, kadrovskih i općih poslova

- Aktivnosti na zastupanju EP BiH u postupcima pred sudovima u BiH
- Poslovi registracije vezanih za izmjene lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje
- Aktivnosti na izradi i analizi normativnih akata, te izradi složenih ugovora i ugovora velike vrijednosti
- Učešće u rješavanju zahtjeva zavisnih društava - rudnika uglja
- Provođenje postupaka eksproprijacije zemljišta za Blok 7 TE Tuzla, MHE na Neretvici
- Pružanje pravne podrške kapitalnim investicijama
- Pravni poslovi zastupanja vezani za nekretnine Društva u inostranstvu
- Harmonizacija akata zavisnih društava sa aktima Vladajućeg društva, kao i priprema i izrada uputstava, odluka, smjernica i dr.
- Provođenje aktivnosti vezanih za arbitražni postupak HE Vranduk
- Učešće u aktivnostima provođenja restrukturiranja i reorganizacije EP BiH i Koncerna
- Učešće u postupcima selekcije kadrova po osnovu javnog oglašavanja, u skladu sa Uredbom o postupku prijema u radni odnos u javnom sektoru u Federaciji BiH i Odlukom o načinu izbora, postupku i kriterijima za izbor novih radnika i pripravnika u EP BiH
- Učešće u izradi općih akata i izrada akata sistema kvaliteta vezano za strateško upravljanje ljudskim resursima, obrazovanje, radne odnose i kadrovske poslove na nivou Društva
- Aktivnosti i poslovi vezani za zapošljavanje i ostvarivanje prava iz rada i po osnovu rada, izrada ugovora o radu i svih drugih pojedinačnih akata iz oblasti radnih odnosa
- Redovne aktivnosti na prijevozu zaposlenika, čuvanja arhivske građe i tehničke dokumentacije, opsluživanja Uprave, Nadzornog odbora i drugih potrebnim materijalima za razmatranje i odlučivanje, štampanja, umnožavanja i kopiranja, vođenja propisane putne dokumentacije za vozila i trošak goriva, tehničkog održavanja i registracije vozila, čišćenja poslovnih prostorija i objekata i ugostiteljske usluge;
- Kontinuirane aktivnosti na primanju, protokolisanju, dostavi i slanju pošte
- Poslovi servisiranja, osiguranja, registracije, te satelitskog nadzora vozila Direkcije, obavljanje poslova za prijem novih vozila, te priprema dokumentacije i otprema novih vozila za sve dijelove EP BiH, obezbjeđenje transporta za prebacivanje novca i vrijednosnih papira
- Održavanje opreme, infrastrukture i izvođenje radova koje provode zaposlenici OJ za opće poslove ili angažovani dobavljači, održavanja zelenih površina kao i održavanje službenih stanova
- Kontinuirane aktivnosti na realizaciji sporazuma sa Elektroprijenosom OP Sarajevo

U oblasti kapitalnih investicija

U periodu aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije odnosile su se na pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana, fotonaponskih elektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije, a obuhvatile su:

- izvođenje pripremnih radova za Blok 7 u TE Tuzla;
- investitorski nadzor;
- izradu investiciono-tehničke dokumentacije;
- ispitivanja i istraživanja;
- pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti;
- vođenje postupaka za eksproprijaciju nekretnina;
- zatvaranje finansijske konstrukcije;
- pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme i izvođača za usluge i radove.

Navedenom treba dodati i aktivnosti na zakupu zemljišta putem javnih oglasa, objavu tri tendera za izgradnju FNE te ostvarenu saradnju sa općinom Banovići u vezi izgradnje FNE na prostoru Općine. U vezi bloka 7 TE Tuzla nastavljene su aktivnosti na realizaciji projekta gdje treba istaći da je dobijen pravni spor u vezi državne pomoći. Provedeno je izvještavanje Vlade FBiH i koordinacija svih aktivnosti u vezi ovog projekta. Kod projekta izgradnje HE Janjići objavljen je tender po principu “ključ u ruke”, a vezi HE Kovanići bitni je istaći izradu prethodne studije uticaja na okoliša.

Detaljniji opis realizovanih aktivnosti u 2022. godini dat je u poglavlju Realizacija plana ulaganja

U oblasti razvoja

Poslovni razvoj

- Urađen “Elaborat tehno-ekonomske opravdanosti formiranja novog zavisnog društva za pružanje usluga održavanja i pomoćne mehanizacije ZD rudnicima Koncerna EP BiH”
- Sačinjen Elaborat “Analiza poslovnih procesa potpore u EP BiH sa prijedlogom mjera za poboljšanja u cilju optimizacije” te urađen “Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o organizaciji EP BiH”
- Sačinjen je Elaborat “Strategijski plan ljudskih resursa u Djelatnosti distribucije EP BiH”
- Urađen Elaborat “Analiza procesa očitavanja mjernih mjesta u ED Sarajevo sa prijedlogom mjera za poboljšanja u cilju optimizacije”
- Sačinjen Elaborat „Analiza procesa mjera naplate prema kupcima električne energije u Području snabdijevanja Sarajevo sa prijedlogom mjera za poboljšanja u cilju optimizacije“
- Urađen Elaborat „Analiza procesa priključenja putem realizacije Okvirnih sporazuma po principu „ključ u ruke“ u ED Sarajevo sa prijedlogom mjera za poboljšanja u cilju optimizacije“
- Sačinjen Elaborat „Usporedna analiza EP BiH i elektroprivrednih kompanija u regiji u uslovima poslovanja na otvorenom tržištu električne energije“
- Urađen Elaborat tehno-ekonomske opravdanosti za proizvodnju kvarcnog pijeska u Rudniku “Kreka” Tuzla
- Urađen Registar organizacionih jedinica i Registar poslovnih procesa u namjenskoj aplikaciji za potrebe FUK-a (Finansijskog Upravljanje i Kontrole)
- Sačinjena 4 izdanja biltena „Aktuelnosti energetskog sektora“ i postavljeni na Intranet portal EP BiH
- U saradnji sa Timom Svjetske banke urađen je Projektni zadatak za Projekat “Strateška analiza EP BiH” (“Strategic review of EP BiH”) u sklopu aktivnosti na prestrukturiranju EP BiH

Strateški razvoj

Strateški planski dokumenti i sistemske aktivnosti

- Izrada Elaborata „Analiza i projekcije potreba za ugljem u EP BiH do 2050. godine s projekcijom dinamike obustave rudnika“, ažurirana verzija Elaborata - Aneks 2 (januar 2022.)
- Participacija u realizaciji Projekta WB „Platforma pravedne tranzicije ugljenih regiona u BiH“; praćenje realizacije Mape puta pravedne tranzicije ugljenih regiona u BiH + priprema Project note pravedne tranzicije RMU Zenica
- Uspostava Sistema upravljanja energijom u svim djelatnostima/podružnicama EP BiH u skladu s ISO EN 50001
- Priprema za audit i certifikacija upravljanje energijom u PTZ Direkcije prema ISO 50001, certifikat dodijeljen u aprilu 2022. godine
- Izrada Elaborata „Formiranje instituta za energetiku, klimu i okolinu“, uvodna poglavlja
- Učešće u izradi Indikativnog plana razvoja proizvodnje 2023-2032. (koordinacija sa NOS BIH). Priprema podloga za Indikativni plan razvoja proizvodnje 2024-2033. godina
- Pripreme aktivnosti i izrada ToR za izradu Plana neto dekarbonizacije JP Elektroprivreda BiH do 2050 godine (pod okriljem EBRD).

Razvoj proizvodnje/OIE

- Realizacija pilot projekta „Testovi kosagorijevanja uglja s otpadnom drvnom biomasom na odabranim termoblokovima EPBiH; obavljani probni pogoni na Bloku 6 TE Tuzla (februar 2022), Bloku 6 TE Kakanj (april 2022) i Bloku 4 TE Tuzla (maj 2022)

- Priprema realizacije Pilot projekta korištenja alternativnih goriva SRF/RDF s ugljevima na odabranim termoblokovima TE Tuzla i TE Kakanj
- Izrada ToR i evaluacija ponuda projektne studije u okviru Projekta razvoja i pripreme implementacije projekta Konverzija Bloka 3 TE Tuzla na biogoriva
- Proljetna sjetva u okviru realizacije Pilot projekta eksperimentalnih zasada energetske brzorastuće kulture vrba na rudnicima RU Kreka, RMU Đurđevik i RMU Breza, u saradnji sa E3 International
- Jesenska sjetva u okviru realizacije Pilot projekta eksperimentalnih zasada energetske brzorastuće kulture vrba na rudnicima RU Kreka, RMU Đurđevik i RMU Breza, u saradnji sa E3 International
- Ugovaranje godišnjeg održavanja zasada brzorastuće biomase s rudnicima RMU Kreka, RMU Đurđevik i RMU Breza. Mjerenje vjetropotencijala i globalnog sunčevog zračenja na više lokacija u Federaciji BiH, održavanje mjernih stanica i prikupljanje i obrada podataka
- Razvojne i pripreme aktivnosti za realizaciju projekta VE Vlašić; finalni izvještaj o verifikaciji i pripremi mjernih rezultata sa lokacije Vlašić za dalje inoviranje Studije izvodljivosti
- Razvoj projekta VE Bitovnja „Mjerenje parametara vjetra, te izrada Pre-feasibility studije“; okončanje Komponente 1
- Izrada i revizija Elaborata opravdanosti izgradnje plutajućih fotonaponskih elektrana; PFNE Modrac, PFNE Sniježnica
- Izrada i revizija Elaborata opravdanosti izgradnje FNE na slobodnim površinama rudnika Koncerna EP BiH; FNE Višća, FNE Bašigovci, FNE Bedrok 1, FNE Bedrok 2, FNE Bedrok 3 i FNE Potočari 1
- Priprema okvira za finansiranje izgradnje 10 projekata FNE EP BiH u saradnji sa EBRD
- Pripreme aktivnosti i izrada ToR za pilot projekt zasada brzorastuće kulture bagrema na zemljištu rudnika RU Kreka i RMU Đurđevik (pod okriljem EBRD).

Razvoj ED

- Izrada i revizija inovirane Tehničke preporuke TP 17 – usvojena TP17 v.5
- Realizacija pilot projekta Informatizacija aktivnosti održavanja na nivou djelatnosti distribucije – primjer održavanja TS na nivou PJD (GDi doo – izvođač)
- Priprema programskog zadatka za izradu Elaborata Modeli izgradnje krovnih FNE kod potencijalnih aktivnih kupaca uz podršku JP EP BIH, izrada Elaborata u toku
- Izrada Elaborata „Projekat sistema za monitoring kvaliteta električne energije u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo“, aktivnost pokrenuta.

Razvoj Elektromobilnosti:

- Realizacija Pilot projekta izgradnje „DC punionica za električna vozila na autocesti A1 – odmorište Lepenica“; projekat završen, punionica izgrađena i puštena u rad
- Realizacija Pilot projekta „Izgradnja infrastrukture javnih AC punionica za električna vozila u Bosni i Hercegovini“ (10 AC punionica); projekat u realizaciji, izrađeni idejni projekti, ishodomane urbanističke saglasnosti
- Realizacija pilot projekta „Integracija na komercijalnoj osnovi punionica za električna vozila u vlasništvu trećih lica u CPMS sistem nadzora i upravljanja“, projekat u realizaciji
- Izrada Elaborata „Uvođenje naplate punjenja na punionicama EP BIH kao i naplate korištenja usluga CPMS softvera za treća lica“ – aktivnost pokrenuta
- Aktivnosti u skladu sa Strategijom i Planom aktivnosti za realizaciju strategije razvojnog projekta elektromobilnosti u EP BiH za period 2021. - 2023. godina
- Učešće u radu Udruženja za elektromobilnost pri Privrednoj komori FBiH – pokretanje inicijative za uspostavu regulatornog okvira za oblast elektromobilnosti u BiH.

Međunarodni projekti, saradnja:

- Realizacija Horizont 2020 projekta BIOFIT (Retrofit Evropske industrije s biogorivima; Case study 0.15 biomass co-firing na Bloku 6 TE Tuzla i Case study full repowering Bloka 5 TE Kakanj) - prema planu realizacije za 2022. godinu (projekt uspješno okončan)
- Realizacija aktivnosti u okviru Erasmus + projekta SUCCESS (Saradnja univerziteta i industrije u kreiranju nastavnih programa sa ciljem poboljšanja zapošljavanja diplomiranih studenata) - prema planu realizacije za 2022. godinu

- Priprema aplikacije za Danube Interreg program – projekat *Empowerment of the stakeholders in the implementation of the Directive on the promotion of the use of energy from renewable sources in term of energy storages and energy networks stability*
- Priprema aplikacije za Danube Interreg program – projekat *DAnube Mobility and Energy traNsition*.
- Priprema aplikacije za Horizon Europe program - projekat *KG4CYBERSEC Knowledge Graph-Based Cyber Threat Monitoring Intrusion Detection and Response*.

U oblasti sistema kvaliteta

- Kontinuirane aktivnosti – nadzor, održavanje i poboljšanje sistema upravljanja prema ISO 9001:2015, ISO 45001:2018 i ISO 50001:2018 u Direkciji Društva
- Aktivnosti uvođenja i implementacije sistema energetskeg upravljanja prema zahtjevima ISO 50001:2018 i integracija sa primjenjenim sistemima upravljanja (prema ISO 9001:2015 i ISO 45001:2018) prema Odluci o inoviranju strukture i funkcionisanju sistema upravljanja efikasnošću u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Odluci o izgradnji i implementaciji sistema upravljanja energetskeg efikasnošću prema zahtjevima ISO 50001:2018 i integraciji sa postojećim sistemima upravljanja u Društvu i Planom aktivnosti na dokumentovanju i kontroli sistema energetskeg upravljanja prema ISO 5001:2018
- Proveden certifikacijski audit integriranog sistema upravljanja u Direkciji Društva od stvarne ovlaštene certifikacijske kuće i potvrđeno da je sistem upravljanja koji je primjenjen u organizaciji usklađen sa zahtjevima standarda ISO 9001:2015, ISO 45001:2018 i ISO 50001:2018 (certifikati br. 44 100 22430072 koji važi do 29.04.2025. , br. 44 126 22430072 koji važi do 08.04.2025. godine i br. 44 764 22430072 koji važi do 29.04.2025)
- Kontinuirane aktivnosti praćenja ugovora (sukcesivna isporuka i ažuriranja međunarodnih i evropskih standarde (ISO, IEC, IEE, DIN, EN itd.) i bosanskohercegovačkih standarda (BAS) od Instituta za standardizaciju BiH za potrebe EP BiH
- Priprema i provođenje internog audita prema zahtjevima ISO 9001:2015, ISO 45001:2018 i 50001:2018 u Direkciji Društva.

U oblasti IKT-a

Pored navedenih IKT projekata koji su implementirani u 2022. godini, a opisani su detaljno u poglavlju Realizacija Plana ulaganja, u oblasti informaciono-komunikacionih tehnologija se pružala operativna podrška za 58 poslovnih servisa, a čiji su korisnici različite djelatnosti unutar EP BiH. Može se posebno istaći sljedeće:

- Obezbeđivanje operativne podrške za poslovne servise koji su definisani *Katalogom poslovnih IKT servisa*, a čiji su korisnici različite djelatnosti unutar EP BiH
- Obezbeđivanje IKT infrastrukturne i servisne osnove za uvođenje novih servisa, a u cilju podrške uspješnom vođenju, upravljanju i održavanju elektroenergetskog sistema, te efikasnom provođenju svih poslovnih procesa i planiranju razvoja elektroenergetskog sistema
- Izgradnja IKT infrastrukture u skladu sa zakonskom regulativom i propisima Regulatorne agencije za komunikacije, te politikom sigurnosti IKT sistema
- Obezbeđivanje integriteta informacije u IKT sistemu (jedinstven unos informacije i njena višestruka upotreba) kroz konsolidaciju tehničkog i poslovnog informacionog sistema
- Kontinuirano poboljšavanje sistema za upravljanje servisima
- Aktivno učešće u realizaciji razvojnih i kapitalnih projekata.

U oblasti sigurnosti i zaštite

- Realizovani ugovoreni poslovi u vezi pružanja usluga fizičko-tehničke zaštite u EP BiH
- Ovlaštena firma izvršila je ispitivanje aparata za početno gašenje požara, ispravnost i funkcionisanje ugrađenog sistema aktivne zaštite od požara i ispravnost i funkcionalnost hidrantske mreže, kao i ispitivanje i funkcionisanje sistema vatrodajave
- Iz oblasti zaštite od požara vršena je kontinuirana saradnja sa licima koja obavljaju ove poslove u podružnicama Društva, te pružena i određena stručna pomoć

- Realizovani su ugovoreni poslovi usluge „Izrada studije, procjene ugroženosti i rizika, ažuriranje planova zaštite i spašavanja i zaštite od požara u EP BiH“
- U skladu sa Zakonom o zaštiti na radu i Pravilnikom o zaštiti na radu EPBiH, u toku je realizacija ugovorenih obaveza Procjena rizika na radnim mjestima u EPBiH
- Kontinuirano su vršene aktivnosti na provođenju usvojenog Sistema upravljanja zdravljem i sigurnošću na radu OHSAS 18001:2007
- Realizovane su sve planirane aktivnosti na sprovođenju zakona, tehničkih smjernica i drugih propisa na svim područjima koja su povezana sa zaštitom zdravlja i sigurnosti na radu, sa posebnim akcentom na praćenje broja povreda i nezgoda na radu koje su uzročno povezane sa izvršavanjem radnih obaveza i prevencija za smanjenje materijalnih gubitaka zbog povreda na radu.

U oblasti rudarstva

Aktivnosti u oblasti rudarstva tokom godine bile su veoma intenzivne i složene, a mogu se sažeti u sljedeće

- Urađene analize poslovanja svih zavisnih društava – rudnika uglja utvrđeni uzroci lošeg poslovanja i predložene mjere i način rješavanja problema (dokument dostavljen FMERI)
- Učešće i koordinacija u aktivnostima formiranja novih ZD u sklopu procesa prestrukturiranja
- Priprema akata u vezi realizacije finansijske podrške rudnicima, te neposredne aktivnosti na implementaciji Odluka Skupštine iz maja 2021. godine u vezi odobravanja pozajmica
- Podrška u realizaciji odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja (detaljnije o ovom u poglavlju Realizacija plana ulaganja)
- Učešće u aktivnostima u sklopu Pilot projekta Uspostava testnih zasada brzorastuće drvenaste biomase na zemljištu rudnika koncerna EP BiH
- Izrada i primjena Program zbrinjavanja viška radnika u Zavisnim društvima - rudnicima uglja
- Učešće u aktivnostima izrade Mape puta za tranziciju u regijama bogatim ugljem u Bosni i Hercegovini koje provodi Svjetska banka
- Učešće u aktivnosti na izradi Inkluzivna dekarbonizacija Projekt IDA koji provodi Razvojni program Ujedinjenih nacija u Bosni i Hercegovini (UNDP BiH) u saradnji sa Ministarstvom vanjske trgovine i ekonomskih odnosa Bosne i Hercegovine.

Mjere na prevazilaženju teškog tehničko-tehnološkog, organizacionog i finansijskog stanja u ZD-RU se poduzimane u više osnovna pravaca:

- realizacija programa prestrukturiranja ZD rudnika uglja
- intenziviranje investicionih ulaganjima putem odluka o dokapitalizaciji
- finansijska podrška davanjem pozajmica kojima se reprogramiraju postojeće obaveze ZD rudnika uglja RU prema EP BiH i stvaraju preduslovi za rješavanje viška neproizvodnih radnika u ZD rudnicima uglja
- ostale aktivnosti EP BiH ZD rudnika uglja na unaprjeđenju poslovanja ZD rudnika

O realizaciji mjera iz ove oblasti u više navrata su rađene informacije prema organima Društva i resornom Ministarstvu.

Aktivnosti Službe za ostala zavisna i povezana društva i imovinu

- Stalno praćenje predmeta prometovanja neelektroprivrednom imovinom po pitanju zakupa, prodaje ili kupovine. U 2022.godini izvršena je prodaja objekta Bloka Samaca u HE na Neretvi u Jablanici., kao i prodaja poslovnog prostora u Čeliću, ED Tuzla. Prodaja je bila putem javnog oglašavanja. Vršene su aktivnosti na pripremi materijala za Upravu Društva po pitanju zakupa nekretnina u TE Kakanj.
- Kontinuirane aktivnosti uz učešće Sektora za pravne poslove sa Agencijom za privatizaciju na regulisanju statusa i povratu imovine u RH upisane u Centralni registar pasivnog podbilansa.
- Kontinuirano učešće u davanju mišljenja u vezi donesenih propisa koji se odnose na raspolaganje imovinom u R Hrvatskoj u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d. – Sarajevo.
- Kontinuirano praćenje i izvještavanje o realizaciji aktivnosti zavisnih društava (Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo, Hotel „ELBIH“ d.d. Makarska, TTU energetik d.o.o. Tuzla, Iskraemeco d.o.o. Sarajevo, ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo, GEOLP do.o. Kakanj i MiOD.o.o. Kakanj), putem planova poslovanja i godišnjih izvještaja o poslovanju.
- Učešće i koordinacija u aktivnostima formiranja novih ZD u sklopu procesa prestrukturiranja

Realizacija okolinske politike i planova zaštite okoline

TE Kakanj

- Zbrinjavanje opasnog otpada i čišćenje separatora zauljenih i oborinskih voda
- Mjerenje emisije buke, mjerenje teških metala u tlu, Certifikat na radioaktivnost uredno izdat
- Sanacija kolektora Slapničkog potoka; Nabavka dijelova za održavanje ekološkog monitoringa; usluge provjere ispravnosti AMS-a prema okolinskoj dozvoli
- Popravka analizatora dimnih plinova sa nabavkom dijelova
- Mjerenje kvaliteta ispuštenih voda, čišćenje, odvoz, odlaganje i zbrinjavanja mulja s postrojenja HPV-a
- Provedena edukacija iz oblasti zaštite okoliša
- Monitoring za kontinuirano mjerenje količine zahvaćene vode i kvaliteta voda koje se iz TE Kakanj ispuštaju u rijeku Bosnu i njihov uticaj na kvalitet rijeke Bosne.

TE Tuzla

- Aktivnost oko Okolinske dozvole za odsumporavanje dimnih gasova Bloka 5 i Bloka 6 nije završena, jer je Kantonalni sud u Sarajevu poništio Rješenje FMOIT kojim se odbija izdavanje okolinske dozvole i Sud je predmet vratio FMOIT na ponovno rješavanje
- Izdata Okolinska dozvola za zatvaranje odlagalište produkata procesa Plane i Divkovići, ali nije potvrđena pravosnažnost zbog tužbe podnijete od strane NVO Aarhus
- Kontinuirano održavanje mjernih uređaja sistema za monitoring emisije zagađujućih materija u zrak na dimnjacima blokova 3, 4, 5 i 6 i provjera ispravnosti uređaja
- Ishodovana je obnovljena Okolinska dozvola i utvrđena pravosnažnost
- Završene aktivnosti za pripremu dokumentacije i izgradnju postrojenja za odsumporavanje dimnih plinova na Bloku 6
- Redovno se provodi zbrinjavanje opasnog otpada, mjerenje EBS-a i ambijentalne buke, radioaktivnosti i validacija podataka o emisijama u zrak
- Kontinuirana upotreba zatvorenog ciklusa povratnih otpadnih voda sa odlagališta produkta procesa Jezero
- Proveden prvi nadzorni audit integriranog sistema poslovnog upravljanja kvalitetom i okolinom prema zahtjevima standarda ISO 9001:2015 i ISO 14001:2015
- Završeno mjerenje sadržaja lebdećih čestica (PM10) u vazduhu na udaljenosti od maksimum 20 m od rubova deponije Divkovići i deponije Jezero prema naseljenim mjestima.

HE na Neretvi, Jablanica

- Proveden Nadzorni audit ISU u Podružnici Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica
- Urađen izvještaj u cilju sagledavanja mogućnosti naknadne izgradnje ribljih staza na ranije podignutim branama
- Izvršeno ispitivanje hemijskih, fizikalnih i bioloških svojstava otpadnih voda (monitoring otpadnih voda), dva puta godišnje prema okolinskim dozvolama pogona HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac
- Izvršeno ispitivanje emisije zagađujućih materija u zrak iz kotlovnice
- Shodno okolinskim dozvolama pogona HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac izvršeno je mjerenje nivoa okolinske buke pogona pri radu
- Izvršena nabavka materijala za apsorpciju ulja (upijajajuće maramice)
- Sukcesivno se vrši zbrinjavanje opasnog otpada, sekundarnih sirovina i rabljenih ulja od strane ovlaštenih operatora
- Redovno se vrši servisiranje uređaja za prečišćavanje otpadnih voda
- Izvršena nabavka alohtone vrste riblje mladi/ribe za poribljavanje sliva rijeke Neretve
- Potpisani Sporazumi sa udruženjima sportskih ribolovaca U.G. „OSR Konjic“ Konjic, USR „Glavatica“ Jablanica i U/USR „Neretva 1993“ Mostar o izmirenju zaostalih obaveza poribljavanja za 2021. godinu.

ED Sarajevo

- Skladište za privremeno skladištenje otpada Azići u funkciji (kontinuirano se vrši izvještavanje o ispunjenju uslova iz dozvole za upravljanje otpadom)
- Dobijena upotrebna dozvola za skladište za privremeno skladištenje otpada Vitkovići u PJD Goražde i skladište je stavljeno u funkciju

- Izvršeno je prvo unošenje podataka o otpadu nastalom u Podružnici u 2021. godini u zakonski definisanom roku u aplikaciju Informacioni sistem upravljanja otpadom kojom upravlja Fond za zaštitu okoliša Federacije BiH. Vršeno je i kontinuirano unošenje podataka o otpadu nastalom u 2022. godini
- Kontinuirano se vrši ugovaranje usluga zbrinjavanja opasnog otpada i prodaja otpada, te predaja otpada ovlaštenim operaterima
- Kontinuirano se vrši predaja na preradu i zbrinjavanje odbačene električne i elektronske opreme operateru sistema upravljanja električnim i elektronskim otpadom, te nabavka apsorbensa
- Pokrenut postupak nabavke nedostajućih kontejnera za otpadni papir
- Nastavljena implementacija UNDP projekta „Okolinski prihvatljivo upravljanje postojećim organskim zagađujućim materijama (POPs) u industrijskom i sektoru upravljanja otpadom u Bosni i Hercegovini“ započeta 2021. godine. Podružnica će u okviru navedenog projekta, kojeg finansira Vlada Švedske, zbrinuti opremu za koju postoji sumnja da sadrži PCB

Pogon Tuzla hidroakumulacija Sniježnica

- Realizovana II serija „Ispitivanje i ocjena fizičko-hemijskih parametara kvaliteta vode iz hidroakumulacije Sniježnica. Izvještaj o ispitivanju vode za II seriju dostavljen RiTE Ugljevik
- Dobijeno Rješenje o vodnoj dozvoli za mHE Modrac sa rokom važenja od 5 godina
- Proveden II nadzorni audit integriteta sistema poslovnog upravljanja kvalitetom i okolinom prema zahtjevima standarda ISO 9001:2015 i ISO 14001:2015
- Realizovana nabavka usluge crpanja septičke jame na brani Sniježnica, općina Teočak, s ciljem ispunjenja propisane obaveze iz Rješenja o vodnoj dozvoli za upotrebu i korištenje objekta brane i akumulacije i mHE Sniježnica, općina Teočak
- Dobiven Zaključak o odbacivanju zahtjeva za izdavanje (obnovu) okolišne dozvole za mHE Modrac, od strane nadležnog Federalnog ministarstva okoliša i turizma
- Dobiven Zaključak o odbacivanju zahtjeva za izdavanje (obnovu) okolinske dozvole za objekat brane i hidroakumulacije Sniježnica, od strane nadležnog Federalnog ministarstva okoliša i turizma
- Dobiveno Rješenje o vodnoj dozvoli za branu, mHE i akumulaciju Sniježnica s rokom važenja od 1 godine
- Zaključen Ugovor „Sanacija klizišta na desnom i lijevom boku brane Sniježnica“, u toku je revizija Glavnog projekta sanacije klizišta desnog boka akumulacije, lokalitet A i B, općina Teočak
- Zbrinjavanje opasnog otpada i nabavka riblje mlači za poribljavanje hidroakumulacije Sniježnica

ED Bihać

- Kontinuirano zbrinjavanje opasnog otpada i prodaja sekundarnih sirovina i otpadnih materijala
- Izvršena su redovna godišnja poribljavanja slivova rijeka Une i Krušnice
- Nastavljene aktivnosti na izgradnji skladišta za privremeno odlaganje otpada. Došlo je do promjene ranije odabrane lokacije (B. Petrovac) za izgradnju skladišta, te je izrađen projektni zadatak za izradu Glavnog projekta izgradnje skladišta za privremeno odlaganje otpada na lokalitetu Centralnog skladišta ED Bihać.
- Nastavljene su aktivnosti na sanaciji uljnih jama i natkrivanju transformatora na TS 35/10 kV; pokrenut je postupak nabavke usluge izrade projektne dokumentacije, u toku interna revizija zaprimljenih projekata
- Pokretanje aktivnosti na usklađivanju svih TS 10(20)/04 kV sa važećim zakonskim propisima iz oblasti zaštite okoliša i protivpožarne zaštite, kao i na otklanjanju uočenih građevinskih nedostataka na istim
- Pokrenuta procedura za produženje vodne dozvole i izvršena nabavka sredstava za zaštitu okoline (apsorbensi) HE Una kostela; Dobivene okolinske dozvole za mHE Krušnica i mHE Bihać.

ED Zenica / ED Travnik

- Održana obuka iz oblasti zaštite okoliša „Informacioni sistem upravljanja otpadom u Federaciji BiH“
- Objavljen je Javni oglas za prikupljanje ponuda za prodaju sekundarnih sirovina i otpadnih materija
- Potpisan Ugovor za nabavku roba – sredstva za zaštitu okoline (apsorbensi)

ED Mostar

- Kontinuirano se vrši ugovaranje usluga zbrinjavanja opasnog otpada i prodaja sekundarnih sirovina ovlaštenim operaterima i nabavka sredstava za zaštitu okoliša (apsorbensi)
- Predaja odbačene električne i elektronske opreme operateru sistema upravljanja otpadom električnom i elektronskom opremom

3. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA

Društvo je u 2022. godini pratilo i primijenilo preporuke utvrđene Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, broj SD-7863/12-25/3 od 20.04.2012. godine. U Kodeksu korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo uvažene su specifičnosti koje proizilaze iz činjenice da je Društvo javno preduzeće, na koje se primjenjuje i Zakon o javnim preduzećima u Federaciji BiH.

U 2022. godini su blagovremeno izvršavane sve obaveze koje se odnose na objavu informacija predviđenih Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanju na tržištu vrijednosnih papira (Službene novine Federacije BiH, broj 99/22). Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je na 95. sjednici, održanoj dana 23.11.2022. godine, donio Pravilnik o postupanju sa povlaštenim informacijama u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO- 31388/22-95./3. Pravilnik je stupio na snagu 02.12.2022. godine, čime je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo uspostavila mehanizam zaštite i postupanja sa povlaštenim informacijama.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je dioničko društvo. Prema listi dioničara, koju je Društvo pribavilo od Registra vrijednosnih papira za potrebe održavanja Sedamdeset i četvrte (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Društvo je na dan 24.11.2022. godine imalo ukupno 2.582 dioničara (31.506.541 dionica). Na taj dan prvih deset dioničara su:

Tabela 3.1

Redni broj	Dioničar	Broj dionica	Udio (%)
1.	Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,3691
2.	Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	457.160	1.4510
3.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	272.468	0,8648
4.	ZIF HERBOS FOND d.d. Mostar	210.011	0,6666
5.	ZIF „PROF-PLUS“ d.d. Sarajevo	206.577	0,6557
6.	ZIF „prevent INVEST „, d.d. Sarajevo	204.113	0,6478
7.	ZIF „BONUS“ d.d. Sarajevo	180.904	0,5742
8.	OAFIF „VIB FOND“ a.d. Banja Luka	111950	0,3553
9.	ASA FINANCE d.d. Sarajevo	88624	0,2813
10.	ZIF „FORTUNA FOND“ d.d.	74.929	0,2378

Društvo je u 2022. godini sazvalo ukupno tri (3) sjednice Skupštine Društva, i to: Sedamdeset i druga (vanredna) Skupština koja je održana 26.04.2022. godine, Sedamdeset i treća (redovna) Skupština koja je održana 30.06.2022. godine, te Sedamdeset i četvrta (vanredna) Skupština koja je održana 27.12.2022. godine. Obavještenja o sazivanju, su objavljena u dnevnim novinama i *web* stranici Društva. Materijali za Skupštinu Društva su objavljeni na *web* stranici Društva, kao i donesene odluke na održanim Skupštinama.

Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo čini 7 članova imenovanih na mandatni period do 27.08.2023. godine, i u 2022. godini je djelovao u sastavu:

- Dr. sci. Izet Žigić, predsjednik
- Dr. sci. Admir Softić, član
- Dr. sci. Safet Isić, član
- Dr. sci. Milenko Obad, član
- Muhidin Zametica, član
- Selvedin Subašić, član
- mr. sci. Hasen Mašović, član (zaključno sa 26.04.2022. godine)
- Ivan Gržić, član (počev od 27.04.2022. godine).

Na Sedamdeset i drugoj (vanrednoj) Skupštini Društva održanoj dana 26.04.2022. godine, zaključno sa 26.04.2022. godine, radi gubitka povjerenja, razriješen je član Nadzornog odbora ispred privatnog kapitala mr.sci. Hasen Mašović.

Također, na Sedamdeset i drugoj (vanrednoj) Skupštini Društva održanoj dana 26.04.2022. godine, ispred privatnog kapitala imenovan je član Nadzornog odbora Ivan Gržić, magistar prava, na period, počev od 27.04.2022. godine, do isteka četverogodišnjeg mandata aktuelnog saziva Nadzornog odbora Društva koji je započeo 27.08.2019. godine.

Niti jedan član Nadzornog odbora nije dioničar JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i nema u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva i radi na osnovu Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima, Statuta Društva i Poslovnika o radu Nadzornog odbora. U toku 2022. godine održano je 26 sjednica Nadzornog odbora i to: 15 redovnih i 11 vanrednih sjednica. Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2022. godini će biti sadržan u Izvještaju o radu Nadzornog odbora za 2022. godinu.

Odbor za reviziju se sastoji od 3 člana. Odbor za reviziju djeluje u sastavu:

- mr.sci Almira Zulić, dipl.ecc
- Mustafa Šakić, dipl.ecc
- Ismeta Jakupović-Divković, dipl.ecc.

Mandat aktuelnog saziva Odbora za reviziju ističe 28.05.2024. godine. Članovi Odbora za reviziju nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo. Odbor za reviziju obavlja poslove u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva, Poslovníkom o radu Odbora za reviziju i drugim aktima Društva. Bliži opis aktivnosti Odbora za reviziju u 2022. godini je u Izvještaju o radu Odbora za reviziju za 2022. godinu.

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje je Nadzorni odbor Društva imenovao na mandatni period od četiri godine, počev od 13.04.2020. godine i djeluje u sastavu:

- Admir Anđelija - Generalni direktor
- mr.sci. Samir Selimović, Izvršni direktor za proizvodnju
- mr.sci. Elvir Lojić, Izvršni direktor za distribuciju
- Zlatan Planinčić, Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Muhamed Kozadra, Izvršni direktor za ekonomske poslove (od 13.04. do 10.08.2020. godine kao vršilac dužnosti izvršnog direktora, a od 11.08.2020. godine kao izvršni direktor)
- Ružica Burić, Izvršna direktorica za pravne poslove i ljudske resurse
- dr.sci. Senad Salkić, Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Od članova Uprave Društva, dr.sci. Senad Salkić, Izvršni direktor za kapitalne investicije, je dioničar Društva sa 29 dionica, što čini 0,0001% od ukupnog broja dionica. Članovi Uprave Društva nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Kretanje cijene i promet dionicama Društva

Početkom 2022. godine cijena dionice Društva (oznaka JPESR) na Sarajevskoj berzi (SASE) bila je oko 11,50 KM dok je na dan zadnjeg trgovanja u 2022. godini kurs iznosio 16,00 KM što predstavlja rast u odnosu na početak godine od 39%. Sredinom oktobra dostignuta je najviša cijena u toku godine od 22,29 KM. Sredinom februara 2023. u periodu izrade ovog Izvještaja, cijena dionice je bila oko 15,00 KM. Posmatrajući po obimu prometa dionica na SASE za 2022. godinu (4,2 mil. KM) EP BIH je na 8. mjestu među dionicama, dok je 1. po broju zaključenih transakcija u toku godine (622 transakcije).

4. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

Rad elektroenergetskog sistema EP BiH u 2022. godini karakterišu:

- Ukupna proizvodnja električne energije manja za 7,7% od bilansirane po EEB-u, a za 12,4% manja od proizvodnje u 2021. godini
- Ukupno ostvareni prirodni dotoci vode manji od bilansiranih za 284,9 GWh ili za 14,4%, a za 907,4 GWh ili 34,9% manji od ostvarenih dotoka u 2021. godini
- Ukupne nabavke uglja manje od bilansiranih količina za 9,1%, a za 8,1% više od nabavki u 2021. godini
- Ukupna potrošnja električne energije veća od bilansirane za 15,0 GWh ili za 0,3%, a za 16,5 GWh ili 0,3% veća od ukupno ostvarene potrošnje u 2021. godini
- Tržišna prodaja električne energije (uključujući prodaju gubitaka prenosa, a isključujući kupoprodaju gdje po EEB-u nije ni planirana) manja je od bilansirane odnosno ostvarene tržišne prodaje iz 2021. godine.

Sa aspekta količina i dinamike, isporuke električne energije u 2022. godini su:

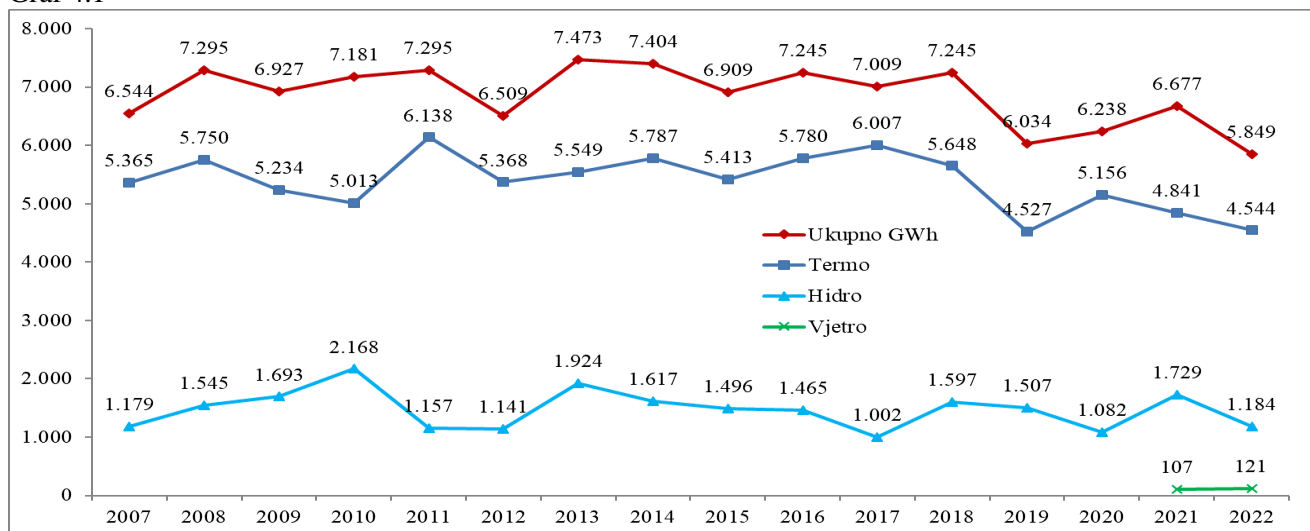
- U potpunosti zadovoljene sve potrebe krajnjih kupaca koje snabdijeva EP BiH u količini od 5.028,6 GWh
- Realizovane ugovorene obaveze za prodaju električne energije u količini od 643,4 GWh
- Realizovana ukupna prodaja električne energije vezane trgovine u količini od 168,4 GWh
- Realizovana ukupna prodaja po osnovu pokrivanja prenosnih gubitaka u količini od 175,5 GWh
- Realizovana prodaja po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji u količini od 166,5 GWh
- Realizovana prodaja električne energije po osnovu ostvarenog debalansa i regulacije u količini 63,5 GWh.

Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 5.849,2 GWh, što je za 485,3 GWh ili 7,7% manje od bilansirane proizvodnje, a za 827,9 GWh ili za 12,4% manje od ostvarene proizvodnje u 2021. godini.

Tabela 4.1

Proizvodnja (GWh)	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.
HE	1.496	1.465	1.002	1.597	1.506	1.082	1.729	1.184
TE	5.413	5.780	6.007	5.648	4.527	5.156	4.841	4.544
VE							107	121
Ukupno	6.909	7.245	7.009	7.245	6.034	6.238	6.677	5.849

Graf 4.1



Hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH) su proizvele 1.183,9 GWh, što je za 108,9 GWh ili za 8,4% manje od bilansirane, te za 545,2 GWh ili za 31,5% manje od ostvarene proizvodnje u 2021. godini.

Hidroelektrane na Neretvi (Jablanica, Grabovica, Salakovac) su proizvele 1.125,6 GWh, što je za 98,9 GWh ili 8,1% manje od planirane, a za 539,9 GWh ili za 32,4% manje od ostvarene proizvodnje u 2021. godini. Male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH, uključujući i udio proizvodnje male HE Bogatići, proizvele su 58,3 GWh, što je za 14,6% manje od bilansirane proizvodnje, a za 8,3% manje od proizvodnje ostvarene u 2021. godini.

Na osnovu podataka i pokazatelja o ukupno ostvarenim količinama prirodnih dotoka evidentno je da su u 2022. godini vladale nepovoljne, sušne hidrološke prilike. Ostvareni prirodni dotoci vode na profilima hidroelektrana na rijeci Neretvi, uključujući i HE Rama, ostvareni su u ukupnoj količini od 1.692,9 GWh i bili su manji od planiranih za 284,9 GWh ili za 14,4%, a za 907,4 GWh ili za 34,9% manji od ostvarenih dotoka u 2021. godini.

U decembru mjesecu 2021. godine i u januaru mjesecu 2022. godine ostvareni prirodni dotoci vode bili su veći od bilansiranih da bi nakon toga, izuzimajući april i maj, u ostatku godine sve do mjeseca decembra ostvareni prirodni dotoci bili manji od bilansiranih pri čemu je bitno napomenuti da su npr. u mjesecu oktobru prirodni dotoci ostvareni sa svega 41,1% bilansiranih, pa se može zaključiti da su u 2022. godini vladale nepovoljne, sušne, hidrološke prilike. Nakon izrazito sušnog perioda godine od mjeseca juna do novembra, posljednji mjesec karakterišu relativno povoljne hidrološke prilike kada su prirodni dotoci ostvareni sa 41,0% više od bilansiranih. Kao posljedica stanja na kraju 2021. godine i prethodno navedenih činjenica o količinama i dinamici promjene prirodnih dotoka tokom 2022. godine, energetska stanje akumulacije HE Jablanica bilo je iznad bilansiranog na samom početku godine, od druge polovine mjeseca marta do kraja aprila, te u drugoj polovini mjeseca decembra, da bi tokom preostalog perioda godine stanje akumulacije HE Jablanica bilo niže ili značajno niže od bilansiranog.

I pored nepovoljnih hidroloških prilika tokom većeg dijela godine, povoljne hidrološke prilike u mjesecu decembru, omogućile su da na kraju 2022. godine zalihe energije u akumulacijama HE Rama i HE Jablanica, ukupno posmatrajući, budu veće od bilansiranih, pri čemu su ukupne zalihe energije ostvarene u količini od 352,7 GWh, što je za 12,4 GWh više u odnosu na bilansirane. Zalihe energije u akumulaciji HE Jablanica bile su veće od bilansiranih za 4,3 GWh, dok je kod HE Rama energetska stanje bilo veće od bilansiranog za 8,1 GWh.

Termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile su proizvodnju od 4.544,1 GWh, što je za 371,4 GWh ili za 7,6% manje od bilansirane, a za 296,7 GWh ili 6,1% manje u odnosu na proizvodnju TE u 2021. godini. Kod TE Tuzla proizvodnja je realizovana ispod bilansirane za 5,1%, dok je kod TE Kakanj taj procenat iznosio 10,6%. Ukupnu elektroenergetsku situaciju tokom 2022. godine su uvjetovale ukupne nabavke uglja, cijena električne energije na tržištu, kao i hidrološke prilike.

Tabela 4.2

Proizvodnja (%)	2022.	Bilans 2022.	2021.	2020.	2019.	2018.	2017.	2016.	2015.
Hidroelektrane	20,2	20,4	25,9	17,3	25,0	22,0	14,3	20,2	21,7
Termoelektrane	77,7	77,6	72,5	82,7	75,0	78,0	85,7	79,8	78,3
Vjetroelektrane	2,1	2,0	1,6						

Od ukupne proizvodnje za 2022. godinu, 77,7% odnosi se na proizvodnju termoelektrana, 20,2% na proizvodnju hidroelektrana, dok se 2,1% odnosi na proizvodnju vjetroelektrana. Ovo predstavlja nepovoljan hidro termo odnos u poređenju sa Bilansom i nekoliko prethodnih godina (npr. 2021. i 2019. godinu).

Ukupna potrošnja električne energije obuhvata bruto distributivnu potrošnju (bez neto potrošnje drugih snabdjevača) i potrošnju direktnih potrošača. U 2022. godini, ukupna potrošnja električne energije ostvarena je u količini od 5.396,4 GWh, što je za 15,0 GWh ili 0,3% više od bilansirane, a za 16,5 GWh ili za 0,3% više od potrošnje u 2021. godini.

Ukupna potrošnja obuhvata:

- bruto distributivnu potrošnju (bez neto potrošnje drugih snabdjevača) ostvarenu u količini 4.884,6 GWh
- potrošnja direktnih potrošača (krajnji kupci na 110 kV naponu) 511,8 GWh (manje od bilansirane za 6,5%).

Ukupnu bruto distributivnu potrošnju čine neto distributivna potrošnja kupaca EP BiH od 4.516,8 GWh, neto distributivna potrošnja kupaca drugih snabdjevača u količini od 27,3 GWh, te distributivni gubici u količini od 367,8 GWh. Procenat distributivnih gubitaka u odnosu na bruto distributivnu potrošnju je 7,49% što je bolje od bilansiranog procenta (7,61%), Kod ED Tuzla i ED Bihać procenat distributivnih gubitaka je bio ispod bilansiranog, dok je u ostalim distributivnim podružnicama bio iznad. Najmanje procentualne gubitke u odnosu na bruto distributivnu potrošnju imala je ED Tuzla 6,26%, dok su najveći ostvareni gubici kod ED Bihać 8,75% i ED Mostar 8,51%, zbog nepovoljne konfiguracije distributivne mreže i većeg učešća potrošnje na niskom naponu u odnosu na ostale distribucije.

U 2022. godini je iz elektroenergetskog sistema EP BiH isporučeno u saldu 452,8 GWh, (prodaja i isporuka 1.294,2 GWh, kupovina i prijem 841,4 GWh).

Ukupna količina tržišne prodaje iznosila je 1.217,2 GWh što je za 508,8 GWh ili 29,5% manje od bilansiranog po EEB-u, a za 1.130,8 GWh ili 48,2% manje u odnosu na 2021. godinu.

Od ukupne tržišne prodaje djelatnosti trgovine:

- 643,4 GWh se odnosi na ugovorene obaveze
- 168,4 GWh se odnosi na prodaju za vezanu trgovinu
- 166,4 GWh se odnosi na ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) sa EP HZ HB i ERS
- 63,5 GWh je količina prodaje - isporuke po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija
- 175,5 GWh je količina prodaje za pokrivanje prenosnih gubitaka.

U 2022. godini kupljena je količina električne energije od 807,5 GWh od čega:

- 168,4 GWh se odnosi na vezanu trgovinu
- 147,0 GWh se odnosi na havarijsku kratkoročnu kupovinu
- 168,2 GWh se odnosi na ugovore o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS)
- 253,3 GWh iznosi kupovina od neovisnih proizvođača (industrijske TE i obnovljivi izvori)
- 70,6 GWh po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija.

Osim električne energije ostvarena je i proizvodnja sporednih proizvoda u termoelektranama i to:

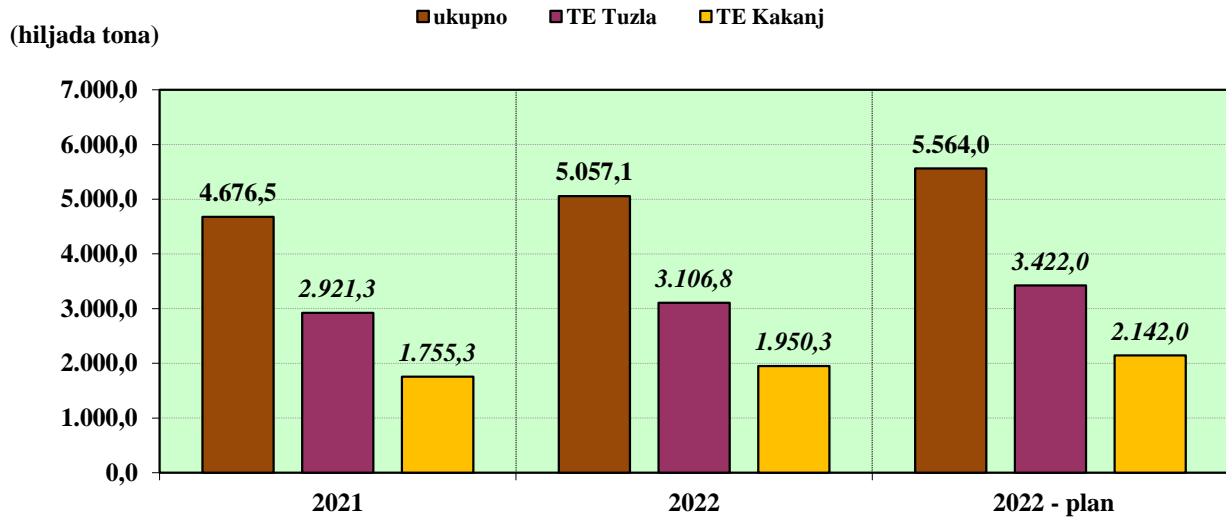
- toplotna energija i tehnološka para, ukupno 129,3 GWh u TE Tuzla
- toplotna energija 20,6 GWh u TE Kakanj.

Ukupne nabavke uglja za potrebe rada termoelektrana u 2022. godini iznosile su 5.057,1 hilj. tona što je manje od bilansiranih količina za 506,9 hilj. tona ili 9,1%. U odnosu na 2021. godinu, ukupno nabavljene količine uglja bile su veće za 380,6 hilj. tona ili za 8,1%.

Posmatrajući nabavku uglja po termoelektranama, TE Tuzla je ostvarila manju nabavku od bilansirane za 315,2 hilj. tona ili za 9,2%, dok su u TE Kakanj ostvarene nabavke uglja bile manje od bilansiranih za 191,6 hilj. tona ili za 8,9%.

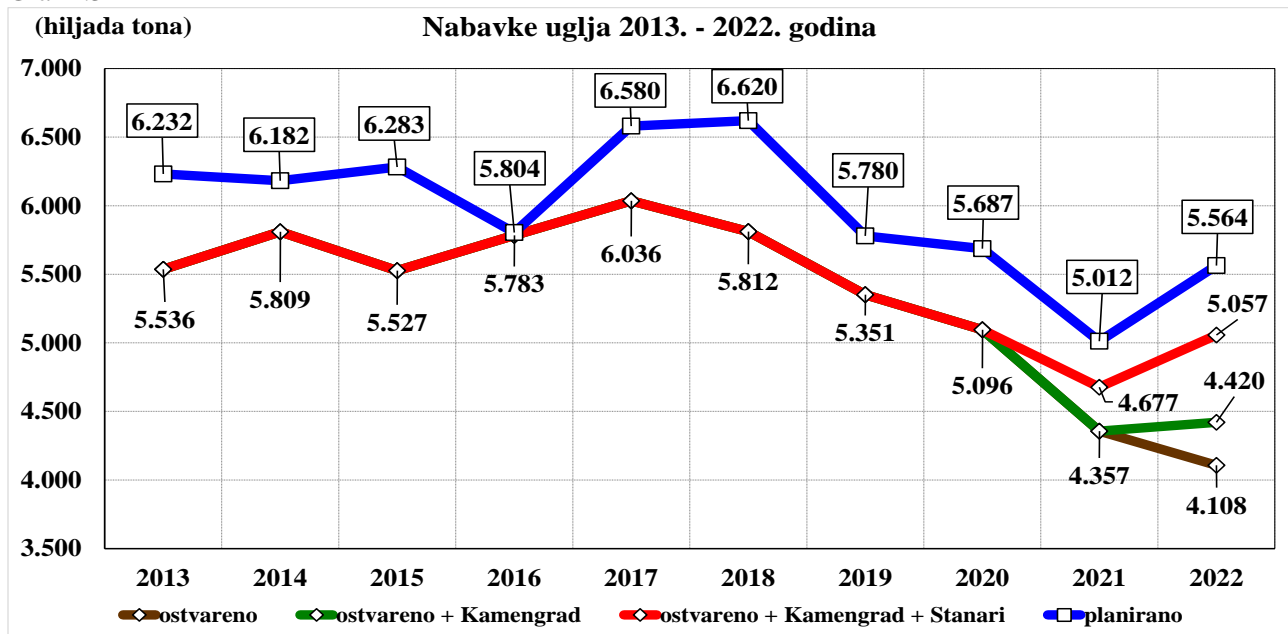
Graf 4.2

Nabavke uglja za termoelektrane u 2022. godini



Donjim dijagramom je radi ilustracije dat prikaz godišnjih nabavki uglja u periodu od 2013. do 2022. godine, iz kojeg je evidentno da su od 2013. godine prisutni podbačaji u isporukama uglja od strane rudnika uglja u odnosu na plan iz elektronergetskog bilansa, kao i da je najveći podbačaj ostvaren u baš prošloj 2022. godini.

Graf 4.3



Ukupno ostvarene zalihe na depoima termoelektrana na kraju 2022. godine iznosile su 119,1 hilj.tona, što je za 384,9 hilj. tona manje od bilansiranih.

Toplotna vrijednost utrošenog uglja iznosila je ukupno 11.620 kJ/kg, što je za 444 kJ/kg ili za 3,7% lošije od bilansirane. Kod TE Tuzla toplotna vrijednost utrošenog uglja je iznosila 11.059 kJ/kg i bila je lošijeg kvaliteta od bilansirane za 244 kJ/kg, dok je u TE Kakanj toplotna vrijednost utrošenog uglja iznosila 12.470 kJ/kg, što je za 810 kJ/kg lošijeg kvaliteta od bilansirane. U odnosu na 2021. godinu, utrošeni ugalj bio je lošijeg kvaliteta za 202 kJ/kg ili 1,7%.

REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA 2022. GODINU (sažetak)

Tabela 4.3

ELEMENTI BILANSA	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	u odnosu na Plan 2022.	u odnosu na 2021.
	2022.	2022.	2021.	promjena	promjena
	GWh	GWh	GWh	%	%
1. PROIZVODNJA	5.849,1	6.334,5	6.677,0	-7,7	-12,4
Hidroelektrane	1.183,9	1.292,8	1.729,1	-8,4	-31,5
- HE na Neretvi	1.125,6	1.224,5	1.665,5	-8,1	-32,4
- male HE	58,3	68,3	63,6	-14,6	-8,3
Vjetroelektrane	121,2	126,2	107,2	-4,0	13,1
Termoelektrane	4.544,0	4.915,5	4.840,7	-7,6	-6,1
- TE Tuzla	2.620,5	2.762,6	2.862,9	-5,1	-8,5
- TE Kakanj	1.923,5	2.152,8	1.977,8	-10,7	-2,7
2. PRIJEM, kupovina i korekcija	841,4	844,6	1.182,2	-0,4	-28,8
3. UKUPNO RASPOLOŽIVO (1+2)	6.690,6	7.179,1	7.859,2	-6,8	-14,9
4. POTROŠNJA	5.396,4	5.381,5	5.379,9	0,3	0,3
Bruto distributivna potrošnja	4.884,6	4.834,0	4.830,0	1,0	1,1
Direktni potrošači	511,8	547,5	549,9	-6,5	-6,9
5. PRODAJA- isporuka i korekcija	1.294,2	1.797,6	2.479,3	-28,0	-47,8
6. UKUPNE POTREBE (4+5)	6.690,6	7.179,1	7.859,2	-6,8	-14,9

5. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

Tabela 5.1.

REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BIH ZA 2022. GODINU					
UKUPNI PRIHODI, TROŠKOVI I RASHODI		plan		index	index
u hiljadama KM	2022.	2022.	2021.	22/pl	22/21
	1	2	3	4	5
1. Prihodi od prod.elektične energije i pomoćnih usluga	1.230.005	1.343.710	1.052.426	91,5	116,9
- prihod od prodaje krajnjim kupcima EP BiH	806.526	779.288	739.385	103,5	109,1
- kupci na 110 kV	83.557	72.633	61.328	115,0	136,2
- kupci na 35 kV *	46.475	43.625	35.797	106,5	129,8
- kupci na 10 kV *	152.791	145.493	128.629	105,0	118,8
- kupci na 0,4 kV domaćinstva	326.262	327.806	322.641	99,5	101,1
- kupci na 0,4 kV * ostala potrošnja	180.459	170.970	174.596	105,5	103,4
- kupci na 0,4 kV javna rasvjeta	16.652	18.320	15.978	90,9	104,2
- neovlaštena potrošnja (svi naponi)	329	440	417	74,9	78,9
- dugoročna i kratkor. prodaja u /van BiH	258.553	467.234	234.415	55,3	110,3
- prihod po osnovu UPTS-a (energija+ mrežarina)	17.780	18.417	17.938	96,5	99,1
- prihod po osnovu kupoprodaje (vezana trgov.)	110.662	48.535	29.567	228,0	374,3
- prihod od prodaje iz obnovljivih izvora	5.705	8.955	13.152	63,7	43,4
- prihod od pom. usl. uključ i el.energ. u vezi PU	30.779	21.281	17.969	144,6	171,3
2. Prihod od prod.tehn.pare i topl. energije	16.711	15.804	15.527	105,7	107,6
-prihod od tehnološke pare	4.130	3.583	3.539	115,3	116,7
- prihod od toplote energije	10.746	10.522	10.297	102,1	104,4
- prihod od prodaje ostalih spor. i nus proizvoda	1.835	1.699	1.690	108,0	108,6
3. Prihodi od prodaje materijala i usluga	31.526	27.546	30.483	114,4	103,4
- prihod od naknada priključenja	22.263	19.500	21.473	114,2	103,7
- ostali prihodi od prodaje materijala i usluga	9.264	8.046	9.011	115,1	102,8
4. Prihod od finansiranja	8.479	7.553	6.553	112,3	129,4
5. Ostali prihodi	23.725	14.809	18.482	160,2	128,4
UKUPNO (1 do 5)	1.310.447	1.409.422	1.123.471	93,0	116,6
6. Materijal za proizvodnju električne energije	378.773	408.632	304.354	92,7	124,5
7. Materijal za održavanje	12.271	15.788	9.958	77,7	123,2
8. Ostali troškovi materijala (utroš. el.energ, HTZ oprema i dr.)	5.594	6.464	5.431	86,5	103,0
9. Troškovi prevoza uglja	32.302	25.967	20.809	124,4	155,2
10. Usluge održavanja	20.019	28.451	17.619	70,4	113,6
11. Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga	224.601	213.334	200.704	105,3	111,9
12. Premije osiguranja	2.456	2.814	2.078	87,3	118,2
13. Drugi troškovi usluga	15.060	17.731	13.869	84,9	108,6
14. Troškovi amortizacije	156.228	157.090	156.202	99,5	100,0
15. Troškovi mrežarina i naknada za NOS	53.445	54.492	53.631	98,1	99,7
16. Plate i naknade plata	156.514	156.000	148.617	100,3	105,3
17. Drugi troškovi rada	28.664	24.924	24.763	115,0	115,8
18. Vodoprivredne naknade	20.996	22.599	30.185	92,9	69,6
19. Razne dažbine, naknade i članarine	18.879	19.894	19.494	94,9	96,8
20. Drugi troškovi poslovanja	7.386	9.746	7.436	75,8	99,3
21. Finansijski troškovi i rashodi	4.626	5.146	4.783	89,9	96,7
22. Drugi rashodi (otpis potraž., gubici od umanj.vrijed. troš. iz ran. god	128.906	164.684	78.379	78,3	164,5
23. Troškovi rezervisanja (sudski sporovi, aktuarska rezervi dr)	33.022	48.637	11.156	67,9	296,0
UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)	1.299.743	1.382.394	1.109.469	94,0	117,1
DOBIT PRIJE POREZA	10.704	27.028	14.001	39,6	76,4
NETO SVEOBUHVAATNA DOBIT PERIODA	6.148	15.380	12.325	40,0	49,9

* uključujući distributivnu mrežarinu krajnjih kupaca drugih snabdjevača i vlastitu potrošnju koja se preuzima sa 10kV i 0,4kV.

5.1. Prihodi

Ukupno ostvareni prihod EP BiH za 2022. godinu iznosi 1.310,45 mil. KM i manji je od planiranog za 98,97 mil. KM ili 7,0%, dok je za 186,97 mil. KM ili 16,6% veći od ostvarenog prihoda u 2021. godini.

5.1.1 Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga

U strukturi ukupno ostvarenog prihoda najveći dio čini *prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga* u iznosu 1.230,01 mil. KM, što je 94,4% ukupnih prihoda Društva za 2022. godinu.

Ovi prihodi se odnose na prihod od:

- prodaje krajnjim kupcima EP BiH u iznosu od 806,53 mil. KM
- prodaje energije iz obnovljivih izvora u iznosu 5,71 mil. KM
- prodaje po osnovu Ugovora o PTS-a u iznosu od 17,78 mil. KM
- dugoročne i kratkoročne prodaje u/van BiH u iznosu od 298,88 mil. KM
- kupoprodaje (vezane trgovine) u iznosu 70,33 mil. KM i
- pomoćnih usluga u iznosu 30,78 mil. KM (energija i kapaciteti).

5.1.1.1 Prihod od prodaje električne energije krajnjim kupcima

Ovaj segment prihoda odnosi se na kupce (pravna i fizička lica, uključujući vlastitu potrošnju) koji su krajnji potrošači električne energije koju im isporučuje JP Elektroprivreda BiH, a realizuje se kroz djelatnost snabdijevanja i distribucije (mrežarina). Isti čine:

- a) *prihod od tržišnog i rezervnog snabdijevanja* kupaca na različitim naponskim nivoima u ukupnom iznosu od 300,55 mil. KM i to:
 - *Kupci na 110 kV naponu* u iznosu od 83,56 mil. KM
 - *Kupci na 35 kV naponu* u iznosu 46,26 mil. KM
 - *Kupci na 10 kV naponu* u iznosu 152,31 mil. KM (uključujući vlastitu potrošnju na tom naponu)
 - *Ostala potrošnja na 0,4 kV naponu* iznosi 1,77 mil. KM
 - *Javna rasvjeta (0,4 kV napon)* u iznosu 16,65 mil. KM.
- b) *prihod od javnog snabdijevanja* odnosi se na kupce koji se snabdijevaju na naponskom nivou 0,4 kV u ukupnom iznosu 504,92 mil. KM, a obuhvata kategorije *Domaćinstva* (iznos 326,26 mil. KM) i *Ostala potrošnja na 0,4 kV* (iznos 178,66 mil. KM, uključujući vlastitu potrošnju na tom naponu)
- c) *prihod po osnovu mrežarine* kupaca (na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponu) koji su se snabdijevali kod drugih snabdijevača u iznosu 0,72 mil. KM
- d) *prihod od neovlaštene potrošnje* u iznosu 0,33 mil. KM, pretežno kod kategorije *Domaćinstva*.

Prihod od prodaje krajnjim kupcima je veći u odnosu na planirani za 27,24 mil. KM ili 3,5%. Glavnina odstupanja „na više“ od planiranog prihoda je kod kategorija kupaca visokog i srednjeg napona na tržišnom snabdijevanju, ali i kod *Ostale potrošnje na 0,4 kV naponu* u javnom snabdijevanju. Kod kupaca na srednjem naponu (35 kV i 10/20 kV) je ostvareno povećanje prodanih količina kako u odnosu na Plan, tako i u odnosu na prethodnu godinu, dok su kod kupaca na 110 kV naponu količine bile niže od planskih i prošlogodišnjih. Uz to su i prosječne cijene kod kupaca na tržišnom snabdijevanju povećane u odnosu na plan, a još izraženiji rast je u odnosu na prethodnu godinu, s obzirom na rast tržišnih cijena energije uz ograničenje po članu 16a Zakona o električnoj energiji i korištenje rezervnog snabdijevanja za dio isporučene energije. Kod kupaca iz kategorije *Domaćinstva* ostvareno je 99,5% planiranog prihoda pri čemu su i prodana količina i prodajna prosječna cijena bili neznatno manji od planiranih. U odnosu na 2021. godinu ostvaren je za 1,1% veći prihod s obzirom na veću potrošnju kupaca iz ove kategorije.

Kada su u pitanju prodajne cijene za krajnje kupce snabdijevanja EP BIH, ostvarena ukupna prosječna cijena kod svih krajnjih kupaca je bila 16,01 F/kWh što je 3,2% više od Plana uz ključno odstupanje na tržišnom snabdijevanju, dijelom i zbog korištenja opcije rezervnog snabdijevanja uz veću cijenu u toku korištenja te opcije. Prosječna ukupna (sa mrežarinom i uključenim isporukama u periodima rezervnog snabdijevanja) cijena za kupce na tržišnom snabdijevanju iznosi 16,40 F/kWh što je 24,2% više u odnosu na 2021. godinu kada je u manjem obimu korišteno rezervno snabdijevanje, uz manju cijenu istog. Na javnom snabdijevanju

prosječna ukupna cijena iznosila je 15,78 F/kWh što je na nivou plana i ostvarenja iz perioda 2019-2021. godina, s obzirom da od aprila 2018. nije bilo promjene tarifnih stavova za javno snabdijevanje. Kada gledamo duži vremenski period u odnosu na 2015. godinu (dakle proteklih 7 godina) prosječna ukupna prodajna cijena za krajnje kupce povećana je za 8,1% dok je indeks potrošačkih cijena u 2022. u odnosu na 2015. godinu povećan prosječno za skoro 19%. Pri tome se ukupna prosječna prodajna cijena za javno snabdijevanje u prosjeku nije promijenila, dok je kod tržišnog snabdijevanja prosječno veća za 25,7%.

Ako se ostvareni prihod od krajnjih kupaca poredi sa 2021. godinom primjetan je rast prihoda od 9,1%, gdje je rasla količina prodaje (za 0,5% ili 24,3 GWh) dok je prosječna ukupna prodajna cijena viša za 8,6%.

Ako iznose prihoda od krajnjih kupaca posmatramo po ED podružnicama odnosno područjima snabdijevanja, kod svih podružnica/područja prihod je bio iznad planiranog (najviše kod ED/PS Tuzla) odnosno onog iz 2021. godine. U odnosu na 2021. godinu kod svih podružnica (najviše procentualno ED/PS Tuzla i Sarajevo) je prihod povećan u odnosu na prethodnu godinu, i to zbog rasta potrošnje na 10 kV i 0,4 kV naponu.

Iznosi, učešća i pokazatelji posmatrano po podružnicama/područjima, a vezano za ostvarenje prihoda od krajnjih kupaca na distributivnoj mreži daju se u sljedećoj tabeli (donji podaci ne uključuju prihod od neovlaštene potrošnje, cut-off-a, kao ni prihod po osnovu mrežarine kupcima drugih snabdjevača):

Tabela 5.2

Podružnica (podr snabd) / Pokazatelj	ED/PS Bihać	ED/PS Mostar	ED/PS Sarajevo	ED/PS Tuzla	ED/PS Zenica+Trav	Ukupno
Iznos prihoda (mil. KM)	77,92	40,11	226,08	204,44	172,72	751,75
Učešće prihod distr. kupci (%)	10,8	5,6	31,3	28,3	23,9	100,0
Prodana količina (GWh)	484,66	249,42	1.406,09	1.291,30	1.082,21	4.516,75
Prosječna cijena (F/kWh)	16,08	16,08	16,08	15,83	15,96	15,98

Također, u nastavku se daje pregled strukture prodaje krajnjim kupcima razložen na energiju i mrežarinu, s tim da prihod i prosječna cijena uključuju i dio koji se odnosi na tarifni element *Mjerno mjesto (MM)*.

Tabela 5.3

STRUKTURA	Ostv. 2022.			Ostv. 2021.			Ostv. 2020.			Ostv. 2019.			Ostv. 2018.			Ostv. 2017.			Ostv. 2016.			Ostv. 2015.		
	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod
ENERGIJA	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM
Krajnji kupci																								
- kupci na 110 kV	511,8	14,80	75,8	549,9	9,66	53,1	560,6	10,64	59,6	493,3	10,14	50,0	464,3	9,49	44,1	485,3	8,20	39,8	458,0	8,62	39,5	449,6	9,05	40,7
- kupci na 35 kV	306,9	12,77	39,2	299,6	9,56	28,7	287,7	10,18	29,3	296,6	9,83	29,1	303,9	9,61	29,2	286,7	8,71	25,0	274,8	8,77	24,1	274,5	8,86	24,3
- kupci na 10 kV	922,2	13,07	120,5	922,8	10,44	96,4	851,4	11,29	96,2	887,1	10,90	96,7	860,0	10,49	90,2	830,1	9,61	79,7	790,4	10,65	84,2	827,4	11,29	93,4
- domaćinstva	2.251,5	7,40	166,7	2.224,8	7,41	164,8	2.189,5	7,43	162,6	2.143,1	7,44	159,5	2.110,7	7,46	157,5	2.141,8	7,44	159,4	2.132,4	7,44	158,7	2.121,2	7,40	156,9
- ostali 0,4 kV	952,6	11,10	105,7	924,2	11,05	102,1	852,5	11,11	94,7	904,5	11,03	99,7	893,7	10,58	94,6	885,0	10,50	93,0	856,2	10,88	93,1	829,5	11,07	91,8
- javna rasvjeta	83,5	12,10	10,1	82,9	11,43	9,5	82,9	10,29	8,5	83,2	10,11	8,4	81,9	9,08	7,4	81,2	7,46	6,1	80,4	7,44	6,0	77,4	8,62	6,7
Ukupno krajnji kupci (SNB)	5.028,6	10,30	517,9	5.004,3	9,08	454,5	4.824,5	9,35	450,9	4.807,6	9,22	443,5	4.714,4	8,97	422,9	4.710,1	8,56	403,0	4.592,3	8,83	405,6	4.579,5	9,04	413,8

Tabela 5.4

STRUKTURA	Ostv. 2022.			Ostv. 2021.			Ostv. 2020.			Ostv. 2019.			Ostv. 2018.			Ostv. 2017.			Ostv. 2016.			Ostv. 2015.		
	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod
MREŽARINA	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM
Krajnji kupci																								
- kupci na 110 kV	511,8	1,52	7,8	549,9	1,49	8,2	560,6	1,50	8,4	493,3	1,43	7,1	464,3	1,34	6,2	485,3	1,35	6,6	458,0	1,38	6,3	449,6	1,49	6,7
- kupci na 35 kV	306,9	2,30	7,1	299,6	2,30	6,9	287,7	2,34	6,7	296,6	2,32	6,9	303,9	2,28	6,9	286,7	2,34	6,7	274,8	2,32	6,4	274,5	2,41	6,6
- kupci na 10 kV	922,2	3,45	31,8	922,8	3,43	31,6	851,4	3,48	29,6	887,1	3,42	30,3	860,0	3,37	29,0	830,1	3,36	27,9	790,4	3,39	26,8	827,4	3,39	28,0
- domaćinstva	2.251,5	7,08	159,4	2.224,8	7,09	157,7	2.189,5	7,11	155,6	2.143,1	7,12	152,5	2.110,7	7,13	150,5	2.141,8	7,13	152,6	2.132,4	7,13	152,0	2.121,2	7,13	151,2
- ostali 0,4 kV	952,6	7,84	74,7	924,2	7,84	72,5	852,5	7,88	67,2	904,5	7,84	70,9	893,7	7,85	70,1	885,0	7,91	70,0	856,2	7,94	68,0	829,5	7,95	66,0
- javna rasvjeta	83,5	7,85	6,6	82,9	7,85	6,5	82,9	7,84	6,5	83,2	7,84	6,5	81,9	7,84	6,4	81,2	7,84	6,4	80,4	7,83	6,3	77,4	7,82	6,1
Ukupno krajnji kupci (SNB)	5.028,6	5,71	287,4	5.004,3	5,66	283,4	4.824,5	5,68	274,0	4.807,6	5,70	274,2	4.714,4	5,71	269,2	4.710,1	5,74	270,1	4.592,3	5,79	265,8	4.579,5	5,78	264,6

Iz prethodnih tabela vidljivo je povećanje prosječne cijene komponente *energije* koja je u odnosu na 2021. godinu u prosjeku veća za 13,4% gdje je povećanje kod kupaca na tržišnom snabdijevanju. Kod kupaca na niskom naponu, učešće prihoda po osnovu MM je posebno izraženo kod kategorije *Domaćinstva* (gdje se ostvari skoro 90% ukupnog prihoda po osnovu *Mjernog mjesta*), a bez prihoda po ovom tarifnom elementu prosječna cijena energije bi za ovu kategoriju iznosila 6,25 F/kWh. Što se tiče mrežarine tu nije bilo većih promjena što je i razumljivo, s obzirom da se nisu mijenjale tarife za distributivnu mrežarinu.

5.1.1.2 Prihod od prodaje el. energije iz obnovljivih izvora

Po ovom osnovu u toku 2022. godine ostvaren je prihod u iznosu od 5,71 mil. KM za energiju u količini od 43,6 GWh. Prihod je evidentiran na djelatnosti Proizvodnje (najviše Pogon Bihać - 3,91 mil. KM). U odnosu na planirani, ovaj prihod je manji za 36,3%, s obzirom na manju proizvodnju mHE u periodu trajanja ugovora o otkupu, te na činjenicu da su od 01.10.2022. godine iz ekonomskih razloga raskinuti ugovori o prodaji ove energije Operateru za OIEiEK. Iz ovih razloga su, u odnosu na 2021. godinu, količina prodaje i prihodi po ovom osnovu značajno manji, ali je to nadoknađeno kroz druge vidove prodaje.

JP Elektroprivreda BiH je imala zaključene ugovore sa Operaterom za OIEiEK o otkupu el. energije iz 7 malih HE za koje imamo status kvalifikovanog proizvođača iz obnovljivih izvora. Otkup se vršio po referentnoj cijeni koju utvrđuje FERK (trenutna 12,60 F/kWh, u januaru i februaru 2022. g bila je 11,22 F/kWh), a na osnovu historijskog kretanja cijena trgovine u FBIH. Sa krajem mjeseca septembra ovi ugovori su raskinuti, te je od 01.10.2022. godine EP BiH električnu energiju proizvedenu u svojim mHE plasirala na tržište (po većim cijenama od referentne), a što je od ranije bio slučaj i sa energijom iz VP Podveležje.

5.1.1.3 Prihod od prodaje električne energije na tržištu

Prihod od prodaje električne energije na tržištu realizovan kroz djelatnost trgovine ostvaren je u zbirnom iznosu od 387,00 mil. KM i manji je od Plana za 147,19 mil. KM ili 27,6%. Pri tome je ostvarena količina prodaje bila 30,6% ispod Plana uz značajnu manju količinu i učešće prodaje (dugoročne i kratkoročne) energije iz vlastite proizvodnje, a zbog manje ostvarene vlastite proizvodnje generalno. Obim kupoprodaje (vezana trgovina) bio je energetski veći od planiranog uz veće cijene (i prodajne i kupovne) pa su i finansijski efekti kupoprodaje ostvareni daleko iznad planiranog nivoa. Prosječna prodajna cijena kupoprodaje je bila 29,2% veća od planirane. Kada sumarno posmatramo prodaju u djelatnosti *Trgovine*, ukupno prodana količina je cca 50% manja od one koja je za iste vidove prodaje ostvarena u 2021. godini kod ove djelatnosti gdje se pad bilježi zbog manjeg obima vlastite proizvodnje.

U odnosu na Plan, prodajna cijena je prosječno veća za 3,9% i to zbog uvećanja cijena kod kupoprodaje (za 29,1% dok su kod kratkoročne i dugoročne prodaje energije iz vlastite proizvodnje, ostvarene prosječne cijene su bile niže od planiranih). Cijene po osnovu UPTS-a ostvarene su u nivou Plana i ostvarenja iz prethodnih godina. Ako posmatramo po državi kupca, onda se 296,24 mil. KM prihoda iz ove grupe odnosi na kupce iz BiH (uključujući sav prihod od prodaje energije po osnovu UPTS-a), dok se preostalih 90,76 mil. KM odnosi na izvoznju prodaju električne energije kupcima sa sjedištem izvan BiH što je ujedno i rekordni iznos godišnjeg prihoda od izvoza.

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

- prihod od dugoročne prodaje vlastite energije 34,44 mil. KM (uključujući prodaju NOS-u BiH za pokriće prenosnih gubitaka u toku godine sa iznosom 19,29 mil. KM)
- prihod od kratkoročne prodaje vlastite energije 224,11 mil. KM
- prihod po osnovu UPTS-a 15,26 mil. KM (bez mrežarine), odnosno 17,78 mil. KM sa mrežarinom
- prihod po osnovu kupoprodaje (također kratkoročnog karaktera) 110,66 mil. KM.

Prosječna prodajna cijena po osnovu dugoročne prodaje iznosi 14,86 F/kWh i ispod je planirane za 9,1%, dok je za 52,7% viša u odnosu na prosječnu cijenu dugoročne prodaje u 2021. godini. Ostvarene količine prodaje su bile 40,2% niže u odnosu na Plan dok su za 78,0% manje u odnosu prethodnu godinu. U dugoročnu prodaju uključena je i prodaja energije NOS-u BiH za pokriće prenosnih gubitaka (tokom cijele godine, količina

isporučena je 175,5 GWh) pri čemu prodaja istih nije realizovano po tržišnim principima, već po administrativno određenoj cijeni od strane DERK-a (10,99 F/kWh) što značajno umanjuje prihod i ostvarenu prosječnu cijenu kod ovog vida prodaje, ali i kod tržišne prodaje generalno.

Prosječna prodajna cijena po osnovu kratkoročne prodaje vlastito proizvedene energije iznosi 38,17 F/kWh i manja je 5,3% u odnosu na planiranu (40,29 F/kWh) dok je 169,2% veća u odnosu na prosječnu cijenu kratkoročne prodaje postignutu u 2021. godini (14,18 F/kWh), pretežno zbog intenzivnog rasta cijena energije na tržištima pred kraj 2021. i u toku 2022. godine.

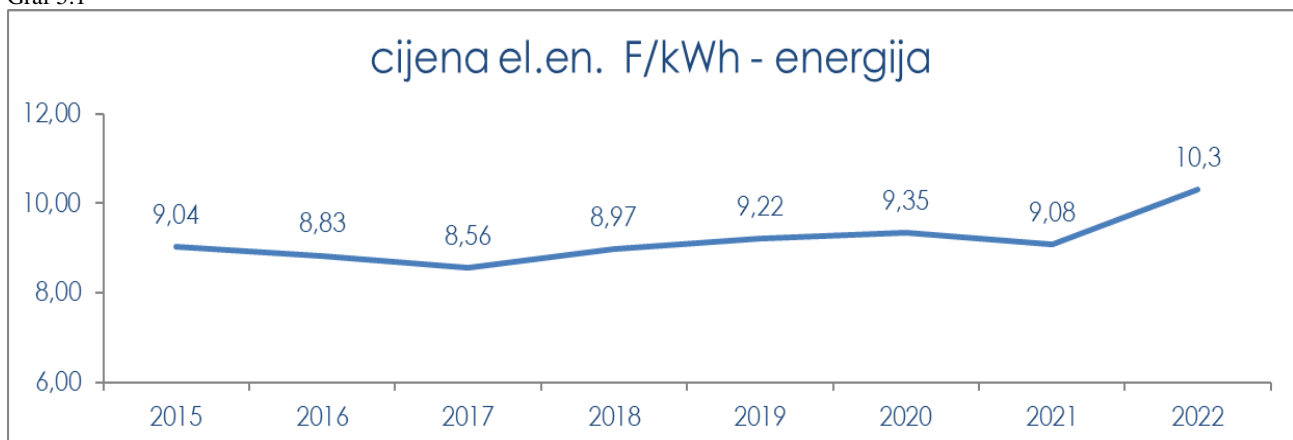
Kada je u pitanju prodaja energije po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS), prihod od energije iznosi 15,26 mil. KM dok po osnovu (distributivne) mrežarine iznosi dodatnih 2,52 mil. KM. Ovo je manje od planiranog, s obzirom na nešto niže količine isporuka u odnosu na Plan/EEB dok je sasvim blizu ostvarenog iz 2021. godine. Prosječna cijena je bila blizu planiranoj i ostvarenoj u prethodnim godinama, s obzirom da nije bilo cjenovnih promjena po ovim ugovorima. Treba napomenuti da se dio isporuka/prodaje odnosi i na isporuke sa distributivne mreže, a prihod od distributivne mrežarinu po osnovu UPTS ugovora čini posebnu kategoriju prihoda kod djelatnosti distribucije.

Prihod po osnovu kupoprodaje energije je ostvaren u iznosu od 110,66 mil. KM za prodaju 168,4 GWh kupljene energije. Prihodi i troškovi, kao i pozitivni efekti su bili značajno iznad planiranih i ostvarenih u 2021. godini. Od augusta 2022. godine uveden je i novi vid kupoprodaje i to kroz otkup energije od nezavisnih proizvođača iz OIE (uz pružanje i usluge balansiranja ovim subjektima po kojem osnovu je ostvaren i prihod) gdje je ostvarena količina otkupa i dalje prodaje bila 55,25 GWh. Ovo je značajno povećalo pozitivne efekte kupoprodaje, te je na kraju ukupna zarada (kao razlika prihoda i troškova za istu količinu energije vezane trgovine) po osnovu kupoprodaje ostvarena u iznosu 39,01 mil. KM. Prosječna prodajna cijena kupoprodaje je za 54,4% bila veća od prosječne nabavne cijene, s tim da su i prodajne i nabavne znatno povećane u odnosu na prethodne godine zbog generalnog porasta cijena na tržištu.

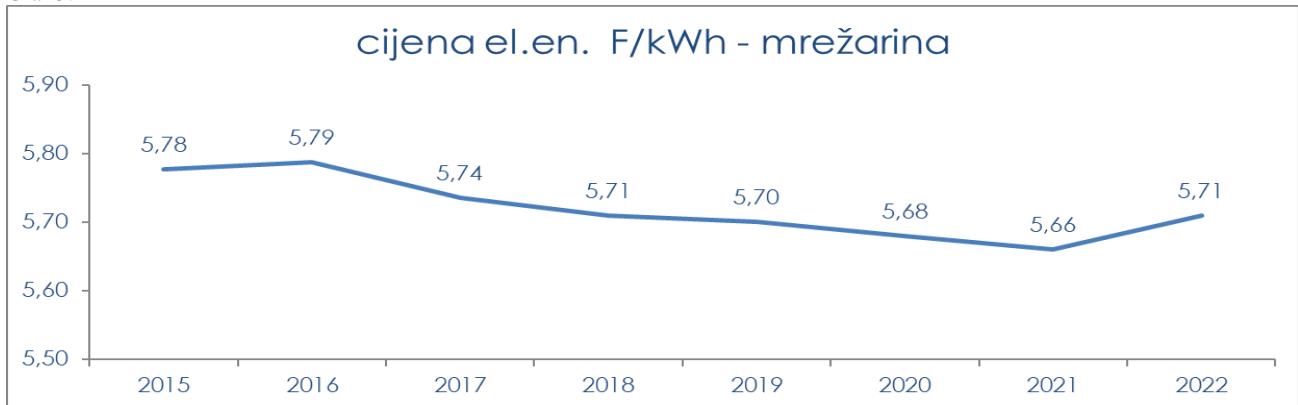
5.1.1.4 Rezime prihoda od prodaje električne energije

U narednim grafovima i tabelama daje se rezime višegodišnjih kretanja prosječnih (ukupnih) prodajnih cijena za krajnje kupce i na tržištu, te struktura prodaje. Treba naglasiti da je prodaja energije iz obnovljivih izvora svrstana u Tržišnu prodaju, s obzirom da Operator za OIEiK nije krajnji kupac, te da referentna cijena (po propisima FERK-a) za prodaju ove energije zavisi (doduše sa vremenskim odmakom) od kretanja cijena trgovine električne energije u Federaciji BiH. Također, u prosječnu cijenu na tržištu uključene su i mrežarine kod krajnjih kupaca, te naknada za mjerno mjesto dok se kod tržišne prodaje cijena odnosi samo na energiju (izuzetak je mrežarina kod UPTS, ali ista neznatno utiče na ukupnu prosječnu cijenu). Naredna 2 grafa se odnose na kretanje komponenti cijena energije i mrežarine za krajnje kupce u periodu 2015-2022. godina.

Graf 5.1



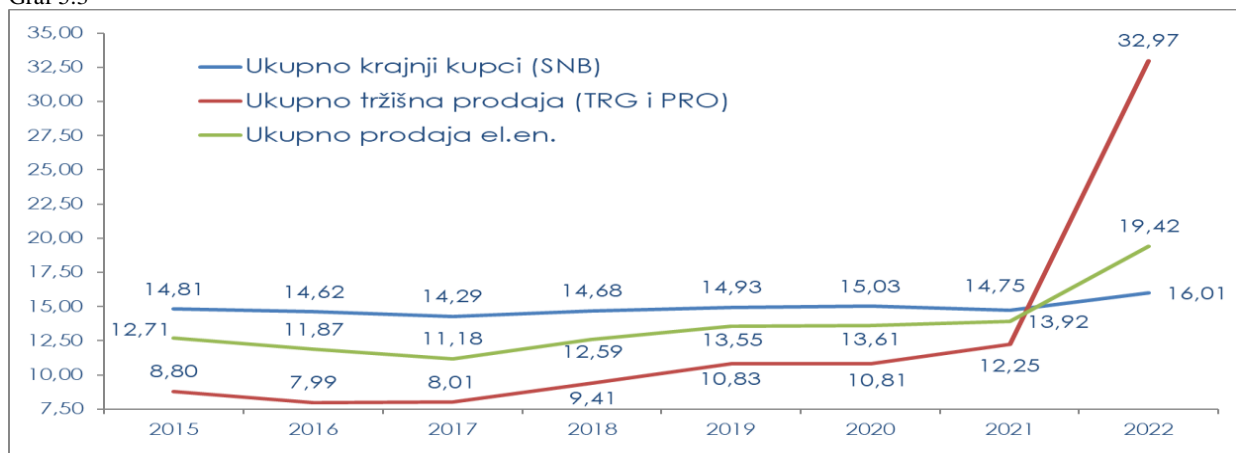
Graf 5.2



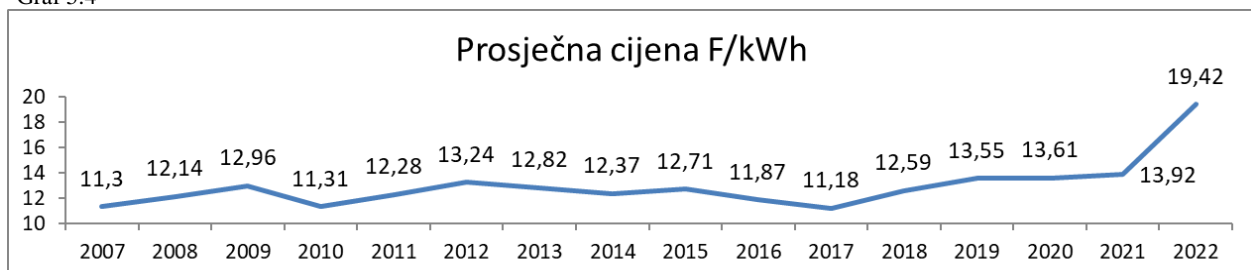
Iz narednih dijagrama vidljivo je da su prosječne prodajne cijene za krajnje kupce od 2010. do 2015. godine imale trend rasta. Zatim je u 2016. i 2017. godini došlo do njihovog smanjenja, da bi od 2018. do 2021. godine ponovo počele rasti, s tim da se nakon 2 uzastopne godine rasta (2019. i 2020. godina) nivo prosjeka cijena za 2021. godinu opet spustio na nivo blizu onom iz 2018. godine. Ipak, s obzirom na rast cijena na regionalnom tržištu, u toku 2022. godine došlo je do limitiranog porasta cijena na tržišnom snabdijevanju što se odrazilo i na ukupni prosjek.

S druge strane, prosječne cijene kod djelatnosti trgovine od 2013. do 2017. godine imale su trend pada, ali u 2017. godini dolazi do rasta koji se nastavio u 2018. i 2019. godini. U 2020. godini dolazi do blagog smanjenja zbog pandemije Covid-19, dok 2021. godine cijene počinju rasti, a što se, uz dosta oscilacija, nastavilo u 2022. godini kada dostižu rekordan nivo. Treba naglasiti da je dio dugoročne prodaje u trgovini prenesen iz 2021. godine i da administrativno određena cijena energije za prokiće prenosnih gubitaka prilično umanjuje prosjek cijene u Trgovini.

Graf 5.3



Graf 5.4



U idućoj tabeli data je **Struktura prodaje električne energije** (uključena je prodaja kroz djelatnosti snabdijevanja i trgovine) za izvještajni period, uz uporedbu sa Planom (po sagledavanju EEB-a) i ostvarenjem 2021. godine, te procentima udjela u prihodu od prodaje električne energije.

Tabela 5.5

STRUKTURA PRODAJE	Ostv 2022.				Plan 2022.				Ostv 2021.			
	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio
vrsta prodaje	GWh	F/kWh	mil.KM	%	GWh	F/kWh	mil. KM	%	GWh	F/kWh	mil. KM	%
Krajnji kupci												
- kupci na 110 kV	511,8	16,33	83,6	7%	547,5	13,27	72,6	5%	549,9	11,15	61,3	6%
- kupci na 35 kV	306,9	15,07	46,3	4%	316,2	13,79	43,6	3%	299,6	11,87	35,6	3%
- kupci na 10 kV	922,2	16,52	152,3	12%	906,9	15,96	144,7	11%	922,8	13,87	128,0	12%
- domaćinstva	2.251,5	14,48	326,1	27%	2.255,9	14,53	327,8	25%	2.224,8	14,50	322,5	31%
- ostali 0,4 kV	952,6	18,94	180,4	15%	898,9	18,92	170,1	13%	924,2	18,89	174,6	17%
- javna rasvjeta	83,5	19,95	16,7	1%	85,0	21,55	18,3	1%	82,9	19,28	16,0	2%
Ukupno krajnji kupci (SNB)	5.028,6	16,01	805,3	66%	5.010,4	15,51	777,2	58%	5.004,3	14,75	738,0	71%
Tržišna prodaja												
Ukupna prodaja u/izvan BiH	818,8	31,58	258,6	21%	1.389,8	33,62	467,2	35%	1.982,6	11,82	234,4	23%
Prodaja po osnovu UPTS (sa mrežari	166,5	10,68	17,8	1%	172,7	10,66	18,4	1%	166,6	10,77	17,9	2%
Kupoprodaja u/izvan BiH vezana trg	168,4	65,73	110,7	9%	95,4	50,89	48,5	4%	150,9	19,59	29,6	3%
Prodaja u vezi pomoćnih usluga	63,5	37,93	24,1	2%	68,2	16,56	11,3	1%	47,8	14,67	7,0	1%
Prodaja operateru za OIEIK	46,9	12,17	5,7	0%	72,6	12,33	9,0	1%	117,2	11,22	13,2	1%
Ukupno tržišna prodaja (TRG)	1.264,1	32,97	416,8	34%	1.798,7	30,82	554,4	42%	2.465,2	12,25	302,1	29%
Ukupno prodaja električne energije*	6.292,6	19,42	1.222,1	100%	6.809,1	19,56	1.331,6	100%	7.469,4	13,92	1.040,0	100%

* nisu obuhvaćeni prihodi po osnovu neovlaštene potrošnje, prihodi od distributivne mrežarine za kupce drugih snabdjevača i prihod od nefakturisane el.energije

5.1.1.5 Prihod od pomoćnih usluga (energija i kapaciteti)

Prihodi od pomoćnih usluga iznose 30,78 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 9,50 mil. KM ili 44,6%. Najveće odstupanje u odnosu na Plan imaju prihodi od energije balansiranja, koji su višestruko veći od planiranih (plan 3,34 mil. KM, ostvareno 12,68 mil. KM, značajno je povećana prosječan cijena debalansa). Društvo je na tržišnim osnovama pružalo i uslugu balansiranja za VE Jelovača i druge proizvođače iz OIE, čime je ostvaren prihod od 1,97 mil. KM što je u nivou planiranog)

Prihodi na ime pomoćnih usluga se odnose na:

- prihod po osnovu isporučene energije u vezi pomoćnih usluga regulacije: 11,41 mil. KM (aktivacija primarne, sekundarne i tercijarne regulacije, isporučeno 25,1 GWh)
- energija debalansa: 12,68 mil. KM (isporučeno 38,4 GWh)
- prihod po osnovu rezervisanih kapaciteta za pomoćne usluge: 4,72 mil. KM (od čega 3,45 mil. KM za sekundarnu regulaciju i 1,27 mil. KM za tercijarnu regulaciju)
- prihod od prodaje rezerve na tržištu od 1,97 mil. KM.

Indeks realizacije prihod od kapaciteta za primarnu i sekundarnu regulaciju je 54,4 u odnosu na ugovoreni/planirani iznos, dok je za prihod od kapaciteta za tercijarnu regulaciju indeks realizacije ugovora/plana 79,7. Prihodi po osnovu kapaciteta i pružanja predstavljaju značajne iznose koje EP BiH ostvaruje pružajući ove usluge EES-u BiH i drugim subjektima kojim su pomoćne usluge potrebne i to zahvaljujući svojim tehničkim i ljudskim kapacitetima.

U odnosu na 2021. godinu, realizacija ovih prihoda je veća za 71,3%, odnosno za 12,81 mil. KM, a gdje su najviše povećan prihodi od energije debalansa.

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

Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda ostvaren je u iznosu od 16,71 mil. KM i obuhvata prihod po osnovu:

- prodaje tehnološke pare u iznosu od 4,13 mil. KM
- prodaje toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 10,75 mil. KM
- prodaje sporednih i nus proizvoda (uglavnom šljaka i pepeo) u iznosu od 1,83 mil. KM.

Ovi prihodi su veći Plana za 0,91 mil. KM ili 5,7 %. Svi prihodi iz ove stavke ostvareni su u termoelektranama i to u TE Tuzla 14,05 mil. KM, a u TE Kakanj 2,66 mil. KM. U odnosu na 2021. godinu prihodi na ovoj stavci su veći za 7,6 %, s obzirom na rast iznosa prihoda po svim vrstama produkata, a naročito po osnovu tehnološke pare (za 16,7 %).

5.1.3 Prihodi od prodaje materijala i usluga

Prihodi od prodaje materijala i usluga iznose 31,53 mil. KM i veći su od Plana za 3,98 mil. KM ili 14,4 % dok su u odnosu na 2021. godinu veći za 3,4 %. Najveći dio ovih prihoda čini prihod od naknada za priključenje potrošača na elektroenergetski sistem EP BiH u iznosu od 22,26 mil. KM, dok ostatak čine prihodi od raznih ostalih usluga (izdavanje elektroenergetskih saglasnosti i razne druge usluge shodno *Općim uslovima za isporuku električne energije*), prihodi od restorana u proizvodnim podružnicama, prihodi od zakupnina, prihodi od usluga provizije za naplatu RTV takse i sl.

Prihod od naknada za priključenje veći je od planiranog (za 14,2%), kao i prihoda iz 2021. godine (za 3,7%). U vezi prihoda od naknada priključenja posebno treba istaći podružnicu ED Tuzla kod koje je Plan premašen za 50,4 %, te ED Bihać za 26,4 %. Jedino je kod ED Sarajevo realizacija bila manja u odnosu na planiranu (za 5,8 %), ali ipak povećana za 9,6 % u odnosu na 2021. godinu. Ujedno, ovo je i rekordan prihod od naknada za priključenje (prvi put je prihod veći od 22 miliona KM).

Značajni prihodi u ovoj stavci ostvareni su i po drugim osnovama (u sumi 9,26 mil. KM, više od planiranog i ostvarenog u prethodnoj godini). Posebno su značajni prihodi po osnovu naknade za povećanje angažovane snage, izdavanja elektroenergetskih saglasnosti i drugih usluga u djelatnosti distribucije. U toku 2022. godine za isporuke vode sa Brane Snježnica za potrebe RiTE Ugljevik i drugih subjekata realizovano je 1,3 mil. KM prihoda. Prihodi po osnovu naknada od kablovskih operatera ostvareni su u iznosu 1,03 mil. KM i veći su za 2,5 % od planiranih. Ostvareni prihodi po osnovu provizije za naplatu RTV takse iznose 1,48 mil. KM i manji su od plana za 4,5%, dok su u odnosu na 2021. godinu manji za 2,6 %.

5.1.4 Prihod od finansiranja

Prihodi od finansiranja za izvještajni period iznose 8,48 mil. KM, te su veći su od planiranih za 0,93 mil. KM ili 12,3%, dok su za 1,93 mil. KM ili 29,4 % veći u odnosu na 2021. godinu. Najveći dio finansijskih prihoda (kao i porasta istih u odnosu na prethodnu godinu) je po osnovu kamata na pozajmice ZD rudnicima u iznosu 4,07 mil. KM (pretežno pozajmice odobrene u toku 2021. godine po Odlukama Skupštine Društva iz maja, a shodno dinamici povlačenja) i prihode po osnovu zateznih kamata u iznosu od 2,79 mil. KM (veće od plana za 0,50 mil. KM).

Prihodi od deponovanih (*a vista*) i oročenih sredstava kod poslovnih banaka zbirno iznose 0,58 mil. KM i manji su od planiranih, ali dosta manji od istih prihoda iz ranijih godina, pretežno zbog manjih kamatnih stopa koje poslovne banke nude za ovaj vid finansijskih plasmana. Treba napomenuti da kamatne stope koje se ostvaruju kod oročavanja i *a vista* deponovanja novčanih sredstava kod poslovnih banaka već duži niz godina imaju trend pada, što se odražava i na nivo finansijskih prihoda

Značajni (neplanirani) prihodi ostvareni su i po osnovu pozitivnih kursnih razlika (0,74 mil. KM, s tim da su rashodi od kursnih razlika bili 0,32 mil. KM), a ostatak se odnosi na naplaćene sudske takse i razne ostale finansijske prihode (veći nego što je planirano)

5.1.5 Ostali prihodi

Ostali prihodi u ovom izvještajnom periodu iznose 23,73 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 8,92 mil. KM ili 60,2%, dok su u odnosu na 2021. godinu veći za 28,4%. Blizu 39% ovih prihoda ostvareno je kod djelatnosti distribucije (na ovu djelatnost se odnosi preko 90% prihoda od donacija), a sličan iznosi procenat ostvareni su i kod djelatnosti proizvodnje (najviše kod TE Kakanj). Na više pozicija su ostvareni prihodi nadmašili planirane, a najviše kod prihoda od iz ranijih godina (vezano za prihode iz ranijih godina po osnovu umanjenja budućih rezervisanja za demontažu) te naplate štete od osiguravajućih društava (veći od Plana za 1,54 mil. KM), a značajni su i prihodi po osnovu obračuna starosne strukture zaliha i ukidanja rezervisanja za neiskorišteni GO gdje je kod nekih podružnica ostvaren prihod, a kod drugih trošak/rashod. U odnosu na Plan, najviše su podbacili prihod od prodatog otpadnog i ostalog materijala (plan 1,87 mil. KM, ostvareno 0,56 mil. KM) i prihodi od naplaćenih otpisanih potraživanja za ostalu potrošnju (manji za 0,57 mil. KM).

Inače, najznačajnije vrste ostvarenog prihoda na ovoj stavci su sljedeće:

- prihodi od donacija (amortizacija doniranih sredstava i dr. donacije) u iznosu od 6,41 mil. KM
- naplaćena prethodno otpisana potraživanja (po svim osnovama) u iznosu od 2,96 mil. KM
- prihod od ukidanja dugoročnog rezervisanja po osnovu sudskih sporova 0,66 mil. KM
- prihod od usklađivanja vrijednosti zaliha 1,34 mil. KM
- prihodi od naplate šteta 1,73
- prihodi iz ranijih godina 6,76 mil. KM
- prihodi od prodatog otpadnog i ostalog materijala 0,56 mil. KM
- dobici od prodaje stalnih sredstva 0,48 mil. KM
- prihod od materijala sa demontiranih stalnih sredstava u iznosu od 0,40 mil. KM
- viškovi sirovina i materijala 0,27 mil. KM
- prihodi od penala 0,26 mil. KM

Ostali navedeni prihodi iz ove stavke iznose sumarno 1,9 mil. KM.

5.2. Troškovi i rashodi

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2022. godinu iznose 1.299,74 mil. KM što je manje od planiranih za 82,65 mil.KM ili 6,0%. Većina stavki je u nivou (ili ispod) planiranih, dok se najveće odstupanje na više bilježi kod *Troškova prevoza uglja* i *Troškova nabavke el. energije i pomoćnih usluga*. U odnosu na 2021. godinu ukupni troškovi i rashodi povećani su za 190,27 mil. KM ili 17,1% što je blizu procenta povećanja prihoda.

5.2.1 Troškovi materijala za proizvodnju i prevoza uglja

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije iznose 378,77 mil. KM, dok su troškovi prevoza uglja iznosili 32,30 mil.KM. Isti u zbiru čine 31,6% ukupnih troškova i rashoda Društva u 2022.godini, a razloženi po termoelektranama i upoređeni sa planskom proizvodnjom u TE daju se u sljedećem pregledu:

Tabela 5.6

Troškovi i proizvodnja (po stavkama i termoelektranama)	Ostv 2022.	Plan 2022.	Ostv 2021.	index 22/plan	index 22/21
Materijal za proizvodnju TE Kakanj (mil. KM)	152,90	165,58	114,62	92,3	133,4
Prevoz uglja TE Kakanj (mil. KM)	13,84	6,31	4,59	219,5	301,3
<i>Proizvodnja el. energije TE Kakanj (GWh)</i>	<i>1.923,5</i>	<i>2.152,8</i>	<i>1.977,9</i>	<i>89,3</i>	<i>97,2</i>
<i>Proizvodnja topl. energ. TE Kakanj (GWh)</i>	<i>20,57</i>	<i>17,65</i>	<i>23,9</i>	<i>116,5</i>	<i>85,9</i>
Materijal za proizvodnju TE Tuzla (mil. KM)	225,87	243,05	189,73	92,9	119,1
Prevoz uglja TE Tuzla (mil. KM)	18,46	19,66	16,21	93,9	113,9
<i>Proizvodnja el. energije TE Tuzla (GWh)</i>	<i>2.620,5</i>	<i>2.762,6</i>	<i>2.862,9</i>	<i>94,9</i>	<i>91,5</i>
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. TE Tuzla (GWh)</i>	<i>129,25</i>	<i>130,38</i>	<i>125,8</i>	<i>99,1</i>	<i>102,8</i>
Materijal za proizvodnju ukupno obje TE (mil. KM)	378,77	408,63	304,35	92,7	124,5
Prevoz uglja ukupno obje TE (mil. KM)	32,30	25,97	20,80	124,4	155,3
<i>Proizvodnja el. energije ukupno obje TE (GWh)</i>	<i>4.544,00</i>	<i>4.915,4</i>	<i>4.840,8</i>	<i>92,4</i>	<i>93,9</i>
<i>Proizv. tehn.pare i topl. energ. ukupno TE (GWh)</i>	<i>149,82</i>	<i>148,0</i>	<i>149,7</i>	<i>101,2</i>	<i>100,1</i>

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije u TE Tuzla iznose 225,87 mil. KM (manje od Plana za 7,1%, kao i proizvodnja električne energije koja je manja od planirane za 5,1%), a u TE Kakanj iznose 152,90 mil. KM (ispod Plana za 7,7 %, gdje je proizvodnja električne energije manja u odnosu na planiranu za 10,7%) Ovi troškovi su varijabilnog karaktera i obuhvataju troškove uglja za proizvodnju električne energije, troškove uglja za proizvodnju tehnološke pare i pare za grijanje, troškove analize uglja, hemikalija i industrijske vode, troškove goriva i maziva za potpalu i podršku vatre, rad buldožera, kalo i rastur uglja, a isti su u približnoj korelaciji sa ostvarenom proizvodnjom električne energije i sporednih proizvoda.

Ukupni troškovi materijala za proizvodnju su manji od planiranih za 29,86 mil. KM ili 7,3%, dok je proizvodnja električne energije u termoelektranama bila manja od planirane za 7,6%. Ukupni specifični utrošak topline iznosio je 12.286 kJ/kWh i bio je veći od planiranog za 3,7%. U TE Tuzla specifični utrošak je iznosio 12.202 kJ/kWh što je više od Plana za 2,1%, dok je u TE Kakanj iznosio 12.400 kJ/kWh što je za 5,9 % više od planiranog utroška, a u velikoj mjeri posljedica lošijeg kvaliteta nabavljenog uglja za potrebe ove TE. Loš kvalitet uglja je imao uticaja na povećan utrošak tečnog goriva u TE (mazuta kod TE Tuzla i lož ulja u TE Kakanj), a na uvećane troškove goriva za potpalu i podršku vatri uticalo je i povećanje cijena ovih energenata. U odnosu na 2021. godinu ukupni specifični utrošak topline uglja je bio veći za 4,7 % (povećan u obje TE). Ukupno isporučeni ugaj za obje TE imao je za 3,7% manju toplotnu vrijednost od planirane.

Ostvareni *Troškovi prevoza uglja* iznose 32,30 mil. KM i veći su od Plana za 6,33 mil. KM ili za 24,4 %. U TE Kakanj troškovi prevoza uglja iznose 13,84 mil. KM i višestruko su veći od planiranih. U TE Tuzla troškovi

prevoza iznose 18,46 mil. KM i niži su od planiranih za 6,1 %. Treba napomenuti da je trošak prevoza po toni kod TE Kakanj povećan u odnosu na prethodne godine obzirom i na povećane količine/obim isporuka iz rudnika van Koncerna EP BIH uz veću udaljenost tih rudnika od TE. Treba napomenuti da u nabavnu cijenu uglja iz RiTE Stanari ulazi i trošak prevoza pa se isto nije odrazilo u većoj mjeri na stavku troškova prevoza kod TE Tuzla, ali jeste na trošak utrošanog uglja u toj termoelektrani

5.2.2 Troškovi održavanja

Troškovi *Materijala za održavanje* ostvareni su u iznosu 12,27 mil. KM što je manje od Plana za 22,3%. Od navedenog iznosa, 6,89 mil. KM (ili 43,6 %) se odnosi na djelatnost proizvodnje, gdje su ostvareni troškovi manji za 21,4% u odnosu na planirane (manji troškovi rezervnih dijelova). Realizovani su planirani remont i na svim termoblokovima, a na pojedinim blokovima i vanredni remont zbog kvarova (najozbiljniji i najduži je bio na bloku 6 u TE Tuzla). U djelatnosti distribucije troškovi materijala za održavanje iznose 5,31 mil. KM (manje od Plana za 23,7%) i pretežno se radi o materijalima za redovno i investiciono održavanje. U odnosu na 2021. godinu (kada su aktivnosti bile dijelom reducirane zbog pandemije), troškovi na ovoj stavci su veći za 23,2 %, dok su značajno viši u odnosu na 2020. i 2019. godinu (35,6 % odnosno 15,1%).

Troškovi *Usluga održavanja* iznose 20,02 mil. KM i manji su od Plana za 8,43 mil. KM ili za 29,6 %, dok su u odnosu na 2021. godinu veći za 2,40 mil. KM ili 13,6%. Od ostvarenog iznosa, na proizvodnju se odnosi 12,38 mil. KM (ili 61,8%). U okviru ove djelatnosti na termoelektrane se odnosi 10,75 mil. KM (ili 53,7% od ukupnih troškova za nivo EP BIH), gdje daleko najveći udio imaju troškovi na redovnom i investicionom (remonti) održavanju opreme. Kod distributivne djelatnosti ostvareno je 5,85 mil. KM troškova usluga održavanja, a najveći udio u troškovima imaju usluge iskopa i zatrpavanja za elektrodistributivnu mrežu, usluge održavanja hardvera i softvera, kao i usluge investicionog održavanja opreme (brojila).

5.2.3 Troškovi ostalih materijala i usluga

Ova grupa obuhvata sljedeće troškovne stavke:

Ostali troškovi materijala, koji iznose 5,59 mil. KM, obuhvataju troškove vlastite potrošnje električne energije (2,04 mil. KM), troškove kancelarijskog materijala, troškove goriva i maziva za vozila i sl. Troškovi na ovoj stavci su manji od planiranih za 13,5%. Najveće uštede u odnosu na Plan ostvarene su na troškovima otpisa sitnog inventara, alata i HTZ opreme, te kancelarijskog materijala. U odnosu na ostvarenje iz 2021. godine ovi troškovi imaju za 3,0% veću realizaciju.

Premije osiguranja iznose 2,46 mil. KM i manje su od planiranih za 12,7 %, dok su u odnosu na 2021. godinu veće za 18,2 %, pretežno zbog većih premija osiguranja imovine.

Ovi troškovi se odnose na premije osiguranja:

- imovine (2,06 mil. KM)
- vozila (0,22 mil. KM)
- radnika za ozljede na radu (0,17 mil. KM).

Realizacija Plana od 87,3% se pretežno javila zbog prekida trajanja osiguranja nakon isteka ranijih ugovora, a novi ugovori nisu stupili na snagu odmah nakon isteka prethodnih ili je zaključenje bilo kasnije u odnosu na planiranu dinamiku.

Drugi troškovi usluga iznose 15,06 mil. KM, a najvećim dijelom se odnose na troškove poštanskih usluga (iznos od 6,75 mil. KM, prvenstveno se radi o usluzi dostave računa kupcima putem pošte) i troškove usluge naplate el. en. putem trećih lica (2,69 mil. KM, pošta), te usluge na izradi i doradi učinaka u TE Tuzla (2,50 mil. KM, znatno povećani u odnosu na Plan i prethodne godine). Ostali troškovi iz ove planske stavke zbirno iznose 3,12 mil. KM i odnose se na troškove zakupnina, službenih putovanja, medijske prezentacije i sponzorstva, troškove reprezentacije, telefona i mobitela i sl. Ovi troškovi su manji od planiranih za 2,67 mil. KM ili 15,1%, dok u odnosu na 2021. godinu bilježe povećanje od 8,6%. Najveći dio/iznos povećanja se odnosi na djelatnost snabdjevanja gdje su, što je bilo i planirano, povećani troškovi dostave računa putem pošte, obzirom na povećanje cijene ove usluge, kao i povećane broja kupaca.

Drugi troškovi poslovanja iznose 7,39 mil. KM i ostvareni su ispod Plana za 2,36 mil. KM ili 24,2 % dok su u odnosu na 2021. godinu manji za 0,7 %. Ovi troškovi odnose se na razne neproizvodne usluge kao što su:

- zaštitarske usluge 1,58 mil. KM
 - usluge čišćenja 1,09 mil. KM
 - ostali neproizvodni troškovi poslovanja 1,28 mil. KM
 - intelektualne usluge (advokatske, konsultantske, revizorske, vještačenja ...) 0,32 mil. KM
 - komunalne usluge 0,97 mil. KM
 - usluge na edukaciji zaposlenika 0,20 mil. KM
 - poribljavanje 0,27 mil. KM
 - usluge iz oblasti zaštite na radu (uključujući zdravstvene preglede radnika) i PPZ 0,67 mil. KM
- i druge usluge (registracija vozila, objava tendera, putarine, troškovi oglasa itd.)

5.2.4 Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga

Ovi troškovi zbirno iznose 224,60 mil. KM i veći su od Plana za 11,27 mil. KM ili 5,3 %, a 75,7% ostvarenih troškova na ovoj stavci se odnosi na djelatnost Trgovine. U odnosu na 2021. godinu veći su za 23,29 mil. KM ili 11,9 %. Isti obuhvataju:

- 126,47 mil. KM - troškovi nabavke električne energije na tržištu (analitika u narednoj tabeli)
- 29,07 mil. KM - troškovi nabavke el energije iz obnovljivih izvora (većinom od Operatera za OIEiEK)
- 17,08 mil. KM - troškove nabavke energije po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS)
- 51,98 mil. KM – troškovi nabavke u vezi pomoćnih usluga (od čega 18,97 mil. KM troškova u vezi debalansa i 23,88 mil. KM po osnovu sistemske usluge).

Struktura kupovine električne energije na tržištu u iznosu 126,47 mil. KM je sljedeća:

Tabela 5.7

KUPOVINA PO STRUKTURI (bez pomoćnih usluga i UPTS)	2022.		
	Ostvarenje	Plan	Index
Kupovina za sanaciju ispada u proizvodnji			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	147.014	138.109	1,06
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	54,82	75,24	0,73
Kupovina za trgovinu			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	168.362	95.365	1,77
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	71,65	39,35	1,82
UKUPNO			
<i>Ukupna kupovina energije (MWh)</i>	315.376	233.474	1,35
<i>Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)</i>	126,47	114,58	1,10

Tokom 2022. godine ostvarena je nešto veća kupovina energije za sanaciju ispada u termo proizvodnji i deficita u energetske resursima u odnosu na planiranu, a iznosila je 147 GWh odnosno troškovno 54,82 mil. KM uz prosječnu jediničnu cijenu od 372,88 KM/MWh. Ovo je značajno više od prethodne godine (prosječna cijena za 2021. godinu je bila 220,11 KM/MWh, ali su nabavka količinski bile veće) gdje je izražen rast cijena za ovaj vid nabavke. Najveće količine i troškovi su ostvareni IV kvartalu kada je bilo neplanirano mnogo kvarova na termoblokovima uz deficit u energetske resursima u decembru (nabavke zbog deficita su izvršene i u februaru). Obzirom na visoke cijene (daleko veće od troškova proizvodnje u TE) jasno je da se ovo negativno odrazilo na rezultate poslovanja i da su, uz visoke cijene energije, povećani efekti/uticaj ovog rizika.

U 2022. godini ostvarena je kupovina električne energije u okviru vezane trgovine u količini od 168,4 GWh, čime su ostvareni ukupni troškovi od 71,65 mil. KM i uz prosječnu jediničnu cijenu od 425,56 KM/MWh. Uz prihode u okviru vezane trgovine, ukupna zarada od vezane trgovine ostvarena je u iznosu od 39,01 mil. KM što je efekat daleko bolji od planiranog (9,19 mil. KM) pri čemu je obim vezane trgovine energetske gledano bio veći za 76,5%. Posebno značajni efekti ostvareni su po osnovu otkupa (i dalje prodaje) energije od nezavisnih proizvođača iz OIE.

U 2022. godini troškovi pomoćnih usluga iznose 52,14 mil. KM, a odnose se na:

- troškove pomoćnih usluga - sistemska usluga u iznosu 23,88 mil. KM
- troškove nabavke el. energije u vezi pomoćnih usluga u iznosu 27,41 mil. KM (pretežno debalansi)
- troškove ostalih pomoćnih usluga u EES-u BiH 0,86 mil. KM.

U ukupnim troškovima pomoćnih usluga najveći iznos ima trošak sistemske usluge koji se plaća u korist NOS-a BiH, a istim se podmiruju troškovi usluga regulacije i pokriva prenosnih gubitaka u Elektroenergetskom sistemu BiH, a većinom se odnose na djelatnost distribucije (vezano za isporuke krajnjim kupcima sa distributivne mreže). Važno je naglasiti da je značajno učešće i prihod po osnovu pružanja pomoćnih usluga ostvarila upravo EP BiH kao važan akter i partner u EES-u BiH.

5.2.5 Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije iznose 156,23 mil. KM, što čini 12,0% ukupnih troškova i rashoda Društva za 2022. godinu i u nivou su planiranih. Najveći trošak amortizacije odnosi se na amortizaciju građevinskih objekata u iznosu 70,95 mil. KM i amortizaciju postrojenja i opreme u iznosu 68,09 mil. KM. Posmatrajući ove troškove prema djelatnostima, može se konstatovati da su najveći troškovi amortizacije u djelatnostima proizvodnje i distribucije gdje na iste otpada skoro 98% troškova po ovom osnovu. U odnosu na 2021. godinu registrovano je minimalno povećanje troškova amortizacije.

Od 2017. godine, u podružnici HE na Neretvi je za dio opreme, čije korištenje je uslovljeno obimom proizvodnje, izvršen obračun troškova amortizacije po funkcionalnom metodu, u skladu sa obimom proizvodnje posmatrano u odnosu višegodišnji prosjek. Efekat primjene funkcionalnog modela obračuna za dio opreme je 1,59 mil. KM ili 19,9% manjih troškova amortizacije predmetne opreme za 2022. godinu (u odnosu na metod linearnog obračuna amortizacije).

5.2.6 Troškovi mrežarina i naknada za NOS

Ovi troškovi su ostvareni u iznosu od 53,44 mil. KM i odnose se na:

- troškove prenosa električne energije (44,88 mil. KM), gdje se 39,94 mil. KM odnosi na isporuke krajnjim kupcima na distributivnoj mreži, a 4,95 mil. KM na isporuke kupcima na mreži prenosa
- troškove naknada za rad NOS-a BiH u iznosu 4,25 mil. KM (od čega 0,37 mil. KM kod djelatnosti proizvodnje po osnovu troška i cijene za G komponentu)
- troškove korištenja mreže za krajnje kupce u iznosu 4,31 mil. KM, gdje se radi o mrežarini kod kupovine energije od drugih elektroprivreda u BiH po osnovu isporuka na SN/NN mreži u skladu sa UPTS-ima.

Troškovi mrežarina i naknada za NOS su manji od planiranih za 1,9% obzirom da nije došlo do rasta tarifa prijenosa te na nešto manje energetske tokove preko prenosne mreže. U odnosu na 2021. godinu manji su za 0,18 mil. KM ili 0,3%.

5.2.7 Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih obuhvataju *Troškove plata i Druge troškove rada*. Sumarno iznose 185,18 mil. KM što je 14,2% od ukupno ostvarenih troškova i rashoda za 2022. godinu.

Troškovi plata i naknada plata iznose 156,51 mil. KM i u nivou su planiranih. Inače, ukupno isplaćena sredstava za plate iznose 158,56 mil. KM (pored troškova tekućeg rada obuhvataju i izdatke plata za rad na investicijama u iznosu 2,05 mil. KM, pretežno u djelatnosti distribucije), dok su planom predviđena sredstva u iznosu od 159,00 mil. KM (realizacija 99,7%). Prosječno isplaćena neto plata po zaposlenom (sa porezom) u EP BiH za 2022. godinu iznosi 2.047 KM i uvećana je za 8,8 % u odnosu na prosječno isplaćenu platu za 2021. godinu (1.881 KM neto sa porezom), a što je pretežno rezultat primjene uvećane satnice za obračun plata (ponderisana prosječna primjenjena neto satnica za 2022. godine je bila veća za 8,9% u odnosu na 2021. godinu). U odnosu na 2021. godinu, troškovi plata i naknada plata povećani su za 7,90 mil. KM ili 5,3 %. Ovo

povećanje je prvenstveno posljedica porasta satnica za obračun plata koje su, shodno odredbama KGU i Pravilnika o radu, usaglašavane sa porastom indeksa cijena potrošačkih proizvoda i BDP-a u Federaciji BiH.

Drugi troškovi rada u ovom periodu iznose 28,66 mil. KM i veći su od Plana za 15%, a najvećim dijelom obuhvataju naknade (u bruto iznosu, uključujući poreze i doprinose na oporezivi iznos) koje se isplaćuju zaposlenicima po osnovu Pravilnika o radu Društva na ime naknada za topli obrok (17,65 mil. KM), naknade za godišnji odmor (regres 2,12 mil. KM), prevoz radnika (2,89 mil. KM), novčane pomoći i nagrade radnicima (5,52 mil. KM), uz napomenu da su sve naknade i nagrade osim toplog obroka i naknade za smrtne slučajeve isplaćene u neoporezivom iznosu. Pored navedenog, na ovoj stavci su evidentirane naknade članovima Nadzornog odbora, Odbora za reviziju, naknade pripravnici, te troškovi po osnovu ugovora o djelu i ugovora o privremenim i povremenim poslovima. U odnosu na Plan i 2021. godinu troškovi iz ove stavke su veći obzirom na izvršenu isplatu radnicima po osnovu Uredbe *Vlade FBiH o pomoći stanovništvu usljed rasta indeksa potrošačkih cijena* gdje su iskorištena sredstva sa pozicije rezerve za neplanske okolnosti (planirano na planskoj stavci 6.1./25) u iznosu 3,0 mil. KM. Također, došlo je do povećanja iznosa naknada za topli obrok, regres i drugih naknada koje prema Kolektivnom granskom ugovoru prate kretanja neto plate u Federaciji BiH, a gdje je rast plata u FBiH bio nešto veći nego je bilo pretpostavljeno.

5.2.8 Troškovi dažbina

Obuhvataju sljedeće troškovne stavke:

Vodoprivredne naknade u iznosu 21,00 mil. KM odnose se na troškove vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda, doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata, te troškove kantonalne naknade od posebnog značaja za HNK. Ostvareni troškovi su manji od planiranih za 1,60 mil. KM ili 7,1%, s obzirom da je proizvodnja u HE na Neretvi bila manja za 8,1 % od planirane/sagledane proizvodnje. Preko 98% ovih naknada je varijabilnog karaktera i plaćaju se shodno ostvarenoj proizvodnji, prvenstveno u podružnici HE na Neretvi, kod koje su posebno veliki (u sumi 18,39 mil. KM) troškovi doprinosa za korištenje hidro akumulacionih objekata i troškovi vodne naknade od posebnog značaja za HNK. U odnosu na 2021. godinu ove dažbine su manje za 31%, prvenstveno zbog manjeg obima hidro proizvodnje (manja za 31,5%).

Razne dažbine, naknade i članarine obuhvataju troškove naknada (naknade za korištenje građevinskog zemljišta i komunalne naknade, članarine privrednim komorama, naknada za zagađenje zraka, naknade za FERK, RAK i dr.) gdje su troškovi ostvareni u iznosu 18,88 mil. KM, što je manje od planiranih troškova za 1,01 mil. KM (5,1 %), dok su u odnosu na ostvarenje iz 2021. godine manji (pretežno zbog manjeg obima termo proizvodnje) za 0,61 mil. KM ili 3,2%. Najveći trošak u okviru ove planske stavke jeste naknada po Zakonu o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda ostvarenog radom TE u iznosu 7,23 mil. KM, a pored toga troškovi naknade za zagađenje zraka iznose 4,16 mil. KM. Značajni troškovi ostvareni su kod troškova komunalnih naknada i koncesija, regulatornih naknada, članarina komorama, raznim porezima, sudskih i drugih taksi i elektroprivrednim udruženjima, te doprinosa za građevinsko zemljište.

5.2.9 Finansijski troškovi i rashodi

Finansijski troškovi i rashodi ostvareni su u iznosu 4,63 mil. KM i manji su od Plana za 10,1%, a obuhvataju rashode od kamata po kreditima banaka (3,38 mil. KM), negativne kursne razlike (0,32 mil. KM), troškove kamata po osnovu aktuarskog obračuna (0,79 mil. KM), te zatezne kamate i ostale finansijske rashode (u sumi 0,14 mil. KM). Do nižeg ostvarenja u odnosu na Plan došlo je pretežno zbog manjih rashoda kamata po kreditima banaka, kao i manjeg troška kamata iz aktuarskog obračuna.

Ako ove finansijske troškovi i rashode posmatramo u odnosu na ostvarenje iz 2021. godine primjetno je smanjenje od 3,3%, što je posljedica smanjenog iznosa zateznih kamata i negativnih kursnih razlika po kreditima. Neto efekat kursnih razlika je pozitivan i iznosi 0,42 mil. KM. Puštanje u pogon VP Podveležje je za posledicu imalo i troškove kamata po osnovu novog kredita kojim je (većinski) finansiran ovaj projekat. Ipak, smanjeni su (s obzirom na otplatu u toku 2022. godine) troškovi kamata po osnovu ranije uzetih kredita.

5.2.10 Drugi rashodi

Drugi rashodi za izvještajni period iznose 128,91 mil. KM i značajno su manji u odnosu na Plan (za 35,78 mil. KM ili 21,7%) dok su povećani u odnosu na ostvarenje iz 2021. godine za 50,53 mil. KM ili 64,5%. Ovi rashodi se odnose na:

- rashode po osnovu otpisa i ispravke vrijednosti potraživanja (po više osnova) 34,27 mil. KM, a najviše na umanjenje vrijednosti potraživanja od ZD rudnika po datim avansima iz prethodnog perioda
- rashode po osnovu umanjenja vrijednosti i otpisa neupotrebljivih zaliha 1,08 mil. KM
- naknadni troškovi i rashodi iz ranijih godina 4,67 mil. KM
- rashode od gubitaka po osnovu umanjenja vrijednosti stalnih sredstava 80,88 mil. KM
- kreditne gubitke po raznim osnovama (primjena MSFI 9) 6,65 mil. KM
- ostalo (zbirno) 1,36 mil. KM.

Rashodi od gubitaka po osnovu umanjenja vrijednosti ulaganja u ZD rudnike iznose 55,16 mil. KM (manje od planiranog za 34,3%, najveći iznos umanjenja odnosi se na RMU Zenica) dok gubici po osnovu umanjenja vrijednosti investicija u toku iznose 25,72 mil. KM (manje od planiranih za 34,1%) što u sumi iznosi 80,88 mil. KM. Riječ je o rashodima koji se nisu iskazivali u ranijim obračunima, a kao i većina rashoda iz ove stavke odnose se na primjenu više MRS i MSFI kako bi se u najvećoj mogućoj mjeri ispoštovali ovi propisi i preporuke iz izvještaja revizije.

5.2.11 Troškovi rezervisanja

Troškovi rezervisanja ostvareni su u iznosu od 33,02 mil. KM što je manje od Plana za 15,61 mil. KM, a odnose se na troškove rezervisanja po osnovu:

- sudskih sporova koji se trenutno vode protiv Društva 27,37 mil. KM
- aktuarskih obračuna po MRS 19 vezano za isplate otpremnina i jubilarnih nagrada radnicima, kao i isplate po osnovu smrtnih slučajeva penzionisanih radnika 1,07 mil. KM
- demontaže stalnih sredstava u termoelektranama 1,61 mil. KM
- neiskorištenog godišnjeg odmora 1,13 mil. KM,

a što je obaveza Društva u skladu sa važećim Međunarodnim računovodstvenim standardima.

Povećani troškovi rezervisanja po osnovu godišnjeg odmora su rezultat povećanog nivoa plata dok je broj dana godišnjeg odmora koji su radnici Društva ostavili za korištenje u 2023. godini smanjen u odnosu na broj dana koji je sa krajem 2021. godine bio ostavljen za 2022. godinu.

U skladu sa Odlukom Uprave Društva o primjeni Međunarodnog računovodstvenog standarda MRS 37 (*Rezervisanje, potencijalne obaveze i potencijalna sredstva*) u pravnim sporovima u kojima je JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo tužena, proveden je postupak rezervisanja sredstava po osnovu pokrenutih sudskih sporova. Najznačajniji sudski sporovi odnose se na:

- spor sa tužiteljem Jadran Kapital d.d. Split i drugi
- arbitražni spor sa Konzorcijem Strabag AG Austrija i Končar d.d Zagreb u vezi HE Vranduk (na ovaj spor se i odnosi najznačajniji iznos rezervisanja
- spor sa tužiteljem Elektrobosna Jajce i dr.

5.3. Naplata prihoda

Stepen naplate isporučene električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom krajnjih kupaca ostvaren je u procentu od 97,2 % i predstavlja odnos naplaćenog i fakturisanog prihoda u tekućoj godini, gdje su u izračun uključena potraživanja iz ranijih godina i utužena potraživanja (kao nazivnik) i uplate po računima (kao brojnik). Ovaj procenat naplate je veći za 0,6 % od ostvarenog u istom periodu 2021. godine (96,6 %).

Stepen naplate prihoda od prodaje električne energije krajnjim kupcima iskazan kao odnos naplaćenog prihoda i fakturisanog iznosa u tekućoj godini (bez salda nenaplaćenih potraživanja iz ranijih godina), daje procenat naplate koji iznosi 101,1 %.

Najveći pojedinačni dužnici su javna komunalna preduzeća, a karakteristično je da se većina nenaplaćenih potraživanja odnosi na preduzeća i ustanove iz javnog sektora.

Tabela 5.8

Godina	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.
% naplate	95,8	95,0	95,4	94,8	95,5	96,1	96,0	96,6	97,2

Kumulativni stepen naplate po distributivnim podružnicama je različit i kreće se od 91,9 % u podružnici ED Mostar do 101,1 % u podružnici ED Bihać. Procenat naplate je bolji od ostvarenog u 2021. godini, a uporedni podaci daju se u donjoj tabeli.

Tabela 5.9

Red. broj	Podružnica JP EP BiH	2022.	2021.
		%	%
1.	ED Sarajevo	99,2	97,5
2.	ED Tuzla	97,8	97,9
3.	ED Zenica	95,6	96,0
4.	ED Bihać	101,1	100,4
5.	ED Mostar	91,9	90,7
7.	Kupci na SN i NN	97,7	97,1
8.	Kupci na 110 kV i dr. ODS	92,3	91,1
9.	Σ UKUPNO	97,2	96,6

Naplata prihoda po osnovu djelatnosti trgovine električnom energijom ostvarena je u 100 % iznosu.

5.4. Finansijski rezultat

Finansijski rezultat za 2022. godinu je dobit prije oporezivanja u iznosu od 10,7 mil. KM, uz napomenu da je planirani finansijski rezultat bila dobit (prije oporezivanja) od 27,03 mil. KM. Ovo znači da je rezultat lošiji od planiranog za oko 16,3 miliona KM. To je posljedica više faktora koji su značajno uticali na rezultate poslovanja Društva.

Posebno se, po visini efekta na finansijski rezultat, a u odnosu na plan, mogu izdvojiti sljedeći pozitivni faktori:

- veća prodajna cijena (za 3,9% u prosjeku) energije kod prodaje vlastite energije u djelatnosti trgovine
- veće cijena energije kod prodaje u djelatnosti snabdijevanja (ukupno u prosjeku 3,2%, odstupanje od plana je kod tržišnog snabdijevanja, dijelom i zbog isporuka po osnovu rezervnog snabdijevanja)
- veći pozitivni efekti kupoprodaje (vezane trgovine), posebno u vezi otkupa od nezavisnih proizvođača iz OIE u drugoj polovini godine
- veći prihodi od naknada za priključenja kao i neoperativni prihodi po više osnova
- uštede na više troškovnih stavki te manji rashodi po osnovu umanjnja vrijednosti stalnih sredstava kao i troškovi rezervisanja u odnosu na planirane

Sa druge strane, na rezultat poslovanja negativno je, u odnosu na Plan, u većoj mjeri uticalo:

- manja proizvodnja u TE za 7,6%, a obzirom na izostanak isporuka značajnih količina uglja što je imalo za posljedicu i povećane cijene topline uglja i troškove prevoza uglja iz rudnika van Koncerna
- manja proizvodnja u HE za 109 GWh u odnosu na planiranu, a zbog nepovoljnih hidroloških prilika (manjih dotoka) u toku više mjeseci protekle godine
- povećani troškovi nabavke el. energije zbog nabavki energije za saniranje deficita u energetske resursima (vezano za prethodne dvije alineje), gdje je prosječna cijena tih nabavki bila značajno veća od očekivanih varijabilnih troškova proizvodnje u TE i HE
- manji obim prodaje vlastite energije (posebno u II polugodištu) u djelatnosti trgovine obzirom na manji obim proizvodnje uz nemogućnost optimiziranja prodaje zbog neizvjesnosti u vezi isporuka uglja

Ako poredimo rezultat poslovanja sa prethodnom 2022. godinom, ključni pozitivan faktor bili su

- rast cijena prodaje u trgovini i tržišnom snabdjevanju,
- veći efekti po osnovu kupoprodaje (vezane trgovine) energije
- veći prihodi u distributivnoj djelatnosti po osnovu priključaka i drugih usluga

Najznačajnije negativne okolnosti/faktori u odnosu na 2021. godinu bili su:

- manji obim proizvodnje (12,4% ukupno) što je smanjilo raspoložive količine za profitabilnu prodaju kroz djelatnost trgovine, a značilo i visoke troškove nabavke el. energije za saniranje energetske deficita
- povećane prosječne cijene topline uglja i prevoza uglja uz povećani specifični utrošak topline uglja i tečnih goriva u TE
- visoki rashodi od umanjnja vrijednosti stalnih sredstava (investicije u toku te ulaganja u ZD rudnike) kao i povećani troškovi rezervisanja za sudske sporove
- povećane cijene nabavke havarijske energije i cijene nabavljene energije debalansa
- porast troškova materijala, rezervnih dijelova, usluga i radne snage, pretežno zbog inflatornih kretanja.

Ostvareni finansijski rezultat prije oporezivanja za 2022. godinu je vrlo blizu ostvarenog u 2021. godini. Generalno se može reći da je efekat povećanih prodajnih cijena u trgovini i tržišnom snabdjevanju kao i efekata kupoprodaje poništen sljedećim negativnim efektima:

- manje/izostale proizvodnje u TE i HE (što je ne samo smanjilo obim prodaje nego i povećalo troškove nabavke energije)
- većih nabavnih cijena materijala (uključujući ugalj), usluga (posebno prevoz uglja i usluge održavanja)
- povećanje rashoda po osnovu umanjnja vrijednosti stalnih sredstava
- povećanje troškova rezervisanja i radne snage

Da je ostvarena planska proizvodnja u HE na Neretvi i TE te dalje plasirana kroz kratkoročnu prodaju u djelatnosti trgovine dobit bi bila rekordna i pored značajnih povećanja na troškovno-rashodovnoj strani.

Evidentno je da su loše poslovanje ZD rudnika (nerealizacija planske proizvodnje i isporuke uglja za TE te problemi sa likvidnosti u više proteklih godina) imali odraza na finansijski rezultat Društva u 2022. godini, a isto se negativno odražava na likvidnost EP BIH i Koncerna EP BIH. Osim odraza na likvidnost, isto je imalo uticaja i na visoke rashode po osnovu ispravke vrijednosti potraživanja te umanjenja vrijednosti ulaganja u ZD rudnike gdje se nastojalo ispoštovati preporuke javne i nezavisne revizije odnosno otkloniti uzroci za mišljenja sa rezervom. Na dobit prije oporezivanja značajno je uticao i visok iznos umanjenja vrijednosti ulaganja u zavisna društva rudnike uglja, troškova rezervisanja, umanjenja vrijednosti investicija u toku kao i rashodi od očekivani kreditnih gubitaka po osnovu primjene MSFI 9.

Da su isporuke uglja bile veće (što bi povećalo obim proizvodnje i prodaje kroz trgovinu) te da su rashodi po osnovu ispravke vrijednosti potraživanja za avanse odnosno ulaganja u ZD rudnike bili manji, dobit bi bila daleko veća i zapravo bi bio ostvaren od najbolji rezultat Društva od kada posluje kao dioničko društvo. Ipak, treba istaći da je u 2022. godini ostvaren rekordan iznos prihoda od prodaje vlastite energije, rekordan iznos prihoda od krajnjih kupaca, te rekordni EBITDA i EBIT.

U skladu sa propisima koji regulišu porez, obračunat je (prema poreznom bilansu) porez na dobit u iznosu 12,87 mil. KM, te uz odloženi porezni prihod perioda (8,32 mil.KM), neto dobit neprekinutog poslovanja iznosi 6,15 mil. KM (2021. godine ostvareno 12,33 mil. KM).

Uticaj internog troška CO₂ emisija na rezultate poslovanja

Kada bi se iskazao interni trošak CO₂ emisija (koji bi bio obračunat u iznosu 68,3 mil. KM) rezultat poslovanja za 2022. godinu bio bi gubitak prije oporezivanja od oko 57,6 miliona KM. Obračunati iznos je utvrđen na bazi procjenjenih emisija CO₂ (na bazi ostvarenog obima proizvodnje el. energije u TE, potrošnje uglja i specifičnog utroška topline uglja) pretpostavljenog procenta plaćanja 10% od količine emisije i očekivane cijene emisije od 147 KM/toni CO₂ (75 eur/toni CO₂).

6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI

6.1 Bilans stanja

Tabela 6.1

(zbog velikog broja redova, a da bi se sačuvala preglednost prikaz bilansa stanja daje se na 2 stranice)

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2022 .GODINE			
Red		hilj.KM	hilj.KM
broj	IMOVINA	31.12. 2022.	31.12. 2021.
	DUGOROČNA IMOVINA	3.027.303	3.079.303
1.	Nekretnine, postrojenja i oprema	2.445.283	2.540.588
2.	Imovina s pravom korištenja	394	
3.	Ulaganja u investicijske nekretnine		
4.	Nematerijalna imovina	9.126	10.896
5.	Biološka imovina	50	50
6.	Ulaganja u zavisne subjekte	400.852	426.960
7.	Ulaganja u pridružene subjekte	1.950	1.950
8.	Ulaganja u zajedničke poduhvate		
9.	Goodwill		
10.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	6	8
11.	Finansijska imovina po amortizovanom trošku	160.149	93.673
12.	Potraživanja po finansijskim najmovima		
13.	Ostala imovina i potraživanja	9.492	5.178
	ODGOĐENA POREZNA IMOVINA	9.786	1.469
	KRATKOROČNA IMOVINA	571.453	484.568
1.	Zalihe	76.479	45.009
2.	Dug. imovina nam. prodaji i imovina poslovanja koje se obustavlja		
3.	Ugovorna imovina		
4.	Potraživanja od kupaca	129.176	129.776
5.	Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku	169.429	115.039
6.	Potraživanja po finansijskim najmovima		
7.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		
8.	Derivatni finansijski instrumenti		
9.	Gotovina i gotov ekvivalenti (isklj prekoračenja po bankračunima)	165.905	172.616
10.	Akontacije poreza na dobit		1.952
11.	Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja	30.464	20.177
	UKUPNA IMOVINA	3.608.542	3.565.340
	VANBILANSNA EVIDENCIJA	3.473.437	3.334.275
	UKUPNA IMOVINA I VANBILANSNA EVIDENCIJA	7.081.979	6.899.615

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2022 .GODINE			
Red broj		hilj. KM 31.12. 2022.	hilj. KM 31.12. 2021.
	IMOVINA		
	KAPITAL		
	Vlasnički kapital	2.236.964	2.236.964
	Dionička premija		
	Rezerve	589.157	579.137
	Upisani osnovni kapital		
	Rezerve		
	Revalorizacione rezerve		
	Dobit	175.971	185.553
	Gubitak		
	Kapital koji pripada vlasnicima matičnog društva	3.002.092	3.001.654
	Kapital koji pripada vlasnicima manjinskih interesa		
	UKUPNO KAPITAL	3.002.092	3.001.654
	OBAVEZE		
	DUGOROČNE OBAVEZE	368.936	376.858
	Finansijske obaveze po amortizovanom trošku	195.225	243.390
	Odgodeni prihod	62.414	67.977
	Rezervisanja	111.265	65.400
	Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja	33	92
	KRATKOROČNE OBAVEZE	237.513	186.828
	Finansijske obaveze po amortizovanom trošku	124.390	110.356
	Finansijske obaveze po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		
	Derivatni finansijski instrumenti		
	Odgodeni prihod	71.427	38.123
	Rezervisanja		
	Obaveze za porez na dobit	9.843	
	Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja	31.854	38.349
	UKUPNO OBAVEZE	606.450	563.686
	UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE	3.608.542	3.565.340
	VANBILANSNA EVIDENCIJA	3.473.437	3.334.275
	UKUPNO KAPITAL, OBAVEZE I VANBIL. EVIDENCIJA	7.081.979	6.899.615

IMOVINA

Dugoročna imovina

Nekretnine, postrojenja i oprema čine najveći dio dugoročne imovine sa iznosom od 2.445,3 mil. KM i predstavljaju 81% ukupne vrijednosti dugoročne imovine, odnosno 68 % vrijednosti imovine. Struktura dugoročne imovine na dan 31.12.2022. godine (u hilj. KM) daje se u slijedećem pregledu:

Tabela 6.2

	DUGOROČNA IMOVINA	hilj. KM	31.12.2022
1.	Nekretnine, postrojenja i oprema		2.445.283
2.	Imovina s pravom korištenja		394
3.	Ulaganja u investicijske nekretnine		
4.	Nematerijalna imovina		9.126
5.	Biološka imovina		50
6.	Ulaganja u zavisne subjekte		400.852
7.	Ulaganja u pridružene subjekte		1.950
8.	Ulaganja u zajedničke poduhvate		
9.	Goodwill		
10.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		6
11.	Finansijska imovina po amortizovanom trošku		160.149
12.	Potraživanja po finansijskim najmovima		
13.	Ostala imovina i potraživanja		9.492
	UKUPNO		3.027.303

U okviru *Nekretnina, postrojenja i opreme* najznačajniju stavku predstavljaju građevinski objekti u iznosu od 1.288,8 mil. KM, zatim postrojenja i oprema u iznosu od 667,1 mil. KM. Ova pozicija je smanjena u odnosu na prethodnu godinu, s obzirom da je iznos amortizacije obračunate na ova stalna sredstva bio veći od iznosa kolaudiranih ulaganja u ista. Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi učestvuju sa 182,3 mil. KM, avansi za dugoročna sredstva sa 218,2 mil. KM, zemljište sa 84,9 mil. KM i transportna sredstva sa 3,1 mil. KM. Ostala dugoročna materijalna imovina iznosi 1,0 mil. KM.

Tabela 6.3

Stanje na dan 31.12.2022.		hilj. KM
NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA	Iznos tekuće godine	Iznos prethodne godine
Zemljište	84.857.838	84.781.921
Građevinski objekti	1.288.811.769	1.336.360.918
Postrojenja, oprema i namještaj	667.117.100	704.274.128
Transportna sredstva	3.008.444	4.594.886
Ostala dugoročna materijalna imovina	960.042	250.267
Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi	400.528.176	409.692.192
Ukupno	2.445.283.369	2.539.954.312

Imovina sa pravom korištenja iznosi 0,4 mil. KM i odnosi se na vozila.

Vrijednost *nematerijalne imovine* na dan 31.12.2022. godine iznosi 9,1 mil. KM (manja za 15,3 % u odnosu na 31.12.2021.). Najveću stavku u okviru nematerijalnih sredstava čine koncesije u iznosu 5,3 mil. KM ili 58,3 %, softveri u iznosu od 3,4 mil. KM ili 37,4 %, dok licence učestvuju sa 0,4 mil. KM (4,4 %).

Tabela 6.4

Stanje na dan 31.12.2022.		hilj. KM
NEMATERIJALNA IMOVINA	Iznos tekuće godine	Iznos prethodne godine
Kapitalizirana ulaganja u razvoj		
Koncesije, patenti, licence i druga prava	5.693.043	6.585.947
Ostala nematerijalna imovina	3.433.225	4.198.065
Nematerijalna imovina u pripremi		0
Ukupno	9.126.268	10.784.012

Ulaganja u zavisna društva iznose na dan 31.12.2022. godine iznose 400,1 mil. KM, a odnose se na učešće u kapitalu u društvima unutar grupe za konsolidaciju.

Ulaganja u pridružene subjekte na dan 31.12.2022. godine iznose 1,95 mil. KM, a odnose se na učešće u kapitalu u društvima van grupe za konsolidaciju.

Finansijska imovina po fer vrijednosti odnosi se na ulaganja u dužničke vrijednosne papire i sa 31.12.2022. godine iznosi 6,1 hilj. KM.

Finansijska imovina po amortizovanom trošku odnosi se na dugoročne finansijske plasmane (dugoročni depoziti i krediti) i ukupno iznose 160,1 mil. KM. Od toga, na depozite se odnosi 38,0 mil. KM, na kredite 122,2 mil. KM.

Ostala imovina i potraživanja iznose 9,5 mil. KM i odnose se na potraživanja po dugoročnom reprogramu za električnu i toplotnu energiju, potraživanja za stambene kredite i ostala dugoročna potraživanja, potraživanja po osnovu unaprijed plaćenih troškova (eksprijacija zemljišta za mHE Neretvica, urbanističke saglasnosti za mHE, promjene namjene šumskog zemljišta u građevinsko i sl.).

Odgođena porezna imovina (dugoročna)

Odložena porezna obaveza na dan 31.12.2022. godine iznose 9,8 mil. KM. Radi se o poziciji koja predstavlja protustavku pozicije *Odloženi porezni prihodi perioda* iskazane u okviru bilansa uspjeha.

Kratkoročna imovina

Kratkoročna imovina iznosi 571,5 mil. KM i predstavlja 15,8% ukupne imovine. U okviru kratkoročne imovine sadržane su zalihe, ugovorna imovina, potraživanja od kupaca, finansijska imovina po amortizovanom trošku, gotovina i gotovinski ekvivalenti, ostala imovina, potraživanja i AVR. Kratkoročna imovina je povećana za 18% u odnosu na kraj 2021. godine.

Zalihe obuhvataju sirovine i materijal (ugalj, tečna goriva, elektromaterijal), rezervne dijelove, sitan inventar, auto gume, robu kao i date avanse za nabavku istog. Računovodstvena vrijednost ukupnih zaliha sa avansima iznosi 76,5 mil. KM i povećana je za 30,1 mil. KM ili 65% u odnosu na stanje na početku godine. U strukturi ukupnih zaliha bez avansa najveći dio se odnosi na zalihe materijala (elektro, mašinski, građevinski i IKT 33,6 mil. KM) koje u ukupnim zalihama bez avansa učestvuju sa 50,3 %, zalihe rezervnih dijelova (13,6 mil. KM) sa 20,3 %, zalihe uglja sa prevozom i analizom kvaliteta uglja (10,8 mil. KM) učestvuju sa 16,2 %, dok se ostale zalihe odnose na zalihe hemikalija, trafo ulja, kancelarijskog materijala, goriva i maziva, ostali potrošni materijal i sl.

Dati avansi (većinom dati rudnicima) u prethodnim godinama su značajno opterećivali pozicija u okviru *zaliha*, ali nakon odluke Skupštine Društva o pretvorbi uplaćenih, a neopravdanih avansa u dugoročne pozajmice, ova stavka je značajno smanjena. Dakle, ovo smanjenje nije posljedica povrata istih, već primjene računovodstvenih standarda odnosno promjene u drugu vrstu imovine. I dalje je upitna mogućnost naplate ovih potraživanja u cjelosti, s obzirom na finansijsku situaciju rudnika u sastavu Koncerna.

Potraživanja od kupaca (povezanih pravnih lica, kupaca u zemlji i inostranstvu) iznose 129,2 mil. KM i manja su za 0,6 mil. KM ili 0,5% u odnosu na početak godine. Struktura potraživanja od kupaca u EP BiH na dan 31.12. 2022. godine daje se u slijedećem pregledu:

Tabela 6.5

KUPCI	hilj. KM
1.1. Kupci – povezana pravna lica	1.796
1.2. Kupci u zemlji	147.110
Kupci u zemlji- redovni	102.497
Sumnjiva i sporna pot. od kupaca u zemlji	5.687
Utuženi kupci u zemlji	38.926
1.3. Kupci u inostranstvu	19.744
1.4. Ispravka vrij. potraživanja od kupaca u zemlji	39.474
Kupci ukupno	129.176

Kupci u zemlji iskazani u iznosu 147,1 mil. KM, a odnose se na potraživanja od distributivnih potrošača, koje čine pravna i fizička lica i domaćinstva, potraživanja od potrošača na 110 kV i ostalih potrošača (krajnjih kupaca). Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji iznosi 39,5 mil. KM, te neto potraživanja od kupaca u zemlji iznose 63,0 mil. KM.

Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji iznose 5,7 mil. KM, a odnose se na potraživanja koja nisu naplaćena u roku od 90 dana od datuma dospjeća fakture.

Utužena potraživanja od kupaca u zemlji iznose 38,9 mil. KM i u odnosu na početak godine su manja za mil. KM, a odnose se na utužena potraživanja od:

- kupaca za električnu energiju - ostale kategorije potrošnje (17,5 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju na 110 kV naponu (7,5 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju - neovlaštena potrošnja domaćinstva (3,7 mil. KM)

- kupaca – tehnološka para i toplotna energija (2,6 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju – domaćinstva (2,6 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju - neovlaštena potrošnja ostale kategorije kupaca (1,2 mil. KM)
- kupaca za ostale sporedne djelatnosti (3,0 mil. KM)
- kupaca energetske usluga - priključci (0,7 mil. KM).

Potraživanja od kupaca u inostranstvu od 19,7 mil. KM, a odnose se na potraživanja za prodaju električne energije (fakturisanje električne energije za decembar, uz dospelje u januaru 2023. godine).

Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku odnosi se na kratkoročni dio dugoročnih finansijskih plasmana (dugoročni depoziti i krediti) i ukupno iznose 169,4 mil. KM. Od toga, na depozite se odnosi 151,6 mil. KM, na kredite 17,8 mil. KM

Gotovina i gotovinski ekvivalenti iznose 165,9 mil. KM i manji su za 6,7 mil. KM u odnosu na početak godine.

Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja zbirno iznose 30,5 mil. KM, a odnose se na potraživanja po osnovu više plaćenih obaveza, potraživanja od uposlenika, potraživanja za obračunate kamate, potraživanja od državnih i drugih institucija i sl. U odnosu na početak godine ova potraživanja su povećana za 10,3 mil. KM ili 51%.

Kapital i obaveze

Kapital

U finansijskim izvještajima Društva na dan 31.12.2022. godine iskazan je slijedeći kapital:

Tabela 6.6

hilj. KM	31.12.2022.	31.12.2021.
KAPITAL		3.001.654
Osnovni dionički kapital		2.236.964
Ostale rezerve – statutarne i druge rezerve		589.157
Neraspoređena dobit		185.553

Osnovni kapital Društva na dan 31.12.2022. godine iznosi 2.236,9 mil. KM upisanog registriranog osnovnog kapitala podjeljenog na 31.506.541 običnih dionica pojedinačne vrijednosti 71,00 KM.

Rezerve (statutarne i ostale rezerve) na dan 31.12.2022. godine iznose 589,2 mil. KM. U odnosu na kraj 2021. godine veće su za 10,0 mil. KM.

Neraspoređena dobit iskazana je u iznosu od 176,0 mil. KM i u odnosu na početak godine manja je za 9,6 mil. KM. Ova dobit predstavlja:

- neraspoređenu dobit iz ranijih godina u iznosu 169,82 mil. KM
- neraspoređenu dobiti izvještajne (2022.) godine u iznosu 6,15 mil. KM.

Neraspoređena dobit iz ranijih godina u iznosu mil. KM se sastoji od zadržane dobiti iz poslovanja, akumulirane dobiti iz efekata procjene i zadržane dobiti za investicije.

Dugoročne obaveze

Dugoročne obaveze zbirno iznose 368,9 mil. KM, a obuhvataju finansijske obaveze po amortizovanom trošku, odgođeni prihod, rezervisanja i ostale dugoročne obaveze.

Finansijske obaveze po amortizovanom trošku iznose 195,2 mil. KM i odnose se na obaveze po uzetim kreditima (194,9 mil. KM) i obaveze po osnovu najmova (0,3 mil. KM).

Odgođeni prihod iznosi 62,4 mil. KM i odnosi se na unaprijed plaćeni i odgođeni prihod Društva iz donacija za primljena stalna sredstva, materijal i novčana sredstva.

Dugoročna *rezervisanja* iskazana su u iznosu 111,3 mil. KM i čine ih rezervisanja po započetim sudskim sporovima 37,8 mil. KM, obračunata rezervisanja za primanja zaposlenih po MRS 19 od 37,1 mil. KM, rezervisanja za demontažu objekata u termoelektranama od 36,4 mil. KM.

Ostale dugoročne obaveze uključujući i razgraničenja iznose 0,03 mil. KM. Odnose se na dugoročne obaveze po osnovu stambenih kredita i prodaje stanova.

Kratkoročne obaveze

Kratkoročne obaveze ukupno iznose 237,5 mil. KM, a smanjene su odnosu na kraj 2021. godine za 50,7 mil. KM. Obuhvataju finansijske obaveze po amortizovanom trošku, odgođeni prihod, obaveze za porez na dobit, te ostale obaveze, uključujući i razgraničenja.

Finansijske obaveze po amortizovanom trošku iznose 124,4 mil. KM. Najvećim dijelom se odnose na obaveze prema dobavljačima 50,6 mil. KM. Od toga, obaveze prema dobavljačima u zemlji iznose 42,2 mil. KM, obaveze prema dobavljačima u inostranstvu 3,9 mil. KM i obaveze prema dobavljačima - povezana pravna lica 4,5 mil. KM.

Ostatak se odnosi na ugovorne obaveze 26,2 mil. KM (obaveze za primljene avanse), obaveze po uzetim kreditima 47,5 mil. KM (kratkoročni dio), obaveze po osnovu najмова 0,09 mil. KM (vozila), te ostale finansijske obaveze po amortizovanom trošku.

Odgođeni prihod iznosi 71,4 mil. KM i odnosi se na unaprijed naplaćeni prihod budućeg perioda i dio kratkoročnih razgraničenja.

Obaveze za porez na dobit iznose 9,8 mil. KM.

Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja iznose 31,9 mil. KM. Obuhvataju obaveze za plate, poreze i doprinose, obaveze za dividendu, obaveze prema članovima NO i drugim fizičkim licima, obaveze za članarine i ostale obaveze iz poslovanja.

Iz izloženog Bilansa stanja vidljivo je da ukupna *Imovina* (aktiva) odnosno ukupni *Kapital i obaveze* (pasiva) JP Elektroprivreda BiH na dan 31.12.2022. godine iznose 3.608,5 mil. KM i povećane su za 43,2 mil. KM (ili 1,2%) u odnosu na kraj 2021. godine. Na strani imovine smanjena je dugoročna imovina (za 52,0 mil. KM) dok su povećane Odgođena porezna imovina i Kratkoročna imovina. Na pasivnoj strani bilansa stanja, smanjene su dugoročne obaveze, a povećane kratkoročne obaveze, te u vrlo malom procentu klasa kapitala.

U 2022. godini je izmjenen kontni plan (kao i FERK-ov regulatorni kontni plan) te su u primjeni novi obrasci finansijskog izvještavanja, a među njima i izmjenjeni Bilans uspjeha. Početne pozicije sa kraja 2021. godine su prilagođene novoj bilansnoj shemi.

6.2. Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja

Tabela 6.6

POKAZATELJI BILANSA USPJEHA I DRUGO	Ostvarenje 2022.	Plan 2022.	Ostvarenje 2021.
Proizvodnja električne energije (GWh)	5.849,2	6.334,5	6.677,1
Operativni prihod (hilj.KM)	1.278.242,2	1.387.059,6	1.098.436,2
Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga	1.230.005,1	1.343.709,8	1.052.425,7
Prihod od prodaje sporednih proizvoda, materijala i usluga	48.237,1	43.349,8	46.010,5
Gotovinski operativni troškovi (hilj.KM)	1.009.060,3	1.055.890,2	870.361,2
- troškovi mat. za proiz. el. energije i prevoz uglja	411.075,7	434.599,7	325.162,3
- materijal i usluge održavanja	32.290,8	44.238,9	27.577,5
- plate i drugi troškovi rada	185.177,1	180.923,6	173.380,6
- zavisni troškovi prodaje *	278.045,9	267.826,4	254.334,7
- troškovi dažbina	39.875,0	42.493,1	49.678,6
- ostali operativni troškovi	62.595,8	85.808,7	40.227,4
EBITDA (hilj. KM)	269.181,8	331.169,3	228.075,1
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	6.245,3	6.516,4	6.442,6
Amortizacija (hilj.KM)	156.228,4	157.089,8	156.201,9
EBIT (hilj. KM)	119.198,8	180.596,0	78.315,8
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/op. prihod	0,907	0,870	0,929
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	0,986	1,020	1,013
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,789	0,761	0,792
Troškovi zaposlenih po radniku	46,01	44,57	41,59
Proizvodnja po radniku	1,45	1,56	1,60
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu %	99,18	98,08	98,75
Prosječan broj zaposlenih (stanje kraj mjeseca / 12)	4.025	4.059	4.168
Trošak proizvodnje/operativni prihod	0,322	0,313	29,6%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	0,025	0,032	2,5%
Trošak rada/operativni prihod	0,145	0,130	15,8%
Zavisni troškovi prodaje/operativni prihod	0,218	0,193	23,2%
Troškovi dažbina/operativni prihod	0,031	0,031	4,5%
Ostali troškovi/operativni prihod	0,049	0,062	3,7%

* zavisni troškovi nabavke obuhvataju troškove nabavke električne energije, troškove prenosa električne energije, troškove pomoćnih usluga (sistemska i ostale usluge) i naknade za NOS.

6.3. Izvještaj o gotovinskom toku

Društvo je u 2022. godini ostvarilo neto odliv gotovine tj. smanjenje stanja gotovine u odnosu na kraj prethodne godine za 6,7 mil. KM. Ostvareni neto pozitivan tok od poslovnih aktivnosti je bio manji u odnosu na zbir neto odliva iz finansijskih i ulagačkih aktivnosti. To je dovelo do smanjenja gotovine u odnosu na početak 2022. godine, ali uz značajno povećanje ostvareno kod oročenih depozita koji su lako pretvorivi u gotovinu.

Neto gotovinski tok iz poslovnih aktivnosti iznosi 330,3 mil. KM i veći je za 85% u odnosu na ostvareni u 2021. godini. Neto gotovinski tok iz ulagačke aktivnosti je negativan u iznosu 286,3 mil. KM obzirom na ulaganja u elektroprivredne djelatnosti (najviše distribucija i proizvodnja), ZD rudnike, formiranje MIOD d.o.o. te odlive po osnovu doznačenih pozajmica ZD rudnicima. Iz finansijskih aktivnosti ostvaren je neto odliv gotovine u iznosu 50,7 mil. KM što se pretežno odnosi na nastavak otplate glavnice kredita za VP Podveležje te otplaćene anuitete komercijalnog kredita za finansiranje avansa po EPC ugovoru za blok 7 u TE Tuzla. Izmirene su i ostale kreditne obaveze formirane u prethodnom periodu. Nije bilo povlačenja novih kredita. Struktura gotovinskog toka prikazana je u narednoj tabeli, uz napomenu da je primjenjen novi obrazac.

Tabela 6.7 (iznosi u hilj. KM)

Redni broj	OPIS		1.1. do 31.12. 2022. godine	1.1. do 31.12. 2021. godine
1.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI			
1.1.	Dobit / (gubitak) prije oporezivanja	(+) (-)	6.148	12.325
1.2.	Usklađenje:			
1.2.1.	Amortizacija	(+)	156.228	156.202
1.2.2.	(Dobit)/gubitak od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme, neto	(+) (-)	-483	1.307
1.2.3.	(Dobit)/gubitak od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine, neto	(+) (-)		
1.2.4.	(Dobit)/gubitak od otuđenja nematerijalne imovine, neto	(+) (-)		
1.2.5.	(Dobit)/gubitak od dugoročne imovine namjenjene prodaji	(+) (-)		
1.2.6.	Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme	(+)	81.661	
1.2.7.	Umanjenje vrijednosti investicijskih nekretnina	(+)	0	
1.2.8.	Umanjenje vrijednosti nematerijalne imovine	(+)	2	
1.2.9.	Efekti promjene fer vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine, neto	(+) (-)		
1.2.10.	Efekti promjene fer vrijednosti biološke imovine, neto	(+) (-)		
1.2.11.	Efekti promjene vrijednosti instrumenata kapitala po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha	(+) (-)		
1.2.12.	(Dobit)/gubitak od prodaje dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat, neto	(+) (-)		
1.2.13.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat, neto	(+) (-)		
1.2.14.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od potraživanja od kupaca, neto	(+) (-)	30.861	0
1.2.15.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od ugovorne imovine, neto	(+) (-)	0	0
1.2.16.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od ostale finansijske imovine po amortizovanom trošku, neto	(+) (-)	6.652	0
1.2.17.	Viškovi, manjkovi, otpisi i prilagođavanje vrijednosti zaliha, neto	(+) (-)	4.632	0
1.2.18.	Otpisane obaveze	(-)	-3.790	0
1.2.19.	(Otpuštanje)/Dodatno priznata rezervisanja, neto	(+) (-)	32.361	0
1.2.20.	Udio u rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata	(+) (-)	0	0
1.2.21.	Umanjenje vrijednosti goodwill-a	(+)	0	0
1.2.22.	Prihod od dividendi priznat u bilansu uspjeha	(-)	-200	0
1.2.23.	Prihod od kamata i finansijskog najma priznat u bilansu uspjeha	(-)	-8.155	0
1.2.24.	Finansijski rashodi priznati u bilansu uspjeha	(+)	4.302	598
1.3.	Promjene u obrtnom kapitalu			
1.3.1.	Smanjenje/(povećanje) zaliha	(+) (-)	-36.102	22.228
1.3.2.	Smanjenje/(povećanje) potraživanja od kupaca	(+) (-)	3.060	-2.573
1.3.3.	Smanjenje/(povećanje) ostale imovine	(+) (-)	-11.934	29.587
1.3.4.	Smanjenje/(povećanje) ugovorene imovine	(+) (-)	0	0
1.3.5.	Povećanje/(smanjenje) obaveza prema dobavljačima	(+) (-)	21.120	-41.251
1.3.6.	Povećanje/(smanjenje) ostalih obaveza	(+) (-)	44.932	4.613
1.3.7.	Povećanje/(smanjenje) ugovornih obaveza	(+) (-)	-996	-4.830
1.4.	Plaćeni porez na dobit	(-)	0	0
A.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u poslovnim aktivnostima (501 do 533)	(+) (-)	330.297	178.205

Tabela 6.7 (nastavak)

Redni broj	OPIS		(u hilj. KM)	
			1.1. do 31.12. 2022. godine	1.1. do 31.12. 2021. godine
2.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI			
2.1.	Odlivi po osnovu kupovine nekretnina, postrojenja i opreme	(-)	-88.089	-88.481
2.2.	Prilivi po osnovu prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(+)	537	0
2.3.	Odlivi po osnovu kupovine investicijskih nekretnina	(-)	0	0
2.4.	Prilivi po osnovu prodaje investicijskih nekretnina	(+)	0	0
2.5.	Odlivi po osnovu kupovine nematerijalne imovine	(-)	0	0
2.6.	Prilivi po osnovu prodaje nematerijalne imovine	(+)	0	0
2.7.	Odlivi po osnovu kupovine biološke imovine	(-)	0	0
2.8.	Prilivi po osnovu prodaje biološke imovine	(+)	0	0
2.9.	Prilivi po osnovu prodaje dugoročne imovine namjenjene prodaji	(+)	0	0
2.10.	Ulaganja u finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	(-)	0	0
2.11.	Prilivi od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	(+)	0	0
2.12.	Ulaganja u finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha	(-)	0	0
2.13.	Prilivi od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha	(+)	0	0
2.14.	Ulaganja u ostalu finansijsku imovinu po amortizovanom trošku	(-)	-262.782	-90.888
2.15.	Prilivi od ostale finansijske imovine po amortizovanom trošku	(+)	92.902	60.631
2.16.	Primljena kamata i prihod od finansijskog najma	(+)	0	0
2.17.	Naplaćena potraživanja od finansijskog najma	(+)	0	0
2.18.	Naplaćena potraživanja od finansijskog podnajma	(+)	0	0
2.19.	Kupovina udjela u zavisnim društvima	(-)	-29.051	-12.157
2.20.	Prilivi od otuđenja udjela u zavisnim društvima	(+)	0	0
2.21.	Kupovina udjela u pridruženim društvima	(-)	0	0
2.22.	Prilivi od otuđenja udjela u pridruženim društvima	(+)	0	0
2.23.	Kupovina udjela u zajedničkim poduhvatima	(-)	0	0
2.24.	Prilivi od otuđenja udjela u zajedničkim poduhvatima	(+)	0	0
2.25.	Primljene dividende	(+)	200	0
2.26.	Prilivi po osnovu trgovanja derivatnim finansijskim instrumentima	(+)	0	0
2.27.	Odlivi po osnovu trgovanja derivatnim finansijskim instrumentima	(-)	0	0
2.28.	Ostali prilivi iz ulagačkih aktivnosti	(+)	0	0
2.29.	Ostali odlivi iz ulagačkih aktivnosti	(-)	0	0
B.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u ulagačkim aktivnostima (535 do 563)	(+/-)	-286.283	-130.895
3.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI			
3.1.	Prilivi od emisije dionica / uplaćeni vlasnički kapital	(+)	0	0
3.2.	Sticanje vlastitih dionica	(-)	0	0
3.3.	Prilivi od prodaje stečenih vlastitih dionica	(+)	0	0
3.4.	Isplaćene dividende	(+)	-2.276	-4.739
3.5.	Prilivi od uzetih kredita	(-)	0	45.638
3.6.	Otplata glavnice uzetih kredita	(-)	-48.530	-49.538
3.7.	Otplata kamate po uzetim kreditima	(-)	-5.685	0
3.8.	Otplata glavnice po najmovima	(-)	0	0
3.9.	Otplata kamate po najmovima	(-)	0	0
3.10.	Prilivi po osnovu izdatih dužničkih instrumenata	(+)	0	0
3.11.	Odlivi po osnovu otplate izdatih dužničkih instrumenata	(-)	0	0
3.12.	Ostali prilivi iz finansijskih aktivnosti	(+)	5.766	5.941
3.13.	Ostali odlivi iz finansijskih aktivnosti	(-)	0	0
C.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u finansijskim aktivnostima (565 do 577)	(+/-)	-50.725	-2.698
4.	NETO POVEĆANJE/ (SMANJENJE) GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA (A+B+C)	(+/-)	-6.711	44.613
5.	GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA POČETKU PERIODA	(+/-)	172.616	128.003
6.	EFEKTI PROMJENE DEVIZNIH KURSEVA GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA	(+/-)	0	
7.	GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA KRAJU PERIODA (4+5+6)	(+/-)	165.905	172.616

7. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

Praćenje realizacije Planova ljudskih resursa (po djelatnostima, podružnicama, za Direkciju i za Društvo u cjelini) se vrši u skladu sa novim sistemom planiranja u ovoj oblasti. Na dan 31.12.2022. godine u Društvu je bilo 3.921 zaposlenih, od čega 3.909 na neodređeno vrijeme, 8 radnika sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, dok su u statusu pripravnika bila 4 lica.

Ovo su kategorije koje su fiksno utvrđene planovima. Na broj 3.921 treba dodati i radnike koji se zapošljavaju kao zamjena za radnike koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i radnica na porodiljskom odsustvu i njih je 31.12.2022. godine bilo 5, tako da ukupan broj radnika na dan 31.12.2022. godine iznosi 3.926.

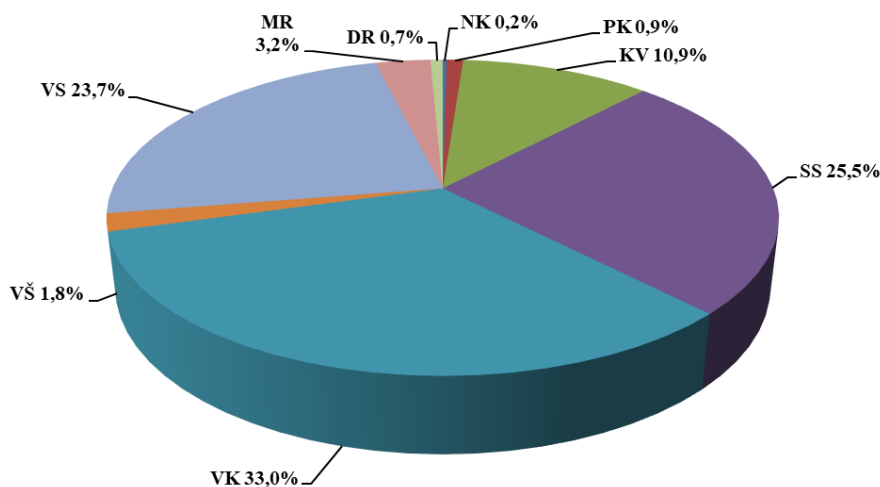
Zapošljavanje novih radnika vršeno je u skladu sa Odlukom o utvrđivanju načina realizacije zapošljavanja novih radnika i pripravnika u Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo, a prema Planom utvrđenom broju.

Inače, planirano je 166 zapošljavanja novih radnika na neodređeno vrijeme u 2022. godini, a sa 31.12.2022. godine izvršeno su 35 novih zapošljavanja po planu i 6 zapošljavanja novih radnika po osnovu neplaniranih okolnosti (smrt, otkaz i sl, što ne ulazi u planska ograničenja). Također, u 2022. godini izvršeno je zapošljavanje i 30 novih radnika na neodređeno vrijeme po postupku koji je započet u 2021. godini, a nije bio završen. Ova zapošljavanja ulaze u ukupan broj od 3.926.

Tabela 7.1

NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR	Ukupno
9	37	429	1.003	1.296	71	929	124	28	3.926

Graf 7.1



Kod radnika na određeno vrijeme imamo 2 kategorije, jednu čine radnici čije je zapošljavanje izvršeno prema planu zapošljavanja za ovu godinu i njihov broj na dan 31.12.2022. godine iznosi 1 od 52 planirana, a druga kategorija su radnici koji se zapošljavaju radi zamjene radnika koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i radnica na porodiljskom odsustvu i njih je do 31.12.2022. godine zaposleno 3 i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja.

U 2022. godini planirano je zapošljavanje 62 pripravnika, a do 31.12.2022. godine u Društvu je zaposleno po planu 4 pripravnika i 8 pripravnika po postupku koji je započet u 2021. godini.

U izvještajnom periodu bio je 271 prestanak ugovora o radu po svim osnovama (po sili zakona radi odlaska u penziju, smrt zaposlenika, sporazumni prestanci, otkaz zaposlenika, otkaz poslodavca i istek ugovora o radu na određeno vrijeme).

Edukacija radnika

Najveći dio edukativnih aktivnosti u 2022. godini se odvijao učešćem radnika na seminarima, konferencijama i drugim vidovima obuka po pozivu, od čega je značajan dio održan u online formi. Najbrojnije učešće radnika Društva realizirano je na 3. Savjetovanju BH komiteta/ogranka CIRED koje je održano u oktobru 2022. godine u Mostaru, na koje je upućeno 72 radnika Društva.

U toku 2022. godine, u Edukacionom centru u Zenici, u skladu sa Programom obučavanja radnika na nivou Društva za 2022. godinu održana je specijalistička obuka Informacioni sistemi upravljanja otpadom u FBiH za radnike Direkcije i podružnica koji rade na poslovima vezanim za okolinsko upravljanje, te nekoliko obuka u okviru realizacije projekata od kojih su najvažnije obuke za DMS module KUF i ugovore o nabavkama, Project server, Presentacija i obuka TP17-Priključenje DG na ED mrežu i Obuka za aplikaciju NNA.

Na Edukacionom portalu u toku 2022. godine radnici su pohađali i uspješno okončali 44 online kursa, tako da je od početka funkcionisanja Edukacionog portala ukupan broj pohađanih online kurseva 4.516.

Stanje zaposlenih EP BiH na dan 31.12.2022.

Tabela 7.2

Red. br.	DIJELOVI JAVNOG PREDUZEĆA	Djelatnost	Broj zaposlenih 31.12.2021. sa pripravnicima	Stanje na dan 31.12.2022.						
				Neodred.	Odred.	Pripr.	Ostali	UKUPNO	Zanjena	UKUPNO
1	Uprava i samostalne organizacione jedinice uz Upravu	Zajedničke funkcije - funkcije potpore	113	148			1	149		149
2	Proizvodnja u Društvu	Djelatnost proizvodnje	13	48				48		48
3	Distribucija u Društvu	Djelatnost distribucije	12	16				16		16
4	Sektor za upravljanje i trgovinu	Djelatnost trgovine	26	24				24		24
5	Snabdijevanje	Djelatnost snabdijevanja	15	240				240		240
6	Ekonomski poslovi	Zajedničke funkcije - funkcije potpore	41	42				42		42
7	Pravni i kadrovski poslovi		37	37				37		37
8	Kapitalne investicije		28	30				30		30
9	Razvoj u Društvu *		24	21			1	22		22
10	Zavisna i povezana društva		13	14				14		14
11	Ured Sekretara Društva		3	3			1	4		4
12	Odjel za internu reviziju		8	7				7		7
DIREKCIJA UKUPNO			333	630	0	1	2	633	0	633
1	HE na Neretvi *	Djelatnost proizvodnje	329	293		0	1	294		294
2	TE Kakanj *	Djelatnost proizvodnje	561	523	0	0	1	524		524
3	TE Tuzla	Djelatnost proizvodnje	596	568		2		570	2	572
4	ED Bihać *	Djelatnost distribucije	301	289		1	1	291	1	292
5	ED Mostar	Djelatnost distribucije	179	181		0	0	181		181
6	ED Travnik	Djelatnost distribucije	0	179				179		179
7	ED Sarajevo *	Djelatnost distribucije	468	433		0	1	434	1	435
8	ED Tuzla *	Djelatnost distribucije	465	450	0		1	451	1	452
9	ED Zenica *	Djelatnost distribucije	552	363			1	364	0	364
ZAJEDNIČKE FUNKCIJE-FUNKCIJE POTPORE - ukupno			267	302		1	2	305	0	305
DJELATNOST PROIZVODNJA - Podr. ukupno			** 1.528	1.432		2	2	1.436	2	1.438
DJELATNOST DISTRIBUCIJA - Podr. ukupno			1.977	1.911		1	4	1.916	3	1.919
DJELATNOST TRGOVINA - ukupno			26	24		0	0	24	0	24
DJELATNOST SNABDIJEVANJE - ukupno			** 315	240		0	0	240	0	240
EP BiH UKUPNO			4.113	3.909		4	8	3.921	5	3.926

* - 1 radnik He na Neretvi, 1 u TE Kakanj, 1 u ED Bihać, 1 u ED Tuzla i 1 u ED Zenica koji su na mirovanju i 2 radnika u Direkciji Društva i 1 u ED Sarajevo koji su na neplaćenom odsustvu ulaze u ukupan broj zaposlenih.

** - 29 radnika iz djelatnosti proizvodnje i 300 iz djelatnosti snabdijevanja koji su pripadali ED podružnicama nisu prikazani u podružnicama

8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

U EP BiH, ukupan iznos investicionih ulaganja u 2022. godini u djelatnostima i podružnicama iznosi 66,8 miliona KM što je za 78,7% manje u odnosu na plan (ne uključujući ulaganja u dokapitalizaciju i formiranje zavisnih društava), odnosno manje za 24,5% u odnosu na realizaciju ulaganja u 2021. godini.

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja su:

- striktna primjena Zakona o javnim nabavkama, tako da su pojedini tenderski postupci ponavljani usljed nedovoljnog broja prijavljenih ponuđača,
- dugotrajni procesi obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju projekata.
- kašnjenje u realizaciji projekata izgradnje novih i zamjenskih proizvodnih pogona usljed šireg uticaja pandemije virusom Covid-19;

REALIZACIJA PLANA ULAGANJA PO PODRUŽNICAMA/DJELATNOSTIMA U 2022.GODINI (mil. KM)

Tabela 8.1

Nivo ulaganja	Ostvareno 2021.	Plan za 2022.	Ostvareno 2022.	Struktura unutar djelatnosti	U odnosu na ukupna ulaganja
Djelatnost proizvodnje					
TE Tuzla	16,8	80,4	15,4	65,2%	23,1%
TE Kakanj	8,7	50,3	2,9	12,1%	4,3%
HE na Neretvi	2,9	8,2	5,0	20,9%	7,4%
mHE	0,0	1,1	0,2	1,0%	0,3%
IKT za djel. proizvodnje	0,2	1,1	0,2	0,7%	0,2%
Ukupno djelatnost proizvodnje	28,5	141,0	23,6	100,0%	35,4%
Djelatnost distribucije					
ED Bihać	8,9	10,2	7,2	16,9%	10,8%
ED Mostar	3,3	4,6	4,0	9,3%	5,9%
ED Sarajevo	12,0	16,1	10,9	25,6%	16,3%
ED Travnik*	*	*	1,1	15,8%	1,7%
ED Tuzla	11,6	14,2	6,7	15,0%	10,1%
ED Zenica	10,9	14,6	6,4	15,0%	9,5%
IKT za djel. distribucije	0,5	3,8	1,0	2,3%	1,5%
Ukupno djelatnost distribucije	47,2	63,4	37,2	100,0%	55,7%
Djelatnost snabd. i trg.					
Sve podružnice	0,01	0,9	0,01	3,8%	0,0%
IKT za djel. snabd. i trg.	0,00	1,1	0,13	96,2%	0,2%
Ukupno djelatnost snabd. i trg.	0,01	2,1	0,13	100,0%	0,2%
Ulaganja sa nivoa Društva					
Ulaganja u kapitalne projekte	12,2	102,9	4,8	81,8%	7,1%
Zajednički projekti	0,1	1,7	0,4	7,2%	0,6%
IKT	0,4	3,3	0,6	11,0%	1,0%
Ukupno sa nivoa Društva	12,7	107,9	5,8	100,0%	8,7%
Ukupno ulaganje EP BiH	88,5	314,5	66,8	-	100,0%

* Novoformirana podružnica ED Travnik izdvojena iz ED Zenica od 07.2022. godine. Plan za 2022. godinu i ostvarenje za 2021. godinu te period I-VI 2022.godine za ED Travnik predstavljen zbirno u ED Zenica

Kada su u pitanju ulaganja u zavisna društva u toku 2022. godine (nisu prikazana u gornjoj tabeli), u rudnike uglja je uloženo 8,38 mil. KM što je 23,7% od planiranih 35,4 mil. KM. U 2022. godini EPBiH je osnovala novo zavisno privredno društvo sa ograničenom odgovornošću MIOD d.o.o. Tuzla, sa osnovnim kapitalom u iznosu od 20,67 mil. KM. Kada se ovo ulaganje i ulaganja u ZD rudnike dodaju na 66,8 mil. KM iz gornje tabele dobije se iznos ukupnih ulaganja od 95,9 mil. KM.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti proizvodnje

Planom poslovanja za Djelatnost proizvodnje za period 2022.-2024. godina, za 2022. godinu predviđeno je ukupno ulaganje u Djelatnost proizvodnje u iznosu od 141,1 mil. KM, pri čemu su vlastita sredstva EP BiH u iznosu od 54,9 mil KM. Dio sredstava u iznosu od 1,3 mil. KM planirano je za ulaganja u Pogon Tuzla, Pogon Bihać, Pogon Sarajevo i Pogon Mostar, a dio sredstava u iznosu od 1,1 mil. KM je planirano za ulaganje u Sistemske IKT projekte. U toku 2022. godine u Djelatnosti proizvodnje planirana su i kreditna sredstava u iznosu od 86 mil. KM koja su planirana da budu iskorištena za potrebe realizacije projekta izgradnje postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 i projekta revitalizacije Bloka 6 u TE Tuzla, realizacije projekta izgradnje postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 i Bloku 7 i projekta rekonstrukcije Bloka 7 u TE Kakanj.

Pored navedenih planiranih vlastitih i kreditnih sredstava, Planom poslovanja za Djelatnost proizvodnje za 2022. godinu su, za potrebe realizacije projekta Poboljšanje performansi postojećeg sistema daljinskog grijanja u Gradu Tuzla iz TE Tuzla, planirana sredstva (donacija) u iznosu od 141 hilj. KM.

U toku 2022. godine ukupno je realizovano 23,6 mil. KM, a što u odnosu na planirana ulaganja iznosi 16,8%. Obzirom da u 2022. godini nije ništa realizovano od planiranih ulaganja iz kreditnih sredstava, ako se posmatra realizacija u odnosu na plan ulaganja iz vlastitih sredstava, realizacija iznosi 43%.

Razlozi zašto sredstva nisu realizovana u punom obimu:

U 2022. godini nije ništa realizovano od planiranih kreditnih sredstava za potrebe realizacije projekta izgradnje postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 u TE Tuzla i projekta izgradnje postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 i Bloku 7 u TE Kakanj, pri čemu su u 2022. godini, prema usvojenom Planu poslovanja Djelatnosti proizvodnje za period 2022.-2024. godina, za potrebe realizacije projekta izgradnje postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 u TE Tuzla planirana kreditna sredstva u iznosu od 41 miliona KM, a za potrebe realizacije projekta izgradnje postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 i Bloku 7 u TE Kakanj planirana kreditna sredstva u iznosu od 30 miliona KM. Navedeno se odnosi i na realizaciju ulaganja iz kreditnih sredstava za projekte revitalizacije Bloka 6 u TE Tuzla, rekonstrukcije Bloka 7 u TE Kakanj te projekta poboljšanja performansi postojećeg sistema daljinskog grijanja u Gradu Tuzla iz TE Tuzla.

Navedeni projekti nisu realizovani iz sljedećih razloga:

- Veoma otežen proces javnih nabavki prema ZoJN, pri čemu je osnovni razlog dostavljanje značajnog broja žalbi, kako na tendersku dokumentaciju tako i na izbor ponuđača. U većini slučajeva su žalbe ili neuredne ili neosnovane, te se kao takve odbacuju, ali značajno usporavaju procedure nabavki. Pored toga poništeni su procesi nabavki za odsumporavanje dimnih plinova i na Bloku 6 u TE Tuzla i blokovima 6 i 7 u TE Kakanj. Razlog poništenja procedure nabavke projekta odsumporavanja blokova 6 i 7 u TE Kakanj je što je konačna ponuda dobijena po postupku ZoJN – Takmičarski dijalog bila neuredna, odnosno ista nije sadržavala garanciju za ozbiljnost ponude. Također, iz provedenih pregovora putem takmičarskog dijaloga, a obzirom da se tenderskom dokumentacijom tražilo da ponuđač obezbijedi kreditna sredstva za finansiranje projekta, utvrđeno je da ovakav način finansiranje značajno povećava cijenu projekta. Postupak nabavke za projekat odsumporavanja Bloka 6 u TE Tuzla je poništena iz razloga provedenog žalbenog postupka na tendersku dokumentaciju gdje je potencijalni ponuđač osporio provođenje takmičarskog dijaloga;
- Jedan od razloga nerealizacije većih projekata je što se u Planu poslovanja za period 2022.-2024. godina planirala realizacija ovih projekata iz kreditnih sredstava. Međutim, na tržištu se ne mogu dobiti kreditna sredstva za finansiranje projekata koji su vezani za sagorijevanje fosilnih goriva, jer su zemlje Evropske unije zabranile bankama finansiranje ovakvih projekata. Iz navedenih razloga Uprava EP BiH je odlučila da se ubuduće ovi projekti realizuju iz vlastitih sredstava, te je u Planu poslovanja EP BiH za period 2023.-2025. godina planirana realizacija ovih projekata iz vlastitih sredstava;
- Pored navedenog treba istaći da je na tržištu znatno smanjen broj kompanija koje se bave proizvodnjom opreme za termoenergetska postrojenja, održavanje istih, kao i obezbjeđenje kvalifikovane radne snage. Iz navedenog razloga broj kvalifikovanih ponuđača koji dostavljaju ponude za pokrenute postupke nabavke je znatno smanjen;

- Također, treba istaći i energetska krizu prouzrokovanu ratom u Ukrajini te pandemijom Covid-19 što je za posljedicu imalo probleme kod realizacije ugovora u smislu angažovanja radnika potrebnih za realizaciju istih te značajno povećanje cijena energenata, materijala, usluga i transporta.

Kako bi se dijelom ublažili vanjski uticaji na realizaciju određenih projekata poduzete su određene mjere. U Djelatnosti proizvodnje se vrši detaljno praćenje tržišta roba, radova i usluga, poređenje istog sa stanjem iz prethodnih godina, te usaglašavanje procijenjene vrijednosti planirane nabavke, a što je rezultiralo da su određeni projekti realizovani u planiranom obimu za novačani iznos manji od vrijednosti investicionog ulaganja odobrenog u predmetnoj Investicionoj odluci. Razmatrane su i preispitane sve investicione odluke koje su ranije donešene a koje se u aktuelnoj situaciji ne mogu realizovati u planiranom obimu, i čija realizacija ne bi dala željene rezultate. Od takvih investicionih odluka se odustalo, čime se omogućio veći iznos vlastitih sredstava za projekte koji se moraju realizovati u što kraćem roku. Ulaganja u projekte za opremu i postrojenja kojima je istekao životni vijek trajanja, kao što je npr. blok 3 u TE Tuzla i za koji se predviđa izlazak iz pogona u 2023. godini, svedena su na minimum.

Najznačajnije aktivnosti za projekte čija realizacija je bila planirana u 2022. godini, a koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja su:

- Uspješno realizovan projekat Revitalizacije turbine i Kapitalni remont turboagregata Bloka 6 u TE Tuzla;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za potrebe realizacije projekta Revitalizacija kotla Bloka 6 u TE Tuzla, čija realizacija je prema usvojenom Elektroenergetskom bilansu za 2023. godinu planirana u periodu 01.03.-31.07.2023. godine;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za redovni godišnji remont Bloka 3, Bloka 4 i Bloka 5 u TE Tuzla čija realizacija je uspješno završena;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za redovni godišnji remont Bloka 5, Bloka 6 i Bloka 7 u TE Kakanj čija realizacija je uspješno završena;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remont Agregata 4 u HE Jablanica i isti je uspješno realizovan;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remont Agregata 1 i Agregata 2 u HE Grabovica i isti su uspješno realizovani;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za remont Agregata 1, Agregata 2 i Agregata 3 u HE Salakovac i isti su uspješno realizovani;
- Realizacija ugovora za projekat „Angažovanje konsultanta na izgradnji postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 u TE Tuzla“;
- Pokrenut postupak nabavke za potrebe realizacije projekta “Izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 u TE Tuzla“;
- Pokrenut postupak inoviranja i revizije postojećeg idejnog projekta za potrebe realizacije projekta “Izgradnja postrojenja za odsumporavanje i denitrifikaciju dimnih gasova u TE Kakanj“.

Pored navedenog, u 2022. godini ugovoreni i realizovani su sljedeći investicioni projekti:

- TE Tuzla:
 - Ugradnja parovoda za dovod pare sa turbine Bloka 6 u toplinsku stanicu za zagrijavanje mrežne vode na Bloku 4;
 - Nabavka buldozera - 2 kom;
 - Sanacija AB plašta dimnjaka br.5;
 - Nabavka i zamjena transportnih traka za rostove blokova 4 i 5;
 - Nabavka i ugradnja pogonskog dizel motora za buldozer CAT D9R;
 - Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Revitalizacija kotla Bloka 6“;
 - Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Nabavka 0.4 kV elektromotora“;
 - Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Nadogradnja procesne vizualizacije i automatizacijskih procesora sistema ALSPA na Bloku 6“;

- Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Nabavka jednog GPZ i četiri obilazna ventila za Blok 6“;
 - Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Zamjena kompenzatora na rashladnom sistemu Bloka 6“;
 - Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Nabavka i zamjena skretnica T3 i sanacija dijela industrijskog kolosjeka u Podružnici TE „Tuzla“, Tuzla“.
- TE Kakanj:
 - Elaborat o snimku stanja kotlovskog postrojenja Bloka 6 i prijedlog mjera za poboljšanje sagorijevanja;
 - Nabavka i ugradnja analizatora vodika na Bloku 6;
 - Nabavka i ugradnja magistralnih vodova na postrojenju otpreme pepela na Bloku 6;
 - Nabavka dijelova puhača gara kotla 7;
 - Nabavka i ugradnja VTZ 1 na Bloku 7;
 - Izrada glavnog projekta novog puta za Slapnu Goru;
 - Nastavak produženja kolektora Slapničkog potoka;
 - Sanacija preostalog dijela kolektora Slapničkog Potoka;
 - Nabavka i ugradnja cjevovoda deka vode na trasi HPV1/4 - Blok 7;
 - Nabavka frekventnih pretvarača i rezervnih dijelova za frekventne pretvarače;
 - Nabavka pumpi za transport otpadnih voda;
 - Nabavka pumpi za transport prljavih voda i muljeva na TOV-u;
 - Nabavka i ugradnja cijevnih registara sa plivajućom glavom za sistem grijanja;
 - Nabavka alata za spajanje kopčama gumenih transportnih traka;
 - Nabavka hidrauličkog aparata za montažu ležajeva;
 - Izrada glavnog projekta deponije šljake i pepela Turbići;
 - Zaštita površina neutralizacionih bazena na demineralizaciji;
 - Zamjena cjevovoda za dovod vode na ćelije rashladnih tornjeva Bloka 7;
 - Zamjena 35 kV opreme u polju transformatora T70 110/35/6 kV; 31,5 MVA;
 - Nabavka električnih zaštita 6kV postrojenja Bloka 5;
 - Nabavka i ugradnja sekcionih vrata na Bloku 7,
 - Rekonstrukcija dovodnih kanala otpadnih voda u pumpne stanice PS 1 i PS2;
 - Rekonstrukcija rashladnog tornja br.15 blokova 5 i 6;
 - Sanacija glavne saobraćajnice u krugu;
 - Rekonstrukcija krova strojarnice GPO 1/6.
 - HE na Neretvi:
 - Usluge i radovi na sanaciji betonske obloge dovodnog tunela broj 2 u pogonu HE Jablanica (I dio). Drugi dio radova je bio planiran u 2024. godini, ali su pomjereni u 2023. godinu kada se planira završetak kompletnih radova;
 - Usluge i radovi na zamjeni CO₂ centrale i upravljačke opreme u pogonu HE Jablanica;
 - Usluge i radovi na rekonstrukciji hidrauličnog pogona i sistema upravljanja ulaznih građevina 1 i 2 HE Grabovica;
 - Usluge i radovi na zamjeni sistema PPZ u pogonu HE Grabovica;
 - Usluge i radovi na zamjeni uzbudnog sistema agregata broj 1, 2 i 3 u pogonu HE Salakovac;
 - Zamjena uzbudnog sistema agregata A2 i A3 u pogonu HE Salakovac;
 - Potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta “Nabavka i zamjena 110 kV provodnih izolatora u pogonu HE Jablanica”.

Također, u Djelatnosti proizvodnje – Pogon Bihać realizovana je izrada i ugradnja fine rešetke u HE Una Kostela, Bihać, a krajem 2022. godine je raspisan tender za izradu, isporuku i ugradnju nove mašine za čišćenje fine rešetke.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti distribucije

Planom poslovanja u Djelatnosti distribucije predviđen je iznos ulaganja od 63,5 mil. KM. Dio sredstava u iznosu od 3,8 mil. KM, odnosi se na ulaganje u sistemske projekte IKT. Ostali iznos je planiran za realizaciju po podružnicama, pri čemu je 59,5 mil. KM vlastitih sredstava i 147 hilj. KM kreditnih sredstava. Planirana ulaganja u 2022. godini su za 1,2 % (0,778 mil. KM) veća u odnosu na ona za 2021. godinu (62,7 mil. KM). Tokom 2022. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja u projekte Djelatnosti distribucije u iznosu od 37,2 mil. KM, što je 58,7% od plana i za 21,2% manje u odnosu na realizaciju ulaganja u 2021. godini

Uzroci nepotpune realizacije Plana ulaganja su sljedeći:

- Dugotrajna i kompleksna procedura nabavki roba/radova/usluga
- Dugotrajna i kompleksna procedura obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju investicionih projekata
- Kompleksna procedura rješavanja imovinsko-pravnih odnosa iz razloga neažurnih zemljišnih knjiga, te iste neusaglašene sa katastrom
- Kredit Evropske investicione banke nije postao operativan tokom 2022. godine

Tokom 2022. godine na području distributivnih podružnica provodile su se redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu i poboljšanja kvalitete isporuke električne energije postojećim krajnjim korisnicima, te kompenzacije reaktivne energije.

Priključenje krajnjih kupaca se tretira kao investicija pri čemu se 50% sredstava prikuplja iz jednokratnih naknada za priključenje koju plaćaju krajnji kupci/proizvođači, a drugih 50% obezbjeđuje Distributer iz svojih sredstava. Ovim su stvorene značajne pretpostavke za razvoj i širenje elektrodistributivne mreže u smislu stvaranja uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača. Znači, Distributer se javlja kao Investitor priključaka na elektrodistributivnu mrežu i provodi sve aktivnosti, od pripremnih radnji (rješavanje imovinsko-pravnih odnosa, projektovanje, pribavljanje dozvola i saglasnosti) do izgradnje priključaka i puštanja objekata krajnjih kupaca/proizvođača pod napon.

U nastavku se daje pregled najznačajnijih projekata koji su realizovani u 2022. godini:

- Izvršena izgradnja 62 TS 10(20)/0,4 kV i izgradnja distributivne mreže u dužini od 490 km, od toga 83 km srednjenaponske i 407 km niskonaponske distributivne mreže;
- Izvršena izgradnja 8 TS 20/0,4 kV;
- Izvršena rekonstrukcija 35 TS 10(20)/0,4 kV i rekonstrukcija distributivne mreže u dužini 71 km, od toga 4 km srednjenaponske i 67 km niskonaponske distributivne mreže;
- Izvršena rekonstrukcija 32.608 obračunskih mjernih mjesta;
- Broj mjernih mjesta uveden u AMM sistemu je povećan za 7.426;
- U skladu sa strateškim opredjeljenjem za eliminaciju 35 kV naponskog nivoa, nisu se vršile rekonstrukcije niti izgradnja novih 35 kV elektroenergetskih objekata.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnost snabdijevanja

Planom ulaganja u Djelatnost snabdijevanja za 2022. godinu planirana su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 2,1 mil. KM, od čega se na projekte iz djelatnosti snabdijevanja odnosi 934 hilj. KM, a za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti 1,1 mil. KM.

Tokom 2022. godine nije bilo značajnijih i većih investicionih ulaganja kako na projekte iz djelatnosti snabdijevanja, tako i u dijelu sistemskih IKT projekata.

Realizacija plana ulaganja sa nivoa Društva

Kapitalne investicije

U periodu I do XII 2022. godine kapitalna ulaganja su realizovana u iznosu od 4,8 mil. KM, što je 4,7% u odnosu na plan koji je iznosio 102,9 miliona KM. Aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije odnosile su se na izgradnju i pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana, fotonaponskih elektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije, a obuhvatile su: izvođenje pripremnih radova za Blok 7 u TE Tuzla; investitorski nadzor; izradu investiciono-tehničke dokumentacije; ispitivanja i istraživanja; pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti; vođenje postupaka za eksproprijaciju nekretnina; zatvaranje finansijske konstrukcije; pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme i izvođača za usluge i radove. Pregled realizacija po projektima:

➤ Blok 7 - 450 MW u TE Tuzla

Ugovor o inženjeringu, nabavci i izgradnji bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla sa anexima 1 do 13 (u nastavku EPC Ugovor) između JP Elektroprivrede BiH d.d. – Sarajevo (u nastavku EPBiH) i Konzorcija China Gezhouba Group Company Limited, Peking, China (Lider) i China Energy Engineering Group Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd, China (Član konzorcija) (u nastavku EPC Izvođač), potpisan je 27.08.2014. godine.

Nakon završetka kompletne tenderske procedure za odabir Projektnog partnera, JP Elektroprivreda BiH je završila pregovore za zatvaranje konstrukcije finansiranja, potpisala ugovore i dobila sve neophodne saglasnosti da Ugovor o inženjeringu, nabavci i izgradnji (EPC Ugovor) i Sporazum o kreditnoj liniji postanu efektivni.

Dana 05.12.2019. godine The Export-Import Bank of China je izdala Obavijest o efektivnosti Sporazuma o kreditnoj liniji.

JP Elektroprivreda BiH je 25.12.2019. godine izdala Obavijest o efektivnosti EPC Ugovora i 16.07.2020. godine izdala Obavijest o početku realizacije EPC ugovora (NTP). Od ovog datuma teku rokovi izgradnje Bloka 7 (56 mjeseci).

Izvođenje pripremnih radova za izgradnju Bloka 7 (prva faza) koji su prema EPC Ugovoru u obavezi JP Elektroprivreda BiH okončano je 31.01.2021. godine. EPC Izvođač je preuzeo gradilište 16.08.2021. godine o čemu je sačinjen Zapisnik o preliminarnoj predaji gradilišta EPC Izvođaču.

Prema EPC Ugovoru nominovani su podizvođači ključne opreme i to:

- za kotao - GE Steam Power Switzerland GmbH, Baden, Switzerland (“GESPS”) / GE Boiler Deutschland GmbH, Stuttgart, Deutschland („GEBD“),
- za turbinu i generator GE Steam Power Switzerland GmbH, Baden, Switzerland (“GESPS”) / GE Power AG, Mannheim, Deutschland („GEP“)

Nakon što je GE 21.09.2020. godine na svojoj internet stranici zvanično objavio da napušta djelatnost proizvodnje električne energije na ugalj, što je potvrdio i dopisom EPC Izvođaču 13.10.2020. godine, EPC Izvođač je obavijestio Investitora o nemogućnosti nominovanog podizvođača glavne opreme da realizuje EPC Ugovor (dopis EPC Izvođača broj: TZ7-006-001-GM/G-LET-20-0012 od 15.10.2020. godine). Ubrzo nakon toga je uslijedio i dopis u vezi Siemensovog opredjeljenja da ne učestvuje u izgradnji Bloka 7 (dopis EPC Izvođača broj: TZ7-006-001-GM/G-LET-20-0013 od 26.10.2020. godine). EPC Izvođač je pokušao pronaći zamjenske podizvođače za glavnu opremu (kotao, turbina i generator). Pokušaji angažovanja evropskih proizvođača opreme su propali zbog tehnički neprihvatljivih ponuda, o čemu je EPC Izvođač obavijestio EPBiH aktom broj: TZ7-006-001-GM/G-LET-21-0002 od 29.01.2021.godine. Istim aktom, EPC Izvođač je kao alternativnog dobavljača za kotao predložio Shanghai Boiler Works Co. Ltd. (SBWL), a za turbinu i generator (u nastavku: STG) firmu Shanghai Electric Corporation (SEC), s tim da bi SBWL isporučio kotao u saradnji sa General Electric-om, a SEC isporučio turbogenerator uz Siemensovu

tehnološku licencu. Prijedlog EPC Izvođača da se uvrste alternativni podizvođači SBWL/GE i SEC/Siemens nije prihvaćen od strane Nadzornog odbora Društva, koji je na 52. sjednici odražnoj 27.04.2021. godine donio zaključak br. 7/52 da ostaje pri realizaciji EPC Ugovora koji je potpisan 27.08.2014. godine sa pripadajućim aneksima 1-13, bez izmjene podizvođača.

EPC Izvođač je u međuvremenu obavijestio EPBiH da GE u potpunosti napušta projekat Bloka 7, te je uputio Dopunu alternativne ponude aktom broj: TZ7-006-001-GM/G-LET-21-00026 od 10.09.2021. g. u kojem predlaže da podizvođači glavne opreme (kotao, turbina i generator) budu SBWL + SEC, bez GE.

EPBiH je o svemu redovno informisala Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije i Vladu FBiH, a Parlament FBiH je zatražio usaglašen prijedlog rješenja u kontekstu aktuelne situacije na realizaciji EPC Ugovora i prijedlog teksta Zaključka o kojem bi se Predstavnički dom Parlamenta Federacije BiH trebao izjasniti.

Nakon izvršene analize mogućih rješenja za nastavak realizacije EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 u TE Tuzla, EPBiH je aktom broj: 01-07-34657/2021 od 03.11.2021. godine informisala Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije i Vladu Federacije Bosne i Hercegovine, dok je Vlada Federacije BiH informisala Parlament Federacije Bosne i Hercegovine o statusu projekta izgradnje bloka 7 – TE Tuzla.

Na 289. sjednici, održanoj 04.11.2021. godine, Vlada Federacije Bosne i Hercegovine donijela je zaključak V broj: 1660/2021 u kojem je navedeno:

- (2) Zadužuje se JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo da nastavi pregovore sa EPC Izvođačem s ciljem realizacije EPC Ugovora sa novim podizvođačima ključne opreme, uz obezbjeđenje najboljih uslova za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i Federaciju Bosne i Hercegovine, uzimajući u obzir okolnosti koje su se u međuvremenu desile.*
- (3) Zadužuje se JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo da oformi Stručni tim za pregovore sa EPC Izvođačem, koji će uključiti i nezavisnog konsultanta.*
- (4) Rok za okončanje pregovora sa EPC Izvođačem je šezdeset (60) dana od imenovanja stručnog tima*

EPBiH je provela postupke javne nabavke za usluge tehničkog konsultanta za nastavak pregovora sa EPC Izvođačem s ciljem realizacije EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla i usluge pravnog konsultanta u vezi realizacije Ugovora o inženjeringu, nabavci i izgradnji - EPC, za Blok 7 - 450 MW u TE Tuzla sa alternativnim podizvođačima ključne opreme.

Za tehničkog konsultanta izabran je Konzorcij ESOTECH d.d. Slovenija i HSE INVEST d.o.o. Slovenija. Ugovor broj: 016-DP-22 obostrano je potpisan i stupio na snagu 17.02.2022. godine kada je tehnički konsultant i zvanično uveden u posao.

Za pravnog konsultanta izabrana je Grupa ponuđača: Advokatski ured Sanel Nezirić i Dimitrijević & Partners, Advokatsko ortačko društvo. Ugovor broj: 066-KI/22 obostrano je potpisan 04.04.2022. godine.

Generalni direktor JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo je 04.02.2022.godine izdao Rješenje broj:01-07-3446/2022 o formiranju Stručnog tima za tehničku ocjenu alternativnih podizvođača ključne opreme EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla i pregovore sa EPC Izvođačem.

Prema članu XII Rješenja rok za realizaciju zadataka je 60 dana od dana izdavanja Rješenja.

Zbog obimnosti i multidisciplinarnosti dokumentacije za ocjenu predloženih alternativnih podizvođača, otežanog dolaska stručnih lica EPC Izvođača iz Kine u BiH zbog smanjenog broja avio letova uzrokovanih pandemijom korona virusa, perioda proljetnog festivala, odnosno Kineske nove godine, kompleksnosti ponuđenih rješenja koja se analiziraju i ocjenjuju, te uvođenja tehničkog Konsultanta u posao 13 dana nakon formiranja Stručnog tima EPBiH, što je vezano za stupanje Ugovora sa Konsultantom na snagu, ispostavilo se da svi zadaci ne mogu biti završeni u zadanom roku od 60 dana, te je zatraženo produženje roka za dodatnih 30 dana o čemu je Nadzorni odbor EPBiH informisao Vladu Federacije BiH.

Izvještaj Konsultanta za tehničko tehnološku ocjenu alternativnih podizvođača dostavljen je 17.05.2022. godine a Izvještaj o radu Stručnog tima za tehničku ocjenu alternativnih ponuđača ključne opreme iz EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla br. 07-14328-1/2022 završen je 20.05.2022. godine.

Stručni tim je ocijenio da prijedlog EPC Izvođača za zamjenu podizvođača glavne opreme nije prihvatljiv iz sljedećih razloga:

1. EPC Izvođač sa predloženim alternativnim podizvođačem za kotao - SBWL nema referencu koja je u skladu sa zahtjevima tendera za izbor projektnog partnera za zajedničko ulaganje u projekat izgradnje bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla i nakon ocjene referenci iz dijelova ne posjeduje odgovarajuću referencu za korištenje goriva u prahu od lignita. K tome, tokom tehničkih pregovora, alternativni podizvođač nije dokazao da posjeduje znanja, sposobnosti i iskustvo da može realizovati tehničko - tehnološko prihvatljivo rješenje za kotao ložen lignitom u prahu, prema tehničkim specifikacijama i zahtjevima iz tendera i EPC Ugovora
2. EPC Izvođač je predložio upotrebu standarda koji nisu navedeni u EPC Ugovoru a Stručni tim je predložio način njihovog prihvatanja. EPC Izvođač je Izjavom djelimično prihvatio predloženi način prevazilaženja odstupanja, ali nije dostavio Investitoru na saglasnost naziv kompetentne institucije, koja će izvršiti provjeru ekvivalentnosti predloženih standarda sa EN standardima.
3. EPC Izvođač nije predočio validan dokument o registraciji za projektovanje od strane predloženog podizvođača SBWL za kotao i SEC za turbinu i generator.

Na osnovu pregleda dostavljene dokumentacije od strane EPC Izvođača za predložene alternativne podizvođače ključne opreme (kotao, turbina i generator) iz EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla i svega naprijed navedenog, Stručni tim smatra da predloženi podizvođač za projektovanje, izradu i ugradnju kotla SBWL trenutno ne zadovoljava zahtjeve iz tendera i EPC Ugovora, jer se iz dostavljene dokumentacije ne može nedvosmisleno zaključiti da li isti posjeduje znanje i iskustva na izgradnji postrojenja za kotao ložen lignitom u prahu koji su neophodni za uspješnu realizaciju Projekta.

Izvještaj o radu Stručnog tima usvojen je od strane Uprave Društva na 184. sjednici održanoj 31.05.2022. godine i Nadzornog odbora EPBiH na 84. sjednici održanoj 06.06.2022. godine.

Nakon usvajanja Izvještaja o radu Stručnog tima od strane Uprave i Nadzornog odbora EPBiH je Vladi Federacije Bosne i Hercegovine i Federalnom ministarstvu energetike, rudarstva i industrije dostavilo Informaciju o tehničkoj ocjeni alternativnih ponuđača ključne opreme iz EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla broj:10-15690-1/2022 od 06.06.2022. godine.

Vlada Federacije BiH je na 323. sjednici održanoj 14.07.2022.godine donijela zaključak V.broj: 1100/2022 koji glasi:

1. *Vlada Federacije BiH usvaja Informaciju Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije o tehničkoj ocjeni alternativnih ponuđača ključne opreme iz EPC Ugovora za izgradnju bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla.*
2. *Vlada Federacije BiH prihvata prijedlog JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo da se odbije prijedlog novih alternativnih proizvođača ključne opreme, te da se uputi poziv EPC Izvođaču da realizuje EPC Ugovor koji je potpisan 27.08.2014.godine sa pripadajućim aneksima 1-13, bez izmjene podizvođača.*
3. *Vlada Federacije BiH zadužuje JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo da u slučaju nemogućnosti nastavka realizacije ugovora od strane EPC Izvođača o tome obavijesti Vladu Federacije BiH i zatraži saglasnost za raskid Ugovora po ispunjenju svih formalno-pravnih uslova, a u cilju zaštite interesa JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Vlade Federacije BiH.*
4. *Informacija iz tačke 1. ovog zaključka uputit će se Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine, radi razmatranja i usvajanja.*
5. *Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja.*

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je dopisom br.07-21669-1/2022 od 09.08.2022. godine obavijestila EPC Izvođača da predloženi podizvođači ključne opreme nisu prihvatljivi jer ne ispunjavaju zahtjeve iz tenderske dokumentacije i EPC Ugovora i pozvala EPC Izvođača da bez odlaganja pristupi ispunjenju ugovornih obaveza na način i u rokovima utvrđenim u EPC Ugovoru, odnosno Planom provedbe Ugovora iz Dodatka broj 6. iz Ugovora. Isto je učinjeno i dopisom br.07-24950-1/2022 od 15.09.2022. godine.

EPC Izvođač je dopisom od 02.12.2022. godine predložio novi koncept zamjene podizvođača ključne opreme sa konzorcijem SBWL+RAFAKO. Dostavljeni prijedlog je analiziran od strane Stručnog tima za izgradnju Bloka 7. EPBiH je poslala dva odgovora na dopise EPC Izvođača i pozvala ga na dostavljanje novih tehničkih prijedloga u skladu sa EPC Ugovorom.

- **Okolinska dozvola za Blok 7**

Nadležnom Federalnom ministarstvu je u aprilu 2021.g. podnesen Zahtjev za izdavanje okolinske dozvole sa modeliranjem prekograničnog uticaja emisija zagađujućih materija u zrak (SO₂, NO_x i čvrstih čestica) za Blok 7 u cilju ispunjavanja obaveza prema ESPOO Konvencije, a na traženje FMOiT u januaru 2022. godine dopunu zahtjeva sa definisanom lokacijom odlagališta na vanjskom odlagalištu PK Šikulje, Rudnika „Kreka“ Tuzla na teritoriji Općine Lukavac. U prilogu dopune zahtjeva dostavljeni su Situacioni plan položaja istresišta i transporter za stabilizat i otkrivku kao i spisak nekretnina sa označenim brojevima k.č. koje su obuhvaćene vanjskim odlagalištem PK Šikulje.

- **Vijeće za državnu pomoć BiH**

Vijeće za državnu pomoć BiH je na 121. sjednici održanoj 29.06.2022. godine, u skladu sa Odlukom Ministarskog savjeta br.2021/03/MC-EnC od 30.11.2021. godine, je Rješenjem br. UP/I 02-26-1-42-11/18 od 29.06.2022.g. poništilo pravosnažno Rješenje Vijeća za državnu pomoć BiH br. UP/I 03-26-1-42-4/18 od 23.07.2018. godine i naložilo Federalnom ministarstvu finansija, kao davaocu državne pomoći, da poduzme mjere za povrat nezakonito dodijeljene pomoći.

Federalno ministarstvo finansija je putem Federalnog pravobranilaštva 18.08.2022. godine podnijelo tužbu broj: U 76/22 protiv Rješenja Vijeća za državnu pomoć br. UP/I 02-26-1-42-11/18 od 29.06.2022. godine.

Zajedno sa tužbenim zahtjevom Federalno pravobranilaštvo kao Tužitelj podnijelo je i Zahtjev za odgađanje izvršenja rješenja Vijeća za državnu pomoć BiH broj: UP/I 03-26-1-42-11/18 od 29.06.2022. godine.

Presudom Suda Bosne i Hercegovine broj: S1 3 U 043735 22 Upv od 02.11.2022. godine odbijen je Zahtjev Tužitelja za odgađanje izvršenja rješenja Vijeća za državnu pomoć Bosne i Hercegovine broj: UP/I 03-26-1-42-11/18 od 29.06.2022.godine, prvenstveno iz razloga što je predmetno Rješenje neprovodivo.

Presudom Suda BiH od 11.01.2023. godine poništeno je Rješenje Vijeća za državnu pomoć broj: UP/I 03-26-1-42-11/18 od 29.06.2022. godine, te predmet vraćen Vijeću za državnu pomoć na ponovni postupak, čime je njegovo svako pravno dejstvo stavljeno van snage.

➤ **Blok 8 - 300 MW u TE Kakanj**

U cilju nastavka daljih aktivnosti na realizaciji projekta zamjenskog Bloka 8 u TE Kakanj a u skladu sa Zaključkom Vlade Federacije BiH, broj: 560/2019 od 16.05.2019., kojim je zadužila FMERI i EPBiH da ubrzaju aktivnosti vezane za izgradnju zamjenskog Bloka 8 u TE Kakanj.

- EPBiH je 2020. izvršila inoviranje Investiciono-tehničke dokumentacije sa investicionim programom sa povećanom snagom bloka na 350 MW, a u cilju ispunjavanja uslova da nova postrojenja za sagorijevanje moraju biti u skladu sa graničnim vrijednostima iz Priloga V, dio 2 Direktive 2010/75/EU.
- EPBiH je 16.06.2022. godine Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije dostavila Informaciju o statusu realizacije projekata izgradnje zamjenskih termoblokova (Blok 7 , TE Tuzla i Blok 8, TE Kakanj).

Imajući u vidu trenutno stanje u elektroenergetskom sektoru, prije donošenja odluke o nastavku aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje Bloka 8 u TE Kakanj potrebno je uraditi finansijske projekcije i mogućnosti novog zaduženja za izgradnju Bloka 8, te prije svega analizu potreba izgradnje Bloka 8 u svjetlu potpune dekarbonizacije elektroenergetskog sektora i prelaska proizvodnog portfolija JP Elektroprivreda BiH na obnovljive izvore.

- **Dozvole i saglasnosti**

Za sve ranije dobijene dozvole i saglasnosti za izgradnju bloka 8 u TE Kakanj su istekli rokovi i više nisu validne, te bi se u slučaju odluke o nastavku realizacije ovog projekta moralo pristupiti ponovnom ishodovanju svih dozvola na osnovu Inoviranog idejnog projekta iz 2020.g. sa instalisanom snagom Bloka 350 MW.

- **Vrelovod za snabdijevanje toplinskom energijom iz TE Kakanj područja do/i Sarajeva**

Na osnovu urađenog Idejnog projekta snabdijevanja toplinskom energijom područja do/i Sarajeva iz TE Kakanj, sa uključenim Elaboratom eksproprijacije stvoreni su preduslovi za naredne faze implementacije pripremnih aktivnosti za realizaciju ovog investicionog projekta.

S ciljem nastavka pripremnih aktivnosti Vladi FBiH putem Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije je od strane EPBiH dostavljena Inicijativa za proglašenje javnog interesa za realizaciju Projekta „Snabdijevanja toplinskom energijom iz TE Kakanj područja do /i Sarajeva, sa prijedlogom da Vlada FBiH:

- proglasi javni interes za realizaciju ovog Projekta;
- proglasi EPBiH za nosioca javnog interesa za realizaciju ovog Projekta tj. priprema i izgradnja novoprojektovanog vrelovoda i toplifikacija područja do/i Sarajeva na bazi kogeneracije iz TE Kakanj.

U važećim prostornim planovima FBiH i Prostornom planu Zeničko-dobojskog kantona, Prostornom planu općine Kakanj i Prostornom planu općine Visoko nije planirana trasa vrelovoda iz TE Kakanj prema Sarajevu.

- **Projekat Transporta i odlaganja čvrstih produkata procesa iz TE Tuzla na PK Šikulje**

Između Rudnika Kreka d.o.o Tuzla i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo potpisan je Sporazum o saradnji koji ima za cilj da se dijelovi površinskog kopa Šikulje, na kojim je završena eksploatacija uglja, rekultiviraju korištenjem otkrivke i produkata procesa iz TE Tuzla.

Donesena je Investiciona odluka o izdvajanju sredstava za finansiranje Projekta Transporta i odlaganja čvrstih produkata procesa TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (tehnička rekultivacija devastiranih površina rudnika PK Šikulje korištenjem otkrivke i čvrstih produkata procesa iz TE Tuzla) - prva faza.

Sa izabranim izvođačem je 25.11.2022. godine potpisan ugovor za izradu Idejnog projekta unutrašnjeg transporta produkata transporta TE Tuzla, skladištenje i priprema za odvoz željeznicom.

- **Izgradnja HE Vranduk**

Arbitražno vijeće je, u postupku koji je pokrenuo JV Strabag AG Austrija / Končar d.d. Zagreb, u februaru 2018.g. pred ICC arbitražom u Parizu, u kojem je EPBiH tužena strana, krajem decembra 2021.g. donijelo presudu u korist JV Strabag AG Austrija/Končar d.d. Zagreb. Nakon Odluke Arbitražnog suda, iz decembra 2021.g., u korist STR / KET, EPBiH je pred sudom u Briselu zatražila poništenje odluke.

U sudskom sporu koji je pokrenula EPBiH, u julu 2020.g., nakon odbacivanja zahtjeva za izdavanje urbanističke saglasnosti za izgradnju HE Vranduk od strane FMPU nije bilo aktivnosti.

Zahtjev za produženje okolinske dozvole za HE Vranduk predat je, 26.04.2021.g., od FMOiT je odbačen 29.12.2021.g., po osnovu isteka roka važenja ranije izdatih akata građenja.

EPBiH je dostavila inicijativa nadležnom ministarstvu da se zaključcima Vlade omogući FMPU-u da izda urbanističku saglasnost za izgradnju HE Vranduk, u kojoj bi Investitoru bili naznačeni obavezujući uslovi Komisije za očuvanje nacionalnih spomenike.

- **Nastavak rekonstrukcije i proširenje HE Una Kostela na rijeci Uni**

S obzirom da je 25.06.2020. godine FMPU odbilo zahtjev EPBiH za izdavanje urbanističke saglasnosti za projekat nastavka rekonstrukcije i proširenje HE Una Kostela na rijeci Uni u Bihaću, od 23.05.2018. godine, 23.07.2020.g je pokrenut upravni spor s ciljem pobijanja Rješenja. Aktivnosti po podnesenoj tužbi nije bilo.

- Budući da upravni postupak za sticanje urbanističke saglasnosti kod nadležne uprave razriješen nepovoljno za dalji razvoj projekta, nije se pristupilo planiranim aktivnostima: provođenja eksproprijacije zemljišta i izrade Glavnog projekta za pribavljanje građevinske dozvole.
- Vijećnici Gradskog vijeća Bihaća su, 08.10.2020.g. usvojili „Deklaraciju o zaštiti rijeke Une“ kojom se odbacuje vršenje bilo kakvih zahvata u vodotoku rijeke Une koja se nalazi na teritoriji ovog Grada. Također, ovom Deklaracijom ukida se mogućnost izgradnje i hidroelektrana.
- Zahtjev za obnovu okolinske dozvole za projekat rekonstrukcije i proširenja HE Una Kostela je upućen pravovremeno FMOIT, 14.04.2022. godine, u skladu sa Zakonom o zaštiti okoliša. Odgovor FMOIT nije zaprimljen. Rješenje FMOIT o okolinskoj dozvoli za projekat rekonstrukcije i proširenja iz 2017. godine, važno je do 03.05.2022. godine. FMOIT dostavilo dopis u kojem se navodi da je potrebno izvršiti dopunu predmetnog Zahtjeva, a u skladu sa novom Uredbom o projektima za koje je obavezna procjena uticaja na okoliš i projektima za koje se odlučuje o potrebi procjene uticaja na okoliš.

Trenutni status pripreme za nastavak rekonstrukcije i proširenja ne obećava održanje planirane dinamike implementacije i ukupnu efektivnost projekta.

O svim aspektima ovog projekta upućene su informacije Vladi Federacije BiH i FMERI.

Pripremljen projektni zadatak i provedena nabavka te ugovaranje izrade „Zahtjeva za prethodnu procjenu uticaja na okoliš za rekonstrukciju i proširenje Hidroelektrane Una Kostela“. Predviđeni rok 42 dana.

➤ HE Janjići na rijeci Bosni

EPBiH je u skladu sa Zakonom provela postupak sporazumnog pribavljanja prava vlasništva na nekretninama za koje je utvrđen javni interes za eksproprijaciju s ciljem izgradnje HE Janjići. Pristigle prijave nisu zadovoljile uslove, te je postupak eksproprijacije prenesen na realizaciju u gradske službe. Nastavak aktivnosti, na terenu, intenziviran je u prvom kvartalu 2022. godine, izvršene su i prve isplate, nakon podnošenja ponuda i potpisivanja sporazuma o naknadi za ekspropisane nekretnine. Provedena su i prva uknjiženja nekretnina na EPBiH u zemljišnim knjigama.

KfW banka je 19.01.2022. godine je obavijestila, da je odlučeno da Banka nakon konsultacija sa Vladom Njemačke obustavi dalje učešće u projektu HE Janjići. Ključni razlog je pooštavanje ekološko-socijalnih kriterija KfW-a za finansiranje novih hidro projekata. EPBiH je u toku aktivnosti na realizaciji projekta HE Janjići sa KfW bankom uredno izvršavala preuzete obaveze i pružala podršku realizaciji Projekta.

Nastavak realizacije projekta bit će finansiran vlastitim sredstvima EPBiH.

U decembru 2022.g. objavljen je javni poziv za pretkvalifikaciju ponuđača za odabir Izvođača radova na izgradnji HE Janjići po principu „Ključ u ruke“.

Potpisan je ugovor sa odabranim ponuđačem za izradu Glavnog projekta za izgradnju priključka lokalnog puta na M17.

Realizacija Programa prijateljskog okruženja je preko 80%, preostale aktivnosti su vezane za dva projekta čija je realizacija u toku.

➤ HE Kovanići na rijeci Bosni

Nakon okončanja izrade Idejnog projekta za HE Kovanići, u martu 2022.g., podnesen je Zahtjev za prethodnu procjenu uticaja na okoliš FMOIT, radi pribavljanja rješenja za izradu studije utjecaja na okoliš. Izmjenom Uredbe kojom se definišu projekti za koje je obavezna procjena uticaja na okoliš, uz zahtjev za prethodnu procjenu uticaja na okoliš, zahtjeva se i dostavljanje i dokaza o vlasništvu nad zemljištem i/ili objektom. S ciljem prevazilaženja novonastalih okolnosti vezanih za rješavanje imovinsko pravnih odnosa, pokrenute su aktivnosti na dopuni Odluke, Vlade FBiH, o proglašenju javnog interesa za izgradnju EEO, na način da se izgradnja HE Kovanići uvrsti u Odluku i time ispuni postavljeni zahtjev za rješavanje IPO na planiranoj lokaciji.

Nakon pribavljanja rješenja za izradu studije utjecaja na okoliš, uslijedio bi nastavak aktivnosti na izradi Studije utjecaja na okoliš za HE Kovaniće

➤ HE Ustikolina na rijeci Drini

Ministarstvo za urbanizam prostorno uređenje i zaštitu okoline Vlade BPK Goražde, u martu 2022.g., izdalo je Rješenje o urbanističkoj saglasnosti za obavljanje geološko-geotehničkih istražnih radova – misija G1 za potrebe aktuelizacije Idejnog projekta za HE Ustikolina.

Za izvođenje radova namjera je angažovati zavisno društvo GEOLP, koje je krajem godine ispunilo neophodne uslove za izvođenje radova. Aktivnosti na terenu planirane su za februar 2023. godine. Nakon izvođenja istražnih radova i izrade Elaborata slijede aktivnosti na dopuni / inoviranju Idejnog projekta za HE Ustikolina.

➤ SHE na gornjem toku rijeke Neretve

Vlada FBiH je 19.08.2021. godine, na prijedlog FMERI donijela odluku o izmjenama odluka o proglašenju javnog interesa i pristupanju pripremi i izgradnji prioriternih elektroenergetskih objekata u FBiH, te o proglašenju javnog interesa, pristupanju pripremi izgradnje elektroenergetskih objekata, izboru strateških partnera i pristupanju dodjeli koncesija.

Usvojenim izmjenama odluka EPBiH je nominovana za nosioca poslova na pripremi za izgradnju, između ostalih, i objekata HE Glavatičevo, HE Bjelimići i PHE Bjelimići koje predstavljaju sistem hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve, te je utvrđena obaveza pristupanja dodjele koncesije putem samoinicijativne ponude za izgradnju, po osnovu, dostavljene samoinicijativne ponude EPBiH. Donesenim izmjenama su stvorene pravne pretpostavke za pokretanje aktivnosti na pripremi i izgradnji hidroelektrana iz Sistema hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve.

EPBiH je vlastitim resursima izradila studije ekonomske opravdanosti, sa uključenim uticajem na okoliš za Sistem hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve, zasnovane na podacima koji su javno objavljeni u razvojnim dokumentima Vlade FBiH i Prostornom planu Općine Konjic.

31.01.2022. godine upućeni su pojedinačni zahtjevi za dodjelu koncesije putem samoinicijativne ponude za elektroenergetske objekte na gornjem toku rijeke Neretve i to:

- HE Glavatičevo,
- HE Bjelimići i
- PHE Bjelimići.

Nakon pregleda i ocjene dostavljenih samoinicijativnih ponuda, a prije proglašavanja javnog interesa za dodjelu koncesija od strane Vlade FBiH, FMERI je dužan pribaviti prethodnu saglasnost za dodjelu koncesije od strane Gradskog vijeća Konjica.

Vlada Federacije BiH, na prijedlog FMERI, donosi odluku o proglašenju javnog interesa i davanju saglasnosti za pristupanje postupku dodjele koncesija za izgradnju.

EPBiH je pokrenula inicijativu za konsultacije sa ministarstvima i agencijama na Federalnom i kantonalnim nivoima.

Do sada su održani sastanci u Federalnom ministarstvu prostornog uređenja, Federalnom ministarstvu okoliša i turizma i Grada Konjica. Federalno ministarstvo poljoprivrede, vodoprivrede i šumarstva odgovorilo je da nije nadležno za usaglašavanje prostorno-planske dokumentacije. Vlada HNK do sada nije izrazila interes za održavanje sastanka. Grad Konjic nije odgovorio na upit i urgenciju dostavljenu od strane FMERI-a, vezano za prethodnu saglasnost lokalne zajednice na dodjelu koncesije, a što je zatraženo i na sastanku održanom sa predstavnicima Gradske uprave sa predstavnicima FMERI i EPBiH.

EPBiH je, u proteklom periodu, pripremila tendersku dokumentaciju za nabavku usluge izrade idejnog rješenja objekata i snimak postojećeg stanja okoliša projektnog područja hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve.

➤ MHE Kakanj na rijeci Bosni

Inicijativa za dalji progres u zakonskoj proceduri na osnovu podnesenog Zahtjeva Investitora – EPBiH je još jednom potvrđena kod nadležnog ministarstva ZE-DO kantona, a na osnovu prethodno dostavljenog Zahtjeva za nastavak postupka za dodjelu koncesije za izgradnju male hidroelektrane „Kakanj“ na postojećoj lokaciji pregrade (brane) za vodozahvat TE Kakanj na rijeci Bosni. Nadležno Ministarstvo u ZE-DO kantona imenovalo je Stručnu Komisiju u novom sastavu, za provođenje procedure dodjele koncesije za projektovanje, izgradnju i korištenje MHE Kakanj, snage do 5 MW.

Agencija za vodno područje rijeke Save, rješavajući po zahtjevu Ministarstva za poljoprivredu, šumarstvo i vodoprivredu Zeničko-dobojskog kantona je 01.09.2022. godine donijela Zaključak kojim se odbacuje ovaj zahtjev za izdavanje prethodne vodne saglasnosti u postupku dodjele koncesije za izgradnju mHE Kakanj na rijeci Bosna, općina Kakanj.

09.09.2022. godine nadležno Ministarstvo Zeničko-dobojskog kantona donosi Zaključak kojim se odbacuje zahtjev investitora EPBiH za dodjelu koncesije za izgradnju MHE Kakanj, a na osnovu prethodno navedenog izdatog akta Agencije za vodno područje rijeke Save.

EPBiH je blagovremeno drugostepenom organu izjavila Žalbu na Zaključak Ministarstva.

Federalno ministarstva za poljoprivredu, vodoprivredu i šumarstvo je kao drugostepeni organ, izdavanjem Rješenja od 22.10.2022. godine poništilo Zaključak nadležnog Ministarstva ZE-DO i vratilo predmet prvostepenom organu na ponovni postupak.

01.11.2022. godine zaprimljen je akt od 28.10.2022. godine izdat od strane Ministarstva za poljoprivredu, šumarstvo i vodoprivredu ZDK na, kojim je dostavljeno drugostepeno rješenje nadležnog Federalnog ministarstva. Uz ovaj akt vraćena je Investitoru investiciono-tehnička dokumentacija.

➤ MHE na slivu rijeke Neretvice

Realizacija Projekta mHE Gorovnik ušće i mHE Srijanski most je izostala uslijed blokade pristupa gradilištu mHE, duže od godinu dana, od strane nepoznatih lica i raznih udruženja, kao i potpune nezainteresiranosti Općine Konjic kao Koncesora za pomoć i izvršavanje obaveza neophodnih za realizaciju Projekta, kao i izostanka bilo kakve intervencije nadležnog MUP-a HNK. Pokušaji Investitora / Nadzora i Izvođača da izađu na gradilište Projekta su više puta zaustavljeni (zadnji put 14.06.2021.g.) i pored najave i zahtjeva za asistencijom nadležnih organa/institucija (MUP HNK/HNŽ, PU/PS Konjic, Općina Konjic).

Po Zahtjevu Udruženja građana „Zeleni Neretva“, Rješenjem Ministarstva građenja i prostornog uređenja HNK od 21.07.2021. godine i Rješenjem od 21.07.2021. godine, po pravu nadzora su ukinuta rješenja Službe za prostorno uređenje, građenje i obnovu Općine Konjic kojima je odobrena gradnja mHE Srijanski most i Gorovnik ušće, uz obrazloženje da u postupku izdavanja dozvola, Općina Konjic nije zahtijevala energetska dozvola.

U ponovljenom postupku Općina Konjic je donijela Rješenja kojim odbija zahtjeve za gradnju mHE Srijanski most i mHE Gorovnik ušće. Protiv navedenih rješenja, EPBiH je uložila žalbe, koje su Rješenjima Ministarstva građenja i prostornog uređenja HNK uvažene i predmet vraćen prvostepenom organu na ponovni postupak. Općina Konjic je u ponovljenom postupku donijela Rješenja, kojima su kao neosnovani odbijeni zahtjevi za izgradnju mHE Srijanski most i mHE Gorovnik ušće, a kao razlog Općina Konjic je navela nedostavljanje energetskih dozvola od strane EPBiH. EPBiH je i na ova Rješenja uložila žalbu.

Rješenjima Ministarstva građenja i prostornog uređenja HNK opet su poništena su Rješenja Službe za prostorno uređenje, građenje i obnovu općine Konjic i predmeti ponovo vraćeni na ponovni postupak.

Općina Konjic je u ponovljenom postupku donijela Zaključak od 26.12.2022. godine i Rješenje od 26.12.2022. godine, kojima su prekida postupak u predmetu izdavanja odobrenja za građenje do rješavanja prethodnog pitanja (Postupak izdavanja energetskih dozvola kod nadležnog FMERI).

Na 217. sjednici Uprave Društva od 02.11.2022. godine razmatrana je i usvojena Informacija o Projektu izgradnje 15 mHE na slivu rijeke Neretvice - Statusu realizacije i nastavku aktivnosti na zaštiti prava i interesa EPBiH od 28.10.2022. i usvojen je Zaključak o raskidu svih ugovora potpisanih sa ciljem realizacije projekta MHE na Neretvici i to:

- (1) Ugovora o koncesiji za projektovanje, izgradnju, korištenje i prijenos malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice od 23.02.2009. godine,
- (2) Ugovora o načinu rješavanja imovinsko-pravnih odnosa za projekat izgradnje malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice od 14.11.2012.godine
- (3) Ugovora o realizaciji Programa prijateljskog okruženja sa Općinom Konjic u svrhu izgradnje 15 mHE na slivu rijeke Neretvice od 18.3.2011. godine, sa pratećim aneksima“
- (4) Ugovora 301-KI-19 sa Izvođačem
- (5) Ugovora 294-KI-19 sa Izvršiocem

- Nadzorni odbor Društva je na 95. sjednici od 23.11.2022.g., dao saglasnost na raskidanje svih ugovora.
- Izvršilac je dostavio Aneks 5. Avansne garancije godine, sa periodom validnosti 31.11.2022. - 28.02.2023.
- Izvođač je dostavio Aneks 7. Avansne garancije od 17.6.2021. godine, sa periodom validnosti 31.12.2022. - 31.03.2023.

- U skladu sa zaključcima Uprave i Nadzornog odbora Društva „Obavijest o raskidu Ugovora o koncesiji za projektovanje, izgradnju, korištenje i prijenos malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice od 23.02.2009. godine, Ugovora o načinu rješavanja imovinsko-pravnih odnosa za projekat izgradnje malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice od 14.11.2012. godine i Ugovora o realizaciji Programa prijateljskog okruženja sa Općinom Konjic u svrhu izgradnje 15 mHE na slivu rijeke Neretvice od 18.3.2011. godine, sa pratećim aneksima“ od 24.11.2022.g. 24.11.2022.g. upućen je Općini Konjic.
- 06.12.2022.g. Izvođaču u Izvršiocu je upućen Prijedlog za sporazumni raskid Ugovora broj: 301-KI-19 i Ugovora broj: 294-KI-19 sa pripadajućim zaključenim aneksima.
- 07.12.2022.g. u prostorijama EPBiH je održan sastanak sa predstavnicima Izvođača i Izvršioca na kojem su predstavnici Izvođača i Izvršioca pozvani da do 20.12.2022.g. dostave pisano očitovanje po njihovim finansijskim potraživanjima prema EPBiH, uz dokaze i obrazloženje za ista.
- U skladu sa preporukom Advokata angažovanog po Ugovoru od 02.12.2022.g., Advokat je kao opunomoćenik EPBiH, 26.12.2022.g. Općini Konjic uputio „Opomenu pred raskidu Ugovora o koncesiji za projektovanje, izgradnju, korištenje i prijenos malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice od 23.02.2009. godine, Ugovora o načinu rješavanja imovinsko-pravnih odnosa za projekat izgradnje malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice od 14.11.2012. godine i Ugovora o realizaciji Programa prijateljskog okruženja sa Općinom Konjic u svrhu izgradnje 15 mHE na slivu rijeke Neretvice od 18.03.2011. godine, sa pratećim aneksima“
- Rješenjem Općinskog suda u Mostaru od 29.12.2022. povučena je tužba UG „Neretvica-Pusti me da tečem“ protiv prvooptužene Općine Konjic i drugooptužene EPBiH u predmetu proglašenja ništavim Ugovora o koncesiji za izgradnju 15 mHE na slivu rijeke Neretvice.

➤ MHE MODRAC – na rijeci Spreči

Na osnovu Sporazuma o saradnji na projektu pripreme izgradnje MHE Modrac 2 sa JP Spreča d.d. Tuzla, u proteklom periodu JP Spreča d.d. Tuzla je uradila inoviranje Glavnog projekta za MHE Modrac 2 koji je bio osnova za izradu Studije opravdanosti ulaganja u MHE Modrac 2. EPBiH je provela finansijske analize opravdanosti ulaganja u MHE Modrac 2, čiji rezultati ukazuju da Projekat predstavlja opravdanu investiciju sa aspekta Investitora. Takođe, urađen je prijedlog Ugovora o zajedničkom ulaganju u izgradnju MHE Modrac 2, koji je usaglašen sa JP Spreča. Prikupljena je i sva neophodna prateća dokumentacija uz Ugovor, koja između ostalog sadrži i dokaze da JP Spreča ima pravo korištenja na nekretninama na kojima će se graditi objekte MHE Modrac 2, te mišljenja od kantonalnih i federalnih ministarstava po pitanju nosioca saglasnosti i dozvola za izgradnju. Sa JP Spreča je usaglašena otkupna cijena električne energije iz MHE Modrac 2 u fazi eksploatacije, koju treba da usvoji i potvrdi Uprava Društva. Zbog izmjene zakonskih propisa za izgradnju malih hidroelektrana, od nadležnih institucija je zatraženo mišljenje vezano za pribavljanje Energetske dozvole za MHE Modrac 2 i vezano za predmet postojećeg Ugovora o koncesiji o korištenju akumulacije Modrac. Kantonalno Ministarstvo nadležno za tumačenje postojećeg Ugovora o koncesiji smatra da je potrebno pribaviti novo koncesiono pravo za izgradnju MHE Modrac 2. Na ovo tumačenje nadležnog kantonalnog Ministarstva, Stručni tim, kojeg čine radnici EPBiH i JP Spreča, je uputio dopis kojim je zatraženo preispitivanje iznesenog stava.

➤ Priprema i izgradnja VE Vlačić, općina Travnik

- Priprema tenderske dokumentacije za Implementacionog konsultanta na Projektu– aktivnost vode KfW i EIB uz konsultacije sa EPBiH.
- Nakon pripreme projektnog zadatka i tenderske procedure EIB je angažovao Konsultanta za izradu Studije kritičnih staništa. Početni sastanak je održan 04.10.2022. godine.
- Obilazak projektnog područja sa konsultantom za izradu Studije kritičnih staništa je održan 05.10.2022. godine.
- Obilazak projektnog područja sa predstavnicima KfW banke je održan 17.10.2022. godine.
- Početni izvještaj za izradu Studije kritičnih staništa je dostavljen 17.11.2022. godine.
- EPBiH je dostavila komentare na početni izvještaj 29.11.2022. godine.

Pripreme izgradnje fotonaponskih elektrana (FNE):

- **FNE Gornja Breza (Breza),**
- **FNE Divkovići – lokalitet Divkovići I i II i Plane (Tuzla),**
- **FNE Gračanica 1 i 2 (Bugojno),**
- **FNE Kreka Šićki Brod (Lukavac),**
- **FNE Podveležje 1 i 2 (Mostar),**
- **FNE Bijele Vode (Kakanj),**
- **FNE Banovići Selo (Banovići),**
- **FNE Rešetnica (Goražde).**

➤ **FNE Gornja Breza (Breza)**

Nakon provedenog postupka po zahtjevu RMU Breza d.o.o Breza, EPBiH je 11.05.2022. godine zaprimila od strane FMERI Rješenje o potpunoj i trajnoj obustavi eksploatacije uglja na površinskom kopu „Gornja Breza“ u Gornjoj Brezi, koji se nalazi unutar granica eksploatacionog polja „Breza“, a što predstavlja jedan od uslova za izgradnju planirane FNE Gornja Breza. Rješenje je, nakon isteka roka, postalo pravosnažno. Krajem juna 2022.g., nakon provedenog postupka po zahtjevu EPBiH, izdato je od strane Ministarstva za prostorno uređenje, promet i komunikacije i zaštitu okoline Zeničko-dobojskog kantona Rješenje broj 12-19-1538/22 o urbanističkoj saglasnosti za izgradnju FNE Gornja Breza (ukupne instalirane snage 15 MW) na području završenog površinskog kopa RMU Breza, označenog kao k.č. broj 196/1, 313/1 i 1255 K.O. Gornja Breza, Općina Breza.

Imenovani Stručni tim je do kraja mjeseca juna 2022.g. pripremio tehnički dio tenderske dokumentacije za izbor izvođača radova za izgradnju FNE Gornja Breza na principu „ključ u ruke“, kao i ostale podatke za izradu opšteg dijela tenderske dokumentacije. U pripremljenoj dokumentaciji uzeti su u obzir uslovi priključenja definisani u Prethodnoj elektroenergetskoj saglasnosti broj 373781/2021 od 02.02.2022. godine, izdatoj od strane Izvršnog direktora za distribuciju EPBiH.

EPBiH je dana 22.07.2022. godine objavila Tender br. 10141439 za nabavku radova u predmetu „Izgradnja FNE Gornja Breza 15 MW na lokalitetu Gornja Breza-Općina Breza, a za potrebe JP Elektroprivreda BiH po sistemu “ključ u ruke“. Rok za dostavljanje ponuda po predmetnom tenderu je bio do 30.09.2022. godine, ali je isti, zbog izmjene tenderske dokumentacije i zahtjeva potencijalnih ponuđača za produženje roka, produžen do 23.01.2023. godine.

U svrhu rješavanja IPO kao preduslova za ishodovanje Energetske dozvole i odobrenja za građenje FNE Gornja Breza, sa RMU Breza neophodno je zaključiti ugovor o zakupu zemljišta. EPBiH je pripremila prijedlog Ugovora o saradnji i zakupu zemljišta u svrhu izgradnje fotonaponske elektrane „FNE Gornja Breza“. Prijedlog Ugovora je u fazi usaglašavanja sa RMU Breza.

➤ **FNE Divkovići – lokalitet Divkovići I i II i Plane (Tuzla)**

Zbog neriješenog prethodnog pitanja zatvaranja industrijske deponije (odlagališta) šljake i pepela „Plane, Divkovići I i Divkovići II“, koje je u nadležnosti TE Tuzla, nije bilo aktivnosti na realizaciji ovog projekta.

➤ **FNE Gračanica 1 i 2 (Bugojno)**

U postupku obrade zahtjeva za urbanističke saglasnosti za FNE Gračanica 1 i FNE Gračanica 2, službena lica ispred nadležnog Ministarstva prostornog uređenja, građenja, zaštite okoliša, povratka i stambenih poslova SBK su, u prisustvu predstavnika EPBiH, izašla 21.11.2022. godine na projektnu lokaciju.

Nadležno Ministarstvo SBK je u svoja tri dopisa od 22.11.2022. godine uputilo prema kompaniji IPISA INSTITUT SARAJEVO, kao Nosiocu izrade Izmjena i dopuna Prostornog plana SBK 2005.-2025., zahtjev za dostavljanje stručnog mišljenja za izgradnju FNE Gračanica 1, FNE Gračanica 2 i TS 110/20 kV Gračanica.

Takođe, nadležno Ministarstvo SBK je prema EPBiH uputilo i zahtjeve za dopunu zahtjeva za urbanističke saglasnosti za FNE Gračanica 1, FNE Gračanica 2 i TS 110/20 kV Gračanica (dopisi UP1 07-19-7350/22 od 14.12.2022. godine, UP1-07-19-7349/22 od 23.11.2022. godine, i UP1 07-19-11771/22 od 05.12.2022. godine). EPBiH je krajem 2022. g dostavila tražene dopune.

Prema zahtjevu nadležnog Ministarstva SBK u postupku obrade zahtjeva za urbanističke saglasnosti za FNE Gračanica 1 i FNE Gračanica 2, RU „Gračanica“ d.o.o. – Gornji Vakuf-Uskoplje je, kao vlasnik i

posjednik parcela na kojima se planiraju graditi predmetne elektrane, uputio prema Ministarstvu poljoprivrede, vodoprivrede i šumarstva SBK zahtjev za pokretanje procedure prenamjene poljoprivrednog u građevinsko zemljište (dopis broj: 01-27-622/2022 od 12.12.2022. godine). Konsultant DNV/Ceteor imenovana od strane EBRD banke je 21.12.2022. godine dostavio prvu verziju tenderske dokumentacije na principu ključ u ruke za projekat FNE Gračanica 1 i FNE Gračanica 2, pripremljenu u skladu sa smjernicama EBRD-a.

➤ **FNE Kreka Šićki Brod (Lukavac)**

Kako još uvijek nije poznata trasa autoceste Žepče – Tuzla – Brčko koja prolazi kroz k.č. na kojoj je planirana izgradnja FNE Kreka - Šićki Brod, imenovani Stručni tim je u oktobru 2022. godine pristupio izradi Idejnih projekata buduće FNE Kreka - Šićki Brod 1 i FNE Kreka - Šićki Brod 2, u skladu sa postojećim izvodom iz prostornog plana Tuzlanskog kantona („Službene novine Tuzlanskog kantona“, br. 9/06 i 14/21) uzimajući širinu koridora autoceste 200 metara. Time se iz prvobitno planirane površine od 48,5 ha za izgradnju FNE Kreka - Šićki Brod izuzima oko cca 17 ha.

Međutim, od strane predstavnika RU Kreka smo informisani da kompanija IPSA INSTITUT d.o.o. Sarajevo, angažovana od strane JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar, trenutno priprema idejni projekat predmetne autoceste sa izmijenjenom trasom u odnosu na onu koja je ucrtana u postojećem Prostornom planu Tuzlanskog kantona, ali koja je i dalje planirana kroz projektno područje buduće FNE Kreka Šićki Brod.

Od strane EPBiH je prema JP Autoceste FBiH upućen dopis broj: 07-31227-1/2022 od 15.11.2022. godine za zahtjevom za dostavljanje saglasnosti na planirani prostorni obuhvat budućih FNE Kreka - Šićki Brod 1 i FNE Kreka - Šićki Brod 2. U dopisu JP Autoceste FBiH broj: UP01-01.2-1381-1/22 od 02.12.2022. godine stoji da je naš zahtjev preuranjen, da se projekat izgradnje fotonaponskih elektrana nalazi u zaštitnom pojasu planirane autoceste Tuzla-Maoča, te da nije moguće dati tačnu lokaciju trase buduće autoceste. Kako je buduća trasa i dalje nepoznata izrada idejnih projekata FNE Kreka - Šićki Brod 1 i FNE Kreka - Šićki Brod 2 je do daljnjeg obustavljena.

➤ **FNE Podveležje 1 i 2 (Mostar)**

EPBiH je 23.09.2022. godine uputila prema Ministarstvu građenja i prostornog uređenja HNK prvu urgenciju za izdavanje urbanističke saglasnosti za izgradnju FNE Podveležje 1 i Podveležje 2. Pomenuto Ministarstvo je dopisom br. UPI-09-02-19-31/22 od 04.10.2022. godine, obavijestilo EPBiH da je od nadležnog Odjela za urbanizam i građenje Grada Mostara zatraženo mišljenje u vezi sa zahtjevom EPBiH. Nakon razmatranja dostavljenog akta, Odjela, br. 07-19-12650/22 od 18.08.2022. godine, Ministarstvo građenja i prostornog uređenja HNK je utvrdilo da isti sadrži nedostatke i nejasnoće, te je svojim aktom od 16.09.2022. godine zatražilo od pomenutog Odjela otklanjanje istih.

EPBiH je 16.11.2022. godine uputila prema Ministarstvu građenja i prostornog uređenja HNK drugu urgenciju za izdavanje urbanističke saglasnosti za izgradnju FNE Podveležje 1 i Podveležje 2. EPBiH je 29.11.2022. godine zaprimila informaciju Ministarstva građenja i prostornog uređenja HNK, u kojoj je navedeno da je pomenuto Ministarstvo svojim aktom od 10.10.2022. godine uputilo urgenciju prema Odjelu za urbanizam i građenje Grada Mostara po ranije upućenom aktu od 16.09.2022. godine. Navedeni akt Odjel je zaprimio 13.10.2022. godine. Kako Odjel nije postupio po traženju Ministarstva, Ministarstvo je uputilo dopis UPI-09-02-19-31/22 od 21.11.2022. godine prema Upravnoj inspekciji Ministarstva pravosuđa, uprave i lokalne samouprave HNK sa zahtjevom da, u skladu sa svojim nadležnostima, provede aktivnosti na otklanjanju uočenog nepostupanja Odjela, a u cilju blagovremenog rješavanja zahtjeva investitora EPBiH.

➤ **FNE Bijele Vode (Kakanj)**

U Elaboratu opravdanosti izgradnje fotonaponskih elektrana na slobodnim površinama rudnika Koncerna EPBiH – FNE Bijele Vode, koji je Stručnom timu dostavljen iz OJ Sektor za razvoj, navedeno je da je predmetni lokalitet FNE Bijele Vode (plato 1, plato 2 i plato 3) u vlasništvu i posjedu RMU Kakanj. Međutim, po zahtjevu EPBiH, od Službe za imovinsko-pravne, geodetske poslove i katastar nekretnina Općine Kakanj zaprimljena je u septembru 2021. godine kopija katastarskog plana i posjedovni listovi, te od Općinskog suda u Visokom i ZK izvadci koji se odnose na parcele na kojima se planira graditi FNE

Bijele Vode. Najveći dio upisanog vlasništva (grunt) je na fizičkim licima i manjim dijelom na drugim pravnim licima, dok je nešto bolja situacija sa katastrom, ali je i u katastru značajan broj upisanih fizičkih lica i drugih pravnih lica. Po zahtjevu EPBiH – Kapitalne investicije, od strane Pravne službe RMU Kakanj pokrenuta je procedura prenosa prava posjeda sa identifikovanih fizičkih i pravnih lica na RMU Kakanj. Prema ažuriranom stanju dostavljenom od strane RMU Kakanj na dan 07.12.2022. godine, u okviru predviđenog prostornog obuhvata za izgradnju FNE Bijele Vode preostalo je još 6 čestica za koje je potrebno izvršiti prenos prava posjeda na RMU Kakanj. Za čestice 2432, 2435, 2462, 2483, 3047, 3066 i 1086 u toku je procedura prevođenja posjeda na RMU Kakanj. Takođe, pokrenuta je procedura i za prenos vlasništva predmetnih parcela na RMU Kakanj.

Prema informacijama koje smo dobili iz RMU Kakanj, nadležni sud u Visokom neće prihvatiti prenos vlasništva sa fizičkih lica na RMU Kakanj za značajan broj parcela za koje je već izvršen prenos prava posjeda na RMU Kakanj, iz razloga što, prilikom isplate naknade vlasnicima parcela koje su obuhvaćene projektom odlaganja otkrivke sa PK „Vrtlište“, nije uplaćen porez. U daljem periodu nastavit će se komunikacija sa RMU Kakanj kako bi se utvrdilo da li je pomenuti problem moguće riješiti i do kada. Rješavanje navedenog prethodnog pitanja značajno će odgoditi realizaciju projekta.

➤ **FNE Banovići Selo – lokalitet Banovići Selo (Banovići)**

Ugovor o saradnji i zakupu zemljišta u svrhu izgradnje fotonaponske elektrane „FNE Banovići Selo“, zaključen je 03.11.2022. godine između EPBiH i Općine Banovići.

Odluka o pokretanju otvorenog postupka javne nabavke po Tenderu broj: 10144830 za nabavku radova u predmetu „Izgradnja fotonaponske elektrane (FNE) Banovići Selo 8,36 MW/8,8 MVA za potrebe JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo“, donesena je 11.11.2022. godine. U toku je priprema ponuda potencijalnih ponuđača.

Predstavnici EPBiH su 07.12.2022. godine, zajedno sa predstavnicima potencijalnih ponuđača, organizovali obilazak lokacije buduće FNE Banovići Selo u Općini Banovići.

Općina Banovići je, u skladu sa tačkom 6. Ugovora o saradnji i zakupu zemljišta u svrhu izgradnje FNE Banovići Selo, tokom mjeseca decembra 2022. godine izvršila cijepanje parcele označene kao k.č. 1676/1 i formirala novu parcelu koja zajedno sa parcelom označenom kao k.č. 15/12 imati ukupnu površinu koja odgovara ugovorenoj površini od 100.050,00 m².

Obzirom na postojanje nelegalno izgrađenih objekata unutar predviđenog obuhvata za izgradnju FNE Banovići Selo, EPBiH je svojim dopisom prema Općini Banovići, broj: 07-35744-1/2022 od 21.12.2022. godine, urgentno zatražila provođenje preostalih aktivnosti iz člana 6, Ugovora o saradnji i zakupu zemljišta u svrhu izgradnje FNE Banovići Selo. Općina u kojem je, između ostalog, zatraženo od EPBiH da se izjasni da li postojanje bespravnog zauzeća zemljišta od strane trećih lica i vođenje postupaka na njihovom uklanjanju predstavlja prepreku za uvođenje u posjed kako je definisano u Članu 6. stav 1 Ugovora o saradnji i zakupu zemljišta u svrhu izgradnje FNE Banovići Selo.

Rješenje broj: 01-07-36201-1/2022. o imenovanju Projektnog tima za realizaciju projekta izgradnje FNE Banovići Selo – Općina Banovići doneseno je 23.12.2022. godine.

➤ **FNE Rešetnica (Goražde)**

U skladu sa Zaključkom NO broj: 3./74 od 27.01.2022., u svrhu ostvarivanja saradnje i definisanja i stvaranja svih uslova i pretpostavki radi zaključenja Ugovora o otkupu Projekta FNE Rešetnica, sa Bubl solari d.o.o. Sarajevo, 02.02.2022. godine je potpisan Sporazum o saradnji u cilju otkupa Projekta fotonaponske elektrane Rešetnica, 0,8MW- 1,08 MWp, broj: 01-07-3257/2022.

Nadzorni Odbor Društva je na 85. sjednici održanoj 15.06.2022. godine donio Odluku o investicionom ulaganju u otkup i realizaciju projekta fotonaponska elektrana Rešetnica 0,8 MW- općina Goražde broj: NO-16060/22-85./8. od 15.06.2022. godine.

Nadzorni Odbor Društva je na 85. sjednici održanoj 15.06.2022. godine, dao saglasnost na prijedlog teksta Ugovora o otkupu projekta FNE Rešetnica 0,8 MW i saglasnost Generalnom direktoru i Izvršnom direktoru za kapitalne investicije za potpisivanje ovog Ugovora.

Ugovor broj: OPU-IP874/2022 od 20.06.2022. godine o otkupu projekta Projekta fotonaponska elektrana Rešetnica 0,8MW sa kupoprodajom nekretnine, potpisan je 20.06.2022. godine.

U skladu sa Zaključkom NO broj: 2./95 od 23.11.2022., 02.12.2022. godine potpisan je Anex na Ugovor broj: OPU-IP874/2022 od 20.06.2022., nakon čega se pristupilo prenosu projektne nekretnine i projektnih prava.

- Rješenjem broj: 045-0-DN-22-002 206 od 02.12.2022., Zemljišno knjižnog ureda Općinskog Suda u Goraždu JP Elektroprivredi BiH d.d. Sarajevo je dozvoljen upis prava vlasništva na projektnim nekretninama, nakon čega se EPBiH upisala kao titular prava vlasništva.
- Rješenjem broj: 04-4-19-2-1925/22 od 19.12. 2022., Službe za urbanizam, prostorno uređenje i komunalne poslove Grada Goražda izdato je odobrenje za građenje solarne elektrane „Rešetnica“ na ime EPBiH d.d. Sarajevo. Rješenje je 10.01.2022. postalo pravosnažno.
- Rješenjem broj: 04-4-19-2-1926/22 od 20.12.2022., Službe za urbanizam, prostorno uređenje i komunalne poslove Grada Goražda izdato je odobrenje za građenje TS „Rešetnica“ na ime EPBiH d.d. Rješenje je 10.01.2022. postalo pravosnažno.

Informaciono komunikacione tehnologije – IKT

U oblasti IKT u 2022.godini Planom poslovanja bilo je predviđeno investiciono ulaganje u ukupnom iznosu od 9,3 miliona KM. Od tog iznosa za zajedničke projekte je planirano 3,3 miliona KM. U 2022.godini u realizaciju investicionih projekata iz oblasti IKT uloženo je 1,9 miliona KM za zajedničke projekte i projekte djelatnosti. Planirana i realizovana ulaganja, po djelatnostima, prikazana su u sljedećoj tabeli:

000 KM Tabela 8.2

Ulaganja po tačkama plana - IKT	Plan za 2022.	Ostvareno 2022.	Procenat realizacije
I.b IKT Proizvodnja	1,100	0,164	14,9%
II.b IKT Distribucija	3,800	0,974	25,6%
III.b IKT Snabdijevanje i trgovina	1,121	0,130	11,6%
V.a IKT Zajednički	3,328	0,643	19,1%
IKT ukupno	9,349	1,911	20,3%

U toku 2022.godine Sektor za IKT aktivno je učestvovao u planiranju, realizaciji i davanju tehničke podrške za projekte iz djelatnosti proizvodnje, djelatnosti distribucije, kapitalnih investicija i razvoja.

Oblasti u kojima su implementirani IKT projekti sa najznačajnijim projektima u njima:

Optički kablovski sistem

- Uvezivanje objekata TS 35/10 kV Cimos (Generatorska), TS 10/04 kV Bačevo, TS 10/04 kV Vrapčići II Marići, TS 10/04 kV Vrapčići I Suhi do, TS 10/04 kV Groblje Sutina II, TS 10/04 kV Mirice, TS 10/04 kV Uborak III u optički kablovski sistem

Telekomunikaciona oprema

- Ugrađeni industrijski switchevi u objektima mHE Snježnica i TS Bačevo
- Ugrađeni LAN switchevi u objektima PJD Stari Grad, PJD Novi Grad, PJD Ključ, OOiN Ključ, Skladište Travnik, DCU Travnik, PJD Breza, PJD Tešanj, PJD Žepče i PJD Matuzići
- Realizovana nabavka, prijem i testiranje SDH uređaja

Sistem govornih i digitalnih radio veza

- Izvršena realizacija sistema digitalnih radio modema za objekte u ED Bihać (2kom), ED Mostar (2kom), ED Tuzla (6kom) i Direkcija (3kom)
- Izvršena realizacija RR linkova: RPT Vrana – TE Kakanj, RPT Vrana – Pogon Vrtilište, RTP Vrana – Pogon Haljinići, RPT Vrana – Direkcija I (Kakanj), RPT Vrana – Direkcija 2 (Kakanj), RPT Gladov – RU Gračanica, DCU Mostar – RPT Planinica

Sistem besprekidnog napajanja

- Izvršena implementacija i puštanje u rad ispravljačkog sistema 48 VDC za napajanje IKT opreme u objektu RPT Vršić

- Izvršena zamjena baterija sistema besprekidnog napajanja u sljedećim objektima Server sala PTZ Sarajevo, IKT sala PTZ Sarajevo, DCU Bihać, RPT Velika Gomila, RPT Kućan, RPT Velika Vidova, RPT Klopačke stijene, RPT Trebačko brdo, RPT Karahasanovina, RPT Galica, RPT Vilenica, RPT Grič, RPT Gladov, RPT Orlić

Sistemi daljinskog nadzora i upravljanja

- Dorade postojećeg SCADA/LFC sistema u DC EP BiH:
 - o u skladu sa operativnim zahtjevima
 - o prelazak na 15 minutni period proračuna
 - o nadogradnja Triangle Microworsk komunikacionog drivera u sklopu ugovora o održavanju
- Nabavka telemetrijskih uređaja u distributivnim podružnicama EPBiH
- Održavanje Telemetrijskih uređaja za potrebe ED Podružnica.
- Održavanje Triangle Microworks driver (SCADA DC EPBiH).

IT oprema i servisi

- Nabavka IT opreme: računara, laptopa, monitora

Informacioni sistemi

- *Blue Trader*: Dorade i izmjene za Pregled ključnih pokazatelja djelatnosti trgovine EE, Pregled prodaje i kupovine EE (mjesečni, kvartalni), Dugoročna prodaja EE, Kratkoročna trgovina, Struktura prodaje/kupovine EE kroz ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji
- *Hydras*: Nabavka usluga održavanja HMS stanica za potrebe HEN-a i Sektora za trgovinu i upravljanje.
- *DEEO*: Dorada i proširenje specifičnih servisa kao i šifarnika organizacionih i poslovnih jedinica (ED Travnik i PJ Doboj Istok)
- *QGIS*: Nadogradnja postojećeg modela QGIS podataka za omogućavanje upisa podataka u DEEO i razvoj nove QGIS aplikacije za analizu niskonaponskih prilika
- *Video zid*: Nabavka novog video zida za potrebe RDCa.
- *Softver za analize i simulacije stanja elektroenergetskih mreža*: Realizacija projekta implementacije DIgSILENT PowerFactory softvera i integracija sa DEEO sistemom
- *DMS sistem*: Implementacija integrisanog informacionog sistema za upravljanje dokumentima (DMS), (moduli DMS-Protokol, DMS-KUF, DMS-Ugovori, DMS-Arhiviranje registraturne građe).
- *SAP sistem*:
 - o Implementacija elektronske PDV prijave za uvoz i izvoz (elektronska forma KUF i KIF)
 - o Implementacija nove organizacije strukture, sa posebnim fokusom na implementaciju nove podružnice ED Travnik i roll-out svih poslovnih procesa
 - o Implementacija nove sistematizacije radnih mjesta u JP EPBiH
 - o Konverzija kontnog plana/okvira
 - o Razvoj izvještaja za potrebe HR službe (export u DWH_Stage(BI) sistem)
 - o Razvoj izvještaja za potrebe praćenja realizacija ugovora i export prema BI sistemu
 - o Prilagodba obračuna plate u dijelu koji se odnosi na rad sa polovinom punog radnog vremena
 - o Izmjene u obračunu toplog obroka - usklađivanje sa Zakonom o radu u skladu sa članom 36. Stav 7. Zakona o radu
 - o Implementacija obračuna naknade plaće za radnike sa promjenjenom radnom sposobnošću
 - o Usklađivanje SAP interfejsa i interfejsnih tabela u skladu sa novom organizacionom shemom i sistematizacijom
 - o Integracija DMS KUF i SAP sistema
- *DISP/DISP poslovna inteligencija*:
 - o Analiza i priprema aktivnosti za implementaciju automatskog prosljeđivanja predmeta u obradu nakon uplate kupca u banci.
 - o Dorada formi kastomiziranjem polja kroz bazu podataka u zavisnosti od tipa forme i vrste zahtjeva.
 - o Implementacija nove organizacione šeme i prilagođavanje aplikacije istoj (izmjene za 5 postojećih podružnica i dodavanje nove podružnice):
 - prilagođavanje objekata na bazi (mapiranje starih u nove i dodavanje novih organizacionih dijelova)
 - prilagođavanje integracionih komponenti DISP-a sa drugim sistemima
 - izmjene na formama u skladu sa novim tokovima i novom organizacionom šemom

- izmjena obrazaca
- izmjena Apex objekata/stranica u modulu Poslovne inteligencije.
- o Dorada procesnih tokova Z13, Z15 i Z50-c po kojima se izdaju rješenja R14, R15 i R16 dodavanjem funkcionalnosti za unos KK prema važećoj EES.
- *Baza sporova:*
 - o Implementacija Informativnog lista na kartici sporova
 - o Implementacija novih izvještaja:
 - MRS izvještaj interaktivni i na klik,
 - Sumarni izvještaji za podružnice na klik
 - o Dorada Apex modula aplikacije Baza sporova
 - o Implementacija signalizacije za importovane predmete za jednostavnije praćenje ažurnosti sporova.
- *Sistem za upravljanje investicionim projektima (Project server):* Početak produkcionog rada podsistema za upravljanje projektima kapitalnih investicija, proizvodne djelatnosti i strateškog razvoja
- *Aplikacija „Skupština Dioničara“:* Prilagodba aplikacije za podršku u radu Skupštine Društva JP EPBiH tokom 2022.godine.
- *Kontaktni centar i CRM:* Prilagodba aplikacije novoj organizaciji JP EP BiH (podružnice, područja snabdijevanja, reorganizacija korisnika, itd.)
- *Aplikacija Nabavke:*
 - o Implementacija izvještaja za potrebe interne revizije
 - o Usklađivanje aplikacije sa novom organizacionom shemom i sistematizacijom
 - o Implementacija funkcionalnosti da jedan korisnik može imati više dodijeljenih rola
 - o Razdvajanje završenih i nezavršenih nabavki
 - o Implementacija funkcionalnosti dodavanja više ugovora u završnoj obradnoj tački
- *Interni modul:* Implementacija izmjena u generisanju tarifnih stavova za novi scenarij Novi kupac – Odluka Vlade FBiH.
- *Sistem kvaliteta:* Dorada modula za unos inicijativa.
- *Zastoji:* Početak produkcionog rada aplikacije na novoj tehnologiji (SpringBoot + ReactJS)
- *SOEE/SOON/SODM:*
 - o Izmjene vezane za obračun kupaca na tržišnom/rezervnom snabdijevanju, prema Odluci Vlade FBiH
 - o Implementacija izmjene u transferima sintetičkih i analitičkih datoteke za SAP, ažuriranje šeme knjiženja sa profitnim centrima na nivou podružnice
 - o Uvođenje prijave za zakupce
 - o Izmjene aplikacije u skladu sa novom organizacijom EPBiH:
 - Izmjena šeme knjiženja realizacije na interfejsu SOEE-SAP
 - Izmjena računa za el.energiju, mrežarinu i neovlaštenu potrošnju
 - Izmjena obrazaca Opomene zbog duga, Obavještenja o obustavi isporuke, Kamatnog lista, Knjižne obavijesti, itd.
 - Izmjena obrasca Ugovora o javnom snabdijevanju
 - Prilagodba transfera izvoda uplata sa bankama i poštom
 - Prilagodbe formi i izvještaja
 - o Automatizacija procesa mjera prema kupcima (Opomene, Obavještenja, Isključenja)
 - o Realizacije dijela dorade za obračun odstupanja od planirane potrošnje EE
 - o Optimizacija interfejsa za slanje zahtjeva za isključenje prema MDM-u u segmentu duplih zahtjeva
- *MDM sistem:*
 - o Implementacija izmjene šeme organizacije, dodavanje nove podružnice ED Travnik u MDM sistemu
 - o Implementacija nove logičke kontrole koja će se aktivirati ukoliko imamo prekomjernu potrošnju.
 - o Implementacija nove metode promjene VBU (validated by user)
 - o Implementacija izmjene integracije MDM sistema sa mobilnom aplikacijom za očitavače
 - o Izmjena historije operativnih statusa na mjernom mjestu
 - o Implementacija obračuna dnevne potrošnje za kupce na SN

- Izmjena slanja statusa isključenja/uključenja za naloge koji su kreirani, a nisu realizovani u MDM sistemu
- Integracija MDM sistema sa mobilnom aplikacijom za analizu, nadzor i upravljanje rutama očitaca i elektromontera
- *Mobilne aplikacije za kupce i očitace*: implementacija notifikacije kupca o prispjeću računa i notifikacije opomene za isključenje na mobilnoj aplikaciji za kupce
- *Softver za podršku procesu prodaje EE (SPP)*:
 - Dodavanje podatka o isključenom i tuženom kupcu na kartici ponude.
 - Pojednostavljanje prikaza cijene iz prethodnih ugovora na izvještaja "Preliminarni pregled ponude".
 - Dodavanje podatka o adresi mjernog mjesta na kartici ponude na liniji mjernih mjesta.
 - Izrada novog template-a u slučaju automatskog popusta.
 - Izmjena obrazaca ugovora i aneksa ugovora
 - Omogućen unos perioda važenja Odluke Vlade Federacije BiH od strane administratora IKT-a EPBiH.
 - Omogućen unos restrikcije u pogledu dužine trajanja ugovornog perioda od strane administratora IKT-a EPBiH (npr. minimalno 12 mjeseci).
 - Omogućen retroaktivni import važećih ugovora u SPP u formi koja bi nadomjestila podatke koji trenutno nedostaju u SPP u dijelu administriranja ugovora.
- *Satelitski nadzor vozila i podrška vođenju evidencije troškova voznog parka*: Proširenje usluge za period 1.11.2022. – 30.9.2024. i obuhvatom ukupno 508 vozila u svim podružnicama i direkciji EPBiH

SCADA/DMS/OMS (SDO) i pripadne TK za potrebe ED podružnica

SCADA/DMS/OMS i integracije:

- dostavljanje eksporta podataka iz postojećih baza i nestruktuiranih izvora: postojeći SCADA sistemi, DEEO, crteži dispečerskih šema, testiranje ULR za pojedine ED Dijelove.
- uređivanje postojećih podataka u DEEO bazi za potrebe SDO sistema.
- P2P testiranja EEO preostalih za prelazak na SDO sistem sa postojećih SCADA.
- puštanje u rad sistema, intezivno praćenje svih funkcionalnosti.

Ostala ulaganja

U dijelu ostalih ulaganja u toku 2022. godine od planiranih 1,7 mil. KM nije bilo ulaganja.

Realizacija plana ulaganja u zavisna društva

Rudnici uglja

Za dokapitalizaciju sedam zavisnih društava rudnika uglja po odlukama o dokapitalizaciji, u 2022. godini planom je predviđeno ulaganje u iznosu od 35,4 mil. KM, dok je za taj period realizovano 8,38 mil. KM ili 23,7% od plana.

Po rudnicima, ulaganja tokom 2022. godine su iznosila:

- | | |
|---|----------------|
| - Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla | 8,382 mil. KM, |
| - Rudnik mrkog uglja „Đurdevik“ d.o.o. Đurdevik | 2,45 hilj. KM. |

U ostalim rudnicima nije bilo ulaganja.

Za realizaciju u 2023. godini po potpisanim ugovorima za investiciona ulaganja preostalo je 2,83 mil. KM.

Najznačajnije investicije u zavisna društva rudnike uglja tokom 2022. godine su kako slijedi:

Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla

- | | |
|--|-----------------|
| - Eksproprijacija zemljišta PK Dubrave i PK Šikulje | 1,42 mil. KM; |
| - Revitalizacija BTO i BTK kompleksa PK Dubrave i PK Šikulje | 6,06 mil. KM; |
| - Nabavka čistača trake snage motora min.65kW | 582,71 hilj. KM |

Rudnik mrkog uglja „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik

- Servisne usluge za samohodnu udarno rotacionu bušaću garnituru 2,45 hilj. KM,

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja u ZD rudnike uglja su:

- striktna primjena Zakona o javnim nabavkama što onemogućava dovoljno efikasnu realizaciju ulaganja (značajno povećanje žalbi ponuđača i dugotrajno iščekivanje na donošenju rješenje URŽ-a),
- nedovoljna pripremljenost rudnika da realizuju investiciona ulaganja (nedostatak investiciono tehničke dokumentacije, organizaciona nepripremljenost predmetne nabavke pokrenute krajem drugog kvartala 2022. godine, nedostatak kadrova i sl.).

Nova zavisna društva

Planom poslovanja u 2022.godini za formiranje novih zavisnih privrednih društava bilo je planirano 20,7 mil. KM. Na osnovu Elaborata tehno-ekonomskoj opravdanosti za osnivanje, na Skupštini Društva je 26.04.2022. godine, donesena odluka o osnivanju privrednog društva sa ograničenom odgovornošću MIOD d.o.o. Tuzla, sa osnovnim kapitalom u iznosu od 20.668.409,00 KM. Osnivački kapital je uplaćen i novo privredno društvo je registrovano kod nadležnog Suda 01.08.2022. godine.

9. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA

Ukupan iznos zaključenih ugovora putem javnih nabavki u EP BiH i zavisnim društvima putem EP BiH u 2022. godini iznose 806.574.790,61 KM, od čega je:

- zaključenih ugovora za potrebe EP BiH, koji su unešeni u SAP sistem u iznosu 802.091.760,91 KM
- za potrebe zavisnih društava rudnici uglja po osnovu odluka o dokapitalizaciji rudnika uglja proveli postupke za koje su direktori rudnika uglja zaključili ugovore u iznosu 4.483.029,70 KM.

I Pregled zaključenih ugovora o nabavkama u 2022 god. za potrebe JP Elektroprivreda BiH

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost u KM	% vrijednosti
Direktni sporazum	1.075	1.622.174,36	0,20%
Konkurentski postupak sa objavom	181	2.232.125,56	0,28%
Pregovarački sa objavom	48	206.328.268,57	25,72%
Pregovarački bez objave	19	145.901.520,67	18,19%
Otvoreni postupak	1.398	106.039.320,07	13,22%
Ograničeni postupak sa predkvalifikacijom	0	0	0
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	17	965.166,41	0,12%
Nabavka od zavisnih društava	51	338.727.342,66	42,23%
Izuzeće od primjene ZJN-a	285	275.842,62	0,034%
U K U P N O :	3.074	802.091.760,91	100,0%

JP Elektroprivreda BiH je putem otvorenog postupka (1.398 postupak) zaključila ugovora u iznosu od cca 106 mil. KM, što čini 13,22 %, kao i putem pregovaračkog postupka sa objavom obavještenja (koji je za sektorske ugovorne organe istovjetan kao i otvoreni postupak) u iznosu od cca 206,3 mil. KM ili 25,72 %, a što u zbiru čini cca 312 mil. KM ili 39 % ukupnog iznosa zaključenih ugovora u 2022. godini.

Nabavka EP BiH od zavisnih društava je vršena kroz 51 postupak i čini 42,23 % ukupne vrijednosti nabavke EP BiH, s tim da se većina vrijednosti odnosi na ugovore o nabavci uglja od 6 zavisnih društava rudnika uglja u sastavu Koncerna EP BIH.

Od 338,72 mil. KM vrijednosti nabavke od zavisnih društava, na nabavke uglja odnosi se cca 317,3 mil. KM, a sa ostalim zavisnim društvima zaključeni su ugovori za isporuku roba/usluga/radova u slijedećim ukupnim iznosima:

1. Iskraemeco d.o.o. Sarajevo – 11,83 mil. KM
2. Eldis-tehnika d.o.o. Sarajevo – 9,6 mil. KM

Nabavka pregovaračkim postupkom bez objave je izvršena putem 19 postupaka (5 postupaka manje u odnosu na 2021. godinu) u vrijednosti 145,9 mil. KM, što čini 18,19 % ukupne vrijednosti nabavke, odnosno 0,62% ukupnog broja svih provedenih postupaka u 2022. godini.

Analizom vrijednosti zaključenih ugovora, može se utvrditi da se pretežno radi o postupcima i ugovorima koji se odnose na transport uglja putem Željeznica FBiH u vrijednosti cca 26,85 mil. KM; zatim nabavku uglja iz RMU Banovići 91,17 mil. KM i RU Gračanica u vrijednosti od 3,76 mil. KM.

Ostatak vrijednosti po ovom postupku čine komercijalne nabavke specifičnih roba/usluga/radova, a koje su provedene u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama.

Postupci „izuzeća“ od Zakona o javnim nabavkama uglavnom se odnose na ugovore zaključene po osnovu zakonskih monopola kao što su objave obavještenja u Službenom Glasniku i drugi zakonski monopoli (korištenje baze podataka iz katastra nekretnina FBiH; Usluge dopune ACC TAG-a za vozila Direkcije i dr.); usluge produkcije video sadržaja itd., a sve u skladu sa izuzećima koji su definisani Zakonom o javnim nabavkama.

II Pregled zaključenih ugovora o nabavkama roba/usluga/radova za ZD rudnike uglja

Ukupan iznos nabavki prikazan po godinama za potrebe ZD rudnici uglja (Odluke o dokapitalizaciji)

- za period 01.01. - 31.12.2016. god. iznosi 51.402.133,12 KM
- za period 01.01. - 31.12.2017. god. iznosi 27.682.120,00 KM
- za period 01.01. - 31.12.2018. god. iznosi 17.365.005,12 KM
- za period 01.01. - 31.12.2019. god. iznosi 11.199.027,00 KM
- za period 01.01. - 31.12.2020. god. iznosi 15.463.805,32 KM
- za period 01.01. - 31.12.2021. god. iznosi 3.365.722,60 KM
- za period 01.01. - 31.12.2022. god. iznosi 4.483.029,70 KM

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost u KM	% vrijednosti
Otvoreni postupak	10	4.483.029,70	100 %
U K U P N O :		4.483.029,70	100,0%

Sektor za komercijalne poslove EP BiH vršio je ugovaranje nabavki za potrebe ZD rudnika uglja, a u vezi odluka o dokapitalizaciji ZD rudnika uglja iz sredstava EP BiH. Vrijednost ovih nabavki je 4,48 mil. KM od čega se kompletna nabavka provela putem otvorenog postupka, i sve za potrebe RU Kreka i 1 (jedan) postupak za RMU Đurđevik.

Analizom izvještaja i postupaka nabavki za 2022. godinu može se konstatovati da se problemi javljaju u svim fazama javnih nabavki, od izrade Plana nabavki, pripreme postupka, ocjenjivanja ponuda kao i u realizaciji ugovora. Poboljšanje u realizaciji Plana nabavki postignut je putem provođenja postupka nabavke roba po „Sistemu kvalifikacije“ (na portalu se prikazuje kao pregovarački sa objavom obavještenja) za djelatnost proizvodnje električne energije, i to energenta (mazut, dizel gorivo i lož ulje), gdje smo ostvarili značajno niže cijene u odnosu na prethodne otvorene postupke javne nabavke koje su rađene po principu „promjenljive cijene“. Također, po „Sistemu kvalifikacije“ u toku 2022.g. uspješno je izvršena nabavka roba i za potrebe djelatnosti distribucije i to: betonsku galanteriju (AB stubovi, AB nogare i betonske cijevi); kablovi (samo nosivi kablovski snopovi i energetske kablovi); spojni i ovjesni materijal (razne stezaljke, stopice, čahure itd).

Određeni napredak postignut je u povećanju konkurentnosti javnih nabavki iz razloga što se tenderi objavljuju elektronski, preko informacionog sistema „E-nabavke“, koji je uspostavila Agencija za javne nabavke. EP BiH od septembra 2016. godine sve tenderske dokumentacije objavljuje putem ovog sistema i na taj način je povećala transparentnost u svojim postupcima nabavke. Ujedno su smanjeni troškove objave tenderske dokumentacije, a potpuno anulirani troškovi dostave tenderske dokumentacije.

Po Zakonu o javnim nabavkama, od 2020. godine svi ugovorni organi su obavezni sve postupake provesti putem „E-aukcije“ (osim postupaka koji su izuzeti od Zakona) gdje je kriterij za odabir ponuđača najniža cijena, a što je u nekim postupcima dovelo do snižavanja cijena pojedinih roba/radova/usluga. Međutim, posljednjih godina primjetno je u dosta slučajeva da se ponuđači kroz sistem E-aukcije veoma rijetko nadmeću u smislu smanjenja cijena. Razloga za ovakvo ponašanje ponuđača ima više: nestabilnost cijena repromaterijala na tržištu, nedostatak kvalitetne konkurencije među ponuđačima, neprincipijelni dogovori između ponuđača i dr.

Transparentnost je ostvarena i u oblasti objavljivanja svih elemenata zaključenih ugovora na portalu EP BiH i eventualnih izmjena po zaključenim ugovorima, koji su se uglavnom odnosili na produženje rokova izvršenja.

Još uvijek je prisutan kao značajan problem komunikacija sa Uredom za razmatranje žalbi u smislu neurednih žalbi. Nadamo se da će izmjene Zakona o javnim nabavkama koje su stupile na snagu 10.12.2022. godine smanjiti zloupotrebu instituta žalbe od strane nesavjesnih ponuđača i ubrzati rješavanje postupaka svih predmeta nabavki, na način da će Agencija za javne nabavke putem monitoringa sankcionisati sve zloupotrebe od strane ponuđača koji odugovlače postupke nabavki.

U toku 2022. godine bio je veliki broj žalbi, od kojih je najvećim brojem bilo neurednih žalbi od strane pojedinih ponuđača koji su se konstantno žalili na tendersku dokumentaciju, izmjene tenderske dokumentacije, odluke o izboru itd. a da pri tome nisu izvršili uplate za pokretanje žalbenog postupka. To znači da takvi ponuđači i nisu imali ozbiljne namjere za provedbu određenih izmjena, nego je isključivi cilj odugovlačenje postupaka nabavki. Sve ovo je znatno otežavalo realizaciju Plana nabavki i u 2022. godini, a posebno u djelatnosti proizvodnje električne energije (kapitalni remont blokova) kao i realizacija kapitalnih investicija u Direkciji društva (npr. izgradnja foto-naponskih elektrana).

Kao primjer navodimo Direkciju društva gdje je od 109 riješenih žalbi čak 44 bile neuredne žalbe, zatim 20 žalbi gdje se ponuđači uopšte nisu žalili drugostepenom organu (Ured za razmatranje žalbi) i 5 slučajeva kada su ponuđači odustali od svojih žalbi. Ovo govori da ponuđači nisu ni imali ozbiljne namjere da se riješe navodi iz njihovih žalbi; 34 žalbe su usvojene od strane Ureda za razmatranje žalbi, a 6 žalbi Ured za razmatranje žalbi je proglasio neosnovanim.

U Direkciji društva za nabavke po osnovu Odluke o dokapitalizaciji rudnika, od 16 riješenih žalbi 4 su bile neuredne, 6 žalbi je usvojeno od strane Ureda za razmatranje žalbi, 2 žalbe su odbijene kao neosnovane od strane Ureda za razmatranje žalbi, a u 2 slučaja ponuđač je odustao od svoje žalbe.

Kada su u pitanju javne nabavke centralizirane za potrebe EP BIH, tokom 2022. godine izjavljeno je od strane ponuđača ukupno 114 žalbi, a po osnovu Odluke o dodapitalizaciji rudnika uglja ukupno je izjavljeno 22 žalbe. Kada su u pitanju decentralizirane javne nabavke, postupci provedeni u podružnicama društva tokom 2022. godine, ukupno je izjavljeno 115 žalbi od čega su:

- u podružnicama društva na decentralizirane nabavke u djelatnosti proizvodnje - 51 žalba;
- u podružnicama društva na decentralizirane nabavke u djelatnosti distribucije - 64 žalbi.

Izvještaj o objavljenim ugovorima na portalu Agencije za javne nabavke

Direkcija/ Podružnica	Iznos u KM
Direkcija Društva	691.488.623,37
TE Tuzla	16.939.944,18
TE Kakanj	12.045.771,20
HE na Neretvi	2.106.135,87
ED Sarajevo	6.247.684,26
ED Tuzla	3.506.354,82
ED Zenica	5.755.752,30
ED Bihać	7.731.152,74
ED Mostar	4.285.138,80
ED Travnik	16.839,25
U K U P N O :	750.123.396,79 KM

Izvještaj u SAP-u daje ukupan iznos zaključenih ugovora od 802.091.760,91 KM

Razlika Izvještaja sa portala Agencije za javne nabavke i SAP-a iznosi: 51.968.364,12 KM. Razlike su nastale zbog različitih datuma (i posljedično) godina unosa istih ugovora (sa istim dobavljačima i u istim iznosima) u različite sisteme. Radi se o nekoliko ugovora koji su na različite datume (iz decembra i januara) uneseni na Portal javnih nabavki u odnosu na SAP sistem pa se zbog toga javlja odstupanja kada se podaci agregiraju na godišnjem nivou.

ZAKLJUČNA RAZMATRANJA

Tokom 2022. godine Društvo je poslovalo relativno uspješno s obzirom na okolnosti. Uz dosta nepovoljne hidrološke prilike (sa neuravnoteženim i rekordno niskim dotocima u nekim mjesecima) EP BiH je uspjela realizovati svoje osnovne zadatke tj. proizvodnja, distribucija i snabdjevanje kupaca električnom energijom su se odvijale u koninuitetu, te su potrebe krajnjih kupaca zadovoljene u najvećoj mogućoj mjeri po pristupačnim cijenama. Ono što na globalnom nivou karakteriše 2022. godinu je energetska kriza koje imaju veze sa (geo)političkim odnosima i zaoštavanjima na više područja. Već je drugo polugodište 2021. godine obilježio snažan rast cijena energenata (električna energija, prirodni gas, nafta) gdje su cijene energije u IV kvartalu (kako za taj kvartal tako i za isporuke u 2022. godini) dosegle do tada rekordne nivoe (koji su kasnije daleko nadmašeni tokom 2022. godine). U februaru 2022. godine izbio je i ratni sukob u Ukrajini (koji još uvijek traje) sa snažnim uticajem na društvena i ekonomska kretanja pa tako i snabdjevanje energentima i njihove cijene. Jedna od posljedica je (ne samo u BiH) značajno povećana stopa inflacije odnosno intenziviran rast cijena potrošačkih i proizvođačkih proizvoda. Mnoge države napravile su zaokrete u svojim energetskim politikama i praksama te poduzele mjere za racionalizaciju potrošnje energije te limitiranje cijena energenata.

Kada su u pitanju BH prilike, nastavile su se tenzije vezane za nezadovoljstvo sindikata rudara u Federaciji zbog mjera i aktivnosti koje je EP BiH nastojala preduzimati na prestrukturiranju ZD rudnika. To je povremeno rezultiralo prekidom proizvodnje uglja, a generalno se bilježi značajno smanjenje proizvodnje isporuka uglja iz rudnika Koncerna u odnosu na planove/ugovore i realizaciju iz prethodnih godina. Nastavljeni su problemi sa održavanjem likvidnosti većine ZD rudnika gdje je EP BiH imala ključnu ulogu u očuvanju iste. Pri tome je bitu ulogu imala i Vlada FBiH koja je donijela zaključak u vezi obustave aktivnosti naplate javnih prihoda od ZD rudnika koji su značajni porezni dužnici

Pred kraj 2021. godine bilo je prisutno i nezadovoljstvo dijela privrednika u FBiH vezano za ponuđene cijene snabdjevanja električnom energijom za 2022. godinu, koje su, prateći kretanje tržišnih cijena, bile značajno veće nego godinu prije. Pred sami kraj 2021. godine Parlament FBiH je donio izmjene Zakona o električnoj energiji kojim je, uz posljedičnu Odluku Vlade FBiH, limitirano povećanje prodajnih cijena na tržišnom snabdjevanju, a isto se nepovoljno odrazilo na poslovanje EP BiH u 2022. Godinu gdje su prihodi bili značajno manji u odnosu na one koje bi imali po strogo tržišnim principima.

Obilježja poslovanja u toku 2022. godine mogu se rezimirati na sljedeći način:

- prilično nepovoljna hidrološka situacija prouzrokovala je manju proizvodnju HE u odnosu na Plan i u odnosu na prethodnu godinu za čak 31,5%; učešće HE u ukupnoj proizvodnji električne energije bilo je 20,2%, što je na nivou planiranog i manje od učešća ostvarenog u 2021. godini; sa krajem decembra 2022. godine sumarno stanje akumulacija HE Rama i HE Jablanica je bilo iznad planiranog po Planu za 2022. godinu (energetski izraženo za 12,4 GWh),
- ukupne zalihe uglja na depoima početkom godine bile su manje od planiranih, dok je nabavka uglja u toku godine bila za 9,1% ispod planirane uz dodatno odstupanje po osnovu manje topline nabavljenog uglja; proizvodnja u termoelektranama je bila manja od plana za 7,6%; može se konstatovati da su neki rudnici značajno podbacili kad su u pitanju proizvodnja i isporuka uglja za potrebe termoelektrana; sa krajem decembra su ukupne zalihe uglja bile dosta ispod planiranog nivoa; ostvarena toplotna vrijednost nabavljenog i utrošenog uglja je bila ispod planirane i ostvarene za 2021. godinu kod obje TE, gdje je kod TE Kakanj bilo izraženije odstupanje i niža toplina u nabavljenim i utrošenim količinama uglja.
- ukupna proizvodnja električne energije manja za 7,7% od planirane, te manja za 12,4% u odnosu na 2021. godinu; raspoloživost većine proizvodnih postrojenja je bila ispod planiranog nivoa, ali je mogla biti ostvarena i veća proizvodnja u TE da su bile raspoložive planirane količine i topline/kvalitet uglja; prosječno ostvareni specifični utrošak topline uglja (12.286 kJ/kWh) za 3,7% veći od planiranog (u odnosu na Plan veći specifični utrošak kod bloka 3 i bloka 5 u TE Tuzla); veći od ostvarenog za 2021. godinu za 4,7%, primarno zbog povećanja specifičnog utroška kod blokova u TE Kakanj.
- ukupna potrošnja električne energije u nivou planirane i potrošnje prethodne godine (veća za 0,3% i od plana i od prethodne godine); potrošnja kupaca na 110 kV naponu niža od plana za 6,5%, a manja za 6,9% u odnosu na prošlu godinu; bruto distributivna potrošnja bila u nivou Plana (veća za 0,7%), gdje je i

potrošnja krajnjih kupaca EP BiH bila u nivou planirane, dok su distributivni gubici ostvareni ispod Plana; svi kupci su redovno snabdijevani električnom energijom, a realizovani su dugoročni i kratkoročni ugovori u djelatnosti trgovine, te u najvećoj mogućoj mjeri i ugovori u vezi pomoćnih usluga

- kupovina električne energije za havarijske situacije (uključujući i saniranje deficita energetske resursa) bila je veća od planirane po Planu za 9 GWh ali uz značajno niže troškove i prosječnu nabavnu cijenu od planskih; količina nabavljene energije za havarijske situacije smanjena u odnosu na 2021. godinu za 202 GWh, ali uz visok rast cijena za ovaj vid nabavke
- ukupan prihod od prodaje električne energije veći od Plana kod snabdjevanja krajnjih kupaca, ali manji kod tržišne prodaje na što je uticao smanjen obim proizvodnje u HE i TE, postignute su značajno veće prodajne cijene za prodaju vlastite energije, ali uz smanjene količine te prodaje; postignuti pozitivni efekti kupoprodaje su bili daleko iznad planiranih i postignutih u prethodnim godinama;
- fiksni troškovi ostvareni su kod većine stavki ostvareni u nivou planiranih, a kod rashode i troškova rezervisanja značajno i niži od Plana; u odnosu na prethodu godinu značajno su povećani jedinični varibilni troškovi proizvodnje u TE, ali i troškovi usluga, materijala, goriva i radne snage, što je pretežno vezano za inflatorne uticaje gdje je ostvaren rekordan procenat rast proizvođačkih i potrošačkih cijena
- ostvarena dobit prije oporezivanja u iznosu od 10,7 mil. KM (planirana dobit od 27,0 mil. KM); u odnosu na 2021. godinu (dobit prije oporezivanja 14,0 mil. KM) finansijski rezultat slabiji za 3,3 mil. KM; najznačajniji razlog manje dobiti je manji obim proizvodnje, a posljedično i prodaje kroz djelatnost Trgovine

Realizovana ulaganja su bila značajno manja od planiranih zbog objektivnih i subjektivnih razloga, ali je EP BiH ostala jedan od najvećih investitora u Bosni i Hercegovini sa godišnjim iznosom ulaganja blizu 96 miliona KM. Pored značajnih ulaganja u kapitalne investicije, djelatnosti distribucije i proizvodnje, realizovane su nove investicije u ZD rudnike u sastavu Koncerna putem dokapitalizacije, a još je značajan broj projekata u fazi realizacije. U dokapitalizaciju rudnika tokom izvještajnog perioda uloženo je preko 8 mil. KM gdje se ovaj iznos pretežno odnosi na ZD Rudnici „Kreka“. Vezano za nastavak procesa prestrukturiranja rudnika, formirano je još jedno zavisno društvo „Miod“ d.o.o. Tuzla sa značajnim osnivačkim kapitalom

U toku 2022. godine rudnici u sastavu Koncerna EP BiH su ostvarili manju proizvodnju za 6% u odnosu na 2021. godinu, te nisu realizovali značajan dio ugovorenih isporuka uglja prema EP BiH. Nijedan ZD rudnik osim RMU Đurđevik i RMU Breza nije ostvario povećanje proizvodnje u odnosu na 2021. godinu. Također, kod najvećeg rudnika RU Kreka proizvodnja je ostvarena u značajno manjem obimu od Plana (indeks realizacije plana proizvodnje je 60%) i ostvarenja iz nekoliko prethodnih godina. Ovo je, uz ostale podbaccaje u 2022. i ranijim godinama, uticalo da proizvodnja uglja na nivou Koncerna bude dosta niža od planirane i ostvarene godinu prije. Obzirom na izostale količine, EP BiH je morala zaključiti dodatne ugovore o nabavci uglja sa EFT Stanari i RMU Kamengrad kako bi TE mogle nastaviti sa proizvodnjom, a čime je izbjegnuta dodatna nabavka energije po iznimno visokim cijenama

U skladu sa novim Pravilnikom o organizaciji Društva usvojenim 2021. godine, te usvojenim aktima u vezi sistematizacije i vrednovanja, od 01.07.2022. godine provedene su organizacione promjene gdje su djelatnosti proizvodnje i snabdjevanja izdvojene iz ED podružnica, a počela je sa radom podružnica ED Travnik (izvojena iz ED Zenica). Ovim je učinjen dodatni korak u odvajanju distributivne djelatnosti od ostalih elektroprivrednih djelatnosti, a što je obaveza po Zakonu o električnoj energiji u FBiH i evropskim direktivama. Preduzete su aktivnosti na otklanjanju primjedbi iz revizorskih izvještaja odnosno na realizaciji preporuka Ureda za reviziju institucija u Federaciji BiH, a sa tim će se nastaviti i u narednom periodu.

EP BiH je ostala jedan od najvećih poreznih obveznika u Bosni i Hercegovini i Federaciji BiH. Na ime PDV je za 2022. godinu po mjesečnim PDV prijavama prijavljeno i uplaćeno 68,8 mil. KM PDV obaveza (kao razlike izlaznog i ulaznog PDV-a). Na ime proizvodnje u HE i TE ostvarene u 2022. godini uplaćeno je oko 32 miliona KM raznih dažbina, uz redovno izmirenje obaveza po osnovu poreza i doprinosa na primanja radnika i drugih dažbina.



Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 1.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

I Z J A V U

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Predsjednik
Nadzornog odbora

Dr. sci Izet Žigić



Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 2.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

IZJAVU

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Član Nadzornog odbora

Dr.scij. Milenko Obad



Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 3.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

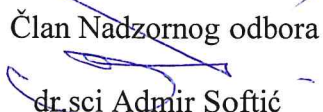
Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

IZJAVU

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.


Član Nadzornog odbora
dr. sci Admir Softić



Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 4.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

I Z J A V U

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Član Nadzornog odbora

dr. sci Safet Isić



Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 5.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

I Z J A V U

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Član Nadzornog odbora

Muhidin Zametica





Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 6.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

I Z J A V U

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Član Nadzornog odbora


Selvedin Šubašić



Broj: NO - 6188/23-100/3.3.- 7.
Sarajevo, 27.02.2023. godine

Skupština
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

IZJAVU

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

Ova izjava se daje uz Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2022. godinu.

Član Nadzornog odbora

Ivan Gržić