

Broj: 05-02-4-979/25
Mostar, 04.07.2025. godine

BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
Parlament Federacije Bosne i Hercegovine
Predstavnički dom
N/r Dragan Mioković, predsjedavajući
N/r Amir Purić, poslanik

Bosna i Hercegovina
Federacija Bosne i Hercegovine
PARLAMENT FEDERACIJE
SARAJEVO

Primljeno: 09-07-2025			
Org. jed.	Broj	Priloga	Vrijednost
05/1	- 02-	260	/25

PREDMET: Poslaničko pitanje, odgovor – dostavlja se

Poštovani,

Aktom predsjedavajućeg Predstavničkog doma Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine broj: 05/1-02-260/25 od 29.05.2025. godine, Vladi Federacije Bosne i Hercegovine je dostavljeno poslaničko pitanje koje je, na 21.redovnoj sjednici Predstavničkog doma Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine postavio Amir Purić, poslanik u Predstavničkom domu Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine.

Poslaničko pitanje glasi:

1. Da li Ministarstvo ima procjenu kako će početak primjene Mehanizma za granično prilagođavanje ugljika (CBAM) utjecati na cijene električne energije proizvedene u FBiH na unutrašnjem i EU tržištu?

uz obrazloženje: "Mehanizam za granično prilagođavanje ugljika (CBAM) podrazumijeva uvođenje takse na emisije ugljen dioksida za uvozne proizvode u zemlje EU i počinje sa punom primjenom 1. januara 2026. godine. Da li resorno Ministarstvo u ovom trenutku ima procjenu kakav utjecaj će primjena pomenutog mehanizma imati na cijene električne energije proizvedene u FBiH na unutrašnjem i EU tržištu, odnosno kako će se to odraziti na poslovanje Elektroprivrede BiH i Elektroprivrede HZHB te cijene električne energije koju ova javna preduzeća plasiraju na EU tržište, kao i cijene prema krajnjim potrošačima u FBiH?"

ODGOVOR:

U prethodnom periodu Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije je provodilo više aktivnosti u vezi predmetne problematike. Naime, ovo Ministarstvo je dalo doprinos pri izradi Integrisanog energetskeg i klimatskog plana Bosne i Hercegovine/ Federacije Bosne i Hercegovine za period 2021-2030. godina (NECP BiH/ECP). Ovim dokumentom se usklađuju višestruki ciljevi:

- Evropske unije u oblasti energetike i klime,
- Okvirne Konvencije Ujedinjenih nacija o promjeni klime,
- Pariški sporazum
- Sofijska deklaracija i
- Energetske zajednice.

Svi navedeni ciljevi i obaveze stavljenе pred Bosnu i Hercegovinu, kao i aktivnosti u vezi CBAM/ETS provode se od strane Ministarstva Vanjske trgovine i ekonomskih odnosa (u daljnjem tekstu: MVTEO), kao nadležnog državnog ministarstva za oblasti energije i okoliša.

S tim u vezi, MVTEO, u saradnji sa nadležnim entitetskih ministarstvima za energiju i okoliš, je u proteklom periodu radilo na aktivnostima vezanim za uspostavu ETS sistema u BiH. Na osnovu Mape puta za uvođenje šeme cijena ugljika i trgovine emisijama u Bosni i Hercegovini koja je pripremljena u saradnji sa Sekretarijatom Energetske zajednice, zatražena je tehnička asistencija za sljedeće četiri komponente tehničke pomoći u vezi sa sistemom trgovanja emisijama i mehanizmom određivanja cijena ugljenika:

- okvir za praćenje, izvještavanje, verifikaciju;
- analiza ekonomskog uticaja;
- ETS infrastruktura i platforma;
- pravni i regulatorni aspekti.

Svjetska banka obezbjeđuje tehničku pomoć za drugu i treću komponentu, a pripremljen je i nacrt dokumenta Opcije dizajna za nacionalnu šemu trgovanja emisijama u Bosni i Hercegovini.

Također, u prethodnom periodu vođene su diskusije na temu regionalnog pristupa ETS-u. Nakon što je ugovornim stranama Energetske zajednice dostavljen Non paper za mogući regionalni model ETS-a u Energetskoj zajednici, na neformalnom sastanku Ministarskog vijeća Energetske zajednice u julu 2023. godine, MVTEO je organizovao sastanke sa predstavnicima nadležnih institucija, elektroprivreda i tehničkih asistencija u BiH radi prikupljanja mišljenja i sugestija. Prema informacijama kojima raspolažemo, učesnici sastanaka na tehničkom nivou su se složili da taj dokument ne daje dovoljno informacija o predloženom regionalnom sistemu, u kontekstu funkcionisanja sistema i njegovog uticaja na zemlje i mogućnosti povezivanja s EU ETS sistemom i zaključeno je da prijedlog regionalnog sistema posjeduje ključne manjkavosti: ne podrazumijeva izuzeće iz CBAM mehanizma, ne predviđa besplatne alokacije, ne podrazumijeva pristup modernizacijskom fondu EU koji su prilikom uspostavljanja ETS sistema na raspolaganju imale zemlje EU s nižim GDP-om.

Zaključeno je da su za daljnje razmatranje regionalnog pristupa potrebna pojašnjenja sa više detalja što je i podijeljeno sa kolegama i predstavnicima EU na sastancima u Energetskoj zajednici u 2023. godini i to: da predloženo ne predviđa ključne ciljeve ETS sistema (izuzeće iz CBAM, besplatne alokacije, pristup modernizacijskom fondu), da su potrebne konkretnije informacije i detalji o funkcionalnosti regionalnog pristupa, da se predloži izrada analize/studije koja će detaljnije pojasniti predloženo.

Na zahtjev MVTEO BiH, uz podršku tehničke asistencije EU4 Energy projekta, urađena je i Analiza uticaja CBAM-a i ETS-a na 6 odabranih sektora u BiH: čelik, željezo, cement, đubrivo, aluminijum i električna energija. Cilj analize bio je pokazati procjene uticaja u periodu 2026-2030. godina po sektorima i ukupno za sve sektore i to: finansijski uticaj (izvozni prihodi, ukupni prihodi), uticaj proizvodnje (obim izvoza), zapošljavanje (gubitak posla), prikupljeni iznosi putem CBAM ETS-a.

Preliminarni rezultati analize ukazuju na to da je sektor električne energije najugroženiji, te da je za BiH u ovoj početnoj fazi najbolje rješenje postepeno uvođenje ETS-a, paralelno sa efektima CBAM-a. Važno je razgraničiti da se kroz CBAM oporezuje samo roba koja se izvozi, dok ETS oporezuje svu proizvedenu robu u zemlji. Navedene analize pokazuju da bi BiH kroz CBAM mehanizam u EU budžet dala oko 1,3 milijarde KM, i godišnje izgubila oko 800 radnih mjesta. Potpunom primjenom ETS-a danas, u fazi u kojoj se mi nalazimo, BiH privreda bi prikupila, odnosno u domaći budžet dala oko 3 milijarde KM, sa rezultatom gubitka 1400 radnih mjesta godišnje. Zato i jeste optimalan neki među-mehanizam, kombinacija i CBAM i ETS, kroz koji bi u BiH ostajalo oko 290 miliona KM godišnje, a u EU otišlo oko 380

miliona KM. Na ovaj način iznosi prikupljeni putem ETS eliminisali bi potrošnju na CBAM i pomogli BiH da se nosi sa posljedicama CBAM-a.

Nadalje, informisani smo od MVTEO da analize ukazuju na to da će izvoz električne energije iz termoelektrana na ugalj u EU praktično postati neisplativ od januara 2030. ako se dobije izuzeće od primjene CBAM (primjenom EU ETS cijene), a već od januara 2026. godine ukoliko se ne dobije izuzeće jer će ga takvim učiniti dodatni trošak emisije ugljika u proizvodnim troškovima. Sve zemlje Energetske zajednice će osjetiti uticaj CBAM-a ali najteže će biti pogođena BiH, kao veliki izvoznik, a i zbog visokog udjela uglja u proizvodnji električne energije.

U NECP-u BiH izraženo je opredjeljenje da se ETS u BiH uvede do 2026. godine. Sredstva prikupljena od ETS-a ostala bi u BiH i koristila bi se za mjere dekarbonizacije energetskog sistema i pravednu tranziciju u regijama bogatim ugljem. Navedeno omogućava da se proces prilagođavanja sistema, provođenje dekarbonizacije i tranzicija održivog prelaska sa uglja odvija na organizovan, ekonomski efikasan, racionalan i pravedan način. U ovom scenariju, novi kapaciteti iz obnovljivih izvora će se ubrzano graditi, prije svega iz solarne i energije vjetra, kao izvora sa najkraćim rokom izgradnje, najnižom cijenom proizvedene energije i najmanjim uticajem na okoliš.

Upravo sa ciljem da se što prije uspostavi ETS sistem u BiH, odnosno Sistem za praćenje, izvještavanje i verifikaciju, koji je najvažniji preduslov za uspostavu ETS-a, u martu 2024. godine, MVTEO BiH je pokrenulo i aktivnosti na formiranju Radne grupe za uspostavljanje Sistema za trgovanje emisijama i Sistema za praćenje, izvještavanje i verifikaciju. Sektor energije FMERI je imenovao svoje predstavnike u RG za Sistem praćenja, izvještavanja i verifikacije.

Očekuje se od MVTEO, tj. Vijeća ministara BiH i formalna uspostava Radne grupe za Sistem praćenja, izvještavanja i verifikacije.

Radna grupa za Sistem za trgovanje emisijama biće većinski u nadležnosti resora Okoliša na svim nivoima vlasti. Tehničku asistenciju pruža projekat EU4 Energy. Prvi zadatak radnih grupa će biti izrada Mape puta za uspostavu Sistema za praćenje, izvještavanje i verifikaciju, sa krajnjim ciljem uspostave ETS-a.

Potrebno je naglasiti da BiH ima nepune 2 godine da uspostavi sistem, za koji je EU zemljama u prosjeku trebalo oko 9 godina. To prije svega podrazumijeva transpoziciju i implementaciju MRV paketa koji se odnosi na Uredbu (EU) 2018/2066 o praćenju i izveštavanju o emisijama gasova s efektom staklene bašte (MRR) i Uredbu (EU) 2018/2067 o verifikaciji podataka i o akreditaciji verifikatora (AVR). Određene aktivnosti po ovom pitanju su već pokrenute, ali riječ je o vrlo kompleksnim zadacima za koje je potrebna podrška Energetske zajednice, kako u vidu konkretne tehničke asistencije, tako i kroz podršku u pregovorima s EU za određena izuzeća.

Još jedan od uslova za uspostavu ETS sistema je i formiranje berze električne energije u Bosni i Hercegovini. Uvođenje berze je regulisano kroz zakon na državnom nivou tj. Zakon o regulatoru električne energije i prirodnog gasa, prijenosu i tržištu električne energije u Bosni i Hercegovini. U vezi navedenog, u prethodnom periodu, predstavnici FMERI su učestvovali u aktivnostima Radne grupe za izradu predmetnog Zakona, te je Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, Zaključkom Vlade Federacije Bosne i Hercegovine V.broj: 1134/2025 od 25.06.2025. godine dala pozitivno mišljenje na dostavljeni tekst Prednacrtu Zakona o regulatoru, prenosu i tržištu električne energije u Bosni i Hercegovini.

Pored navedenog, cijenimo da je potrebno napomenuti da je, u skladu sa Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“, broj: 82/23), predviđeno unapređenje sistema izdavanja garancija porijekla za električnu energiju iz OIEiEK. Navedeno će dovesti do toga da

će izvozno orijentisani proizvođači imati priliku da dokažu koji udio električne energije koji koriste u proizvodnji svojih proizvoda dolazi iz OIE. Operator za OIEiEK, kao nadležno tijelo za izdavanje garancija porijekla, trenutno provodi javnu nabavku softvera za izdavanje garancija porijekla.

U ovom trenutku, mala i srednja preduzeća, kao i velika privredna društva prolaze procese obuke a u vezi mehanizama prekograničnog poravnjenja emisije ugljika (CBAM) i usklađivanje sa Pravilnikom za izvozno orijentirane kompanije u EU: "Vodič za Izvještavanje i Obaveze Industrije u BiH" koju organizuje Vanjskotrgovinska komora Bosne i Hercegovine.

FMERI će i u narednom periodu, u okviru svojih nadležnosti, učestvovati u aktivnostima na uspostavi ETS-a, te će ushodno navedenog, blagovremeno predlagati Vladi Federacije poduzimanje mjera s ciljem zaštite malih i srednjih preduzeća u Federaciji BiH, kako bi se adaptirala na zahtjeve mehanizma CBAM te ETS sistema, te osiguranja konkurentnosti na regionalnom i evropskom tržištu.

Također, u skladu sa postavljenim poslaničkim pitanjem, ovo Ministarstvo je zatražilo od JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dostavu informacija u okviru njihovih nadležnosti. U dopisu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: 01-04-23339-1/2025 od 26.06.2025. godine (u prilogu) između ostalog se navodi:

U kontekstu klimatskih politika Europske Unije, razmatraju se dva moguća scenarija koji mogu imati utjecaj na poslovanje tržišnog snabdjevača:

1. CBAM:

- a) Direktni utjecaj na JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u dijelu snabdijevanja je ograničen, jer CBAM ne obuhvata električnu energiju koja se koristi unutar FBiH/BiH.
- b) Postoji indirektni uticaj na dio izvoza električne energije ali su bilansni viškovi u prethodnom periodu minimizirani. Pored navedenog, tržišni kupci elektroprivrede koji svoje proizvode uglavnom izvoze u EU, mogu se "okrenuti" tržišnim snabdjevačima koji imaju manji karbonski otisak (veći udio proizvodnje iz OIE u odnosu na JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo), te bi se navedeno svakako odrazilo i na prihodovnu stranu, a što bi iziskivalo dodatne korekcije cijena električne energije.

2. EU ETS: bi direktno povećao proizvodnu cijenu električne energije iz TE za cca. 20 %, što bi moglo dovesti da JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, kao tržišni snabdjevač bude manje konkurentan u odnosu na druge učesnike na tržištu s većim udjelom obnovljivih izvora energije.

S poštovanjem,


MINISTAR
Vedran Lakić

Prilog: kao u tekstu (3 stranice)

Dostaviti:

- Naslovu (x2)
- **VLADA FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE**
Generalni sekretarijat Vlade Federacije Bosne i Hercegovine
n/r g-đa Edita Kalajdžić, sekretar Vlade (Veza: akt broj 03-04-1051-7/25)
- 05
- a/a



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

01-07-2025 *Plavstaj/05*

Sarajevo, 26. 06. 2025.

Broj: 01-04-23335-1/2025

580

Federalno ministarstvo energije,
rudarstva i industrije
n/r Ministra, gosp. Vedran Lakić

Bosna i Hercegovina
Federacija Bosne i Hercegovine
FEDERALNO MINISTARSTVO ENERGIJE,
RUDARSTVA I INDUSTRIJE, MOSTAR

PRIMLJENO: 01-07-2025			
Organizacijska jedinica	Klasifikacijska oznaka	Redni broj	Broj priloga
05-	02-4-	979	25

Predmet: **Odgovor na poslaničko pitanje**

Poštovani Ministre,

Saglasno Vašem pismu broj: 05-02-4-979/25 od 10.06.2025. godine, obavještavamo Vas o sljedećem. Cijene tržišnog snabdijevanja električnom energijom formiraju se prema tržišnim mehanizmima, u skladu s ponudom i potražnjom, te troškovima proizvodnje i nabavke energije. Prema Zakonu o električnoj energiji Federacije BiH, JP Elektroprivreda BiH ima obavezu da, u svrhu ispunjenja općeg interesa, osigura zadovoljenje energetske potreba Federacije BiH.

U kontekstu klimatskih politika Europske Unije, razmatraju se dva moguća scenarija koja mogu imati utjecaj na poslovanje tržišnog snabdjevača:

1. CBAM (Mehanizam za prekogranično prilagođavanje ugljika)

- Direktni utjecaj na JP Elektroprivreda BiH u dijelu snabdijevanja je ograničen, jer CBAM ne obuhvata električnu energiju koja se koristi unutar BiH.
- Utjecaj postoji u dijelu trgovine, jer se CBAM primjenjuje na izvoz električne energije u Europsku Uniju. Međutim, bilansni viškovi su u posljednjem periodu minimizirani i značajno manji u odnosu na prethodne godine, pa je i utjecaj CBAM-a na ovaj segment poslovanja ograničen.
- Indirektni utjecaj je značajan, zbog uticaja za izvozno orijentisane karbonski intenzivne industrije u BiH (naprimjer, čelik, aluminij, cement), koje su obuhvaćene CBAM-om. Električna energija predstavlja važan ulazni trošak, ali još važnije – električna energija potrošena u BiH ulazi u izračun ukupnih emisija sadržanih u proizvodima koji se izvoze u Europsku Uniju, što direktno utiče na visinu CBAM poreza. Dakle, nije rast cijene električne energije taj koji povećava CBAM obaveze, već emisijski intenzitet te energije, koji je u BiH, a posebno u JP Elektroprivreda BiH, i dalje visok zbog dominantne upotrebe uglja u proizvodnji. Zbog toga se može desiti, kroz očekivano prilagođavanje CBAM direktive, da tržišni kupci vremenom počnu napuštati JP Elektroprivreda BiH i da se okrenu na tržišne snabdjevače manjeg karbonskog otiska, kako bi smanjili svoje izdatke za CBAM. Ovo bi se svakako negativno odrazilo na prihodovnu stranu JP Elektroprivreda BiH, te bi neminovno iziskivalo prilagođavanje cijena električne energije.



44 100 22430072
44 764 22430072
44 128 22430072

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH

Reg. broj: UF/1392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1540212003366006 - Intesa Sanpaolo Banka d.d. BiH
1410010009748986 - Bosnia Bank International d.d. Sarajevo
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
1348101000178054 - ASA Banka d.d. Sarajevo
1990490179075802 - Sparkasse Bank d.d. BiH
www.eprbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrana na Neretvi, Jablanica, J. Čamija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Termoelektrana broj 1
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», Travnik, Šumeće 192a
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6

2. Uvođenje nacionalnog ETS sistema po uzoru na EU ETS

Ova opcija dio je obaveza BiH na putu ka članstvu u Europsku Uniju i predstavlja preuzetu obavezu implementacije EU ETS Direktive u domaće zakonodavstvo (Odluka o usvajanju Mape puta za implementaciju MRVA ETS od oktobra 2024. godine čeka na VM BiH). Ubrzanje implementacije ETS-a razmatra se kao odgovor na CBAM (jer je jedan od ključnih uslova za izuzeće iz primjene CBAM za sektor električne energije), s ciljem zadržavanja prihoda od oporezivanja emisija unutar BiH i zaštite domaće industrije. Međutim, ona nosi sljedeće potencijalne posljedice za tržišnog snabdjevača:

- **Povećanje troškova proizvodnje:** Internim simulacijama JP Elektroprivreda BiH procijenjeno je da bi uvođenje ETS sistema povećalo troškove proizvodnje električne energije iz TE i do 20% zbog potrebe rezervisanja sredstava za emisije CO₂, ukoliko ne bi bila implementirana tzv. fleksibilna opcija "postepenog oporezivanja" odnosno dodjela "besplatnih emisijih jedinica" emiterima (TE) u tranzicijskom periodu, a što su u prvoj i drugoj fazi EU ETS imale i brojne članice EU.
- **Rizik nekonkurentnosti:** S obzirom na termo-dominantni portfelj proizvodnje, tržišni snabdjevač bi mogao postati manje konkurentan u odnosu na druge učesnike s većim udjelom obnovljivih izvora.
- **Povećanje razlike između tržišnih i regulisanih cijena:** Rast troškova proizvodnje dodatno bi povećao nesrazmjer između cijena nabavke energije i cijena javnog snabdijevanja (koje su regulisane).

I CBAM i nacionalni ETS sistem imaju potencijalno značajne posljedice po poslovanje tržišnog snabdjevača, direktno ili indirektno. CBAM više pogađa izvozno orijentisanu industriju, dok bi uvođenje ETS sistema imalo direktan utjecaj na troškove proizvodnje i konkurentnost snabdjevača u cjelini, ukoliko ne bi bile implementirane fleksibilne opcije ETS. Potrebno je pažljivo razmotriti obje opcije i njihove efekte na tržište električne energije u BiH, uz strateški pristup koji balansira ekonomske, energetske i klimatske ciljeve, te s tim u vezi lobirati za fleksibilne mehanizme budućeg ETS. O ovome je nedavno održan i okrugli stol u Briselu uz učešće predstavnika regionalnih elektroprivrednih kompanija (iz WB6) i predstavnika Europske Komisije i Energetske zajednice, uz prijedlog da se otvore direktni pregovori s Europskom Komisijom o fleksibilnom nacionalnom ETS za zemlje Zapadnog Balkana.

Uvođenje CBAM mehanizma imaće negativni uticaj na trgovinu električnom energijom jer proizvođači koji budu prodavali električnu energiju na tržištu Europske Unije biće manje konkurentni. Nezavisni proizvođači koji su svoju električnu energiju prodavali na tržištu Europske Unije biće suočeni sa dodatnim troškovima, što će smanjiti njihovu konkurentnost. Dakle, uvođenje CBAM mehanizma najviše će pogoditi nezavisne proizvođače koji koriste obnovljive izvore, a koji svoju energiju prodaju na tržištu Europske Unije.

Elektroprivrede u BiH ne raspolažu značajnijim viškovima električne energije koji bi se eventualno izvozili na tržište Europske Unije, te zbog ove činjenice CBAM neće imati značajan direktan uticaj, ali indirektni uticaj na tržišno snabdijevanje može biti značajan.



44 100 22430072
44 754 22430072
44 126 22430072

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH

Reg. broj: UF/1-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PIB broj: 200225150005
1549212003365806 - Intesa Sanpaolo Banka d.d. BiH
1410010009748956 - Bosnia Bank International d.d. Sarajevo
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
1346101000178654 - ASA Banka d.d. Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH
www.epb.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrana na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Termoelektrana broj 1
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektro distribucija», Bihać, Bosanska 28
«Elektro distribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektro distribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektro distribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektro distribucija», Travnik, Šumeće 182a
«Elektro distribucija», Zenica, Salvet bega Bašagića 6

Bitno je napomenuti da još uvijek nisu poznati svi detalji kako će funkcionisati veleprodajno tržište u novim okolnostima, pa je teško sagledati sve moguće posljedice. Ovo se posebno odnosi na kratkoročnu trgovinu "dan unaprijed" i "unutardnevnu" trgovinu koje bi u nekim scenarijima mogle biti ograničene i reducirane, što bi moglo napraviti probleme u kratkoročnom bilansiranju EE sistema.

S poštovanjem,



44 100 22430072
44 754 22430072
44 128 22430072

Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH

Reg. broj: UF/1-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
1549212003366506 - Intesa Sanpaolo Banka d.d. BiH
1410010009748956 - Bosnia Bank International d.d. Sarajevo
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
1346101000178854 - A2A Banka d.d. Sarajevo
1990490175075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH
www.spbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrana na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Termoelektrana broj 1
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, Zil. aprila 4
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buča 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Travnik, Šumeča 182a
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6