

## **DOZVOLA ZA RAD - LICENCA**

### **ZA OBAVLJANJE ELEKTROPRIVREDNE DJELATNOSTI PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE**

NAZIV ELEKTROPRIVREDNOG DRUŠTVA:

**JAVNO PREDUZEĆE ELEKTROPRIVREDA  
BOSNE I HERCEGOVINE d.d. - Sarajevo**

SJEDIŠTE ELEKTROPRIVREDNOG DRUŠTVA:

**Vilsonovo šetalište broj 15, 71000 Sarajevo**

IDENTIFIKACIJSKI BROJ ELEKTROPRIVREDNOG DRUŠTVA: **200225150005**

REGISTARSKI BROJ DOZVOLE: **06-03-734/32/12**

RAZDOBLJE VALJANOSTI DOZVOLE: **1.1.2013. - 31.12.2022.**

DATUM: 18.12.2012. godine

---

Sanela Pokrajčić  
Predsjednica FERK-a

---

Dulizara Hadžimustafić,  
Član FERK-a

---

Risto Mandrapa  
Član FERK-a

## UVJETI DOZVOLE

### 1. OPĆE ODREDBE

- 1.1. Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK izdaje dozvolu za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljnjem tekstu: imatelj dozvole) sukladno Pravilniku za izdavanje dozvola-licenci (Službene novine Federacije BiH, broj 29/05), na temelju zahtjeva za obnovu dozvole za rad – licence za djelatnost proizvodnja električne energije podnesenog 28.6.2012. godine.
- 1.2. Sjedište imatelja dozvole: Vilsonovo šetalište broj 15, 71000 Sarajevo  
Telefon: 033 751 000, Faks: 033 751 008
- 1.3. Elektronička adresa: [kabinet@elektroprivreda.ba](mailto:kabinet@elektroprivreda.ba)
- 1.4. Osoba ovlaštena za zastupanje je generalni direktor  
Telefon broj: 033 751 002, Faks broj: 033 751 008.
- 1.5. Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo je dobilo 1.12.2005. godine FERK-ovu Početnu dozvolu za rad za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije broj 06-03-573/08/05 koja je važila do 30.11.2007. godine. Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo je dobilo 1.12.2007. godine FERK-ovu Dozvolu za rad za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije broj 06-03-465/10/07 koja je važila do 31.12.2012. godine.
- 1.6. Ova dozvola za rad-licenca važi 10 godina, tj. od 1.1.2013. do 31.12.2022. godine.

### 2. DEFINICIJE

Riječi i izrazi u ovoj dozvoli imaju značenje koje im je dano Zakonom o električnoj energiji (Službene novine Federacije BiH, broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11), kao i pravilima i propisima FERK-a.

### 3. OBAVLJANJE LICENCIRANE DJELATNOSTI

- 3.1. Imatelj dozvole ovlašten je obavljati djelatnost proizvodnje električne energije u proizvodnim objektima, **HE „Jablanica“ (na rijeci Neretva, općina Jablanica)** instalirane snage 183,60 MW i predviđene godišnje proizvodnje 689,2 GWh, **HE „Grabovica“ (na rijeci Neretva, Grad Mostar)** instalirane snage 115,2 MW i predviđene godišnje proizvodnje 272,4 GWh, **HE „Salakovac“ (na rijeci Neretva, Grad Mostar)** instalirane snage 202,40 MW i predviđene godišnje proizvodnje 400,1 GWh, **TE „Tuzla“ (naselje Bukinje, općina Tuzla)** instalirane snage 715 MW i predviđene godišnje proizvodnje 3.500 GWh, **TE „Kakanj“ (Ćatići b.b., općina Kakanj)** instalirane snage 466 MW i predviđene godišnje proizvodnje 2.400 GWh, **mHE „Una“ (na rijeci Una, općina Bihać)** instalirane snage 10.136 kW i predviđene godišnje proizvodnje 48.500 MWh, **mHE „Bihać“ (na rijeci Una, općina Bihać)** instalirane snage 160 kW i predviđene godišnje proizvodnje 600

MWh, mHE „Krušnica“ (na rijeci Krušnica, općina Bosanska Krupa) instalirane snage 460 kW i predviđene godišnje proizvodnje 1.600 MWh, mHE „Modrac“ (na rijeci Spreča, općina Lukavac) instalirane snage 2.000 kW i predviđene godišnje proizvodnje 11.980 MWh, mHE „Sniježnica“ (na rijeci Sniježnica, općina Teočak) instalirane snage 500 kW i predviđene godišnje proizvodnje 1.000 MWh, mHE „Bogatići“ (na rijeci Željeznica, općina Trnovo) instalirane snage 8.000 kW i predviđene godišnje proizvodnje 10.920 MWh, mHE „Osanica“ (na rijeci Osanica, općina Gorazde) instalirane snage 1084 kW i predviđene godišnje proizvodnje 4.750 MWh, čiji su tehničko-energetski parametri dati u Prilogu 1, Prilogu 2, Prilogu 3, Prilogu 4, Prilogu 5, Prilogu 6. ove dozvole.

- 3.2. Imatelj dozvole je obavezan u proizvodnim objektima pružati pomoćne usluge sukladno tehničkim mogućnostima i odgovarajućem regulatornom okviru.
- 3.3. Imatelj dozvole je ovlašten, sklapati ugovore o isporuci i prodaji proizvedene električne energije sukladno zakonu, podzakonskim aktima, tržišnim pravilima i FERK-ovim pravilima i propisima.
- 3.4. Imatelj dozvole ima pravo pristupa prijenosnoj mreži pod uvjetima koje utvrđuje DERK, odnosno pristupa distribucijskim mrežama pod uvjetima koje utvrđuje FERK.
- 3.5. Imatelj dozvole obavezan je obavijestiti FERK o planiranim i ostvarenim aktivnostima vezanim za održavanje sredstava za obavljanje licencirane djelatnosti, a po zahtjevu FERK-a dostaviti ugovore i specifikacije radova, koje se odnose na usluge trećih strana.
- 3.6. Imatelj dozvole u proizvodnim objektima mHE „Una“, mHE „Bihać“, mHE „Krušnica“, mHE „Modrac“, mHE „Sniježnica“, mHE „Bogatići“ i mHE „Osanica“ s tehničko-energetskim parametrima danim u Prilogu 6 ove dozvole, proizvodnju električne energije obavlja kao kvalificirani proizvođač.

#### **4. OBVEZE IMATELJA DOZVOLE**

##### **4.1. Zakoni, propisi, tehnički standardi i odobrene tarife**

- 4.1.1. Imatelj dozvole obavezan je pridržavati se svih važećih zakona, podzakonskih akata, tehničkih propisa, pravilnika i standarda, te pravila i propisa FERK-a i DERK-a, kao i uvjeta ove dozvole, direktiva EU i međunarodnih ugovora, koje je prihvatila BiH.
- 4.1.2. Imatelj dozvole obavezan je primjenjivati tarife koju mu je odobrio FERK i DERK.

##### **4.2. Javna usluga**

- 4.2.1. Imatelj dozvole obavezan je proizvodnju električne energije obavljati kao javnu uslugu, kako je propisano važećim propisima, direktivama EU i međunarodnim ugovorima, koje je prihvatila BiH.
- 4.2.2. Imatelj dozvole je obavezan surađivati s imateljem dozvole opskrbe prvog reda prilikom zaključenja ugovora, odnosno internih akata koji su potrebni za osiguranje stabilne javne usluge opskrbe.
- 4.2.3. Imatelj dozvole obavezan je obavljati proizvodnju električne energije kao javnu uslugu u cilju općeg, društvenog i ekonomskog interesa, a ista se može odnositi na sigurnost i pouzdanost, uključujući i sigurnost opskrbe, kontinuitet, kvalitetu i kvantitetu na ekonomski primjeren način, uključujući povećanje energetske učinkovitosti i zaštitu životne sredine.

4.2.4. U slučaju izvanrednih okolnosti, kada je ugrožena sigurnost ljudi i cjelovitost mreže, imatelj dozvole je obavezan postupiti sukladno odlukama Vlade Federacije BiH kojima se propisuje proizvodnja električne energije u izvanrednim okolnostima.

#### 4.3. **Priključenje na mrežu**

4.3.1. Imatelj dozvole je obavezan pridržavati se uvjeta priključenja na elektroenergetsku mrežu sukladno važećim zakonskim i podzakonskim aktima.

4.3.2. Imatelj dozvole obavezan je, prije puštanja postrojenja i uređaja u rad, razviti procedure i tražiti suglasnost na iste od nadležnih tijela kojima će se osigurati da se puštanje u rad izvrši na način koji neće negativno utjecati na druge korisnike ili sigurnost elektroenergetskog sustava ili kvalitetu opskrbe i svoditi na minimum prijetnju nanošenja štete drugim korisnicima elektroenergetskog sustava.

#### 4.4. **Kvaliteta električne energije**

4.4.1. Imatelj dozvole obavezan je proizvoditi električnu energiju koja odgovara zahtjevima kvalitete po tehničkim propisima, Mrežnom kodeksu NOSBiH-a, Mrežnim pravilima distribucije i Općim uvjetima za isporuku električne energije.

4.4.2. Imatelj dozvole je obavezan obavljati licenciranu djelatnost sukladno općeprihvaćenoj domaćoj i međunarodnoj praksi u pogledu sigurnosti rada i kvalitete proizvodnje električne energije.

4.4.3. Imatelj dozvole obavezan je u kontinuitetu i kvantiteti obavljati licenciranu djelatnost, sukladno ugovorima o prodaji električne energije.

#### 4.5. **Suradnja s NOSBiH-om i/ili Elektroprijenosom BiH**

Imatelj dozvole je obavezan surađivati s NOSBiH-om i/ili Elektroprijenosom BiH sukladno Mrežnom kodeksu i nadležnostima NOSBiH-a i/ili Elektroprijenosa BiH.

#### 4.6. **Pomoćne usluge**

Obim i vrstu pomoćnih usluga za EES BiH određuje NOSBiH. Sukladno regulatornom okviru imatelj dozvole je obavezan sklopiti s NOSBiH-om sporazum o pomoćnim uslugama.

#### 4.7. **Mjerenje električne energije**

4.7.1. Imatelj dozvole je obavezan osigurati mjerenje na svim mjestima primopredaje električne energije i dostavu podataka na način definiran Mrežnim kodeksom NOSBiH-a ili Mrežnim pravilima distribucije u ovisnosti o naponskoj razini primopredaje električne energije.

4.7.2. Svi mjerni uređaji na mjestima primopredaje električne energije moraju zadovoljavati standarde dane u Mrežnom kodeksu NOSBiH-a, Mrežnim pravilima distribucije, Općim uvjetima za isporuku električne energije i preporukama proizvođača opreme.

4.7.3. Imatelj dozvole je obavezan dostaviti FERK-u pregled mjernih mjesta, kao i sve eventualne izmjene mjernih slogova odmah nakon njihovog nastanka.

#### 4.8. Sustav kvalitetnog upravljanja

- 4.8.1. Imatelj dozvole ima stalnu obvezu uspostaviti, primijeniti i trajno unaprjeđivati sustav kvalitetnog upravljanja s krajnjim ciljem stjecanja i urednog obnavljanja dobivenih certifikacija od neovisnih tijela za izdavanje certifikata.
- 4.8.2. U slučaju neobnavljanja certifikata iz točke 4.8.1. imatelj dozvole je o istom, bez odlaganja, obavezan obavijestiti FERK i dostaviti novi plan uspostavljanja sustava kvalitetnog upravljanja, koji za krajnji cilj ima certifikaciju od neovisnog tijela za izdavanje certifikata s rokovima za postizanje istog. Imatelj dozvole je obavezan godišnje izvještavati FERK o izvršenju plana.

#### 4.9. Rješenja nadležnih inspekcija

Imatelj dozvole je obavezan zapisnike i rješenja nadležnih inspeksijskih tijela uredno arhivirati i staviti na uvid ovlaštenim osobama FERK-a prilikom obavljanja poslova nadgledanja.

#### 4.10. Baze podataka

- 4.10.1. Imatelj dozvole obavezan je uspostaviti i unaprjeđivati baze podataka s evidencijama o radu svakog pojedinačnog proizvodnog objekta, zatim s podacima o ispadima i kvarovima, te uzrocima i trajanju kvarova.
- 4.10.2. Baze podataka, uz ostalo, trebaju sadržavati podatke o proizvedenoj električnoj energiji po svakom agregatu, podatke o energiji po svakom bloku, raspoloživoj snazi svakog agregata i bloka, mogućnosti kogeneracije, utrošenog ugljena po vrsti ugljena, utrošenom tekućem gorivu po vrsti tekućeg goriva za potpalu i podršku plamenu, kao i eventualnim incidentnim situacijama koje su mogle ugroziti živote i zdravlje ljudi ili prouzročiti veća materijalna oštećenja.

#### 4.11. Sigurnost i pouzdanost postrojenja

- 4.11.1. Imatelj dozvole obavezan je, sukladno propisima koji reguliraju ovu oblast, kontinuirano obavljati ispitivanja, mjerenja i detaljne procjene statusa sigurnosti i pouzdanosti svojih proizvodnih postrojenja, i o rezultatima tumačenja mjerenja obavještavati FERK.
- 4.11.2. U objektima hidroelektrana posebnu pozornost treba obratiti na registriranje pomjeranja i analiziranje sigurnosti i strukturalnog integriteta parametara visokih brana.
- 4.11.3. Imatelj dozvole obavezan je rezultate o mjerenjima iz točke 4.11.2. dostaviti neovisnoj, referentnoj, stručnoj instituciji koja će na temelju istih izvršiti tumačenje rezultata i izraditi mišljenje o sigurnosti i pouzdanosti.
- 4.11.4. Imatelj dozvole obavezan je presliku mišljenja iz točke 4.11.3. dostaviti FERK-u.
- 4.11.5. Imatelj dozvole je obavezan poduzeti neophodne aktivnosti za osiguranje uvođenja automatiziranog promatranja i registriranja ponašanja visokih brana s aspekta sigurnosti (seizmička, vodopropusnost i ostalo), o čemu je obavezan do uspostave istih tromjesečno izvještavati FERK.
- 4.11.6. U proizvodnim objektima imatelj dozvole je obavezan vršiti potrebna mjerenja, ispitivanja, analize i ateste ponašanja posuda pod tlakom.

- 4.11.7. Imatelj dozvole je obavezan izraditi plan i postupati po planu sprječavanja, interveniranja i pravodobnog informiranja o izvanrednim situacijama opasnim za pučanstvo i kvalitetu okoliša, uslijed izvanrednih promjena ili problema u radu, odnosno akcidentnih/incidentnih situacija. Izvješće o postupanju u izvanrednim situacijama, odnosno poduzimanju mjera za sprječavanje širenja i zaštitu pučanstva i kvalitete okoliša od mogućih negativnih utjecaja, te o ublažavanju i sanaciji posljedica po završetku aktivnosti obavezan je dostaviti FERK-u.
- 4.11.8. Imatelj dozvole obavezan je osigurati siguran rad proizvodnih objekata i postrojenja po zdravlje i život ljudi u smislu zaštite od opasnog napona dodira i napona koraka, zaštite od požara, te zaštite od buke.
- 4.11.9. Imatelj dozvole obavezan je osigurati da zaštitni uređaji omogućće selektivan rad u cilju smanjenja vremena trajanja kvara i smanjenja naprezanja opreme i instalacije tijekom rada.

#### 4.12. **Reguliranje prava vlasništva ili pravne osnove za eksploataciju**

Imatelj dozvole obavezan je regulirati pravo vlasništva, odnosno pravnu osnovu za eksploataciju elektroenergetskih postrojenja, objekata i zemljišta preko koga i na kome se obavlja djelatnost proizvodnje električne energije, sukladno planu rješavanja imovinsko-pravnih odnosa za postojeća elektroenergetska postrojenja i o poduzetim aktivnostima u svezi s realizacijom istog tromjesečno izvještavati FERK.

#### 4.13. **Tržišna pravila**

- 4.13.1. Imatelj dozvole se obavezuje poštovati i primjenjivati tržišna pravila.
- 4.13.2. Imatelj dozvole obavezan je internim aktima/ugovorima uređivati svoje odnose s ostalim sudionicima na tržištu električne energije sukladno propisanim pravilima.

#### 4.14. **Zaštita okoliša**

- 4.14.1. Imatelj dozvole je obavezan pribavljati okolišne dozvole za proizvodne objekte, kao i za odlagališta šljake i pepela, za koje postoji obaveza pribavljanja istih prema važećim propisima iz ove oblasti i poduzeti potrebne aktivnosti za obnavljanje okolišnih dozvola, koje posjeduje.
- 4.14.2. Imatelj dozvole obavezan je posebnu pozornost posvetiti zaštiti okoliša, poštujući sve uvjete iz okolišnih dozvola, vodnih dozvola, a posebno uvjete ekološki prihvatljivog protoka, kao i uvjete zakona iz oblasti zaštite okoliša.
- 4.14.3. Imatelj dozvole je obavezan osigurati poštovanje usvojenih pogonskih uputa kako bi se spriječili vodni valovi na područjima nizvodno od elektrana, kao i nagla ispuštanja vode koja bi mogla prouzročiti eroziju tla oko akumulacija ili nizvodno od istih.
- 4.14.4. Imatelj dozvole je obavezan u svojim termoelektranama primjenjivati postupke i tehnologije kojima će se ispuštanje štetnih plinova, pepela i krutih čestica svesti u granice utvrđene propisima koji reguliraju ovu oblast, kao i preporukama EU koje je usvojila BiH, a koje se odnose na ovu oblast.
- 4.14.5. U cilju zadovoljenja uvjeta iz točke 4.14.4., imatelj dozvole je obavezan napraviti plan i program aktivnosti za uvođenje i provedbu Sustava upravljanja okolišem.

- 4.14.6. Imatelj dozvole je obavezan neprekidno pratiti emisije supstanci ili kontroliranih parametara u ispušnim plinovima navedenim u donjem popisu, evidentirati ih i omogućiti FERK-u i drugim nadležnim tijelima pristup istima.
- 4.14.7. Imatelj dozvole je obavezan organizirati praćenje:
- a) ispuštanja SO<sub>x</sub>
  - b) ispuštanja CO<sub>x</sub>
  - c) ispuštanja NO<sub>x</sub>
  - d) ispuštanja krutih čestica.
- 4.14.8. Imatelj dozvole je obavezan, sukladno propisima koji reguliraju ovu oblast, izraditi godišnja izvješća o rezultatima monitoringa ispuštanja u zrak iz termoelektrana, analizirati i tumačiti rezultate mjerenja i iste dostavljati FERK-u na uvid.

#### 4.15. **Izgradnja i rekonstrukcija**

Izgradnju novog proizvodnog objekta ili rekonstrukciju postojećih proizvodnih objekata imatelj dozvole je obavezan vršiti sukladno zakonu.

#### 4.16. **Uklanjanje i zatvaranje objekata**

- 4.16.1. Nakon što prestane obavljati djelatnosti iz dozvole ili nakon što istekne eksploatacijski vijek objekta, imatelj dozvole je, u pravilu, obavezan demontirati i ukloniti sva ili određena postrojenja i objekte, te zemljište vratiti u prvobitno stanje, ukoliko dozvola nije prenesena na drugu osobu ili obnovljena, ili se objekti i strukture koriste u druge svrhe.
- 4.16.2. Za slučaj iz točke 4.16.1. imatelj dozvole osigurava sredstva ili jamstva za sredstva s kojima će se izvršiti demontaža i uklanjanje objekata, postrojenja i ostalog, kao i čišćenje i sanacija zemljišta sukladno Zakonu o električnoj energiji i drugim zakonskim propisima.
- 4.16.3. U iznimnim slučajevima, ako je to u općem interesu Federacije BiH, imatelj dozvole se može osloboditi obveze iz točke 4.16.2 sukladno zakonu.

#### 4.17. **Vodna dozvola**

Imatelj dozvole je obavezan pribaviti vodne dozvole za proizvodne objekte za koje postoji obveza pribavljanja istih prema važećim propisima iz ove oblasti i poduzeti potrebne aktivnosti za produžetak važnosti vodnih dozvola koje posjeduje.

#### 4.18. **Ugovori o koncesiji**

Imatelj dozvole je obavezan sukladno važećim propisima zaključivati ugovore o koncesiji, za proizvodne objekte za koje postoji obveza zaključivanja istih, prema važećim propisima.

#### 4.19. **Uporabna dozvola**

- 4.19.1. Imatelj dozvole je obavezan posjedovati uporabne dozvole za svoje proizvodne objekte.

- 4.19.2. Imatelj dozvole je obavezan šestomjesečno dostaviti FERK-u pregled uporabnih dozvola, te izvještavati FERK o poduzetim aktivnostima za pribavljanje nedostajućih uporabnih dozvola, odnosno akata nadležnih tijela koji po značenju zamjenjuju uporabne dozvole.

#### **4.20. Izvještavanje**

Imatelj dozvole je obavezan FERK-u redovito dostavljati izvješća sa svim potrebnim finansijskim, tehničko-energetskim, organizacijskim i drugim podacima sukladno odredbama Pravilnika o izvještavanju.

### **5. RAZDVAJANJE DJELATNOSTI**

Imatelj dozvole je obavezan voditi poslovne knjige i raditi finansijska izvješća za elektroprivrednu djelatnost proizvodnje odvojeno od ostalih elektroprivrednih i drugih djelatnosti, sukladno Zakonu o električnoj energiji, međunarodnim računovodstvenim standardima i međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja i planovima Federacije BiH vezanim za elektroenergetski sektor.

### **6. FINANCIJSKI INTEGRITET I STABILNOST IMATELJA DOZVOLE**

Imatelj dozvole je obavezan osigurati dovoljna finansijska sredstva ili finansijska jamstva, kao potvrdu svoje solventnosti i likvidnosti, koja osiguravaju neprekinuto obavljanje djelatnosti proizvodnje i pružanja pomoćnih usluga, održavanje proizvodnih objekata i osiguranje neophodnih zaliha.

### **7. KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA ZAPOSLENIKA IMATELJA DOZVOLE**

Imatelj dozvole obavezan je zapošljavati djelatnike samo prema organizaciji, sistematizaciji, broju i kvalifikacijskoj strukturi neophodnoj za neometano, sigurno, učinkovito, ekonomično i kvalitetno poslovanje imatelja dozvole, te osigurati učinkovito upravljanje, održavanje i nadgledanje proizvodnih objekata.

### **8. NAPUŠTANJE ILI IZMJENA DJELATNOSTI**

- 8.1. Imatelj dozvole je obavezan obavljati djelatnosti navedene u dozvoli. Ukoliko tijekom obavljanja licencirane djelatnosti nastupe okolnosti zbog kojih imatelj dozvole opravdano ne može obavljati djelatnosti navedene u dozvoli, obavezan je o tome bez odlaganja obavijestiti FERK.
- 8.2. Imatelj dozvole ne može bez prethodnog odobrenja FERK-a napustiti ili izmijeniti djelatnosti ili licencirana sredstva proizvodnje za koje je izdana ova dozvola.

### **9. NADGLEĐANJE**

- 9.1. U okviru svojih nadležnosti FERK vrši nadgledanje ispunjenja uvjeta iz ove dozvole.
- 9.2. U cilju ispunjenja uvjeta ove dozvole imatelj dozvole je obavezan dostavljati podatke sukladno točki 4.20. i druge dokumente, podatke i informacije na zahtjev FERK-a, koje su FERK-u potrebne u svrhu primjene Zakona o električnoj energiji



u FBiH, kako bi FERK-u omogućio izvršavanje njegovih nadležnosti sukladno zakonu i pravilima i propisima FERK-a.

- 9.3. Imatelj dozvole je obavezan obavijestiti FERK o svakoj povredi uvjeta dozvole u roku od 10 dana od saznanja da je došlo do povrede.
- 9.4. Ovlašteni zaposlenici FERK-a imaju pravo obavljati redovito i izvanredno nadgledanje u prostorima imatelja dozvole, kako bi izvršili uvid u obavljanje elektroprivredne djelatnosti po obvezama danim u dozvoli.
- 9.5. Imatelj dozvole je obavezan surađivati s FERK-om tijekom pripreme i prilikom obavljanja nadgledanja.

## **10. IZMJENA I DOPUNA, PRIJENOS, OBNAVLJANJE I ODUZIMANJE DOZVOLE**

- 10.1. Imatelj dozvole je obavezan 180 dana prije isteka ove dozvole podnijeti zahtjev za obnavljanje dozvole za djelatnost proizvodnje.
- 10.2. Tijekom razdoblja valjanosti dozvole, na zahtjev imatelja dozvole ili na inicijativu FERK-a moguće je otvoriti proces izmjena, dopuna, prijenosa ili oduzimanja dozvole sukladno odredbama Pravilnika za izdavanje dozvola-licenci.

## **11. SANKCIJE**

Ukoliko FERK zaključi kako imatelj dozvole nije ispoštovao ili krši uvjete dozvole, poduzima sljedeće aktivnosti:

- a) opominje imatelja dozvole o evidentiranim nepravilnostima,
- b) podnosi prekršajni nalog,
- c) pokreće postupak oduzimanja dozvole.

## **12. RJEŠAVANJE SPOROVA**

- 12.1. Imatelj dozvole je obavezan redovito dostavljati izvješća o sudskim postupcima koji se vode pred nadležnim sudovima u svezi s obavljanjem djelatnosti proizvodnje električne energije, kao i izvješća o prigovorima/žalbama kupaca, sukladno odredbama Pravilnika o izvještavanju.
- 12.2. Imatelj dozvole je obavezan surađivati s FERK-om u rješavanju sporova koje treće strane povedu pred FERK-om, u svezi s djelatnošću imatelja dozvole.

## **13. UGOVORI/INTERNI AKTI**

Imatelj dozvole je, na zahtjev FERK-a, obavezan dostaviti informacije o zaključenim ugovorima, odnosno internim aktima, kao i informacije o svim izmjenama ili produženjima ugovora, sukladno odredbama zakona, Pravilnika o izvještavanju, te sukladno odredbama drugih pravila i propisa FERK-a.

## **14. KOMUNIKACIJA**

- 14.1. Korespondencija između imatelja dozvole i FERK-a obavlja se u pisanom obliku.
- 14.2. Imatelj dozvole obavezan je dostavljati dokumentaciju i informacije FERK-u u izvorniku ili u ovjerenoj preslici, ne starijoj od 60 dana.
- 14.3. Dokumentacija i informacije mogu biti dostavljene i telefaksom ili elektronički, pod uvjetom da original ili ovjerena preslika budu dostavljeni osobno ili poštom na

- adresu FERK-a, najkasnije u roku od osam dana od dana dostave telefaksom ili elektronički.
- 14.4. Imatelj dozvole je obavezan obavještavati FERK o svim važnim izmjenama u pravnom okviru, sudskim odlukama, događanjima ili ugovorima koji imaju utjecaja na djelatnost proizvodnje električne energije.
- 14.5. Sve informacije koje imatelj dozvole dostavlja FERK-u moraju biti potpisane i ovjerene od ovlaštene osobe, koja svojim potpisom potvrđuje točnost i istinitost dostavljene informacije.

## **15. TAJNOST PODATAKA**

- 15.1. Za informaciju za koju pred FERK-om traži zaštitu povjerljivosti imatelj dozvole je obavezan pravodobno podnijeti zahtjev za zaštitu povjerljive informacije, u suprotnom takva informacija će se smatrati javnom.
- 15.2. FERK procjenjuje i donosi odluku o povjerljivosti podataka za koje je tražena navedena zaštita sukladno Pravilnikom o javnim raspravama, rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi i Pravilnikom o zaštiti povjerljivih informacija.

## **16. REGULATORNA NAKNADA**

- 16.1. Imatelj dozvole je obavezan plaćati regulatornu naknadu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije, u iznosu koji utvrdi FERK posebnom odlukom.
- 16.2. Regulatorna naknada se plaća tromjesečno.

**PRILOG 1.**

**Osnovni tehničko – energetski parametri hidroelektrane "Jablanica" u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo za koju se izdaje dozvola za rad – licenca za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije**

Redni broj	ELEKTRANA	Jedinica	Tehnički parametri					
1	Naziv elektrane		<b>HE "Jablanica"</b>					
2	Vlasnik elektrane		JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo					
3	Lokacija elektrane		općina Jablanica					
4	Rijeka na kojoj se nalazi		rijeka Neretva					
5	Tip elektrane		derivacijsko akumulacijska					
6	Početak rada		1955					
7	Način upravljanja (automatski/ručno)		automatsko/ručno					
8	Ima li mogućnost daljinskog upravljanja		ne					
9	Oznaka proizvodne jedinice	oznaka	<b>G1</b>	<b>G2</b>	<b>G3</b>	<b>G4</b>	<b>G5</b>	<b>G6</b>
10	Tip turbine (Francis-F; Kaplan-K)		F	F	F	F	F	F
11	Proizvođač turbine		HYDRO VAVEY	HYDRO VAVEY	HYDRO VAVEY	HYDRO VAVEY	HYDRO VAVEY	HYDRO VAVEY
12	Snaga turbine	(MW)	32	32	32	32	32	32
13	Tip generatora (monofazni-M, trofazni-T, asihroni-A, sinhroni-S)		TS	TS	TS	TS	TS	TS
14	Proizvođač generatora		ALSTOM	ALSTOM	ALSTOM	ALSTOM	ALSTOM	ALSTOM
15	Napon generatora	(kV)	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
16	Broj agregata	kom	1	1	1	1	1	1
17	Instalirana prividna snaga	(MVA)	36	36	36	36	36	36
18	Instalirana aktivna snaga	(MW)	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
19	Nazivni faktor snage	cosφ	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
20	Maksimalna jalova snaga	(MVAr)	20	20	20	20	20	20
21	Instalirani protok	m <sup>3</sup> / sec	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
22	Minimalna snaga agregata		12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
23	Godišnja proizvodnja na pragu (projektirana)	(GWh)	689,2					
24	Godišnja proizvodnja na pragu (bilanca na osnovi 70 % vjerojatnoće dotoka)	(GWh)	720					
25	Vrijeme godišnjeg rada (projektirano)	sati						
26	Ukupni nominalni stupanj korisnosti	(%)						
27	Energija dobivena od 1 m <sup>3</sup> vode	(kWh)	0,23					
28	Količina vode za 1 kWh električne energije	(m <sup>3</sup> )	4,04					
29	Minimalni srednji dnevni protok na vodomjernoj stanici "Jablanica" (ljetno razdoblje godine)	(m <sup>3</sup> /sec)	40,00					
30	Blok transformator – nominalna snaga	(MVA)	36					
31	Vlastita potrošnja s otcjepa (projektirana)	(GWh)						
32	Potrošnja iz mreže (projektirana)	(GWh)						
<b>AKUMULACIJA</b>								
33	Naziv akumulacije		Jablaničko jezero					
34	Vlasnik akumulacije		JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, HE na Neretvi					
35	Tip akumulacije		Vještačka sa sezonskom izravnanjem proticaja					
36	Godina prvog punjenja		1955					
37	Ukupni obujam akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )	318					
38	Korisni obujam akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )	288					
39	Mrtav prostor akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )						
40	Energetska vrijednost akumulacije za maksimalnu kotu	(GWh)	60					
41	Energetska vrijednost akumulacije za minimalnu kotu	(GWh)						
42	Kota gornje vode							
	- maksimalna	m.n.m	270,50					
	- normalna	m.n.m	270					
	- minimalna	m.n.m	235,00					
43	Kota donje vode	m.n.m	160 (za Qi)					
44	Bruto padovi							
	- maksimalna	m.n.m.	110					
	- normalna	m.n.m.	99					
	- srednji	m.n.m.	66,92					

**PRILOG 2.**

**Osnovni tehničko – energetski parametri hidroelektrane "Grabovica" u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za koju se izdaje dozvola za rad – licenca za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije**

Redni broj	ELEKTRANA	Jedinica	Tehnički parametri	
			G1	G2
1	Naziv elektrane		<b>HE "Grabovica"</b>	
2	Vlasnik elektrane		JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	
3	Lokacija elektrane		naselje Grabovica, Grad Mostar	
4	Rijeka na kojoj se nalazi		rijeka Neretva	
5	Tip elektrane		pribranska akumulacijska	
6	Početak rada		1981	
7	Način upravljanja (automatski/ručno)		automatsko/ručno	
8	Ima li mogućnost daljinskog upravljanja		ne	
9	Oznaka proizvodne jedinice	oznaka	<b>G1</b>	<b>G2</b>
10	Tip turbine (Francis-F; Kaplan-K)		K	K
11	Proizvođač turbine		LITOSTROJ	LITOSTROJ
12	Snaga turbine	(MW)	58,5	58,5
13	Tip generatora (monofazni-M, trofazni-T, asihroni-A, sinhroni-S)		TS	TS
14	Proizvođač generatora		KONČAR	KONČAR
15	Napon generatora	(kV)	10,5	10,5
16	Broj agregata	kom	1	1
17	Instalirana prividna snaga	(MVA)	64	64
18	Instalirana aktivna snaga	(MW)	57,6	57,6
19	Nazivni faktor snage		0,90	0,90
20	Maksimalna jalova snaga	(MVA)		
21	Instalirani protok	m <sup>3</sup> / sec	190,0	190,0
22	Minimalna snaga agregata	(MW)	30,0	30,0
23	Godišnja proizvodnja na pragu (projektirana)	(GWh)	272,4	
24	Godišnja proizvodnja na pragu (bilanca na osnovi 70 % vjerojatnoće dotoka)	(GWh)		
25	Vrijeme godišnjeg rada (projektirano)	sati		
26	Ukupni nominalni stupanj korisnosti	(%)		
27	Energija dobivena od 1 m <sup>3</sup> vode	(kWh)	0,0798	
28	Količina vode za 1 kWh električne energije	(m <sup>3</sup> )	12,53	
29	Minimalni srednji dnevni protoci koje ispušta HE "Grabovica"	(m <sup>3</sup> /sec)	40 m <sup>3</sup> /sec + međudotok između HE "Jablanica" i HE "Grabovica"	
30	Blok transformator – nominalna snaga	(MVA)	64	
31	Vlastita potrošnja s otečepa (projektirana)	(GWh)		
32	Potrošnja iz mreže (projektirana)	(GWh)		
<b>AKUMULACIJA</b>				
33	Naziv akumulacije		Grabovica	
34	Vlasnik akumulacije		JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo	
35	Tip akumulacije		HE na Neretvi	
36	Godina prvog punjenja		1981	
37	Ukupni obujam akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )	19,77	
38	Korisni obujam akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )	5,43	
39	Mrtav prostor akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )		
40	Energetska vrijednost akumulacije za maksimalnu kotu	(GWh)	0,4	
41	Energetska vrijednost akumulacije za minimalnu kotu			
42	Kota gornje vode			
	- maksimalna	m.n.m	159	
	- normalna	m.n.m		
43	- minimalna	m.n.m	154,5	
	Kota donje vode			
44	Bruto padovi			
	- maksimalna	m.n.m.	36,66	
	- normalna	m.n.m.	34	
	- minimalna	m.n.m.	30,94	

**PRILOG 3.**

**Osnovni tehničko – energetski parametri hidroelektrane "Salakovac" u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za koju se izdaje dozvola za rad – licenca za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije**

Redni broj	ELEKTRANA	Jedinica	Tehnički parametri		
1	Naziv elektrane		<b>HE "Salakovac"</b>		
2	Vlasnik elektrane		JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo		
3	Lokacija elektrane		naselje Salakovac, Grad Mostar		
4	Rijeka na kojoj se nalazi		rijeka Neretva		
5	Tip elektrane		pibranska akumulacijska		
6	Početak rada		1981		
7	Način upravljanja (automatski/ručno)		automatsko/ručno		
8	Ima li mogućnost daljinskog upravljanja		ne		
9	Oznaka proizvodne jedinice	oznaka	<b>G1</b>	<b>G2</b>	<b>G3</b>
10	Tip turbine (Francis-F; Kaplan-K)		K	K	K
11	Proizvođač turbine		ANDRITZ	ANDRITZ	ANDRITZ
12	Snaga turbine	(MW)	69,5	69,5	69,5
13	Tip generatora (monofazni-M, trofazni-T, asihroni-A, sinhroni-S)		TS	TS	TS
14	Proizvođač generatora		KONČAR	KONČAR	KONČAR
15	Napon generatora	(kV)	13,8	13,8	13,8
16	Broj agregata	kom	1	1	1
18	Instalirana prividna snaga	(MVA)	75	75	75
19	Instalirana aktivna snaga	(MW)	67,5	67,5	67,5
20	Nazivni faktor snage		0,90	0,90	0,90
21	Maksimalna jalova snaga	(MVA <sub>r</sub> )			
22	Instalirani protok	m <sup>3</sup> / sec	180,0	180,0	180,0
23	Minimalna snaga agregata	(MW)	35,0	35,0	35,0
25	Godišnja proizvodnja na pragu (projektirana)	(GWh)	400,1		
26	Godišnja proizvodnja na pragu (bilanca na osnovi 70 % vjerojatnoće dotoka)	(GWh)			
27	Vrijeme godišnjeg rada (projektirano)	sati			
28	Ukupni nominalni stupanj korisnosti	(%)			
29	Energija dobivena od 1 m <sup>3</sup> vode	(kWh)	0,099		
30	Količina vode za 1 kWh električne energije	(m <sup>3</sup> )	10,14		
31	Minimalni srednji dnevni protoci koje ispušta HE "Salakovac"	(m <sup>3</sup> /sec)	50,00		
32	Blok transformator – nominalna snaga	(MVA)	75		
33	Vlastita potrošnja s otcjepa (projektirana)	(GWh)			
34	Potrošnja iz mreže (projektirana)	(GWh)			
<b>AKUMULACIJA</b>					
35	Naziv akumulacije		Salakovac		
36	Vlasnik akumulacije		JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo HE na Neretvi		
37	Tip akumulacije				
38	Godina prvog punjenja		1980		
39	Ukupni obujam akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )	68		
40	Korisni obujam akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )	15,6		
41	Mrtav prostor akumulacije	(m <sup>3</sup> x 10 <sup>6</sup> )			
42	Energetska vrijednost akumulacije za maksimalnu kotu	(GWh)	1,6		
43	Energetska vrijednost akumulacije za minimalnu kotu	(GWh)			
44	Kota gornje vode				
	- maksimalna	m.n.m	123,0		
	- normalna	m.n.m			
	- minimalna	m.n.m	118,5		
45	Kota donje vode	m.n.m			
	Bruto padovi				
	- maksimalna	m.n.m.	44		
	- normalna	m.n.m.	42		
	- minimalna	m.n.m.	38,95		

**PRILOG 4.**

**Osnovni tehničko – energetski parametri termoelektrane "Tuzla" u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo za koju se izdaje dozvola za rad – licenca za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije**

Redni broj	ELEKTRANA	Jedinica
1	Naziv elektrane	
2	Vlasnik elektrane	
3	Lokacija elektrane	
4	Oznaka postrojenja	
5	U pogonu od	
6	Tip turbine	
7	Proizvođač generatora	
8	Tip generatora	
9	Vrsta ugljena (M-mrki, L-lignit, LM-mješavina)	
10	Instalirana prividna snaga	(MVA)
11	Instalirana aktivna snaga	(MW)
12	Nazivni faktor snage	
13	Instalirana snaga na pragu elektrane	(MW)
14	Tehnički minimum generatora	(MW)
15	Tehnički minimum na pragu	(MW)
16	Ukupan nominalni stupanj korisnosti	(%)
17	Vrijeme godišnjeg rada (projektirano)	sati
Raspoloživa snaga na pragu za:		
18	Električnu energiju	(MW)
19	Tehnološku paru	(MW)
20	Toplinsku energiju	(MW)
21	Predviđena godišnja proizvodnja na pragu (projektirana)	(GWh)
22	Potrebna količina ugljena za 1 kWh električne energije	kg
23	Električna energija dobivena od 1 kg ugljena	(kWh)
24	Planirana specifična potrošnja topline	(kJ/kWh)

Tehnički parametri			
TE "Tuzla"			
JP Elektroprivreda BiH, d.d. Sarajevo			
Tuzla, Bukinje			
BLOK 3	BLOK 4	BLOK 5	BLOK 6
1966	1971	1974	1978
kond.topl.	kond.topl.	konden.	konden.
EL.SILA	EL.SILA	DOLMEL	DOLMEL
TBØ	TGV	TWW	TWW
LM	LM	LM	M
118	235	235	253
100	200	200	215
0,85	0,85	0,85	0,85
91	182	180	198
82	145	145	145
60	130	130	120
69	174	179	187
0	1	0	1
4	13	0	0
14.396	11.892	12.200	11.561

**PRILOG 5.**

**Osnovni tehničko – energetski parametri termoelektrane "Kakanj" u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za koju se izdaje dozvola za rad – licenca za proizvodnju električne energije**

Redni broj	ELEKTRANA	Jedinica
1	Naziv elektrane	
2	Vlasnik elektrane	
3	Lokacija elektrane	
4	Oznaka postrojenja	
5	U pogonu od	
6	Tip turbine	
7	Proizvođač generatora	
8	Tip generatora	
9	Vrsta ugljena (M-mrki, L-lignit, LM-mješavina)	
10	Instalirana prividna snaga	(MVA)
11	Instalirana aktivna snaga	(MW)
12	Nazivni faktor snage	
13	Instalirana snaga na pragu elektrane	(MW)
14	Tehnički minimum generatora	(MW)
15	Tehnički minimum na pragu	(MW)
16	Ukupni nominalni stupanj korisnosti	(%)
17	Vrijeme godišnjeg rada (projektirano)	sati
Raspoloživa snaga na pragu za:		
18	Električnu energiju	(MW)
19	Tehnološku paru	(MW)
20	Toplinsku energiju	(MW)
21	Predviđena godišnja proizvodnja na pragu (projektirana)	(GWh)
22	Potrebna količina ugljena za 1 kWh električne energije	kg
23	Električna energija dobivena od 1 kg ugljena	(kWh)
24	Planirana specifična potrošnja topline	(kJ/kWh)

Tehnički parametri		
TE "Kakanj"		
JP Elektroprivreda BiH, d.d. Sarajevo		
općina Kakanj		
BLOK 5	BLOK 6	BLOK 7
1969	1977	1988
kond.topl.	kond.topl.	konden.
Škoda	Škoda	Škoda
D6590/2	DY6590/2	2H6688/2
M	M	M
147,5	137,5	270,5
118	118	230
0,8	0,8	0,85
100	100	210
71	71	186
65	65	170
100	100	208
0	0	0
30	30	3
11.500	11.500	11.800

**PRILOG 6.**

**Osnovni tehničko – energetski parametri malih hidroelektrana u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo za koju se izdaje dozvola za rad - licenca za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije**

Red. br.	ELEKTRANA	Jedinica	Tehnički parametri						
			mHE "Una"	mHE "Bihać"	mHE "Krušnica"	mHE "Modrac"	mHE "Snježnica"	mHE "Bogatići"	mHE "Osanica"
1	Naziv elektrane		JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo						
2	Vlasnik elektrane		Kostela, općina Bihać	Krupska ul. br. 2, Bihać	Bosanska Krupa	općina Lukavac	Snježnica, općina Teočak	Bogatići, općina Trnovo	općina Goražde
3	Lokacija elektrane		rijeka Una	rijeka Una	rijeka Krušnica	hidroakumulacija Modrac	hidroakumulacija Snježnica	rijeka Željeznica	rijeka Osanica
4	Rijeka na kojoj se nalazi		protočna derivacijska	protočna derivacijska	protočna derivacijska				tlačno protočno postrojenje
5	Tip elektrane		1954	1912	1932	1998	2002	1947	1998
6	Početak rada		automatsko/ručno	automatsko/ručno	automatsko/ručno	automatsko/ručno	automatsko/ručno	automatsko/ručno	automatsko/ručno
7	Način upravljanja (automatski/ručno)		ne	ne	ne	DA	DA		DA
8	Ima li mogućnost daljinskog upravljanja		K	Prepelerna	K-horizonta cijevna	K	F		F
9	Tip turbine (Francis-F; Kaplan-K, Peltonova-P)		"Kossler" St.Pelten, Austrija	"Turboinštitut" Slovenija	"Turboinštitut" Slovenija	KÖSSLER Österich	Kladivar Celje		Kossler, Austrija
10	Proizvođač turbine		4x2720	160	2x230	1898	250+150		2x542 kW
11	Snaga turbine	(kW)	TS	TS	TS		TS	TS	TS
12	Tip generatora (monofazni-M, trofazni-T, asinhroni-A, sinhroni-S)		"Košćar" Zagreb, Hrvatska	"Sever" Subotica Srbija	"Uljanik" Pula, Hrvatska	«AVK» Deutschland	Uljanik Pula		Hitzinger, Austrija
13	Proizvođač generatora		6,3	0,4	0,4	6,3	0,4		0,4/0,231
14	Napon generatora	(kV)	4	1	2	1	2	2	2
15	Broj agregata	kom	4x3,17	0,20	2x0,36	2,4	0,35+0,2		
16	Instalirana prividna snaga	(MVA)	4 x 2.534	160,0	2 x 230	2.000,0	300+200	2 x 4.000	2x542
17	Instalirana aktivna snaga	(kW)	0,80	0,80	0,80	0,8(0,8-1,0)	0,8(0,8-1,0)		0,98
18	Nazivni faktor snage	cosφ							
19	Maksimalna jalova snaga	(kVA <sub>r</sub> )							
20	Instalirani protok	m <sup>3</sup> / sec	4x22	9,0	2x4,5	15 m <sup>3</sup>	0,6 m <sup>3</sup> +0,35 m <sup>3</sup>	4,70	1,75
21	Minimalna snaga agregata	(kW)	700,0	30,0	30,0	300,0	122+66		170,0
22	Predviđena godišnja proizvodnja na pragu (projektirana)	(MWh)	48.500	600	1.600	11.980,0	1.000	10.920 (EP BiH 28%) Postrojenje mHE u vlasništvu RS, akumulacija EP BiH	4.750
23	Vrijeme godišnjeg rada (projektirano)	sati	4x7000	1x8000	2x5000				
24	Ukupni nominalni stupanj korisnosti	(%)	97,65						
25	Energija dobivena od 1 m <sup>3</sup> vode	(kWh)	0,03	0,014	0,005				
26	Količina vode za 1 kWh električne energije	(m <sup>3</sup> )	33,7	70,43	202,5				
27	Ekološki prihvatljiv protok	(m <sup>3</sup> /sec)	2,00			4,70	0,03	0,30	0,10
28	Blok transformator – nominalna snaga	(kVA)	3.150	630	630		630		2x630
29	Vlastita potrošnja s otcjepa (projektirana)	(kWh)	350.000	500	3.000				
30	Potrošnja iz mreže (projektirana)	(kWh)	0	100	500				