

Na osnovu člana 19. stav 1. Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH" br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06), a u skladu sa Zaključcima Vlade Federacije Bosne i Hercegovine V broj: \_\_\_\_\_, Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na \_\_\_\_\_sjednici, održanoj\_\_\_\_\_, d o n o s i

**U R E D B U**  
**O KORIŠTENJU OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I**  
**KOGENERACIJE**  
**prednacrt**

**I. OPĆE ODREDBE**

**Član 1.**

Ovom Uredbom propisuju se: način korištenja obnovljivih izvora energije i kogeneracijskih postrojenja (u daljnjem tekstu: OIEiK), grupe postrojenja, minimalni udio električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste OIEiK u ukupnoj potrošnji, podsticanje proizvodnje električne energije iz OIEiK, ispitivanje potencijala OIEiK, registar projekata i postrojenja za korištenje OIEiK, izgradnja postrojenja OIEiK, otkup i naknade, priključak postrojenja OIEiK na elektroenergetsku mrežu, certificiranje porijekla električne energije proizvedene iz OIEiK, uspostavljanje institucionalne strukture za operacionalizaciju sistema podsticaja proizvodnje iz OIEiK, kao i druga pitanja od značaja za korištenje OIEiK.

**II. CILJEVI**

**Član 2.**

Korištenje OIEiK je od opšteg interesa za Federaciju Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: Federacija).

Cilj ove Uredbe je podsticaj veće proizvodnje i potrošnje električne energije iz OIEiK na unutarnjem tržištu električne energije i razvoj regulatorne i tehničke infrastrukture za OIEiK, a naročito u pogledu:

- uklanjanja prepreka za porast korištenja obnovljivih izvora energije, uključujući i administrativne,
- smanjenja utjecaja upotrebe fosilnih goriva na okoliš,
- približavanju ciljevima iz Kyota,
- podsticanja, uvođenja, primjene i razvoja nove opreme i tehnologija, te domaće ekonomije u cjelini,
- otvaranja novih radnih mjesta i razvoja poduzetništva u energetici,
- dugoročnog obezbjeđenja energije,
- učinkovitog korištenja energije, uključujući energetske efikasnost i uštedu,
- kvalitetnog zbrinjavanja otpada.

### III. DEFINICIJE I POJMOVI

#### Član 3.

Definicije i pojmovi upotrebljeni u ovoj Uredbi usklađeni su sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH“, broj 41/02 i 38/05) i Direktivama 2001/77/EC i 2009/28/EC Evropskog Parlamenta i Vijeća i imaju slijedeća značenja:

1. **Biomasa** znači biorazgradive dijelove proizvoda, otpada i poljoprivrednih ostataka (uključujući biljne i životinjske sastojke), šumarske djelatnosti kao i drvne i sličnih industrija, kao i biorazgradivi dio industrijskog i gradskog otpada iz koga se može dobiti bioplin ili tekuće biogorivo;
2. **Bioplin** znači plin nastao razgradnjom organskih materija;
3. **Elektrane na OIEiK** su postrojenja za proizvodnju električne ili električne i toplotne energije iz obnovljivih izvora energije;
4. **Elektrana na biomasu** znači elektrana koja za proizvodnju električne energije koristi biomasu;
5. **Električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora** znači električnu energiju proizvedenu u elektranama koje koriste isključivo obnovljive izvore energije, kao i dio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije u hibridnim postrojenjima koje koriste i konvencionalne izvore energije, uključujući obnovljivu električnu energiju koja se koristi za punjenje sistema akumulacije, ali isključujući električnu energiju koja je proizvedena kao rezultat pumpno-akumulacionog sistema;
6. **Energetska efikasnost** znači integralni pristup procesu upravljanja potrošnjom električne energije na način da se utiče na količinu i vremenski raspored potrošnje u cilju smanjenja potrošnje primarne energije i vršnih opterećenja, davanjem prednosti ulaganju u mjere sprovođenja energetske učinkovitosti ili druge mjere, uključujući i ugovore o prekidu snabdijevanja, povećanje proizvodnih kapaciteta ukoliko isto predstavlja optimalno rješenje, obavezno uzimajući u obzir pozitivan uticaj na okoliš, smanjenje potrošnje energije i odgovarajuće troškove distribucije, te sigurnost snabdijevanja kupaca;
7. **Energetska saglasnost** znači dokumenat koji izdaje nadležno Ministarstvo investitoru nakon upisa u Registar za OIEiK – projekti u izgradnji;
8. **Garancija o porijeklu** znači certifikat izdat od strane nadležne institucije za proizvođača električne energije, kojim se potvrđuje porijeklo proizvedene električne energije iz OIEiK;
9. **Garantovana cijena (Gc)** znači cijenu koja se plaća proizvođaču električne energije iz OIEiK za vrijeme trajanja ugovora o otkupu električne energije;
10. **Geotermalna energija** znači energija iz prirodnih podzemnih toplih izvora;
11. **Geotermalna elektrana** znači elektrana koja geotermalnu energiju pretvara u električnu energiju;
12. **Hidroelektrana** znači elektrana koja potencijalnu i kinetičku energiju vode pretvara u električnu energiju;
13. **Indeks cijena/ inflacioni faktor** znači brojčanu vrijednost indeksa cijena za snabdijevanje električnom energijom koji utvrđuje Federalni zavod za statistiku i objavljuje u Statističkom godišnjaku/ljetopisu;
14. **Instalisana snaga postrojenja** znači zbir nazivnih snaga svih generatora u postrojenju;

15. **Investitor** znači pravno ili fizičko lice koje ima dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije, ukoliko je potrebna, a koji vlastitim sredstvima djelomično ili u cijelosti finansira izgradnju postrojenja;
16. **Ispitivač potencijala OIE** (u daljnjem tekstu: ispitivač) znači Nosilac projekta koji u svrhu izgradnje postrojenja provodi ispitivanje potencijala OIE (vjetropotencijala, hidropotencijala, potencijala geotermalne energije ili drugog obnovljivog izvora energije);
17. **Kanalizacijski plin** znači plin nastao razgradnjom kanalizacijskog otpada i plin iz postrojenja za prečišćavanje otpadnih voda;
18. **Koeficijent domaće komponente (Kdk)** znači brojčanu vrijednost koja određuje iznos u garantovanoj cijeni namijenjen za podsticanje istraživanja, projektovanja postrojenja, razvoja i proizvodnje opreme za OIEiK, s ciljem otvaranja novih radnih mjesta u FBiH;
19. **Kogeneracijsko postrojenje** je postrojenje u kojem se odvija kogeneracija, odnosno istovremena proizvodnja električne i toplinske energije. Kogeneracijsko postrojenje može obuhvatati i vršne kotlove, ukoliko čine jednu jedinicu koju nije moguće fizički razdvojiti;
20. **Kvalificirani proizvođač** znači proizvođača električne energije proizvedene iz OIEiK, kojem je priznat taj status rješenjem FERK-a;
21. **Nadležni organ** znači instituciju za izdavanje upravnih akata u skladu sa važećim zakonima i propisima na državnom, federalnom, kantonalnom i opštinskom nivou;
22. **Naknada za podsticanje** znači novčani dodatak na cijenu električne energije za sve kupce električne energije, a koji se koristi za podsticanje korištenja OIEiK;
23. **Nazivna snaga** znači trajna snaga proizvodne jedinice prema kojoj je jedinica naručena i projektovana;
24. **Neakumulisana solarna energija** znači energija dobijena direktnim sunčevim zračenjem;
25. **Nosilac Projekta** znači fizičko ili pravno lice koje je upisano u Registar projekata obnovljivih izvora energije i kogeneracije;
26. **Nosilac zatečenog Projekta** znači fizičko ili pravno lice koje je započelo, a nije realiziralo Projekat prije stupanja na snagu ove Uredbe;
27. **Obnovljivi izvori energije (OIE)** znače izvore energije koji stalno postoje u prirodi i koji se obnavljaju u cijelosti ili djelimično, posebno energija vodotokova, vjetra, biomase, bioplina, plina sa odlagališta, poljoprivrednog plina, kanalizacijskog plina, geotermalna i neakumulisana solarna energija;
28. **Operator za OIEiK** znači energetski subjekat koji obavlja djelatnosti prikupljanja naknada od kupaca, obračun, raspodjelu i plaćanje naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiK u skladu sa odredbama ove Uredbe;
29. **Operator mreže** znači operatora prenosnog i/ili distributivnog sistema;
30. **Plin sa odlagališta** znači plin nastao razgradnjom deponovanog otpada;
31. **Poljoprivredni plin** znači plin nastao prirodnom biorazgradnjom organskih materija bez prisustva kiseonika, između ostalog, lužine sa farmi, ostataka poljoprivredne proizvodnje kao što su šećerna repa, ostaci sa pašnjaka, posebno energetskih usjeva, izdvojenog komunalnog otpada organskog porijekla i slično;

- 32. Postrojenje za korištenje obnovljivog izvora energije i kogeneracije** znači građevinu namijenjenu za proizvodnju električne ili električne i toplotne energije iz obnovljivog izvora energije;
- 33. Projekat korištenja obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Projekat)** znači pripremu i izgradnju postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracije upisan u Registar projekata obnovljivih izvora energije i kogeneracije;
- 34. Prostor isključivog prava ispitivanja potencijala OIE** znači prostor dodijeljen Nosiocu projekta, prema hronološkom redoslijedu podnošenja zahtjeva, za koji je nekom ispitivaču odobreno ispitivanje potencijala OIE, a unutar kojeg se drugom ispitivaču ne može odobriti ispitivanje;
- 35. Prostor mjernog stuba** znači prostor u krugu 50 m oko geodetske tačke mjernog stuba;
- 36. Referentna cijena ( Rc)** znači iznos dobijen kao srednja vrijednost važećih tarifnih stavova elektroprivreda EPBiH i EPHZHB za aktivnu energiju, viši sezonski i veći dnevni, za kategoriju potrošnje na 10(20) kV naponu iz Tarifnih stavova koje je utvrdio FERK;
- 37. Snabdjevač** znači elektroenergetski subjekt koji je registrovan i ovlašten za isporuku i/ili prodaju električne energije kupcima u skladu sa važećim propisima;
- 38. Solarna elektrana** znači postrojenje koje za proizvodnju električne ili električne i toplotne energije koristi solarnu energiju;
- 39. Širi prostor vjetroelektrane** znači prostor u široj okolici vjetroelektrane koji je potreban za nesmetani rad izgrađene vjetroelektrane gdje je minimalna udaljenost najbliže vjetroturbine planirane vjetroelektrane 2000 m zračne udaljenosti od najbliže vjetroturbine izgrađene vjetroelektrane, što se ne odnosi na proširenje izgrađene vjetroelektrane.
- 40. Tarifni koeficijent (C)** znači brojčanu vrijednost pridruženu svakoj grupi i tipu postrojenja a koji se koristi kod izračuna Gc;
- 41. Ušteda primarne energije** znači pokazatelj energetske efikasnosti kogeneracije izražene kao relativna ušteda energije u kogeneraciji u odnosu na ekvivalentnu proizvodnju u odvojenim postrojenjima za proizvodnju električne i toplotne energije.
- 42. Uži prostor vjetroelektrane** (lokacija vjetroelektrane) znači prostor u užoj okolici vjetroelektrane određen zamišljenom linijom na kojoj je emisija buke iz vjetroelektrane ublažena do propisanog nivoa dopuštenih vrijednosti i u kojem su dopuštene vjetroelektranama komplementarne aktivnosti (stočarstvo, poljoprivreda, raspolaganje šumama, mala prerađivačka industrija, odlaganje otpada, promet i sl.).
- 43. Vjetroelektrana** znači postrojenje za pretvorbu energije vjetra u električnu energiju, uključujući sva pojedinačna postrojenja koja su povezana s proizvodnjom električne energije, poput jednog ili više vjetroagregata s pripadajućim transformatorskim stanicama i električnim vodovima, te upravljačkim i drugim građevinama ili građevinama koje služe pogonu vjetroelektrane;

#### IV. GRUPE POSTROJENJA I KORIŠTENJE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I KOGENERACIJE

##### Član 4.

Postrojenja koja za proizvodnju električne energije koriste obnovljive izvore energije (u daljem tekstu: postrojenja) u ovisnosti od instalirane snage dijele se na:

- mikro postrojenja: do i uključivo 150 kW,
- mini postrojenja: od 150 kW do uključivo 1 MW,
- mala postrojenja: od 1 MW do uključivo 10 MW,
- velika postrojenja: preko 10 MW.

##### Član 5.

Zavisno od vrste obnovljivog izvora koji se koristi za proizvodnju električne energije, postrojenja iz člana 4. ove Uredbe se razvrstavaju u sljedeće grupe:

##### **Grupa 1. Mikro postrojenja priključena na distributivnu mrežu**

Oznaka	Tip postrojenja	Tarifni Koefficient (C)
a.	solarne elektrane	
a.1.	solarne elektrane instalirane snage do uključivo 10 kW	2,5
a.2.	solarne elektrane instalirane snage veće od 10 kW do uključivo 30 kW	2,2
a.3.	solarne elektrane instalirane snage veće od 30 kW	2
b.	hidroelektrane	1,17
c.	Vjetroelektrane	1,25
d.	elektrane na biomasu	
d.1.	kruta biomasa iz šumarstva i poljoprivrede (granjevina, slama,...)	1,37
d.2.	kruta biomasa iz drveno-prerađivačke industrije (kora, piljevina, ...)	1,33
e.	geotermalne elektrane	1,55

f.	elektrane na bioplin iz poljoprivrednih nasada (kukuruzna silaža...) te organskih ostataka i otpada iz poljoprivrede i prehrambeno-prerađivačke industrije (kukuruzna silaža, stajski gnoj, klaonički otpad, otpad iz proizvodnje biogoriva...)	1,21
g.	elektrane na tekuća biogoriva	1,21
h.	elektrane na deponijski plin, rudarski plin, plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda i sl.	1,24

**Grupa 2.** Mini postrojenja priključena na distributivnu mrežu

Oznaka	Tip postrojenja	Tarifni koeficijent (C)
a.	hidroelektrane	1,014
b.	vjetroelektrane	1,24
c.	solarne elektrane	1,97
d.	elektrane na biomasu	
d.1.	kruta biomasa iz šumarstva i poljoprivrede (granjevina, slama, ...)	1,35
d.2.	kruta biomasa iz drvno-prerađivačke industrije (kora, piljevina, ...)	1,31
e.	geotermalne elektrane	1,52
f.	elektrane na bioplin iz poljoprivrednih nasada (kukuruzna silaža...) te organskih ostataka i otpada iz poljoprivrede i prehrambeno-prerađivačke industrije (kukuruzna silaža, stajski gnoj, klaonički otpad, otpad iz proizvodnje biogoriva...)	1,19
g.	elektrane na tekuća biogoriva	1,19
h.	elektrane na deponijski plin, rudarski plin, plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda i sl.	1,23

**Grupa 3. Mala postrojenja priključena na distributivnu mrežu ili prienosnu mrežu**

Oznaka	Tip postrojenja	Tarifni Koeficijent (C)
a.	hidroelektrane	1,01
b.	vjetroelektrane	1,23
c.	solarne elektrane	1,91
d.	elektrane na biomasu	
d.1.	kruta biomasa iz šumarstva i poljoprivrede (granjevina, slama, ...)	1,33
d.2.	kruta biomasa iz drveno-prerađivačke industrije (kora, piljevina, ...)	1,29
e.	geotermalne elektrane	1,49
f.	elektrane na biopljin iz poljoprivrednih nasada (kukuruzna silaža...) te organskih ostataka i otpada iz poljoprivrede i prehrambeno-prerađivačke industrije (kukuruzna silaža, stajski gnoj, klaonički otpad, otpad iz proizvodnje biogoriva...)	1,17
g.	elektrane na tekuća biogoriva	1,17
h.	elektrane na deponijski plin, rudarski plin, plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda i sl.	1,22

**Grupa 4. Velika postrojenja priključena na prienosnu mrežu**

Oznaka	Tip postrojenja	Tarifni Koeficijent (C)
a.	hidroelektrane	-
b.	vjetroelektrane	1,22
c.	solarne elektrane	1,88
d.	elektrane na biomasu	

d.1.	kruta biomasa iz šumarstva i poljoprivrede (granjevina, slama, ...)	1,31
d.2.	kruta biomasa iz drvno-prerađivačke industrije (kora, piljevina, ...)	1,27
e.	geotermalne elektrane	1,45
f.	elektrane na bioplin iz poljoprivrednih nasada (kukuruzna silaža...) te organskih ostataka i otpada iz poljoprivrede i prehrambeno-prerađivačke industrije (kukuruzna silaža, stajski gnoj, klaonički otpad, otpad iz proizvodnje biogoriva...)	1,15
g.	elektrane na tekuća biogoriva	1,15
h.	elektrane na deponijski plin, rudarski plin, plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda i sl.	1,21

### Član 6.

Postrojenja koja za proizvodnju električne energije koriste obnovljive izvore energije, koja nisu priključena na prijenosnu ili distribucijsku mrežu, odnosno koja rade u otočnom režimu svrstavaju se u **Grupu 5 i to:**

- a. solarne elektrane,
- b. hidroelektrane,
- c. vjetroelektrane,
- d. elektrane na biomasu,
- e. geotermalne elektrane,
- f. elektrane na bioplin i tekuća biogoriva,
- g. elektrane na deponijski plin, rudarski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda,
- h. kombinacija postrojenja iz Grupe 5.

Za postrojenja iz stava 1. ovog člana se ne primjenjuje garantovana cijena iz čl. 3.ove Uredbe.

### Član 7.

Kogeneracijska postrojenja su postrojenja koja koriste jednu od sljedećih kogeneracijskih tehnologija:

- a. kombinirani proces plinske i parne turbine,
- b. protutlačne parne turbine,
- c. kondenzacijske parne turbine s oduzimanjem pare,
- d. plinske turbine s iskorištavanjem otpadne topline,

- e. motore s unutarnjim izgaranjem,
- f. mikroturbine,
- g. Stirlingove motore,
- h. gorivne ćelije,
- i. parne strojeve,
- j. organske Rankinove procese,
- k. sve ostale tehnologije koje predstavljaju istovremenu proizvodnju toplinske i električne/mehaničke energije u jednom procesu.

Primjena kogeneracijskih postrojenja povećava energetska efikasnost i doprinosi uštedi primarne energije.

### Član 8.

Kogeneracijska postrojenja razvrstavaju se u sljedeće grupe:

**Grupa 6.** Kogeneracijska postrojenja koja nisu priključena na prijenosnu ili distributivnu mrežu, odnosno koja rade u otočnom režimu rada.

Za postrojenja iz stava 1. ovog člana se ne primjenjuje garantovana cijena iz čl. 3.ove Uredbe.

**Grupa 7.** Kogeneracijska postrojenja instalisane električne snage do uključivo 1 MW, priključena na distributivnu mrežu:

- a. mikro-kogeneracijska postrojenja: do uključivo 50 kW  
tarifni koeficijent (C): 1,33
- b. mala kogeneracijska postrojenja: veća od 50 kW do uključivo 1 MW  
tarifni koeficijent (C): 1,30

**Grupa 8.** Kogeneracijska postrojenja instalisane električne snage veće od 1 MW, priključena na prijenosnu ili distributivnu mrežu:

- a. srednja kogeneracijska postrojenja: veća od 1 MW do uključivo 20 MW, priključene na distributivnu ili prijenosnu mrežu,  
tarifni koeficijent: 1,25
- b. velika kogeneracijska postrojenja: veća od 20 MW priključena na prijenosnu mrežu.  
tarifni koeficijent: 1,17

## **V. MINIMALNI UDIO ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVEDENE IZ OIEiK U UKUPNOJ POTROŠNJI**

### **Član 9.**

Minimalni udio električne energije proizvedene iz postrojenja OIEiK a čija se proizvodnja potiče u ukupnoj potrošnji, sa dinamikom postizanja zacrtanih ciljeva utvrđuje se elektroenergetskom politikom Federacije BiH.

Ukupna potrošnja električne energije predstavlja ukupnu proizvodnju električne energije u Federaciji uvećanu za uvoz i umanjenu za izvoz, definiše se energetske bilansom koji donosi Vlada Federacije BiH.

Na osnovu nove Direktive EU 2009/28/EC Evropskog Parlamenta i Vijeća o korištenju obnovljivih izvora energije izradom Akcionog plana definiše se ciljano korištenje obnovljivih izvora energije do 2020.godine i to udio u ukupnoj potrošnji, energetska efikasnost, uštede i udio korištenja biogoriva u oblasti transporta.

Odredbe ove Uredbe koje se odnose na podsticaj se ne primjenjuju na električnu energiju proizvedenu u velikim hidroelektranama instalirane snage veće od 10 MW, te na električnu energiju proizvedenu u kogeneracijskim postrojenjima u kategoriji javnih toplana koja proizvode električnu i toplinsku energiju radi opskrbe kupaca, a ne za vlastite potrebe.

### **Član 10.**

Ciljani minimalni udio električne energije proizvedene iz postrojenja OIEiK čija se proizvodnja potiče, do kraja 2012. godine iznosi 5 % u ukupnoj potrošnji električne energije.

Ciljani minimalni udio električne energije proizvedene iz kogeneracijskih postrojenja čija se proizvodnja potiče, do kraja 2012. godine iznosi 0,5 % u ukupnoj potrošnji električne energije.

Novi ciljani minimalni udio i dinamika ostvarivanja potrošnje električne energije proizvedene iz OIEiK za naredni period od 10 (deset) godina utvrdit će se do kraja 2012. godine.

## **VI. NAKNADE, OTKUP I PODSTICANJE PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OIEiK**

### **Član 11.**

S ciljem uspostavljanja institucionalne strukture za operacionalizaciju sistema podsticaja proizvodnje iz OIEiK uspostavlja se Operator za OIEiK.

Operator je nadležan za prikupljanje naknada od kupaca, obračun, raspodjelu i plaćanje naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiK u skladu sa strateškim ciljevima Federacije koji se odnose na udio

električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u ukupnoj potrošnji električne energije.

### **Član 12.**

Operator ima sljedeće nadležnosti:

- donosi interna pravila rada i poslovanja Operatora
- da na zahtjev kvalificiranog proizvođača zaključuje ugovor o obaveznom otkupu po garantovanim otkupnim cijenama i vrši otkup električne energije proizvedene iz OIEiK,
- vrši obračun i isplatu finansijskih sredstava za isporučenu električnu energiju kvalificiranim proizvođačima koji su zaključili ugovor sa Operatorom po garantiranim cijenama,
- sklapa ugovore sa svim snabdjevačima radi osiguranja minimalnog udjela električne energije proizvedene iz OIEiK,
- određuje pripadajući dio električne energije proizvedene iz OIEiK koju mora preuzeti svaki snabdjevač, a na osnovu planirane ukupne proizvodnje električne energije proizvedene iz OIEiK za koju je ugovoren obavezan otkup i udjela snabdjevača u ukupnoj potrošnji krajnjih kupaca,
- vrši obračun planirane i ostvarene proizvodnje iz OIEiK,
- vrši fakturisanje i naplatu električne energije proizvedene iz OIEiK od snabdjevača,
- prikuplja naknade za podsticanje od snabdjevača tarifnih i kvalificiranih kupaca,
- prikuplja i obrađuje podatke o električnoj energiji proizvedenoj iz OIEiK koje dostavljaju proizvođači, operator mreže i snabdjevači,
- sudjeluje u donošenju pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sistema u saradnji s ovlaštenim institucijama, uključujući i pravila za zaračunavanje naknada za elektroenergetsku neravnotežu,
- vrši isplatu naknada za elektroenergetsku neravnotežu,
- vodi poseban transakcijski račun za obračun i plaćanje električne energije proizvedene iz OIEiK,
- provodi aktivnosti u promoviranju obnovljivih izvora energije i kogeneracije
- dostavlja polugodišnje i godišnje izvještaje o poslovanju Vladi Federacije BiH.

### **Član 13.**

Proizvodnja električne energije za kvalificirane proizvođače podstiče se primjenom slijedećih mjera :

- a) prednost isporuke proizvedene električne energije u mrežu,
- b) obaveze otkupa proizvedene električne energije i
- c) garantovane cijene.

### **Član 14**

Kvalificirani proizvođač ima prednost u dispečiranju u skladu sa prijavljenim dnevnim rasporedom rada (voznim redom) operatoru mreže na koju je postrojenje priključeno.

Operator mreže mora preuzeti proizvedenu električnu energiju od kvalificiranog kupca ukoliko se time ne ugrožava rad elektroenergetskog sistema.

Proizvođač električne energije iz postrojenja OIEiK čija je instalirana snaga manja od 150 kW ima prednost u pristupu mreži bez prijavljivanja dnevnog rasporeda operatoru mreže.

Proizvođač električne energije iz postrojenja OIEiK iz st. 1. i st. 2. ovog člana ne plaća usluge/troškove balansiranja, ukoliko odstupanja od prijavljenog plana ne prelaze ugovorom regulisani iznos.

### Član 15.

Kvalificirani proizvođač ima pravo zaključiti ugovor o obavezi otkupa električne energije sa Operatorom po garantovanoj cijeni utvrđenoj u skladu sa ovom Uredbom.

Ugovorom se između ostalog definiše period trajanja, količina električne energije koja je predmet otkupa i dopušteno odstupanje od prijavljenog plana proizvodnje. Ugovor o otkupu se zaključuje na period ne duži od isteka 12 godina od početka rada postrojenja, primjenjujući garantovane cijene u skladu sa ovom Uredbom.

Za početak rada novoizgrađenih postrojenja za proizvodnju električne energije iz OIEiK se uzima dan kada postrojenje počinje isporuku električne energije na mrežu ne računajući period probnog rada.

Za postrojenja koja su bila u pogonu prije donošenja ove Uredbe ugovor o otkupu se zaključuje na period iz stava 3 ovog člana, umanjen za vrijeme koje je postrojenje bilo u pogonu do sklapanja ugovora.

Nakon isteka ugovornog perioda gubi se pravo na podsticaj.

### Varijanta I

### Član 16.

Garantovana cijena zavisi od referentne cijene i tarifnog koeficijenta, korigovane koeficijentom udjela domaće komponente

Referentna cijena ( $R_c$ ) za 2009.g. iznosi 12,26 pf/kWh.

Za svaku narednu godinu  $R_c$  utvrđuje Operator najkasnije do 31.10. tekuće godine na način što  $R_c$  za tekuću godinu koriguje za inflacioni faktor/indeks cijena koji utvrđuje Federalni zavod za statistiku.

Garantovanu cijenu čini iznos dobijen množenjem referentne cijene, pripadajućeg tarifnog koeficijenta za određenu vrstu OIEiK iz članova 5. i 8. i  $K_{dk}$

$$G_c = R_c \times C \times K_{dk}$$

$G_c$  – garantirana cijena

$K_{dk}$  – koeficijent domaće komponente

$C$  – tarifni koeficijent

## Član 17.

Udio domaće komponente u projektu iz člana 16. utvrđuje Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije (u daljem tekstu: Ministarstvo).

Kriterije i mjerila za utvrđivanje domaće komponente u projektu propisuje ministar.

U udio domaće komponente u projektu kvalificiranom proizvođaču uračunava se i oprema domaćih proizvođača koja pripada istom tarifnom stavu po kojem je kvalificirani proizvođač ostvario pravo na poticajnu cijenu, a koju je izvezao u inostranstvo, prema kriterijima i mjerilima iz stava 2. ovog člana.

## VARIJANTA II

### Član 16.A

Garantovana cijena zavisi od referentne cijene i tarifnog koeficijenta,

Referentna cijena ( $R_c$ ) za 2009.g. iznosi 12,26 pf/kWh.

Za svaku narednu godinu  $R_c$  utvrđuje Operator najkasnije do 31.10. tekuće godine na način što  $R_c$  za tekuću godinu koriguje za inflacioni faktor/indeks cijena koji utvrđuje Federalni zavod za statistiku.

Garantovanu cijenu čini iznos dobijen množenjem referentne cijene i pripadajućeg tarifnog koeficijenta za određenu vrstu OIEiK iz članova 5. i 8.

$$G_c = R_c \times C$$

$G_c$  – garantirana cijena

$C$  – tarifni koeficijent

## Član 18.

Naknadu za podsticanje plaća kupac električne energije kao dodatak na cijenu električne energije za tarifne kupce ili za kvalificirane kupce u iznosu od: 0,001 KM/kWh.

( razmotriti varijantu drugog iznosa naknade kao i mogućnosti različitog iznosa naknade za različite naponske nivoe)

## Član 19.

Operator raspolaže prikupljenim novčanim sredstvima i koristi ih za:

- isplatu garantovane cijene kvalificiranim proizvođačima, u skladu sa ovom Uredbom,

- finansiranje rada Operatora,
- plaćanje troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava nastalih zbog odstupanja u vrijednostima planirane i proizvedene električne energije iz postrojenja OIEiK
- podsticanje istraživanja, projektovanja postrojenja, razvoja i proizvodnje opreme za OIEiK, s ciljem otvaranja novih radnih mjesta u FBiH

### Član 20

Provedbeni propis o načinu raspodjele sredstava i definisanju kriterija za podsticanje djelatnosti iz stava 1 alineja 4 člana 19 ove Uredbe donosi Vlada Federacije BiH na prijedlog Ministarstva.

Napomena: U slučaju opredjeljenja za Varijantu II član 20 postaje član 19. a u slučaju opredjeljenje za Varijantu I briše se I ostaje Kdk u definicijama

### Član 21.

Operator mreže će Operatoru do 15. u svakom kalendarskom mjesecu, dostaviti za prethodni mjesec podatke o ukupnoj isporučenoj i obračunatoj električnoj energiji kupcima, izraženoj u kWh, za svakog pojedinog snabdjevača i proizvođača električnom energijom.

Na osnovu podataka iz stava 1. ovoga člana Operator utvrđuje ukupni iznos svojih potraživanja prema svakom pojedinom snabdjevaču na ime naknade .

### Član 22.

Operator svakom snabdjevaču ispostavlja jednom mjesečno račun u kojem navodi ukupni iznos sredstava koje je, na ime naknade, snabdjevač dužan platiti Operatoru. Snabdjevač je dužan uplatiti odgovarajući iznos Operatoru u roku od 15 dana od dana izdavanja računa iz stava 1. ovoga člana.

### Član 23.

Operator svakom snabdjevaču ispostavlja račun jednom mjesečno, a u kojem navodi iznos sredstava koja je na ime pruzetih količina električne energije proizvedene iz OIEiK, snabdjevač dužan platiti Operatoru.

Iznos iz stava 1. ovoga člana određuje se na osnovu planirane prosječne prodajne cijene električne energije.

Snabdjevač je dužan platiti odgovarajući iznos Operatoru u roku od 15 dana od dana izdavanja računa.

### Član 24.

Kvalificirani proizvođač ispostavlja fakturu za proizvedenu isporučenu električnu energiju po garantovanim cijenama Operatoru za OIEiK do 15 u mjesecu za protekli mjesec.

Operator za OIEiK , nakon poređenja sa podacima dobijenim od Operatora mreže, isplaćuje iznos iz prethodnog stava u roku od 15 dana od dana prijema fakture.

## **Član 25.**

Operator, najmanje dva puta godišnje, utvrđuje razliku između planirane prosječne prodajne cijene električne energije i ostvarene prosječne prodajne cijene na osnovu čega se određuju međusobne obaveze Operatora i snabdjevača električnom energijom.

Konačni obračun za proteklu kalendarsku godinu obavlja Operator do 31. marta naredne godine.

## **VII. ISPITIVANJE POTENCIJALA OIEiK**

### **Član 26.**

Ispitivanje potencijala OIEiK vrši se na osnovu planova razvoja energetskog sektora u Federaciji, kao i na inicijativu potencijalnih investitora, ukoliko posjeduju neophodna upravna akta (dozvole, odobrenja, saglasnosti i dr.) propisana zakonima i drugim propisima u Federaciji koji regulišu prostorno planiranje i građenje, korištenje zemljišta, voda, zaštitu voda i procjenu utjecaja na okoliš.

### **Član 27.**

Potencijalni investitor podnosi zahtjev za ispitivanje potencijala nadležnom organu.

Nakon pribavljanja upravnih akata iz čl. 26. ove Uredbe od nadležnih organa stječu se prava na:

- upis projekta u Registar OIEiK,
- ispitivanje potencijala OIE unutar prostora ispitivanja.

Ukoliko se dva ili više zahtjeva za izdavanje odobrenja za ispitivanje potencijala OIEiK odnose na isti prostor ispitivanja/mjerno mjesto, prednost ima podnosilac zahtjeva koji je prije predao zahtjev.

Za jedan prostor ispitivanja nadležni organ može izdati samo jedno odobrenje na određeni vremenski period.

Nadležni organ koji je izdao upravni akt iz člana 26. ove Uredbe dužan je službeno dostaviti zahtjev nadležnom Ministarstvu radi upisa u registar OIEiK.

### **Član 28.**

Prostor mjernog stuba za ispitivanja potencijala vjetra mora ispunjavati sljedeće uslove:

- sigurnosna udaljenost mjernog stuba od elektroenergetskog voda mora biti minimalno 50 m,
- prostor ispitivanja obuhvaća prizemni sloj atmosfere u visini 200 m iznad tla unutar granica radijusa 50 m od koordinata geodetske tačke mjernog stuba koje je podnosilac zahtjeva ucrtao na topografskoj karti u razmjeri 1:25 000.

### Član 29.

Ispitivanje hidroenergetskih potencijala vrši se u skladu s važećim propisima koji regulišu ovu oblast.

### Član 30.

Ispitivanje geotermalnih potencijala vrši se u skladu sa Zakonom o geološkim istraživanjima i drugim važećim propisima koji regulišu ovu oblast.

### Član 31.

Za ispitivanje inteziteta zračenja sunca prostor ispitivanja predstavlja obuhvat unutar granica radijusa 50 m od koordinata geodetske tačke mjernog mjesta koje je podnosilac zahtjeva ucrtao na topografskoj karti u razmjeri 1:25 000.

### Član 32.

Na osnovu dobivenog **upravnih akata** iz člana 26. ove Uredbe, nosilac projekta je dužan:

- započeti sa ispitivanjem potencijala OIE u roku od 6 mjeseci od dana pravosnažnosti **odobrenja** i o tome obavijestiti Ministarstvo, radi evidentiranja u Registru projekata,
- podnijeti zahtjev za izdavanje urbanističke saglasnosti za građenje u roku od 36 mjeseci od dana pravosnažnosti **odobrenja** i o tome Ministarstvu podnijeti odgovarajući dokaz.

Ukoliko Nosilac projekta ne postupi u skladu sa stavom 1. ovog člana, gubi pravo na ispitivanje i briše se iz Registra projekata.

### Član 33.

Način podnošenja zahtjeva, kao i potrebna dokumenta koja se podnose uz zahtjev i način izdavanja odobrenja za ispitivanje potencijala propisuje nadležni organ.

## VIII REGISTAR PROJEKATA I POSTROJENJA ZA KORIŠTENJE OIEiK

### Član 34.

Registar projekata OIEiK je jedinstvena evidencija o projektima OIEiK.

Registar projekata OIEiK ustrojava i vodi Ministarstvo.

### Član 35.

U Registru projekata OIEiK evidentiraju se podaci o nosiocu projekta, lokaciji i tipu postrojenja, tehničko-tehnološkim karakteristikama i uslovima korištenja zavisno o primijenjenoj tehnologiji, osnovni pogonski podaci (instalirana snaga postrojenja te

planirana proizvodnja električne i toplotne energije), kao i drugi podaci iz odobrenja za ispitivanje, prethodnog rješenja i rješenja o sticanju statusa kvalificiranog proizvođača.

Oblik, sadržaj, način upisa, oblik zahtjeva za upis, vođenje i ažuriranje Registra projekata OIEiK kao i sadržaj zbirnog registra propisuje Ministarstvo posebnim aktom.

#### **Član 36.**

U Registar projekata OIEiK posebno se vode:

- projekti u fazi ispitivanja,
- projekti u izgradnji,
- izgrađeni i priključeni građevini uključeni u sistem podsticajnih mjera i
- napušteni projekti.

#### **Član 37.**

Registar projekata OIEiK je javan.

Uvid u Registar projekata OIEiK obavlja se u prostorijama Ministarstva u skladu sa važećim propisima. Dostupnost podacima iz Registra može se osigurati i na elektronski ili na drugi odgovarajući način.

Zbirni pregled Registra objavljuje se na internet stranici Ministarstva.

#### **Član 38.**

Zatečeni projekti i realizirani projekti za proizvodnju električne energije iz OIEiK upisuju se u Registar projekata OIEiK u roku od 120 mjeseci od dana stupanja na snagu ove Uredbe.

Zahtjev za upis u Registar podnosi nosilac zatečenog projekta ili proizvođač električne energije iz OIEiK.

### **IX IZGRADNJA POSTROJENJA**

#### **Član 39.**

Postrojenja koja koriste OIEiK grade se u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, važećim zakonima kojima se reguliše prostorno planiranje, građenje i zaštita okoliša i korištenja prirodnih resursa, važećih zakona o poljoprivredi i poljoprivrednom zemljištu, zakonima o koncesijama, ovom Uredbom kao i na osnovu tehničkih i drugih propisa koji uređuju oblast građenja.

Izgradnja postrojenja OIEiK vrši se po proceduri odobrenja (autorizacije) i po proceduri raspisivanja javnog nadmetanja.

#### **Član 40.**

Za izgradnju postrojenja koja koriste OIEiK potrebna je energetska saglasnost nadležnog Ministarstva (u daljem tekstu: Saglasnost), koja se izdaje nakon upisa u Registar za OIEiK – projekti u izgradnji.

Nadležni organ nakon izdavanja dozvole za građenje dužan je dostaviti Ministarstvu zahtjev za upis u Registar za OIEiK – projekti u izgradnji radi pribavljanja Saglasnosti.

#### **Član 41.**

Saglasnost iz člana 40. ove Uredbe mogu dobiti domaća i strana pravna ili fizička lica.

U skladu sa Direktivom EU 2009/28/EC Evropskog Parlamenta i Vijeća o korištenju obnovljivih izvora energije, izgradnja postrojenja može biti zajednički projekat domaćih investitora, investitora zemalja članica EU, zemalja potpisnica Ugovora o energetskeoj zajednici JI Evrope, kao i trećih zemalja.

#### **Član 42.**

Saglasnost se može izdati pod uslovima da je izgradnja energetske građevine po svojoj vrsti i namjeni u skladu sa Strateškim planom i programom razvoja energetskeog sektora Federacije BiH, Federalne strategije zaštite okoliša i/ili prostornim planovima i/ili programima razvoja Federacije BiH, kantona i općina.

#### **Član 43.**

Saglasnost se izdaje pod istim uslovima domaćim i stranim licima, na način i po postupku utvrđenim Zakonom o električnoj energiji i drugim zakonima, i uz puno poštivanje principa nediskriminacije i primjenom kriterija koji moraju biti objektivni i javni.

#### **Član 44.**

Obavezni kriteriji za izdavanje Saglasnosti su:

- registracija podnosioca zahtjeva na teritoriji Federacije BiH u skladu sa važećim propisima
- usklađenost projekta sa Strateškim planom i programom razvoja energetskeog sektora Federacije BiH, Federalnom strategijom zaštite okoliša i/ili prostornim planovima i programima razvoja Federacije BiH, kantona i općina.
- stručna osposobljenost, tehnička opremljenost i finansijska sposobnost podnosioca zahteva za realizaciju izgradnje postrojenja
- primjena i ugradnja novih tehnologija i nove nekoristene opreme.

### Član 45.

Obavezan uslov za izdavanje Saglasnosti je uplata novčanog depozita na **poseban račun Federalnog ministarstva finansija** otvoren u skladu sa važećim propisima i to:

- 20 KM/kW za postrojenja do 1 MW instalisane snage
- 10 KM/kW za postrojenja od 1 do 10 MW instalisane snage
- 5 KM/kW za postrojenja od 10 i više MW instalisane snage.

Uplaćeni iznos sredstava podliježe povratu ako je postrojenje izgrađeno i pušteno u pogon u skladu sa rokovima definisanim ovom Uredbom.

Uplaćeni iznos sredstava ne podliježe povratu ukoliko se postrojenje ne izgradi i ne stavi u pogon u skladu sa rokovima definisanim ovom Uredbom.

### Član 46.

Zahtjev za izdavanje saglasnosti za izgradnju obavezno sadrži podatke o:

- lokaciji na kojoj treba da se izgradi energetska građevina,
- roku završetka gradnje postrojenja,
- vrsti i kapacitetu postrojenja i o njegovoj energetskej efikasnosti,
- energentima i prirodnim resursima koje će postrojenje koristiti,
- načinu proizvodnje i preuzimanja energije,
- procjenu utjecaja na okoliš,
- uslovima koji se odnose na prestanak rada postrojenja,
- visini planiranih finansijskih sredstava za izgradnju postrojenja i načinu obezbjeđivanja tih sredstava.

Saglasnost za izgradnju se izdaje donošenjem rješenja u roku od 30 dana od dana podnošenja zahtjeva, ako su ispunjeni uslovi utvrđeni zakonima o prostornom planiranju i građenju i ovom Uredbom.

### Član 47.

Za postrojenja vjetroelektrana, uz zahtjev za izdavanje saglasnosti prilaže se i grafički prilog u razmjeri 1:25.000 u kojem nosilac projekta definiše užu i širu prostor vjetroelektrane prema odredbama ove Uredbe.

Ministarstvo može izdati samo jednu saglasnost za izgradnju za određeni prostor vjetroelektrane prema sljedećem:

Instalirana snaga (MW)	Površina tlocrtne projekcije prostora vjetroelektrane (km <sup>2</sup> )
Do 10	Do 4
10 – 20	4 – 8
20 – 50	8 – 20
50 i više	20 – 40

**Član 48.**

U postupku odlučivanja o zahtjevu za izdavanje saglasnosti Ministarstvo provjerava u Registru projekata OIEiK zahvaća li traženi širi prostor vjetroelektrane već odobreni širi prostor neke druge vjetroelektrane, odnosno prostor ispitivanja drugog nosioca projekta.

U slučaju da postrojenje vjetroelektrane zahvata već odobreni širi prostor neke druge vjetroelektrane ili prostor ispitivanja drugog nosioca projekta taj se prostor može odobriti ako se priloži saglasnost tog drugog nosioca projekta.

**Član 49.**

Nosilac projekta koji je dobio propisana upravna akta, može prenijeti svoja prava na drugo pravno ili fizičko lice uz ispunjavanje propisanih uslova za dobijanje istih.

U slučaju promjene nosioca projekta novi nosilac projekta dužan je zatražiti izmjenu svih već dobivenih akata koja se odnosi na promjenu imena, odnosno ranijeg nosioca projekta, te dokazati da ispunjava uslove propisane za dobivanje odobrenja, saglasnosti ili dozvole.

**X PRIKLJUČAK POSTROJENJA NA ELEKTROENERGETSKU MREŽU I PREUZIMANJE ELEKTRIČNE ENERGIJE****Član 50.**

Nosilac projekta iz Registra projekata OIEiK podnosi zahtjev za priključak na prenosnu ili distribucijsku mrežu operatoru prenosnog sistema ili operatoru disitributivnog sistema u skladu sa važećim propisima koju regulišu ovu oblast.

**Član 51.**

Svaki proizvođač el. energije iz postrojenja OIEiK-a čija ukupna instalisana snaga iznosi 10 MW i više obavezan je uspostaviti vlastiti centar upravljanja.

**Član 52.**

Proizvođač električne energije iz OIEiK sklapa ugovor o otkupu električne energije sa Operatorom.

Ugovaranje preuzimanja električne energije vrši se u skladu sa Zakonom, Općim uvjetima za isporuku električne energije, Pravilnikom o priključku i ovom Uredbom.

**Član 53.**

Ugovor o otkupu električne energije između ostalog obavezno sadrži:

- okvirne količine električne energije i dinamiku proizvodnje,
- način mjerenja i obračun isporučene električne energije,
- cijenu, fakturisanje i plaćanje električne energije,
- vrijeme trajanja ugovora.

**XI. CERTIFICIRANJE PORIJEKLA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVEDENE IZ OIEiK****Član 54.**

Dokumenta vezana za garanciju porijekla proizvedene električne energije iz OIEiK izdaje Operator na osnovu podataka dobivenih od proizvođača električne energije iz OIEiK i operatora mreže.

**Član 55.**

Operator izdaje certifikat o porijeklu el.energije (u daljem tekstu: certifikat) kojim se dokazuje da su količine koje su navedene u certifikatu proizvedene u postrojenjima koja koriste OIEiK.

**Član 56.**

Certifikat se izdaje na zahtjev kvalifikovanog proizvođača koji je taj status stekao Rješenjem FERK-a u skladu sa Zakonom o el. energiji.

Certifikat iz stava 1. ovog člana se izdaje samo jedanput za određene količine el. energije proizvedene u određenom periodu o čemu se vodi posebna evidencija.

Certifikat obavezno sadrži podatke o vlasniku postrojenja, tehničkim karakteristikama postrojenja, vrsti OIE , količini proizvedene energije za jedan ili više punih kalendarskih uzastopnih mjeseci.

**Član 57.**

Zahtjev za izdavanje certifikata kvalifikovani proizvođač može podnijeti najkasnije u roku 30 dana, računajući od isteka zadnjeg dana vremenskog perioda za koji se certifikat traži.

**Član 58.**

Sadržaj zahtjeva, zatim detaljan sadržaj, oblik i ostali elementi certifikata definiše Operator.

## **XII KAZNENE ODREDBE**

### **Član 59.**

Novčanom kaznom u iznosu od 4.000,00 do 7.000,00 KM kaznit će se za prekršaj pravno lice ako:

- a) započne izgradnju postrojenja obnovljivih izvora energije, a da predhodno nije dobilo propisana odobrenja i saglasnosti,
- b) u propisanom roku ne ispuni obaveze prema čl. 38. ove Uredbe,
- c) na bilo koji način nepropisno ometa izgradnju postrojenja obnovljivih izvora energije, odnosno iz neopravdanih razloga uskrati odobrenje za postavljanje i rad potrebne opreme.

Za prekršaj iz stava 1. ovog člana kaznit će se odgovorno lice u pravnom licu novčanom kaznom u iznosu od 1.000,00 do 2.000,00 KM .

Za prekršaj iz stava 1. ovog člana kaznit će se fizičko lice-investitor novčanom kaznom u iznosu od 500,00 do 1.000,00 KM.

## **XIII. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### **Član 60.**

Nosilac zatečenog projekta koji ne posjeduje potrebna dokumenta propisana ovom Uredbom mora podnijeti zahtjev za pribavljanje saglasnosti Ministarstva i izdavanje propisanih odobrenja u roku od 120 dana od dana stupanja na snagu ove Uredbe.

### **Član 61.**

Operator prati razvoj sektora korištenja OIEiK, priprema i podnosi godišnji izvještaj nadležnom Ministarstvu.

Nadležno Ministarstvo priprema godišnji izvještaj o ostvarivanju nacionalnih ciljeva korištenja OIEiK, povećanja udjela korištenja domaće komponente u gradnji postrojenja i izvještaj podnosi Vladi Federacije BiH.

### **Član 62.**

Do uspostavljanja Operatora, poslove iz njegove nadležnosti obavljaće postojeća javna elektroprivredna društva, svako na svom području djelovanja.

### **Član 63.**

Krajnji rok za uspostavljanje Operatora iz člana 11. ove Uredbe je 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ove Uredbe.

**Član 64.**

Provedbeni propis iz člana 58. ove Uredbe će donijeti Ministarstvo u roku od 60 dana od dana stupanja na snagu ove Uredbe.

**Član 65.**

Nadzor nad primjenom ove Uredbe vrši Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije.

**Član 66.**

Stupanjem na snagu ove Uredbe stavljaju se van snage Odluka o metodologiji utvrđivanja nivoa otkupnih cijena električne energije iz obnovljivih izvora instalisane snage do 5 MW ("Sl. Novine FBiH" br.32/02).

**Član 67.**

Ova Uredba stupa na snagu osmog dana od dana objave u "Službenim novinama Federacije BiH".

V broj: \_\_\_\_\_

P R E M I J E R

\_\_\_\_\_ 2009.godine  
Sarajevo