

REGULATORNA KOMISIJA ZA
ELEKTRIČNU ENERGIJU U
FEDERACIJI
BOSNE I HERCEGOVINE - F E R K



РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА
ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ У
ФЕДЕРАЦИЈИ
БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ - Ф Е Р К

PRAVILNIK ZA TARIFNU METODOLOGIJU I TARIFNE POSTUPKE

MOSTAR, juli 2005. godine

Na osnovu člana 14, člana 15, člana 86. i člana 89. stav 1. Zakona o električnoj energiji („Službene novine Federacije Bosne i Hercegovine“ br. 41/02, 24/05 i 38/05), člana 5. i člana 6. Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, u daljem tekstu: Statut („Službene novine Federacije Bosne i Hercegovine“ br. 13/04) i člana 52. stav 2. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, u daljem tekstu: Poslovnik („Službene novine Federacije Bosne i Hercegovine“, br. 59/04), Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, na XII. redovnoj sjednici održanoj dana 8. jula 2005. godine usvojila je

PRAVILNIK ZA TARIFNU METODOLOGIJU I TARIFNE POSTUPKE

DIO PRVI - OPĆE ODREDBE I CILJEVI

Član 1. (Opće odredbe)

- (1) Pravilnikom za tarifnu metodologiju i tarifne postupke (u daljem tekstu pravilnik) Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji BiH (u daljem tekstu FERK) propisuje metodologiju za određivanje tarifa u elektroprivrednim djelatnostima proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom kao i utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema i tarifnih stavova za tarifne kupce.
- (2) Tarifna metodologija, propisana ovim pravilnikom, zasniva se na općeprihvaćenim međunarodnim standardima i direktivama Evropske Unije iz oblasti energetike.
- (3) Ovim pravilnikom propisuju se osnove procedura za razmatranje zahtjeva i svih drugih dokumenata za odobrenje tarifa, koji su neophodni da bi FERK ispunio obaveze u skladu sa Zakonom o električnoj energiji (u daljem tekstu Zakon).

Član 2. (Ciljevi pravilnika)

Ciljevi pravilnika su:

- a) uspostaviti mehanizme određivanja cijena električne energije za pružanje usluga kupcima u Federaciji BiH na siguran, pouzdan i efikasan način,
- b) uspostaviti transparentan proces utvrđivanja tarifa za pouzdano i ekonomično snabdijevanje kupaca kvalitetnom električnom energijom,
- c) pružiti podršku elektroprivrednim društvima čije investicije uključuju niže troškove i doprinose većoj pouzdanosti elektroenergetskog sistema,
- d) omogućiti poticaj razvoja u oblasti elektroenergetskog sektora.

Član 3. (Skraćenice)

Skraćenice koje se koriste u ovom aktu imaju sljedeće značenje:

- AD* - akumulisana amortizacija
CCR - obračunska stopa godišnje naknade za povrat ulaganja
C_D - troškovi amortizacije
C_{O&M} - troškovi rada i održavanja - operativni troškovi
DI - ponderisana prosječna kamatna stopa
DP - učešće pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu
EP - učešće vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu
FC - fiksni troškovi

<i>DERK</i>	- Državna regulatorna komisija za električnu energiju
<i>FERK</i>	- Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine
<i>GA</i>	- donirana sredstva
<i>k</i>	- koeficijent usklađenja
<i>NOS</i>	- Nezavisni operator sistema
<i>OR</i>	- ostali prihodi
<i>PV</i>	- nabavna vrijednost stalnih sredstava
<i>RAB</i>	- regulatorna osnovica
<i>ROE</i>	- stopa povrata na vlasnički kapital
<i>RR</i>	- potreban prihod
<i>T</i>	- porezi i drugi doprinosi i naknade
<i>VC</i>	- varijabilni troškovi
<i>WACC</i>	- ponderisana prosječna stopa povrata
<i>WC</i>	- trajna obrtna sredstva

Član 4. (Definicije)

Definicije termina koji se koriste u pravilniku, uključujući i one iz Zakona i Poslovnika FERK-a, su slijedeće:

„**Alokacija troškova**“ znači raspodjelu troškova uključenih u potreban prihod po kategorijama i grupama potrošnje, u skladu sa analizom prihoda po marginalnim troškovima.

„**Analiza marginalnih troškova**“ znači analizu kojom se sagledavaju promjene troškova u ovisnosti od promjene izlazne količine.

„**Analiza prihoda po marginalnim troškovima**“ znači analizu koja koristi tarifne elemente i analizu marginalnih troškova da bi se alocirao potreban prihod na određene kategorije i grupe potrošnje.

„**Bazna godina**“ znači referentnu godinu u odnosu na koju se vrši utvrđivanje i odobravanje potrebnog prihoda regulisanih elektroprivrednih društava.

„**Bilans energetske potrebe Federacije BiH**“ znači plan koji donosi Vlada Federacije BiH, kojim se predviđa proizvodnja, nabavka, isporuka i potrošnja energije i energenata u Federaciji BiH u toku jedne godine.

„**Bilans stanja**“ znači izvještaj o finansijskom stanju elektroprivrednog društva, koji prikazuje imovinu i izvore imovine posmatranog društva na određeni dan.

„**Bilans uspjeha**“ znači izvještaj elektroprivrednog društva za određeni vremenski period u kojem su prikazani prihodi, troškovi i rezultat poslovanja (gubitak ili dobit).

„**Diskontiranje**“ znači proces pretvaranja budućeg iznosa u ekvivalentnu sadašnju vrijednost.

„**Distribucija**“ znači transport električne energije na niskonaponskom i srednjenaponskom sistemu sa ciljem dostave krajnjim kupcima.

„**Distributivna mrežarina**“ znači naknadu za uslugu tranzita električne energije kroz distributivni sistem.

„**Elektroenergetski bilans elektroprivrednih društava**“ znači plan kojim se predviđa proizvodnja, nabavka, tranzit, isporuka i potrošnja električne energije na području djelovanja elektroprivrednog društva u toku jedne godine.

„**Elektroprivredno društvo**“ znači poslovni subjekt koji se bavi jednom ili s više djelatnosti iz oblasti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom.

„**Fiksni troškovi**“ znače troškove obavljanja određene djelatnosti koji su stalni u određenom vremenskom periodu.

„**Gubici električne energije u distribuciji**“ znače razliku između količine električne energije koju je distributivni sistem preuzeo i količine električne energije isporučene iz sistema krajnjim kupcima tokom odgovarajućeg vremenskog perioda.

„**Hidroelektrana (HE)**“ znači elektranu koja transformiše potencijalnu energiju vode u električnu energiju.

„**Javna usluga**“ znači obavezu elektroprivrednih društava da određene elektroprivredne djelatnosti obavljaju kao javne usluge, prvenstveno u odnosu na sigurnost, regularnost, kvalitet, cijene snabdijevanja i

zaštitu životne sredine, u skladu sa Zakonom i direktivama EU.

„**Kategorija potrošnje**“ znači kategoriju kupaca sličnih karakteristika potrošnje električne energije, ovisno o visini napona na mjestu preuzimanja i namjeni korištenja električne energije.

„**Kratkoročni marginalni trošak energije**“ znači trošak proizvedene jedne dodatne jedinice električne energije, što odgovara varijabilnim troškovima proizvodnje zadnje dispečirane proizvodne jedinice.

„**Kupac**“ znači fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju.

„**Kvalifikovani kupac**“ znači svakog kupca koji ima godišnju potrošnju električne energije veću od potrošnje utvrđene posebnim kriterijem Regulatorne komisije i kojem je dozvoljeno da električnu energiju kupuje slobodno po svom izboru u skladu sa Zakonom.

„**Marginalni trošak distributivnog kapaciteta**“ znači godišnji trošak, potreban za distribuiranje jedne dodatne jedinice snage.

„**Marginalni trošak proizvodnog kapaciteta**“ znači godišnji trošak, potreban da se osigura jedna dodatna jedinica snage elektroenergetskom sistemu.

„**Mjerni uređaji za mjerenje električne energije i registrovanje snage**“ znače uređaje koji se nalaze na mjernom mjestu, propisane klase tačnosti i baždareni u skladu sa važećim propisima Federacije BiH.

„**Nezavisni operator sistema (NOS)**“ znači nezavisno i neprofitno tijelo koje održava pouzdanost elektroenergetskog sistema u BiH i upravlja energetskim tokovima sistema, kao što je navedeno u Zakonu o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u BiH („Službeni glasnik Bosne i Hercegovine“ br. 35/04).

„**Obračunska stopa godišnje naknade za povrat ulaganja (CCR)**“ znači stopu kojom se diskontira iznos investicijskog ulaganja, da bi se utvrdio godišnji iznos prihoda potrebnog da bi se ulaganje nadoknadilo.

„**Odobreni potreban prihod**“ znači iznos godišnjeg prihoda od tarifa, odobrenog od FERK-a, kojim elektroprivredno društvo može imati priliku da pokrije troškove.

„**Opći uslovi za isporuku električne energije**“ znače uslove kojima se definišu energetski i tehnički uslovi, te ekonomski odnosi između proizvodnje i distribucije, korisnika sistema i kranjeg kupca električne energije uključujući i podnosioca zahtjeva za dobijanje elektroenergetske saglasnosti.

„**Operator distribucije**“ znači posebno organizovan dio elektroprivrednog društva za distribuciju koji upravlja elektrodistributivnom mrežom.

„**Opravdani troškovi**“ znače troškove proizašle iz efikasnog djelovanja elektroprivrednog društva u obavljanju regulisane djelatnosti, koje analizira i odobrava FERK.

„**Ponderisana prosječna stopa povrata**“ znači opravdan i razuman trošak duga i vlasničkog kapitala, ponderisan relativnim odnosom svake komponente, koje odobrava FERK.

„**Prijenosni sistem**“ čine elektroenergetski objekti, postrojenja, vodovi, uređaji i oprema koji se koriste za transformaciju i prijenos električne energije na naponskom nivou 110 kV i više.

„**Prijenosna mrežarina**“ znači naknadu za uslugu tranzita električne energije kroz prijenosni sistem.

„**Proizvodna jedinica**“ znači pojedini blok u termoelektrani i hidroelektrana u cjelini.

„**Proizvodnja na pragu elektrane**“ znači neto proizvodnju proizvodnih jedinica elektrane.

„**Regulatorna osnovica**“ znači odobrenu osnovicu elektroprivrednog društva čiji je iznos jednak zbiru neto amortizovane vrijednosti stalnih sredstava i trajnih obrtnih sredstava, isključujući donirana sredstva.

„**Regulisana djelatnost**“ znači elektroprivrednu djelatnost koju reguliše FERK.

„**Regulisane cijene**“ znače cijene proizvoda i usluga regulisanih elektroprivrednih djelatnosti koje odobrava FERK.

„**Snabdijevanje**“ znači isporuku i/ili prodaju električne energije kupcima, kao i djelatnosti trgovine kako je definisano Zakonom i Pravilnikom za izdavanje dozvola-licenci („Službene novine Federacije BiH“ br. 29/05)

„**Tarifni elementi**“ znače obračunske veličine na osnovu kojih se utvrđuju tarifni stavovi za prodaju električne energije. Tarifni elementi su: aktivna snaga, aktivna električna energija, reaktivna električna energija i mjerno mjesto kupca.

„**Tarifni (nekvalifikovani) kupac**“ znači kupca za kojeg se električna energija dobavlja na regulisan način i po regulisanim cijenama (tarifama).

„**Tarifni period**“ znači period u kome tarifa koju odobri FERK ostaje nepromjenjena.

„**Tarifni stavovi**“ znače jedinične cijene za svaki tarifni element, koji se primjenjuju na svaku kategoriju i grupe potrošnje za različite periode.

„**Termoelektrana (TE)**“ znači elektranu u kojoj se hemijska energija transformiše u električnu energiju.

„**Trgovac**“ znači svako pravno lice koja se bavi trgovinom električne energije, uključujući ali ne ograničavajući se na kupovinu ili prodaju električne energije koja nije namjenjena za vlastitu potrošnju, kao i zastupanjem i posredovanjem na tržištu električne energije.

„**Varijabilni troškovi**“ znače troškove koji variraju zavisno od nivoa proizvodnje ili usluge.

DIO DRUGI - TARIFNA METODOLOGIJA

POGLAVLJE I. PRINCIPI I CILJEVI TARIFNE METODOLOGIJE

Član 5.

(Ciljevi tarifne metodologije)

- (1) Ovaj pravilnik propisuje tarifnu metodologiju čija primjena omogućava bolji učinak u radu elektroprivrednih društava i doprinosi racionalnijem korištenju električne energije.
- (2) Cilj tarifne metodologije je formiranje tarifa koje su:
 - a) razumne, nediskriminirajuće, zasnovane na objektivnim kriterijima i određene na transparentan način,
 - b) zasnovane na opravdanim troškovima rada i održavanja, zamjene, izgradnje, rekonstrukcije postrojenja, te troškovima amortizacije i poreza, uzimajući u obzir odobrenu stopu povrata za učinjena ulaganja i vodeći računa o zaštiti okoline i kupaca,
 - c) formirane tako da eliminišu unakrsno subvencioniranje između različitih djelatnosti i različitih kategorija kupaca,
 - d) zasnovane na uobičajenoj međunarodnoj praksi,
 - e) jednostavne i razumljive,
 - f) uspostavljene tako da omoguće elektroprivrednim društvima odgovarajući tok prihoda što pruža mogućnost osiguranja odobrenog povrata, ako ista obavljaju svoje djelatnosti na odgovarajući način.

Član 6.

(Primjena tarifne metodologije)

- (1) Ova tarifna metodologija se primjenjuje na elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije za tarifne kupce, distribucije električne energije i snabdijevanja električnom energijom tarifnih kupaca, koje se obavljaju kao javne usluge.
- (2) Djelatnost prijenosa električne energije i rad NOS-a reguliše DERK i ne razmatraju se u ovom pravilniku.
- (3) Tarifna metodologija za djelatnost proizvodnje električne energije propisuje način određivanja cijena proizvodnje električne energije za tarifne kupce na pragu svake proizvodne jedinice.
- (4) Za djelatnost distribucije tarifna metodologija propisuje način određivanja tarifa za korisnike distributivnog sistema.
- (5) Za djelatnost snabdijevanja tarifna metodologija propisuje način određivanja tarifa snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom.

Član 7.

(Računovodstveno razdvajanje)

- (1) Elektroprivredne djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja unutar jednog elektroprivrednog društva moraju biti računovodstveno razdvojene, da bi se mogao utvrditi potreban prihod za svaku djelatnost posebno.
- (2) Ova tarifna metodologija omogućava svim učesnicima u proizvodnji, distribuciji i snabdijevanju električnom energijom, da imaju vlastite tarife zasnovane na opravdanim troškovima i da ne subvencioniraju jedni druge.
- (3) Troškovi usluga ovih djelatnosti, uključujući troškove prijenosa električne energije i NOS-a, alociraju se svim kupcima.

Član 8.

(Utemeljenost metodologije na potrebnom prihodu)

- (1) Ova metodologija je utemeljena na utvrđivanju potrebnih prihoda, u djelatnosti proizvodnje za svaku proizvodnu jedinicu, a u djelatnostima distribucije i snabdijevanja za svaku distribuciju i snabdijevanje posebno.
- (2) Potrebni prihodi zasnovani su na opravdanim troškovima, koji su nastali obavljanjem regulisanih djelatnosti.

- (3) Pri raspodjeli potrebnih prihoda pojedinih regulisanih djelatnosti po kategorijama i grupama potrošnje koristi se analiza marginalnih troškova i prihoda po marginalnim troškovima u: proizvodnji (snaga i energija), distribuciji (snaga i kupac) i snabdijevanju (kupac).

Član 9.
(Verifikovanje troškova)

- (1) FERK vrši analizu i verifikaciju svih troškova koje je elektroprivredno društvo uključilo u svoj potreban prihod.
- (2) Prilikom analize i verifikacije troškova, FERK koristi izvještaje Nezavisnog revizora i revizorskih institucija koje su zakonom ovlaštene za obavljanje revizija elektroprivrednih društava u Federaciji BiH, a koje elektroprivredna društva trebaju dostaviti FERK-u.
- (3) Sva elektroprivredna društva moraju računovodstvene podatke prikazati odvojeno za sve regulisane i neregulisane djelatnosti. Samo troškovi nastali obavljanjem regulisanih djelatnosti uključuju se u odobreni potrebnii prihod.
- (4) Prilikom analize i odobravanja troškova, FERK može koristiti uporedne analize (benchmarking) istih ili sličnih elektroprivrednih društava.
- (5) Elektroprivredna društva su dužna dostaviti FERK-u svu zatraženu dokumentaciju, podatke i informacije.
- (6) Ukoliko isti nisu dostavljeni, FERK zadržava pravo procjene podataka.

Član 10.
(Klasifikacija i alokacija troškova)

- (1) Tarifna metodologija obuhvata analizu potrebnog prihoda koji uključuje opravdane troškove klasificirane na fiksne i varijabilne, kao i alokaciju troškova proizvodnje, distribucije i snabdijevanja na kategorije i grupe potrošnje.
- (2) Pri alokaciji troškova, odnosno potrebnog prihoda na kategorije i grupe potrošnje, koristi se analiza marginalnih troškova, odnosno prihoda po marginalnim troškovima.
- (3) Pregled potrebne dokumentacije koju elektroprivredna društva dostavljaju FERK-u u postupku podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa nalazi se u Prilogu 2.

POGLAVLJE II. POTREBAN PRIHOD

Član 11.
(Alokacija troškova zajedničkih poslova)

- (1) Troškovi organizacijskih dijelova elektroprivrednog društva, koji obavljaju zajedničke poslove za regulisane i neregulisane djelatnosti kao i zajedničke poslove za više elektroprivrednih djelatnosti, raspoređuju se na osnovu transparentnih pravila (ključeva i kriterija), utvrđenih u skladu sa računovodstvenim standardima.
- (2) U potreban prihod iz FERK-ove nadležnosti uključuju se samo troškovi regulisane djelatnosti.

Član 12.
(Osnove potrebnog prihoda)

- (1) Potreban prihod se utvrđuje u djelatnosti proizvodnje za svaku proizvodnu jedinicu elektrane koja proizvodi električnu energiju za tarifne kupce, u djelatnosti distribucije za svaku distribuciju i u djelatnosti snabdijevanja za svakog licenciranog snabdijevača tarifnih kupaca.
- (2) Kao podloga za utvrđivanje potrebnog prihoda koriste se podaci o prihodima i troškovima iz bazne godine koju odredi FERK.
- (3) Svi poznati i mjerljivi podaci, koji ulaze u potreban prihod, moraju se prilagoditi planiranom elektroenergetskom bilansu elektroprivrednog društva, koji je usaglašen sa elektroenergetskim bilansom Federacije BiH i NOS-a za slijedeću godinu za koju se određuju tarife.
- (4) Prilagođavanje računovodstvenih podataka iz bazne godine odobrava FERK.
- (5) Kao podlogu za utvrđivanje potrebnog prihoda novoformiranih elektroprivrednih društava koriste se podaci iz planova tih elektroprivrednih društava u skladu s elektroenergetskim bilansom Federacije BiH i NOS-a.

Član 13.
(Formiranje potrebnog prihoda)

- (1) Potreban prihod za obavljanje regulisane djelatnosti formira se na osnovu:
 - a) troškova rada i održavanja, uključujući troškove amortizacije,
 - b) povrata na sredstva,
 - c) poreza i drugih doprinosa i naknada.
- (2) Troškovi koji se odnose na obavljanje neregulirane djelatnosti nisu predmet regulacije i ne razmatraju se ovim pravilnikom.
- (3) Potreban prihod elektroprivrednog društva za obavljanje regulisane djelatnosti računa se na slijedeći način:

$$RR = C_{O\&M} + ((PV - AD) + WC) * WACC + C_D + T - OR \quad (1)$$

gdje su:

<i>RR</i>	- potreban prihod
<i>C_{O&M}</i>	- troškovi rada i održavanja - operativni troškovi
<i>PV</i>	- nabavna vrijednost stalnih sredstava
<i>AD</i>	- akumulirana amortizacija
<i>WC</i>	- trajna obrtna sredstva
<i>WACC</i>	- ponderisana prosječna stopa povrata
<i>C_D</i>	- amortizacija
<i>T</i>	- porezi i drugi doprinosi i naknade
<i>OR</i>	- ostali prihodi

Član 14.
(Troškovi rada i održavanja - operativni troškovi)

- (1) **Troškovi rada i održavanja - operativni troškovi** su gotovinski i negotovinski troškovi rada i održavanja, koji su neophodni elektroprivrednom društvu u obavljanju regulisane djelatnosti.
- (2) FERK pregleda i odobrava navedene troškove, pri čemu se može koristiti i uporednim analizama (benchmarking) ako iste postoje.

Član 15.
(Regulatorna osnovica)

- (1) **Regulatorna osnovica (RAB)** elektroprivrednog društva je iznos na koji se primjenjuje stopa povrata.
- (2) Sastoji se od nabavne vrijednosti stalnih sredstava umanjene za akumuliranu amortizaciju i uvećane za vrijednost trajnih obrtnih sredstava potrebnih za redovno poslovanje.
- (3) U vrijednost regulatorne osnovice ne uključuju se donirana sredstva. Regulatorna osnovica određuje se na slijedeći način:

$$RAB = PV - AD - GA + WC \quad (2)$$

gdje su:

<i>RAB</i>	- regulatorna osnovica
<i>PV</i>	- nabavna vrijednost stalnih sredstava
<i>AD</i>	- akumulirana amortizacija
<i>GA</i>	- donirana sredstva
<i>WC</i>	- trajna obrtna sredstva

- (4) Iznos neto amortiziranih stalnih sredstava i trajnih obrtnih sredstava razmatra i odobrava FERK.
- (5) **Neto amortizovana vrijednost stalnih sredstava** dobije se tako što od vrijednosti stalnih sredstava oduzmemo akumuliranu amortizaciju.
- (6) **Stalna sredstva** su sredstva koja po svojoj prirodi imaju vijek trajanja duži od trenutnog računovodstvenog perioda (godine dana) i koja se koriste u radu elektroprivrednog društva.
- (7) **Akumulirana amortizacija** jednaka je zbiru vrijednosti godišnjih troškova amortizacije od početka korištenja sredstva.
- (8) **Trajna obrtna sredstva** su sredstva koja se koriste u tekućem periodu i čini ih zbir minimalno neophodnih zalih materijala i rezervnih dijelova, inventara, potraživanja od kupaca i novčanih sredstava potrebnih za

podmirenje tekućih obaveza. U regulatornu osnovicu mogu biti uključena samo ona sredstva koja se koriste za obavljanje regulisane djelatnosti u nadležnosti FERK-a.

- (9) U slučaju revalorizacije stalnih sredstava, revaloriziranu vrijednosti pregledava i verifikuje FERK.
- (10) FERK procjenjuje potrebu za revizijom i obim revizije regulatorne osnovice u cilju utvrđivanja tarifa.

Član 16.

(Ponderisana prosječna stopa povrata)

- (1) **Ponderisana prosječna stopa povrata (WACC)** je ponderisani trošak duga i vlasničkog kapitala. U postupku određivanja potrebnog prihoda ova stopa se primjenjuje na regulatornu osnovicu. Utvrđuje se u iznosu koji je jednak zbiru učešća vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, pomnoženog s cijenom (troškom) vlasničkog kapitala i učešće pozajmljenog kapitala (kratkoročni i dugoročni dugovi) u ukupnom kapitalu, pomnoženog sa cijenom (troškom) pozajmljenog kapitala.

Ponderisana prosječna stopa povrata računa se na sljedeći način:

$$WACC = ROE * EP + DI * DP \quad (3)$$

gdje su:

WACC - ponderisana prosječna stopa povrata

ROE - stopa povrata (cijena) na vlasnički kapital, koju odobrava FERK

EP - učešće vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (vlasničkom i pozajmljenom)

DI - ponderisana stopa povrata (cijena) na pozajmljeni kapital, koju odobrava FERK

DP - učešće pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu (vlasničkom i pozajmljenom)

- (2) Stopa povrata na pozajmljeni kapital je ponderisana prosječna kamatna stopa na kredite prema stanju u poslovnim knjigama elektroprivrednog društva. FERK određuje da li su pozajmljena sredstva za finansiranje poslovanja uzimana racionalno i obazrivo.
- (3) U početnom periodu, ponderisani prosječni trošak kapitala bit će sveden na ponderisani prosječni trošak duga.
- (4) Stopa povrata na vlasnički kapital, koju odobrava FERK, uključuje se u izračun ponderisanog prosječnog troška kapitala prema ispunjenju zahtjeva, međunarodno priznate računovodstvene i tehničke prakse (analiza opterećenja i gubici) i utvrđenim iznosima reinvestiranja elektroprivrednog društva u elektroenergetski sistem na način koji je u potpunosti podložan reviziji.

Član 17.

(Amortizacija)

Amortizacija je postupno smanjivanje vrijednosti nekog sredstva u toku posmatranog vremenskog perioda. Trošak amortizacije, kod određivanja potrebnog prihoda, dobiva se obračunom po proporcionalnoj metodi uz korištenje godišnjih amortizacionih stopa. Proračun amortizacije obavlja se u skladu sa važećom zakonskom regulativom Federacije BiH i međunarodnim računovodstvenim standardima.

Član 18.

(Porezi i drugi doprinosi i naknade)

- (1) **Porezi i drugi doprinosi i naknade** su dio vrijednosti dohotka ili imovine što ga država, odnosno jedinica lokalne uprave, na osnovu važećih propisa, potražuje od fizičkog, odnosno pravnog lica. Porezi i drugi doprinosi i naknade se izračunavaju u skladu sa važećim propisima u Bosni i Hercegovini, Federaciji BiH i međunarodnim računovodstvenim standardima.
- (2) Regulatorna naknada, koju na osnovu Zakona elektroprivredna društva izdvajaju za rad FERK-a, smatra se opravdanim troškom regulisanih elektroprivrednih društava.

Član 19.
(Ostali prihodi)

Ostali prihodi su prihodi iz različitih izvora koji se ne ostvaruju iz tarifa, a nastaju obavljanjem regulisane djelatnosti.

Član 20.
(Sredstva u pripremi)

- (1) Prilikom izgradnje novih i rekonstrukcije postojećih objekata za vršenje regulisane djelatnosti, FERK može odobriti da se u regulativnu osnovicu uključi određeni iznos sredstava u pripremi, ako će ta sredstva biti aktivirana tokom tarifnog perioda.
- (2) FERK će ocjenjivati svako ulaganje u stalna sredstva za vršenje regulisane djelatnosti sa stanovišta opravdanosti, izvodljivosti i ciljeva koji se ulaganjem postižu, uzimajući u obzir uslove, okolnosti i dostupne informacije u periodu donošenja odluke o investiciji.

POGLAVLJE III. ANALIZA MARGINALNIH TROŠKOVA

Član 21.

- (1) Analiza marginalnih troškova proizvodnje (snaga i energija), distribucije (snaga i kupac) i snabdijevanje (kupac) se koristi da bi se utvrdio odnos i relativni udio tarifnih elemenata vezanih za kategorije i grupe potrošnje.
- (2) Analiza ne utiče na iznos odobrenog potrebnog prihoda proizvodnje, distribucije i snabdijevanja, ali utiče na raspodjelu potrebnog prihoda na kategorije i grupe potrošnje i koristi se kao smjernica za određivanje tarifa (cijena).
- (3) Analiza marginalnih troškova data je u Prilogu 1.ovog pravilnika.

POGLAVLJE IV. DJELATNOST PROIZVODNJE

Član 22.
(Primjena metodologije u djelatnosti proizvodnje)

Tarifna metodologija za djelatnost proizvodnje električne energije utvrđuje način određivanja cijena proizvodnje električne energije za tarifne kupce, za svaku proizvodnu jedinicu elektrane, koja se nalazi u Federaciji BiH.

Član 23.
(Troškovi u djelatnosti proizvodnje)

- (1) Elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću proizvodnje, moraju prikazati opravdane troškove za svaku proizvodnu jedinicu.
- (2) Opravdani troškovi proizvodnje moraju biti razdvojeni na fiksne i varijabilne.
- (3) Fiksni troškovi proizvodnje vezuju se za raspoloživu snagu proizvodnih jedinica za podmirenje opterećenja sistema prema elektroenergetskom bilansu.
- (4) Varijabilni troškovi proizvodnje vezuju se za proizvedenu električnu energiju.
- (5) Troškovi pumpnog rada elektrane analizirat će se od slučaja do slučaja, da bi se odredilo da li su ovi troškovi fiksne ili varijabilne prirode.
- (6) Troškovi nastali obavljanjem neregulisanih djelatnosti prikazuju se odvojeno od troškova regulisanih djelatnosti.
- (7) U potreban prihod koji se ostvaruje iz tarifa uključuju se samo troškovi obavljanja regulisanih djelatnosti. FERK vrši analizu i odobravanje svih troškova uključenih u potreban prihod.

Član 24

(Elektroenergetski bilans djelatnosti proizvodnje)

- (1) Elektroprivredna društava, koja se bave djelatnošću proizvodnje električne energije, moraju dostaviti elektroenergetski bilans planirane proizvodnje FERK-u, koji je usaglašena s elektroenergetskim bilansom Federacije BiH, NOS-om i Operatorom distribucije.
- (2) U bilansi moraju biti za svaki mjesec u godini sadržane sljedeće količine:
 - a) proizvodnja električne energije i snage za tarifne kupce koji su priključeni na prijenosnu mrežu,
 - b) proizvodnja električne energije i snage za kvalifikovane kupce koji su priključeni na prijenosnu mrežu,
 - c) proizvodnja električne energije i snage za tarifne kupce koji su priključeni na distributivnu mrežu,
 - d) proizvodnja električne energije i snage za kvalifikovane kupce koji su priključeni na distributivnu mrežu,
 - e) proizvodnja električne energije i snage za tarifne kupce koji su priključeni direktnim vodom na elektrane,
 - f) proizvodnja električne energije i snage za kvalifikovane kupce koji su priključeni direktnim vodom na elektrane,
 - g) proizvodnja električne energije i snage za izvoz,
 - h) količinski obim pomoćnih usluga (rezerva, regulacija),
 - i) količinski obim električne energije za potrebe pumpnog rada,
 - j) proizvodnja električne energije na bazi pumpnog rada.

Član 25.

(Određivanje cijene električne energije proizvodnih jedinica)

- (1) Cijena električne energije na pragu proizvodnih jedinica određuje se na bazi odobrenog potrebnog prihoda i plana proizvodnje električne energije za tarifne kupce, koji je uključen u elektroenergetski bilans.
- (2) Cijena električne energije na pragu proizvodne jedinice sastoji se od:
 - a) cijene snage [KM/kW]
 - b) cijene energije [KM/kWh]
- (3) Cijena snage određuje se na osnovu fiksnih troškova proizvodnje i raspoložive snage na pragu proizvodne jedinice.
- (4) Ukoliko jedna elektrana ima više proizvodnih jedinica, dužna je izvršiti raspodjelu fiksnih i varijabilnih troškova proizvodnje po proizvodnim jedinicama, a samim tim i potreban prihod po proizvodnim jedinicama.
- (5) Jedinčna cijena snage na pragu proizvodne jedinice računa se na sljedeći način:

$$P_{(Pg)_i} = (RR_i - VC_i) / P_i \quad [KM/kW] \quad (4)$$

gdje su:

$P_{(Pg)_i}$ - jedinična cijena snage na pragu i-te proizvodne jedinice

RR_i - potreban prihod i-te proizvodne jedinice

VC_i - varijabilni troškovi i-te proizvodne jedinice

P_i - raspoloživa snaga na pragu i-te proizvodne jedinice

- (6) Jedinčna cijena električne energije na pragu proizvodne jedinice određuje se na osnovu varijabilnih troškova proizvodnje te proizvodne jedinice uključenih u potrebni prihod i godišnje bilansirane proizvodnje električne energije za tarifne kupce.
- (7) Jedinčna cijena električne energije na pragu proizvodne jedinice računa se na sljedeći način:

$$P_{(Wg)_i} = \frac{VC_i}{W_i} \quad [KM/kWh] \quad (5)$$

gdje su:

$P_{(Wg)_i}$ - jedinična cijena električne energije na pragu i-te proizvodne jedinice

VC_i - varijabilni troškovi i-te proizvodne jedinice elektrane

W_i - količina bilansirane električne energije i-te proizvodne jedinice

Član 26.
(Pomoćne usluge)

Cijene pružanja pomoćnih usluga određuje DERK. Prihod pomoćnih usluga ulazi u potreban prihod proizvodnje kao njegova odbitna stavka.

Član 27.
(Obnovljivi izvori)

- (1) Cijenu električne energije za proizvodnju iz obnovljivih izvora i obaveze preuzimanja udjela električne energije za potrebe tarifnih kupaca, iz istih, isključujući velike hidroelektrane (iznad 5 MW), utvrđuje FERK posebnim aktom.

POGLAVLJE V. DJELATNOST DISTRIBUCIJE

Član 28.
(Primjena metodologije u djelatnosti distribucije)

- (1) Tarifna metodologija za djelatnost distribucije električne energije utvrđuje način određivanja tarifa za korištenje distributivnog sistema za sve kupce koji su priključeni na distributivnu mrežu.
- (2) Metodologija se primjenjuje na sva elektroprivredna društva koja se bave djelatnošću distribucije na teritoriju Federacije BiH.

Član 29.
(Vrste troškova)

Troškove za korištenje distributivnog sistema plaća svaki kupac, ovisno o naponskom nivou, kategoriji i grupi potrošnje. Ovi troškovi se sastoje od:

- a) troškova za mrežarinu,
- b) troškova za mjesečnu naknadu,
- c) troškova priključenja na distributivnu mrežu.

Član 30.
(Troškovi u djelatnosti distribucije)

- (1) Elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću distribucije, prikazuju troškove po naponskim nivoima, kategorijama i grupama potrošnje, nastale obavljanjem regulisane djelatnosti (uključujući i troškove vezane za reaktivnu energiju).
- (2) Troškovi nastali obavljanjem neregulisanih djelatnosti, uključujući, a ne ograničavajući se na usluge trećim licima, vode se odvojeno od troškova regulisanih djelatnosti.
- (3) U potreban prihod koji se ostvaruje iz tarifa, uključuju se samo troškovi obavljanja regulisanih djelatnosti. FERK vrši analizu i odobravanje svih troškova uključenih u potreban prihod.

Član 31.
(Elektroenergetski bilans djelatnosti distribucije)

- (1) Elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću distribucije, moraju dostaviti FERK-u plan preuzimanja električne energije sa sistema prijenosa, drugih distribucija i plan preuzimanja električne energije od proizvođača koji imaju direktan pristup distributivnom sistemu, po naponskim nivoima.
- (2) Na osnovu planiranih potreba električne energije tarifnih i kvalifikovanih kupaca, operator distribucije mora dostaviti plan tranzita električne energije kroz distributivni sistem, uzimajući u obzir gubitke električne energije po naponskim nivoima, kategorijama i grupama potrošnje u distributivnom sistemu.
- (3) Navedeni planovi su sastavni dio elektroenergetskog bilansa, koji je usaglašena sa elektroenergetskim bilansom Federacije BiH i NOS-om.

Član 32.
(Gubici)

- (1) Elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću distribucije, moraju dostaviti FERK-u stručne analize i izvještaje o tehničkim i netehničkim gubicima distributivnog sistema, po naponskim nivoima, kategorijama i grupama potrošnje.
- (2) FERK će analizirati izvještaje o tehničkim i netehničkim gubicima, uzimajući u obzir specifične karakteristike svakog distributivnog sistema.
- (3) Troškovi za nadoknadu tehničkih i netehničkih gubitaka električne energije, koji se uključuju u potreban prihod distribucije, moraju biti opravdani u skladu sa iznosima utvrđenim na osnovu stručnih analiza i valjanih podataka za distributivna područja, po naponskim nivoima, kategorijama i grupama potrošnje.
- (4) U cilju smanjenja tehničkih i netehničkih gubitaka električne energije u okviru gubitaka u Evropskoj Uniji, elektroprivredno društvo koje se bavi djelatnošću distribucije, pri podnošenju zahtjeva za izmjenu tarifa, mora dostaviti operativni plan za smanjenje tehničkih i netehničkih gubitaka s određenim vremenskim okvirima.

Član 33.
(Određivanje tarife za korištenje distributivnog sistema)

- (1) Korisnici distributivnog sistema moraju plaćati uslugu korištenja sistema. Cijena korištenja distributivnog sistema određuju se na bazi odobrenog potrebnog prihoda i plana poslovanja, koji je usaglašen sa elektroenergetskim bilansom distribucije.
- (2) Usluga korištenja distributivnog sistema sastoji se iz dvije tarife:
 - a) Tarifa za distributivnu mrežarinu [KM/kW] i/ili [KM/kWh], utvrđuje se na osnovu troškova koje je kupac prouzrokovao, ovisno o naponskom nivou, kategoriji i grupi potrošnje kojoj kupac pripada i udjela vršne snage njegove kategorije i grupe potrošnje u ukupnom maksimalnom opterećenju distributivnog sistema. Tarifa za distributivnu mrežarinu određuje se na osnovu analize marginalnih troškova.
 - b) Tarifa za mjesečnu naknadu [KM], utvrđuje se na osnovu troškova održavanja priključka kupca, troškova održavanja i očitavanja mjernog uređaja i troškova baždarenja mjernih uređaja ovisno o naponskom nivou, kategoriji i grupi potrošnje. Ove troškove distribucija ima i u slučaju kada kupac ne koristi električnu energiju. Tarife za mjesečnu naknadu određuju se na osnovu marginalnih troškova koje distribucija ima ovisno o naponskom nivou, kategoriji i grupi potrošnje.

Član 34.
(Priključak na distributivnu mrežu)

- (1) Novi kupac dužan je platiti troškove priključenja na distributivnu mrežu u skladu sa Općim uslovima za isporuku električne energije.
- (2) Postojeći kupac koji povećava svoju snagu, koja zahtijeva izmjenu fizičkih karakteristika priključka na mrežu, dužan je platiti troškove izmjene priključka na distributivnu mrežu u skladu sa Općim uslovima za isporuku električne energije.
- (3) Prihod koji elektroprivredno društvo ostvari na osnovu troškova priključenja, smatra se ostalim prihodom djelatnosti distribucije.

POGLAVLJE VI. DJELATNOST SNABDIJEVANJA

Član 35.
(Osnove djelatnosti snabdijevanja)

- (1) Snabdijevanje električnom energijom je elektroprivredna djelatnost isporuke i/ili prodaje električne energije, nezavisna od djelatnosti distribucije električne energije i uključuje, ali se ne ograničava na obradu tarifnih elemenata vezanih za isporuku električne energije, obračun potrošnje električne energije, ispostavu računa kupcima i naplate obračunate električne energije za svako obračunsko mjesto potrošnje električne energije.
- (2) Ovi troškovi se alociraju na kategorije i grupe potrošnje na osnovu analize marginalnih troškova.
- (3) Elektroprivredna društva koja posjeduju dozvolu za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom tarifnih kupaca, imaju obavezu javne usluge.

Član 36.

(Primjena metodologije u djelatnosti snabdijevanja)

- (1) Tarifnom metodologijom za djelatnost snabdijevanja utvrđuje se tarifa za uslugu snabdijevanja električnom energijom za sve tarifne kupce, po naponskim nivoima, kategorijama i grupama potrošnje.
- (2) Metodologija se primjenjuje na sva elektroprivredna društava koja se bave djelatnošću snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom u Federaciji BiH.

Član 37.

(Troškovi djelatnosti snabdijevanja)

- (1) Elektroprivredna društva koja se bave djelatnošću snabdijevanja tarifnih kupaca moraju prikazati troškove nastale obavljanjem regulisane djelatnosti po naponskim nivoima.
- (2) Tarifom za snabdijevanje električnom energijom pokrivaju se svi od FERK-a odobreni troškovi uključujući: troškove obrade podataka, obračuna, fakturisanja i naplate električne energije, kao i troškove servis centara za kupce.
- (3) Ove troškove snabdijevač ima i u slučaju kada kupac ne troši električnu energiju.
- (4) Ostali troškovi snabdijevanja vode se odvojeno i odbitna su stavka u potrebnom prihodu.

Član 38.

(Elektroenergetski bilans djelatnosti snabdijevanja)

- (1) Elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću snabdijevanja, moraju dostaviti FERK-u plan isporuke električne energije tarifnim kupcima, po naponskim nivoima, kategorijama i grupama potrošnje.
- (2) Plan je sastavni dio elektroenergetskog bilansa, koji je usaglašen sa elektroenergetskim bilansom Federacije BiH i NOS-a.

Član 39.

(Trošak nenaplativih potraživanja)

- (1) Elektroprivredna društva moraju dostaviti FERK-u fakturisane iznose nenaplativih potraživanja, izvještaje o nenaplativosti potraživanja, te svu dokumentaciju koja potkrepljuje tu nenaplativost.
- (2) Diskreciono pravo FERK-a je, da li i u kojem procentu odobrava nenaplativa potraživanja.
- (3) Troškovi nenaplativih potraživanja alociraju se na kategorije i grupe potrošnje prema njihovom učešću u nenaplativim potraživanjima.

Član 40.

(Pomoćne usluge)

- (1) Troškovi koje elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću snabdijevanja, naprave korištenjem pomoćnih usluga, ulaze u potreban prihod djelatnosti snabdijevanja i alociraju se na tarife za kupce.
- (2) FERK neće odobriti onaj dio troškova u vezi sa pomoćnim uslugama za koje utvrdi da nisu opravdano nastali.

Član 41.

(Usluge prijenosa i NOS-a)

- (1) Troškovi, koje elektroprivredna društva, koja se bave djelatnošću snabdijevanja, naprave za prijenosne usluge, koje osigurava Elektroprijenos Bosne i Hercegovine i sistemske usluge koje osigurava NOS, smatraju se dijelom potrebnog prihoda i alociraju se na tarife za kupce.

POGLAVLJE VII. KATEGORIJE I GRUPE POTROŠNJE

Član 42.

(Kategorije potrošnje)

Prema naponskom nivou na mjestu preuzimanja električne energije i prema načinu potrošnje električne energije, tarifne kupce razvrstavamo u sljedeće kategorije potrošnje:

- a) kupci koji električnu energiju preuzimaju na 110 [kV] naponu i višem,
- b) kupci koji električnu energiju preuzimaju na 35 [kV] naponu,
- c) kupci koji električnu energiju preuzimaju na 10(20) [kV] naponu,
- d) kategorije kupaca koje električnu energiju preuzimaju na 0,4 [kV] naponu su:

domaćinstva - predstavlja potrošnju električne energije u stambenim zgradama, garažama i zajedničkim prostorijama stambenih zgrada, individualnim stambenim objektima, individualnim objektima za odmor.

javna rasvjeta – predstavlja potrošnju električne energije za rasvjetu ulica, trgova, mostova, putnih tunela, pješačkih prelaza, uređaja za signalizaciju i ostalu javnu rasvjetu.

ostala potrošnja - predstavlja svu ostalu potrošnju električne energije na 0,4 [kV] naponu, koja se ne svrstava u kategoriju potrošnje domaćinstva i javne rasvjete.

Član 43.

(Grupe potrošnje)

- (1) U okviru pojedinih kategorija potrošnje određuju se grupe potrošnje prema:
 - a) načinu mjerenja aktivne energije i snage,
 - b) načinu potrošnje,
 - c) vršnom opterećenju.
- (2) Grupe potrošnje predlaže elektroprivredno društvo koje se bavi djelatnošću distribucije u svom zahtjevu za odobrenje tarifa.
- (3) Na osnovu analiza u okviru tarifnog postupka, FERK može odlučiti da u okviru navedenih kategorija i grupa potrošnje izvrši promjene ili uvede dodatne grupe i/ili podgrupe.
- (4) Elektroprivredno društvo, koje se bavi djelatnošću distribucije, može predložiti da se uvede, ukine ili izmjeni bilo koja grupa potrošnje unutar kategorije potrošnje, ali ne može izvršiti promjenu bez odobrenja FERK-a.

POGLAVLJE VIII. TARIFNI ELEMENTI

Član 44.

(Tarifni elementi)

Tarifni elementi za krajnje korisnike mogu biti:

- a) **Obračunska snaga [kW]** - potrebna snaga elektroenergetskog sistema za zadovoljenje potražnje (opterećenja) u periodima različitog opterećenja sistema,
- b) **Preuzeta električna energija:**
 - 1) aktivna električna energija [kWh] - količina aktivne električne energije utrošene u određenom periodu,
 - 2) reaktivna električna energija [kvarh] - količina prekomjerno preuzete reaktivne električne energije u određenom periodu,
- c) **Mjerno mjesto kupca** - element vezan za održavanje priključka, održavanje, očitavanje i baždarenje mjernih uređaja, obradu podataka kupca, obračun, fakturisanje i naplatu.

Član 45.
(Obračunska snaga)

- (1) **Obračunska snaga** je tarifni element izražen u [kW], a određuje se za odgovarajući vremenski period (mjesec), na jedan od slijedećih načina:
 - a) mjerenjem vršnog opterećenja ukoliko krajnji kupac posjeduje mjerni uređaj,
 - b) pomoću uređaja za ograničenje snage,
 - c) na osnovu utrošene aktivne energije,
 - d) na osnovu analize opterećenja sistema i kategorija i grupa potrošnje.
- (2) Vršno opterećenje je najveće opterećenje koje kupac postigne u vremenskom intervalu od 15 minuta u toku mjesečnog obračunskog perioda, a koje je postignuto u vrijeme primjene većih tarifnih stavova (ukoliko budu utvrđeni veći i manji tarifni stavovi tokom dana).
- (3) Ukoliko se mjernim uređajem ne registrira vrijeme postizanja vršnog opterećenja smatra se da je postignuto u periodu većeg dnevnog tarifnog stava.
- (4) FERK može, na zahtjev elektroprivrednog društva, odobriti da se dio ili ukupni troškovi vezani za snagu preračunavaju u troškove energije za pojedine kategorije i grupe potrošnje.

Član 46.
(Aktivna električna energija)

- (1) **Aktivna električna energija** je tarifni element izražen u [kWh] i mjeri se mjernim uređajem (brojilo aktivne električne energije), kod svakog kupca.
- (2) Svaki kupac priključen na elektroenergetski sistem dužan je imati mjerni uređaj, a vrstu i karakteristike mjernog uređaja određuje distributer u skladu sa Općim uslovima za isporuku električne energije i mrežnim pravilima.

Član 47.
(Reaktivna električna energija)

- (1) **Reaktivna električna energija** je tarifni element izražen u [kvarh] i mjeri se mjernim uređajem (brojila za reaktivnu električnu energiju). Reaktivna električna energija utvrđuje se mjerenjem.
- (2) Kupcima se obračunava i naplaćuje samo prekomjerno preuzeta reaktivna energija.
- (3) Prekomjerno preuzeta reaktivna električna energija je pozitivna razlika između stvarno preuzete reaktivne energije [kvarh] i reaktivne energije koja odgovara faktoru snage $\cos \varphi = 0,95$, odnosno to je reaktivna energija koja prelazi 33% od preuzete aktivne energije.

Član 48.
(Mjerno mjesto kupca)

- (1) **Mjerno mjesto kupca** je tarifni element vezan za jednog kupca, odnosno jedno mjerno mjesto, ukoliko kupac ima više mjernih mjesta.
- (2) Troškovi koji su vezani za mjerno mjesto kupca su:
 - a) troškovi distribucije - održavanje priključka, održavanje, očitavanje i bažđaranje mjernih uređaja,
 - b) troškovi snabdijevanja - obradu podataka kupca, obračun, fakturisanje i naplatu.

POGLAVLJE IX. TARIFNI STAVOVI

Član 49.
(Tarifni stavovi)

- (1) Tarifni stavovi predstavljaju jedinične cijene za tarifne elemente utvrđene tarifnom metodologijom za svaku kategoriju i grupu potrošnje. Razlikujemo:
 - a) dnevne tarifne stavove,
 - b) sezonske tarifne stavove,
 - c) tarifne stavove u ovisnosti od nivoa potrošnje (blok tarifa),
 - d) tarifne stavove u ovisnosti od vremena trajanja vršnog opterećenja.
- (2) Posebnom odlukom FERK odobrava i proglašava važećim tarifne stavove po završetku tarifnog postupka.

Član 50.
(Tarife za korisnike distributivnog sistema)

- (1) Korisnici distributivnog sistema plaćaju elektroprivrednom društvu, koje se bavi djelatnošću distribucije, tarifu za distributivnu mrežarinu i tarifu za mjesečnu naknadu.
- (2) Navedene tarife plaćaju svi kupci priključeni na distributivni sistem ovisno o kategoriji i grupi potrošnje.
- (3) Tarifom za distributivnu mrežarinu pokrivaju se slijedeći troškovi:
 - a) rad i održavanje,
 - b) vođenje distributivne mreže,
 - c) razvoj distributivne mreže,
 - d) pokrivanje gubitaka energije u distributivnoj mreži u iznosu koji odobrava FERK.
- (4) Tarifom za mjesečnu naknadu pokrivaju se troškovi vezani za mjerno mjesto kupca:
 - a) održavanje priključka,
 - b) održavanje, očitavanje i baždarenje mjernih uređaja.

Član 51.
(Tarife za tarifne kupce)

- (1) Tarifni kupci računom za električnu energiju plaćaju cijenu koja pokriva sve troškove sistema, koji su nastali da bi se osiguralo kontinuirano napajanje električnom energijom. Ta cijena uključuje slijedeće troškove:
 - a) troškove proizvodnje i/ili nabavke električne energije (trošak snage, aktivne energije, prekomjerno preuzete reaktivne energije i pomoćnih usluga),
 - b) troškove prijenosa i NOS-a (troškovi vezani za prijenosnu mrežarinu, pomoćne usluge i rad NOS-a),
 - c) troškove distribucije (troškovi vezani za distributivnu mrežarinu i mjesečnu naknadu),
 - d) troškovi snabdijevanja.
- (2) U računu za električnu energiju mogu biti uključene slijedeće tarife:
 - a) **tarifa za snagu** pokriva fiksne troškove proizvodnje i/ili nabavke, koji se analizom marginalnih troškova raspoređuju na kategorije i grupe potrošnje,
 - b) **tarifa za aktivnu energiju** pokriva varijabilne troškove proizvodnje i/ili nabavke električne energije koji se analizom marginalnih troškova raspoređuju na kategorije i grupe potrošnje,
 - c) **tarifa za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju** pokriva udio varijabilnih troškova proizvodnje i/ili nabavke električne energije,
 - d) **tarifa za pomoćne usluge** pokriva troškove koji se odnose na pružanje pomoćnih usluga i utvrđuje se u skladu sa metodologijom koju propisuje DERK,
 - e) **tarifa za prijenosnu mrežarinu** pokriva troškove prijenosa i utvrđuje se u skladu sa metodologijom koju propisuje DERK,
 - f) **tarifa za rad NOS-a** pokriva troškove rada NOS-a i utvrđuje se u skladu sa metodologijom DERK-a,
 - g) **tarifa za distributivnu mrežarinu** pokriva troškove vezane za distributivni sistem, uključujući opravdane troškove za nadoknadu distributivnih gubitaka električne energije, a analizom marginalnih troškova raspoređuju se na kategorije i grupe potrošnje,
 - h) **tarifa za mjesečnu naknadu** pokriva trošak distribucije koji se odnosi na mjerno mjesto kupca,
 - i) **tarifa za snabdijevanje** pokriva troškove snabdijevanja tarifnih kupaca.

DIO TREĆI - VOĐENJE TARIFNOG POSTUPKA

Član 52.

(Početak tarifnog postupka)

- (1) Tarifni postupak se pokreće podnošenjem zahtjeva FERK-u od regulisanog elektroprivrednog društva ili na inicijativu FERK-a.
- (2) FERK razmatra zahtjev za tarife samo ukoliko je zahtjev kompletan i sadrži dokaze navedene u stavu 5. ovog člana.
- (3) Ako podnosilac zahtjeva obavlja više elektroprivrednih djelatnosti, dužan je podnijeti zahtjev za tarife za svaku djelatnost posebno.
- (4) Nakon što je primljeni zahtjev pregledan, FERK određuje da li je primljeni zahtjev kompletan. FERK šalje pismeno obavještenje podnosiocu zahtjeva o ishodu pregleda zahtjeva u roku od 30 dana od dana prijema zahtjeva.
- (5) Zahtjev je kompletan kada su uz zahtjev podneseni svi traženi dokumenti, uplaćena jednokratna naknada za obradu zahtjeva i kada je podnosilac zahtjeva dao izjavu pod punom krivičnom i materijalnom odgovornošću da su svi podaci koji su u postupku rješavanja zahtjeva prezentirani pred FERK-om, istiniti i tačni.
- (6) Pregled potrebnih dokumenta koje treba dostaviti uz zahtjev dat je u Prilogu 2.ovog pravilnika.
- (7) FERK neće razmatrati zahtjeve za odobrenje tarifa koji se odnose na tarifni period koji je prethodnom odlukom FERK-a utvrđen kao vrijeme nepromjenljivosti tarife.

Član 53.

(Sadržaj zahtjeva za tarife)

- (1) Uz zahtjev za tarife koji je pripremljen u skladu s članom 52. i drugim pravilima FERK-a, prilažu se dokumenti koji moraju sadržavati:
 - a) očekivan uticaj predložene tarife na sve kategorije i grupe potrošnje, kao i uticaj tarife na prihod regulisanog elektroprivrednog društva,
 - b) bilo koju znatniju promjenu dizajna tarife koja je predložena u zahtjevu.
- (2) Zahtjev i prilozi uz zahtjev iz prethodnog stava moraju biti sačinjeni tako da omogućavaju identifikaciju kako slijedi:
 - a) naziva elektroprivrednog društva, usluga koje su uključene u tarife, zahtijevani dan stupanja na snagu predložene tarife(a), potpis ovlaštenog predstavnika regulisanog elektroprivrednog društva,
 - b) sadržaja i indeksa priloženih tabela s dovoljno detalja da bi se odredili troškovi, prihodi, zahtijevane tarife ili usluge i bilo koje druge stavke u vezi s podnošenjem dokumentacije, da bi se mogli lako locirati,
 - c) važeće tarife koju regulisano elektroprivredno društvo zaračunava kupcima za bilo koju regulisanu uslugu i bilo koje dodatne informacije neophodne za identifikaciju tarifa regulisanog elektroprivrednog društva za određenu uslugu.
- (3) Svaki zahtjev mora uključivati dokumente i podatke navedene u Prilogu 2.ovog pravilnika.

Član 54.

(Obavještenje za javnost)

- (1) Regulisano elektroprivredno društvo koje podnosi zahtjev za tarifu u skladu s ovim pravilnikom mora dostaviti pojedinačna obavještenja o zahtjevu svim svojim kupcima na isti način na koji im distribuiraju fakture.
- (2) Obavještenje mora sadržavati:
 - a) iznos predložene promjene tarife,
 - b) procenat predložene promjene tarife za svaku kategoriju kupaca,
 - c) predloženi dan stupanja na snagu promjene tarife,
 - d) pravo kupca u traženju informacije u vezi sa sadašnjom i predloženom tarifom,
 - e) pravo kupca na sudjelovanje u otvorenoj i korektnoj raspravi pred FERK-om.
- (3) Nakon što je zahtjev zaprimljen kao kompletan, FERK objavljuje obavještenje za javnost na način definisan pravilima FERK-a.

Član 55.
(Javna rasprava)

- (1) Povodom zahtjeva za tarifu FERK će razmatrati zahtjev za tarife na način i po postupku utvrđenim Poslovníkom FERK-a, te propisanim postupcima FERK-a za vođenje javnih rasprava i rješavanje zahtjeva.
- (2) FERK može voditi opću, formalnu i tehničku raspravu, a zadržava diskreciono pravo u određivanju vrste rasprave. Vrste javnih rasprava definisane su Poslovníkom FERK-a i drugim pravilima FERK-a.
- (3) Postupak formalne rasprave počinje podnošenjem tarifnog zahtjeva od strane regulisanog elektroprivrednog društva koji je kompletan i u skladu sa zahtjevima FERK-a.

Član 56.
(Razmatranje zahtjeva za odobrenje tarifa)

- (1) Zahtjev za odobrenje tarifa biti će razmatran u skladu s metodologijom utvrđenom ovim pravilnikom.
- (2) Diskreciono pravo i ovlaštenje FERK-a je da:
 - a) razmotri i potvrdi sve troškove i prihode dostavljene kao podrška predloženim tarifama te da prihvati, odbije ili prilagodi bilo koju stavku koja nije opravdana,
 - b) razmotri i potvrdi cjelokupna sredstva koja su predložena da budu dijelom osnove regulisanih sredstava i da prihvati, odbije ili prilagodi vrijednost bilo kojeg od tih sredstava,
 - c) prihvati, odbije ili prilagodi svaku veličinu ili analizu korištenu za proračun predložene tarife,
 - d) prihvati predložene tarife ili da ih prilagodi na odgovarajući način.

Član 57.
(Regulatorni analitički kontni plan)

- (1) Za potrebe primjene ovog pravilnika, dio drugi, "Tarifna metodologija", FERK će posebnom odlukom utvrditi Regulatorni analitički kontni plan.
- (2) Ukoliko u periodu kada regulisano elektroprivredno društvo podnese zahtjev za tarife, FERK nije donio odluku o Regulatornom analitičkom kontnom planu, FERK će koristiti trenutni kontni plan elektroprivrednog društva.

Član 58.
(Standardi za odobravanje zahtjeva za tarife)

- (1) FERK će odobriti samo zahtjeve za tarife koji omogućuju dovoljno informacija FERK-u, gdje su cijene, rokovi i uslovi tarifa nediskriminirajući, jasni da bi ih kupci razumjeli i zasnovani na opravdanim troškovima pružanja određene usluge.
- (2) Podnosilac zahtjeva treba da pokaže kako predložena tarifa ispunjava zahtjeve iz ovog pravilnika, što ne isključuje pravo FERK-a da u toku tarifnog postupka takođe pribavlja dokaze da predložena tarifa ispunjava tražene zahtjeve.

Član 59.
(Donošenje odluke)

- (1) Po zahtjevu za tarife FERK odlučuje na redovnoj sjednici.
- (2) FERK može odobriti tarife sa ili bez uslova, može uspostaviti privremenu tarifu važeću za određeni vremenski period ili može odlučiti da se tarifa ne treba uspostaviti za taj period.
- (3) Tarifa će biti važeća u roku koji odredi FERK prilikom odlučivanja po zahtjevu za tarife.
- (4) Odluka FERK-a, po zahtjevu za tarife ukoliko FERK drugačije ne odluči, stupa na snagu kad je potpiše predsjednik ili član kojeg on odredi i objavljuje se u Službenim novinama Federacije BiH, a istodobno se dostavlja stranama u postupku.

Član 60.
(Pristup javnosti odobrenim tarifama)

- (1) Kada tarife stupe na snagu, FERK će osigurati regulisanom elektroprivrednom društvu kopije svih tarifnih stavova s označenim datumom stupanja na snagu tarife i brojem protokola te ovjerene službenim pečatom FERK-a.
- (2) Regulisano elektroprivredno društvo će omogućiti javnosti uvid u odobrene tarife svakim radnim danom u

nadležnim službama za odnose sa kupcima, kao i dostavljanjem obavještenja kupcima na isti način na koji im distribuira fakture za električnu energiju i objavljivanjem na web stranici regulisanog elektroprivrednog društva.

Član 61.

(Zabranjene aktivnosti)

- (1) Nezakonito je za bilo koje elektroprivredno društvo da naplaćuje, potražuje, prikuplja ili prima, za bilo koju djelatnost koju FERK reguliše, veću ili manju nadoknadu od one koja je navedena u odluci FERK-a kojom se odobravaju tarife, u skladu s ovim pravilnikom ili da potražuje, prikuplja ili prima bilo koje tarife i naknade koje nisu navedene u odluci kojom se odobravaju tarife.
- (2) Tarife su zakonite sve dok se ne izmijene na način propisan ovim pravilnikom.

Član 62.

(Prinudne mjere)

- (1) Ukoliko se utvrdi da je došlo do povrede odobrenih tarifa ili nepoštivanja odredbi ovog pravilnika, FERK će regulisano elektroprivredno društvo opomenuti u pisanom obliku i odrediti rokove za otklanjanje nedostataka.
- (2) Ako regulisano elektroprivredno društvo iz stava 1. ovog člana ne postupi po opomeni, FERK će sankcionisati svaku povredu odobrenih tarifa ili nepoštivanje odredbi ovog pravilnika u skladu sa Zakonom i pravilima FERK-a, uključujući, ali ne ograničavajući se na pokretanje postupka za izmjenu tarifa na inicijativu FERK-a.

Član 63.

(Dodatne informacije)

Bez obzira na to da li je postupak u toku ili ne, strane u postupku moraju saradivati u pogledu bilo kojeg FERK-ovog zahtjeva za informacijama, da bi FERK-u omogućili izvršavanje njegovih nadležnosti u skladu sa Zakonom i pravilnicima FERK-a.

Član 64.

(Istraga FERK-a)

- (1) FERK može na vlastitu inicijativu ili kao odgovor na zahtjev pokrenuti istragu o načinu na koji regulisano elektroprivredno društvo primjenjuje odobrene tarife i može poduzeti mjere u skladu sa svojim nadležnostima, da bi regulisano elektroprivredno društvo ispravilo način na koji primjenjuje tarife.
- (2) FERK provodi istragu kroz formalnu raspravu u skladu s Poslovnikom i drugim pravilima FERK-a.
- (3) Tokom trajanja formalne rasprave povodom istrage FERK-a, FERK šalje poziv za svjedočenje osobi koja posjeduje činjenične informacije o predmetu rasprave.
- (4) U toku trajanja formalne rasprave, a u cilju donošenja stručne odluke, FERK može angažovati stručnjaka za oblast po kojoj se vodi rasprava.

DIO ČETVRTI - PRIJELAZNI PERIOD

Član 65.

(Razlozi za prijelazni period)

- (1) Imajući u vidu položaj i organizaciju elektroenergetskog sektora u Federaciji BiH u vrijeme donošenja Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, kao i planirane aktivnosti na restrukturiranju elektroenergetskog sektora utvrđene Akcionim planom Federacije BiH za prestrukturiranje i privatizaciju elektroenergetskog sektora u Bosni i Hercegovini („Službene novine Federacije BiH“ broj 31/05), (u daljnjem tekstu „Akциони plan“) i nastojanju FERK-a da ostvari postavljene ciljeve na način usklađen sa međunarodno općeprihvaćenim standardima, potreban je prijelazni period.
- (2) Prijelazni period je potreban i iz razloga što: nije izvršeno računovodstveno i funkcionalno razdvajanje unutar postojećih elektroprivrednih društava, nije završena procjena vrijednosti osnovnih sredstava elektroprivrednih društava po jedinstvenoj metodologiji, mjerna mjesta nisu opremljena odgovarajućim mjernim uređajima, kao i zbog opredjeljenja FERK-a za postupnost u primjeni tarifne metodologije.

Član 66.

(Plan aktivnosti)

Da bi se regulisana elektroprivredna društva prilagodila uslovima i zahtjevima FERK-a i u potpunosti pridržavala načela ovog pravilnika, dužna su izraditi plan aktivnosti iz člana 67. i dostaviti ga FERK-u do 31. marta 2006. godine.

Član 67.

(Sadržaj plana aktivnosti)

Plan aktivnosti elektroprivrednih društava mora sadržavati:

- a) aktivnosti vezane za potpuno računovodstveno i funkcionalno razdvajanje elektroprivrednih djelatnosti, kako je to predviđeno Zakonom i Akcionim planom, uključujući računovodstveno i funkcionalno razdvajanje regulisanih od neregulisanih djelatnosti unutar jednog pravnog lica,
- b) aktivnosti vezane za ugradnju odgovarajućih mjernih uređaja, da bi se mogla vršiti analiza opterećenja,
- c) aktivnosti na pripremi i izradi projekcija razvoja sistema u skladu sa projekcijom porasta opterećenja i potrošnje električne energije kao sastavnih djelova kratkoročnih i dugoročnih planova razvoja u skladu sa strategijom energetskeg razvoja Federacije BiH,
- d) potrebna sredstva za realizaciju planiranih aktivnosti i izvore finansiranja,
- e) uspostavljanje rokova za realizaciju planiranih aktivnosti.

Član 68.

(Troškovi i alokacija u prijelaznom periodu)

- (1) U prvom tarifnom postupku pri podnošenju zahtjeva za odobrenje tarifa, FERK će omogućiti regulisanim elektroprivrednim društvima da predlože tarife zasnovane na raspoloživim podacima o troškovima regulisanih djelatnosti, alociranim na tarifne elemente, kategorije i grupe potrošnje u skladu sa postojećom računovodstvenom, informacionom i poslovdstvenom praksom i ovom tarifnom metodologijom.
- (2) U narednim tarifnim postupcima, tokom prijelaznog perioda, FERK može razmatrati zahtjeve regulisanih elektroprivrednih društava za odobrenje tarifa zasnovanih na računovodstvenoj, informacionoj i poslovdstvenoj praksi koja nije u skladu sa uslovima iz ovog pravilnika, samo ukoliko podnosilac uz zahtijev dostavi plan aktivnosti, u skladu sa članom 67. ovog pravilnika.
- (3) Po donošenju Regulatornog analitičkog kontnog plana, elektroprivredna društva moraju svoje zahtjeve za odobrenje tarifa uskladiti sa istim.

Član 69.

(Procjena troškova računovodstveno nerazdvojenih djelatnosti)

Regulisana elektroprivredna društva koja pored regulisanih obavljaju i neregulisane djelatnosti, a koja u vrijeme podnošenja zahtijeva za odobrenje tarifa, u prvom tarifnom postupku, nisu uspostavila u potpunosti računovodstveno razdvajanje po svim djelatnostima koje obavljaju, dužna su napraviti procjenu troškova za sve regulisane i neregulisane djelatnosti.

Član 70.

(Procjene i obrazloženja)

- (1) Dok se u regulisanim elektroprivrednim društvima ne uspostavi odgovarajući sistem finansijskog upravljanja koji osigurava razdvojeno računovodstvo u skladu sa Akcionim planom i ovim pravilnikom, regulisana elektroprivredna društva u zahtjevu za odobrenje tarifa mogu izvršiti alokaciju troškova na osnovu procjene.
- (2) Ukoliko elektroprivredno društvo koje se bavi djelatnošću distribucije, u prvom tarifnom postupku, ne raspolaže podacima o vršnom opterećenju sistema, kategorija i grupa potrošnje, regulisano elektroprivredno društvo može izvršiti procjenu vršnih opterećenja.
- (3) Procjene iz stavova 1. i 2. ovog člana obavezno se dostavljaju uz obrazloženje primjenjenih kriterija i postupaka za alokaciju troškova i vršnih opterećenja.

Član 71.

(Postupnost u primjeni tarifne metodologije)

- (1) Uvažavajući načelo postupnog uvođenja međunarodno prihvaćene regulatorne prakse i postupnog uvođenja općeprihvaćenih međunarodnih standarda u tarifnom postupku, a očekujući uvođenje poreza na dodanu vrijednost, FERK će voditi računa o izbjegavanju naglih i velikih promjena tarifa u prelaznom periodu.
- (2) U skladu sa stavom 1. ovog člana, u toku prijelaznog perioda, vodit će se računa o postupnom ukidanju unakrsnih subvencija između elektroprivrednih djelatnosti, kategorija i grupa potrošnje, kao i o postupnosti pri odobravanju stope povrata na vlasnički kapital.
- (3) Postupnost u primjeni tarifne metodologije u prijelaznom periodu podrazumjeva i postupnost u eventualnim izmjenama tarifa, koje će na kraju prijelaznog perioda u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima.

Član 72.

(Prvi tarifni postupak)

- (1) Zahtjev za odobrenje tarifa u prvom tarifnom postupku elektroprivredna društva trebaju dostaviti FERK-u do 1. oktobra 2005. godine.
- (2) Tarifni postupak se pokreće svake godine tokom prijelaznog perioda.
- (3) FERK će posebnom odlukom utvrditi rokove za podnošenje zahtjeva za sve naredne tarifne postupke u prijelaznom periodu.

Član 73.

(Kupovina/prodaja električne energije u prvom tarifnom postupku)

- (1) U prvom tarifnom postupku na prostoru Federacije BiH tržište električne energije je potpuno regulisano, osim ukoliko se planom otvaranja tržišta drugačije ne odredi.
- (2) Elektroprivredna društva koja imaju obavezu javne usluge dužna su prvo podmiriti potrebe tarifnih kupaca na svom geografskom području snabdijevanja po regulisanim tarifama.
- (3) Ukoliko jedno od elektroprivrednih društava, na osnovu elektroenergetskog bilansa za 2006. godinu, nakon podmirenja potreba svojih tarifnih kupaca i ugovorenih obaveza, može proizvesti dodatnu količinu električne energije, obavezno je ponuditi električnu energiju elektroprivrednom društvu kojem nedostaje električne energije za podmirenje njegovih tarifnih kupaca, po cijeni utvrđenoj u skladu sa članom 74. ovog pravilnika.
- (4) Elektroprivredno društvo kojem nedostaje električne energije za podmirenje njegovih tarifnih kupaca, obavezno je prihvatiti ponudenu energiju u dijelu koji mu nedostaje, po cijeni određenoj u članu 74. ovog pravilnika do 20. septembra 2005. godine.
- (5) Ako količine električne energije iz stava 4. nisu dovoljne za podmirenje potreba tarifnih kupaca

elektroprivrednog društva, onda se dodatne količine nabavljaju na ekonomičan način u skladu sa Zakonu o javnim nabavkama do 30. novembra 2005. godine.

- (6) Nakon podmirjenja potreba tarifnih kupaca unutar Federacije BiH u skladu sa gore navedenim stavovima ovog člana, elektroprivredna društva mogu prodavati električnu energiju bilo kojoj stranki. Prodaja se obavlja po cijenama ne nižim od kratkoročnih marginalnih troškova energije. U suprotnom, u potrebnom prihodu tog društva smatra se kao da je obavljena po kratkoročnim marginalnim troškovima energije, osim ako nije izvršena zbog operativnih razloga koje FERK utvrdi opravdanim.
- (7) FERK će posebnom odlukom regulisati ovu materiju za naredne tarifne postupke u skladu sa napretkom u implementaciji Akcionog plana i statusom plana otvaranja tržišta električne energije.

Član 74.

(Utvrdivnje cijene za kupovinu/prodaju električne energije u prvom tarifnom postupku)

- (1) U toku prvog tarifnog postupka, kupovina/prodaja električne energije, opisana u prethodnom članu, obavlja se u bandu (sa konstantnim opterećenjem). Cijena te energije, u prvom tarifnom postupku, utvrđuje se na osnovu kratkoročnih marginalnih troškova energije koji odgovaraju varijabilnim troškovima zadnje dispečirane proizvodne jedinice.
- (2) Kratkoročne marginalne troškove energije utvrđuje elektroprivredno društvo koje vrši prodaju električne energije, a odobrava ih FERK.
- (3) Razliku u prihodu/rashodu nastalu uslijed razlike u kratkoročnim marginalnim troškovima energije proizvodnih jedinica, planiranih elektroenergetskim bilansom i kratkoročnih marginalnih troškova energije stvarno angažovanih proizvodnih jedinica, FERK će odobriti u narednom tarifnom postupku.

Član 75.

(Vanredne okolnosti)

FERK zadržava pravo da u cilju urednog snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom i zaštite općeg javnog interesa u slučaju vanrednih okolnosti, kupovinu i prodaju električne energije reguliše na način koji će osigurati interese i potrebe svih kupaca za snabdijevanjem električnom energijom na teritoriji Federacije BiH.

Član 76.

(Novi ugovori)

- (1) U ugovorima, zaključenim nakon stupanja na snagu ovog pravilnika, cijena prodaje električne energije ne smije biti manja od kratkoročnih marginalnih troškova energije.
- (2) Kopiju ugovora o prodaji električne energije elektroprivredna društva moraju dostaviti FERK-u u roku od osam dana od dana njihovog zaključivanja.

Član 77.

(Implementacija tarifne metodologije)

Potpuna implementacija tarifne metodologije, koja je utvrđena ovim pravilnikom, moguća je tek nakon prijelaznog perioda, kada se ispune sljedeći uslovi:

- a) računovodstveno i funkcionalno razdvojene djelatnosti proizvodnje, distribucije, snabdijevanja, kao i sporednih djelatnosti, kako je to predviđeno Zakonom i Akcionim planom,
- b) primjena Regulatornog analitičkog kontng plana i usklađenost elektroprivrednih društava s istim,
- c) mogućnost provođenja cjelovitih analiza opterećenja u svrhu alokacije troškova na kategorije i grupe potrošnje,
- d) redovnu dostavu FERK-u kratkoročnih i dugoročnih planova razvoja za distributivne i proizvodne sisteme u skladu sa strategijom energetskeg razvoja Federacije BiH,
- e) usklađenost elektroenergetskog sektora sa tehničkim i finansijskim standardima i standardima izgleda tržišta u skladu sa direktivama Evropske Unije.

DIO PETI- PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Član 78. (Unapređenje tarifne metodologije)

FERK se neće uzdržavati od revizije pravilnika ako se ukaže potreba za istim, a u skladu sa dostignutim stepenom razvoja i liberalizacije tržišta i reformama elektroenergetskog sektora.

Član 79. (Tumačenje)

Tumačenje odredbi ovog pravilnika daje FERK.

Član 80. (Stupanje na snagu)

- (1) Ovaj pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u “Službenim novinama Federacije Bosne i Hercegovine”.
- (2) Stupanjem na snagu ovog pravilnika, u skladu sa članom 91. Zakona, prestaju važiti odredbe podzakonskih pravila i propisa koji na teritoriji Federacije BiH regulišu materiju ovog pravilnika.

Broj 07- 07- 471 - 02/05

08. juli 2005.godine
Mostar

Predsjednik FERK-a
Đulizara Hadžimustafić, s.r.