

**Broj: 07-02-1334-54/40/11**  
**Mostar, 24.2.2012. godine**

Na temelju članka 14. i članka 15. Zakona o električnoj energiji (Službene novine Federacije BiH, broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11), članka 12. stavak (1) i članka 14. stavak (1) Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 13/04), članka 31. stavak (2) i članka 37. stavak (3) i članka 58. Poslovnika o radu FERK-a (Službene novine Federacije BiH, broj 59/04) i članaka 40.-50., članka 56., članka 59. i članka 71. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke (Službene novine Federacije BiH, broj 45/05 i 77/10), te Odluka Državne regulatorne komisije za električnu energiju - DERK broj 04-28-5-367-42/09 i broj 04-28-5-348-78/09 od 27.4.2010. godine (Službeni glasnik BiH, broj 35/10), Odluke broj 04-28-5-321-36/11 od 22.12.2011. godine (Službeni glasnik BiH, broj 104/11) i Odluke broj 04-28-5-321-44/11 od 26.1.2012. godine (Službeni glasnik BiH, broj 8/12) i rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine i to: Rješenja broj 07-02-1592-82/25/09 od 21.7.2010. godine i Rješenja broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.7.2010. godine (Službene novine Federacije BiH, broj 44/10), te Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine broj 07-02-1334-52/40/11 od 24.2.2012. godine, Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK je 24.2.2012. godine na IV. redovitoj sjednici donijela

## **ODLUKU**

### **o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sustava Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar**

#### **Članak 1.**

Ovom odlukom utvrđuju se tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar.

#### **Članak 2.**

(1) Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava primjenjuju se za obračun i fakturiranje usluge korištenja distribucijske i prijenosne mreže kvalificiranim kupcima čiji su objekti priključeni na distribucijsku mrežu radi nadoknade troškova korištenja distribucijske mreže, odnosno troškova distribucije u iznosu od **54.162.000 KM** i troška distributivnih gubitaka od 191.609.000 kWh u iznosu od **16.453.061 KM** i prijenosne mreže za kupce priključene na distribucijsku mrežu, odnosno troškova prijenosa u iznosu od **12.733.514 KM**, troškova prijenosnih gubitaka u iznosu od **3.129.951 KM**, troškova rada NOSBIH-a u iznosu od **528.749 KM**, troškova usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od **2.644.961 KM** i prekomjerno preuzete jalove električne energije u iznosu od **1.016.092 KM**, što čini ukupno **90.668.327 KM**.

(2) Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar s primjenom od 1.3.2012. godine su:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SUSTAVA											
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava		SREDNJI NAPON		NISKI NAPON					
		SEZONSKI	DNEVNI	35 kV	10 kV	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA			JAVNA RASVJETA
						I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
OBR. SNAGA	KM/kW/mjesec	VIŠI		7,68	8,66	6,60	6,60	11,07	11,07	11,07	1,75
		NIŽI		5,91	6,66	5,07	5,07	8,52	8,52	8,52	1,34
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	2,01	2,44	7,58	9,47	7,95	11,27	9,02	10,66
			MANJI	1,01	1,22	0,00	4,74	3,97	5,64	0,00	0,00
		NIŽI	VEĆI	1,55	1,87	5,83	7,29	6,11	8,67	6,94	8,20
			MANJI	0,77	0,94	0,00	3,64	3,06	4,34	0,00	0,00
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

### Članak 3.

U tarifnim stavovima iz članka 2. ove odluke nije uračunat iznos poreza na dodanu vrijednost, koji Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar ima obvezu zasebno evidentirati na svakom pojedinačnom računu kupca, sukladno važećim propisima.

### Članak 4.

- (1) Viša (zimska) sezona traje od 1.1. do 28/29.2. i od 1.11. do 31.12.
- (2) Niža (ljetna) sezona traje od 1.3. do 31.10.
- (3) Veći dnevni tarifni stavovi primjenjuju se od 7:00 do 13:00 h i od 16:00 do 22:00 h, tijekom zimskog računanja vremena.
- (4) Manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0:00 do 7:00 h, od 13:00 do 16:00 h i od 22:00 do 24:00 h, tijekom zimskog računanja vremena, te nedjeljom.
- (5) Veći dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 8:00 do 14:00 h i od 17:00 do 23:00 h, tijekom ljetnog računanja vremena.
- (6) Manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0:00 do 8:00 h, od 14:00 do 17:00 h i od 23:00 do 24:00 h, tijekom ljetnog računanja vremena, te nedjeljom.
- (7) Omjer između više i niže sezone je 1,3:1, po tarifnim elementima aktivna električna energija i obračunska snaga, dok je omjer većih i manjih dnevnih tarifnih stavova 2:1 po tarifnom elementu aktivna električna energija.

## Članak 5.

- (1) Kategorije potrošnje su sljedeće:
- (a) kupci koji električnu energiju preuzimaju na 35 kV naponu
  - (b) kupci koju električnu energiju preuzimaju na 10(20) kV naponu
  - (c) kućanstva, koja električnu energiju preuzimaju na 0,4 kV naponu
  - (d) ostala potrošnja, koja električnu energiju preuzima na 0,4 kV naponu
  - (e) javna rasvjeta, koja električnu energiju preuzima na 0,4 kV naponu.

## Članak 6.

Kupcima koji električnu energiju preuzimaju na 35 kV naponu i 10 (20) kV naponu, obračunava se aktivna električna energija, vršna snaga izmjerena u vrijeme primjene većih tarifnih stavova (obračunska snaga) i prekomjerno preuzeta jalova električna energija.

## Članak 7.

- (1) Grupe unutar kategorije potrošnje kućanstva su:
- a) I. tarifna grupa, kupci koji posjeduju jednotarifno ili dvotarifno brojilo bez uklopnog sata ili nekog drugog uređaja za upravljanje tarifom,
  - b) II. tarifna grupa, kupci koji posjeduju dvotarifno brojilo s uklopnim satom ili nekim drugim uređajem za upravljanje tarifom.
- (2) Kupcima I. i II. tarifne grupe iz ovog članka obračunava se izmjerena aktivna električna energija i 1 kW obračunske snage.

## Članak 8.

- (1) Grupe unutar kategorije ostala potrošnja su:
- a) I. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon, koji nisu kućanstva niti javna rasvjeta, imaju vršno opterećenje iz elektroenergetske suglasnosti veće ili jednako 23 kW i istu ne mogu mijenjati i prelaziti u neku drugu tarifnu grupu,
  - b) II. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon, koji nisu kućanstva niti javna rasvjeta, imaju vršno opterećenje iz elektroenergetske suglasnosti manje od 23 kW i posjeduju dvotarifno brojilo s uklopnim satom ili nekim drugim uređajem za upravljanje tarifom,
  - c) III. tarifna grupa, kupci priključeni na 0,4 kV napon, koji nisu kućanstva niti javna rasvjeta, imaju vršno opterećenje iz elektroenergetske suglasnosti manje od 23 kW i posjeduju jednotarifno brojilo ili dvotarifno brojilo bez uklopnog sata ili nekog drugog uređaja za upravljanje tarifom.
- (2) Ukoliko ni Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar ni krajnji kupac ne posjeduju preslike izdane elektroenergetske suglasnosti, tada ostvarenje vršnog opterećenja iz prethodnog razdoblja određuje pripadnost određenoj grupi unutar kategorije ostala potrošnja.
- (3) Kupcima I. tarifne grupe iz ovog članka, obračunava se izmjerena aktivna električna energija, vršna snaga izmjerena u vrijeme primjene većih dnevnih tarifnih stavova (obračunska snaga) i prekomjerno preuzeta jalova električna energija.

(4) Kupcima II. i III. tarifne grupe iz ovog članka, obračunava se izmjerena aktivna električna energija i 1 kW obračunske snage.

#### **Članak 9.**

Kupcima iz kategorije potrošnje javna rasvjeta obračunava se izmjerena aktivna električna energija i 1 kW obračunske snage.

#### **Članak 10.**

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar obvezno je tarifne stavove iz ove odluke učiniti dostupnim svim korisnicima distributivnog sustava.

#### **Članak 11.**

(1) Tarifni stavovi propisani Odlukom FERK-a o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sustava Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar od 21.7.2010. godine (Službene novine Federacije BiH, broj 44/10) prestaju se primjenjivati 29.2.2012. godine.

(2) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja i objavljuje na oglasnoj ploči i web stranici FERK-a, a izreka ove odluke i u Službenim novinama Federacije BiH.

### **O b r a z l o ž e n j e**

Sukladno članku 14. i članku 15. Zakona o električnoj energiji, FERK je, uz ostalo, nadležan za utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sustava i tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce, kao i za zaštitu prava kupaca, elektroprivrednih društava za distribuciju i proizvođača električne energije, te nadgledanje odnosa u elektroenergetskom sektoru i reguliranje kvalitete usluga na svim razinama, kao i tarife i naknade koje se plaćaju na monopolske usluge u distribuciji, imajući u vidu interese i potrebe svih korisnika za opskrbom električnom energijom.

Članak 49. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke propisuje kako tarifni stavovi predstavljaju jedinične cijene za tarifne elemente utvrđene tarifnom metodologijom za svaku kategoriju i grupu potrošnje, te da se razlikuju dnevni tarifni stavovi, sezonski tarifni stavovi, tarifni stavovi u ovisnosti o razini potrošnje (blok tarifa) i tarifni stavovi u ovisnosti o vremenu trajanja vršnog opterećenja, kao i da FERK posebnom odlukom odobrava i proglašava važećim tarifne stavove po završetku tarifnog postupka.

Člankom 50. istog pravilnika propisano je kako korisnici distributivnog sustava plaćaju elektroprivrednom društvu, koje se bavi djelatnošću distribucije, tarifu za distributivnu mrežarinu i tarifu za mjesečnu naknadu. Navedene tarife plaćaju svi kupci priključeni na distributivni sustav ovisno o kategoriji i grupi potrošnje. Tarifom za distributivnu mrežarinu pokrivaju se sljedeći troškovi:

- a) rad i održavanje,
- b) vođenje distribucijske mreže,
- c) razvoj distribucijske mreže,

d) pokrivanje gubitaka energije u distribucijskoj mreži u iznosu koji odobrava FERK.

Također, je propisano i da tarifom za mjesečnu naknadu se pokrivaju troškovi vezani za mjerno mjesto kupca:

- a) održavanje priključka,
- b) održavanje, očitavanje i baždarenje mjernih uređaja.

Člankom 56. ovog pravilnika, uz ostalo, propisano je kako je diskrecijsko pravo i ovlaštenje FERK-a da razmotri i potvrdi sve troškove i prihode dostavljene kao podrška predloženim tarifama te da prihvati, odbije ili prilagodi bilo koju stavku koja nije opravdana, razmotri i potvrdi cjelokupna sredstva koja su predložena da budu dijelom osnove reguliranih sredstava i da prihvati, odbije ili prilagodi vrijednost bilo kojeg od tih sredstava, prihvati, odbije ili prilagodi svaku veličinu ili analizu korištenu za proračun predložene tarife i prihvati predložene tarife ili da ih prilagodi na odgovarajući način.

Člankom 59. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, uz ostalo, propisano je da FERK nakon donošenja rješenja iz članka 58.a. ovog pravilnika, posebnom odlukom, na redovitoj sjednici, odobrava i proglašava važećim tarifne stavove za nekvalificirane (tarifne) kupce i tarifne stavove za korisnike distributivnog sustava.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava utvrđeni su na temelju troškova djelatnosti distribucije, troškova djelatnosti opskrbe, troškova za pokrivanje distributivnih gubitaka, troškova prijenosa električne energije i rada NOSBIH-a, uključujući troškove sekundarne i tercijarne regulacije i prekomjerno preuzete jalove električne energije.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava utemeljeni su na sljedećem:

- troškovima djelatnosti distribucije električne energije u iznosu od 54.162.000 KM (Rješenje FERK-a broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.07.2010. godine),
- troškovima za pokrivanje gubitaka u distribucijskoj mreži od 191.609.000 kWh u iznosu od 16.453.061 KM,
- pripadajućim troškovima za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži, koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 3.129.951 KM (koji se dobiju primjenom tarife pomoćnih usluga za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži u iznosu od 0,2575 fening/kWh koju je utvrdio DERK - Odluka DERK-a broj 04-28-5-321-36/11 i broj 04-28-5-321-44/11),
- pripadajućim troškovima prijenosa za kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 12.733.514 KM (koji se dobiju primjenom tarifa koje je utvrdio DERK i to prosječne prijenosne mrežarine od 0,87 fening/kWh, prijenosne mrežarine za snagu u iznosu od 1,478 KM/kW i prijenosne mrežarine za energiju u iznosu od 0,566 fening/kWh – Odluka DERK-a broj 04-28-5-367-42/09),
- troškovima za rad NOSBIH-a koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 528.749 KM (koji se dobiju primjenom tarife za rad NOSBIH-a koju je utvrdio DERK u iznosu od 0,0435 fening/kWh – Odluka DERK-a broj 04-28-5-348-78/09),
- troškovima sekundarne i tercijarne regulacije koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 2.644.961 KM (koji se dobiju primjenom tarife za sekundarnu i tercijarnu regulaciju koju je utvrdio DERK u iznosu od 0,2176 fening/kWh – Odluka DERK-a broj 04-28-5-321-36/11 i broj 04-28-5-321-44/11),



- troškovima koji se odnose na prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju koji se odnose na kupce priključene na distribucijsku mrežu u iznosu od 1.016.092 KM.

Troškovi distribucijske mreže (odobren potreban prihod djelatnosti distribucije), uključujući troškove gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži, alocirani na tarifne elemente i kategorije potrošnje utvrđeni su u sljedećim iznosima:

kategorije i grupe potrošnje	trošak distribucije (KM)	trošak distributivnih gubitaka (KM)	ukupan trošak korištenja distributivne mreže (KM)	cijena korištenja distributivne mreže (uključeni troškovi distributivnih gubitaka)	
				(KM/kW)	(KM/kWh)
1	2	3	4	5	6
<b>35 kV kupci</b>	<b>95.289</b>	<b>8.459</b>	<b>103.748</b>	<b>5,10005</b>	<b>0,00153</b>
<b>10 kV kupci</b>	<b>2.392.784</b>	<b>491.219</b>	<b>2.884.003</b>	<b>5,83881</b>	<b>0,00326</b>
0,4 kV - kućanstva I TG	20.293.247	6.678.066	26.971.312		
0,4 kV - kućanstva II TG	14.185.241	4.703.685	18.888.925		
<b>0,4 kV - kućanstva - ukupno</b>	<b>34.478.487</b>	<b>11.381.750</b>	<b>45.860.238</b>	<b>4,10333</b>	<b>0,05136</b>
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	8.104.116	2.107.246	10.211.362	8,00000	0,03987
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	5.587.522	1.547.785	7.135.306	8,00000	0,06409
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	2.027.596	561.659	2.589.255	8,00000	0,05818
<b>0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno</b>	<b>15.719.234</b>	<b>4.216.690</b>	<b>19.935.924</b>		
0,4 kV - javna rasvjeta	1.476.205	354.942	1.831.148		0,08064
<b>UKUPNO EP HZHB</b>	<b>54.162.000</b>	<b>16.453.061</b>	<b>70.615.061</b>		

Ukupni troškovi i cijene korištenja prijenosne i distribucijske mreže u koje su uključeni i troškovi usluga sekundarne i tercijarne regulacije i prekomjerno preuzete jalove električne energije alocirani na kategorije i grupe potrošnje korisnika distributivnog sustava po tarifnim elementima su sljedeći:

kategorije i grupe potrošnje	trošak korištenja prijenosne mreže (KM)	ukupan trošak korištenja distributivne mreže (KM)	ukupan trošak korištenja mreže (KM)	cijene korištenja prijenosne i distributivne mreže uključujući gubitke i prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju		
				(KM/kW)	(KM/kWh)	(KM/kVarh)
1	2	3	4	5	6	7
<b>35 kV kupci</b>	<b>93.919</b>	<b>103.748</b>	<b>197.668</b>	<b>6,5781</b>	<b>0,0135</b>	<b>0,0214</b>
<b>10 kV kupci</b>	<b>2.666.549</b>	<b>2.884.003</b>	<b>5.550.551</b>	<b>7,3168</b>	<b>0,0152</b>	<b>0,0268</b>
<b>0,4 kV - kućanstva - ukupno</b>	<b>11.838.715</b>	<b>45.860.238</b>	<b>57.698.953</b>	<b>5,5813</b>	<b>0,0634</b>	
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	3.283.498	10.211.362	13.494.860	9,4780	0,0519	0,0322
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	1.341.324	7.135.306	8.476.630	9,4780	0,0762	
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	525.968	2.589.255	3.115.223	9,4780	0,0703	
0,4 kV - javna rasvjeta	303.294	1.831.148	2.134.442	1,4780	0,0927	
<b>UKUPNO EP HZHB</b>	<b>20.053.267</b>	<b>70.615.061</b>	<b>90.668.327</b>			

Ukupni tarifni stavovi za korisnike distributivnog sustava utemeljeni su na:

TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE					SREDNJI NAPON						NISKI NAPON					
		SEZONSKI	DNEVNI	35 kV	10 kV	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA			JAVNA RASVJETA						
						I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
OBR. SNAGA distribucija	KM/kW mjesec	VIŠI		5,95	6,91	4,85	4,85	9,35	9,35	9,35							
		NIŽI		4,58	5,31	3,73	3,73	7,19	7,19	7,19							
AKTIVNA ENERGIJA distribucija	fening/kWh	VIŠI	VEĆI			4,27	5,34	3,71	7,09	5,67	7,48						
			MANJI				2,67	1,85	3,54								
		NIŽI	VEĆI			3,28	4,10	2,85	5,45	4,36	5,75						
			MANJI				2,05	1,43	2,73								
AKTIVNA ENERGIJA gubitaka distributivne mreže	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	0,23	0,52	1,87	2,33	2,39	2,36	1,89	1,80						
			MANJI	0,11	0,26		1,17	1,20	1,18								
		NIŽI	VEĆI	0,18	0,40	1,44	1,80	1,84	1,82	1,45	1,38						
			MANJI	0,09	0,20		0,90	0,92	0,91								
AKTIVNA ENERGIJA gubitaka prijenosne mreže	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	0,38	0,41	0,32	0,40	0,41	0,41	0,32	0,31						
			MANJI	0,19	0,21		0,20	0,20	0,20								
		NIŽI	VEĆI	0,30	0,32	0,25	0,31	0,31	0,31	0,25	0,24						
			MANJI	0,15	0,16		0,15	0,16	0,16								
AKTIVNA ENERGIJA prijenosna tarifa	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	0,998	1,070	0,801	1,002	1,026	1,014	0,811	0,771						
			MANJI	0,499	0,535		0,501	0,513	0,507								
		NIŽI	VEĆI	0,768	0,823	0,616	0,771	0,789	0,780	0,624	0,593						
			MANJI	0,384	0,412		0,385	0,395	0,390								
OBR. SNAGA prijenosna tarifa	KM/kW/ mjesec	VIŠI		1,725	1,749	1,747	1,747	1,727	1,727	1,727	1,747						
		NIŽI		1,327	1,345	1,344	1,344	1,328	1,328	1,328	1,344						
AKTIVNA ENERGIJA tarifa NOS-a	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	0,0669	0,0717	0,0537	0,0671	0,0687	0,0679	0,0543	0,0517						
			MANJI	0,0334	0,0359		0,0336	0,0344	0,0340								
		NIŽI	VEĆI	0,0514	0,0552	0,0413	0,0516	0,0529	0,0522	0,0418	0,0397						
			MANJI	0,0257	0,0276		0,0258	0,0264	0,0261								
AKTIVNA ENERGIJA tarifa za sistemske usluge	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	0,3345	0,3587	0,2685	0,3357	0,3438	0,3397	0,2718	0,2585						
			MANJI	0,1672	0,1793		0,1678	0,1719	0,1698								
		NIŽI	VEĆI	0,2573	0,2759	0,2066	0,2582	0,2645	0,2613	0,2090	0,1988						
			MANJI	0,1286	0,1380		0,1291	0,1322	0,1307								
PREKOMJERNO PREUZETA JALOVA ENERGIJA	fening/kVarh			2,14	2,68			3,22									

Kako se može vidjeti u Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke u poglavlju o prijelaznom razdoblju, politika FERK je da se elektroenergetski sektor mora kretati u pravcu tarifa koje pokrivaju opravdane troškove regulirane kompanije. Cilj je FERK-a da regulirane kompanije rade učinkovito i ekonomično, provodeći aktivnosti koje će prouzročiti neophodne opravdane troškove i ostvarivati prihod po reguliranim tarifama.

FERK je u svom Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke zatražio da regulirana poduzeća posluju sukladno Zakonu o električnoj energiji. Kao što je propisano u članku 8. tog zakona, u tijeku je otvaranje elektroenergetskog tržišta, a sukladno Ugovoru o uspostavi Energetske zajednice (Službeni glasnik BiH – međunarodni ugovori, broj 9/06), Odluci o obimu, uvjetima i vremenskom rasporedu otvaranja tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini (Službeni glasnik Bosne i Hercegovine, broj 48/06 i 77/09) Državne regulatorne komisije za električnu energiju (DERK), te FERK-ovom Pravilniku o stjecanju statusa kvalificiranog kupca (Službene novine Federacije BiH, broj 53/06 i 87/11). Obvezne prakse su implementiranje standarda nediskriminacije i obveza javne usluge nametnute od Parlamenta Federacije BiH u obliku Zakona o električnoj energiji, što znači kako sada postoje standardi koje FERK provodi u javnosti što rezultira nediskriminacijom i pravilnom raspodjelom troškova.

Stoga, važno je da uistinu cijeli sektor i javnost, razumiju kako su standardi koje FERK nameće podnositelju zahtjeva nastali primjenom zakona i sastoje se od ispitivanja i opravdavanja podataka o troškovima koje je prouzročila regulirana kompanija.

Kada se radi o tarifama, dužnosti neovisnog regulatora u skladu sa zakonom su vrjednovanje podataka o troškovima i postupno uvođenje promjena tarifa s ciljem potkrepljivanja tarifa temeljenih na troškovima sukladno direktivama EU, Zakonu i propisima koje donosi FERK. Regulirane kompanije imaju obvezu pridržavati se propisa za distribuciju električne energije kupcima sukladno obavezi vršenja javne usluge.

Sve regulirane kompanije koje imaju obvezu vršenja javne usluge moraju poslovati što je moguće ekonomičnije. Ova obveza ima svoje temelje u zakonu, a osobito u sljedećem:

Dozvola za rad - licenca za obavljanje elektroprivredne djelatnosti distribucije električnom energijom dodijeljena Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, sadrži obvezu vršenja javne usluge za Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar opisanu u stavcima 4.2.1. i 4.1.1. tako da „Imatelj dozvole je obavezan distribuciju električne energije obavljati kao javnu uslugu, kako je propisano važećim zakonima, podzakonskim aktima, propisima i pravilima FERK-a i sukladno direktivama EU i međunarodnim ugovorima koje je prihvatila BiH.“

Direktiva EU vezana za zajednička pravila za unutrašnje tržište električne energije, u svezi s javnom uslugom i zaštitom kupaca propisuje, uz ostalo, da zemlje članice mogu nametnuti poduzećima koja rade u sektoru električne energije, u općem ekonomskom interesu obvezu javne usluge koje se mogu odnositi na sigurnost, uključujući sigurnost opskrbe, redovitost, kvalitetu i cijenu opskrbe i ekološku zaštitu, uključujući energetske učinkovitost, energiju iz obnovljivih izvora energije i zaštitu klime.

Prema članku 4. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, obveza javne usluge definirana je da „znači obvezu elektroprivrednih društava u obavljanju određene elektroprivredne djelatnosti kao javne usluge, prvenstveno u odnosu na sigurnost,



regularnost, kvalitetu, cijenu opskrbe i zaštitu životne sredine, sukladno zakonu i direktivama EU.”

Obveza javne usluge znači da elektroprivredno društvo mora raditi u općem ekonomskom interesu kupaca, uzrokujući troškove koji su razumni i temeljeni na uobičajenoj međunarodnoj praksi, što podrazumijeva planiranje i distribuciju električne energije u korist kupaca.

Prilikom odlučivanja, FERK je pošao od činjenice da odluku donosi u prijelaznom razdoblju, kada je u najvećoj mogućoj mjeri poštovao osnovna načela koja propisuju kako će tarife biti pravedne i razumne, ravnopravne i određene na transparentan način uvažavajući da postupnost u primjeni tarifne metodologije u prijelaznom razdoblju podrazumijeva i postupnost u izmjenama tarifa koje će tek na kraju prijelaznog razdoblja u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima, sve sukladno odredbama Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke koje se odnose na prijelazno razdoblje. FERK smatra kako elektroprivredno društvo mora poslovati na učinkovit i ekonomičan način provodeći aktivnosti koje će prouzročiti neophodne opravdane troškove.

Na temelju svega navedenog, slijedeći ciljeve kojima se FERK vodio, čije ostvarenje mu je povjerio Zakon o električnoj energiji, a pravila i propisi FERK-a, kao provedbeni akti navedenog zakona potvrdili, odnosno vodeći se time da tarife trebaju biti razumne, ravnopravne i određene na transparentan način, FERK je odlučio kao u izreci.

**PREDSJEDNICA FERK-a**  
**Đulizara Hadžimustafić v.r.**