

Број: 07-02-1334-54/40/11
Мостар, 24.02.2012. године

На основу члана 14. и члана 15. Закона о електричној енергији („Службене новине Федерације БиХ“ број 41/02, 24/05, 38/05 и 83/11), члана 12. став (1) и члана 14. став (1) Статута Регулаторне комисије за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 13/04), члана 31. став (2) и члана 37. став (3) и члана 58. Пословника о раду ФЕРК-а („Службене новине Федерације БиХ“ број 59/04) и чланова 40.-50., члана 56., члана 59. и члана 71. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке („Службене новине Федерације БиХ“ број 45/05 и 77/10), те Одлука Државне регулаторне комисије за електричну енергију - ДЕРК број 04-28-5-367-42/09 и број 04-28-5-348-78/09 од 27.04.2010. године („Службени гласник БиХ“ број 35/10), Одлуке број 04-28-5-321-36/11 од 22.12.2011. године („Службени гласник БиХ“ број 104/11) и Одлуке број 04-28-5-321-44/11 од 26.01.2012. године („Службени гласник БиХ“ број 8/12) и рјешења Регулаторне комисије за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине и то: Рјешења број 07-02-1592-82/25/09 од 21.07.2010. године и Рјешења број 07-02-1593-73/26/09 од 21.07.2010. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 44/10), те Рјешења Регулаторне комисије за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине број 07-02-1334-52/40/11 од 24.02.2012. године, Регулаторна комисија за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине – ФЕРК је 24.02.2012. године на IV редовној сједници донијела

О Д Л У К У

**о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног подuzeћа
„Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар**

Члан 1.

Овом одлуком утврђују се тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система Јавног подuzeћа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар.

Члан 2.

(1) Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система примјењују се за обрачун и фактурисање услуге кориштења дистрибутивне и преносне мреже квалификованим купцима чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу ради надокнаде трошкова кориштења дистрибутивне мреже, односно трошкова дистрибуције у износу од **54.162.000 КМ** и трошка дистрибутивних губитака од 191.609.000 kWh у износу од **16.453.061 КМ** и преносне мреже за купце прикључене на дистрибутивну мрежу, односно трошкова преноса у износу од **12.733.514 КМ**, трошкова преносних губитака у износу од **3.129.951 КМ**, трошкова рада НОСБиХ-а у износу од **528.749 КМ**, трошкова услуга секундарне и терцијарне регулације у износу од **2.644.961 КМ** и прекомјерно преузете реактивне електричне енергије у износу од **1.016.092 КМ**, што чини укупно **90.668.327 КМ**.

(2) Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система Јавног предузећа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар са примјеном од 01.03.2012. године су:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA											
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema		SREDNJI NAPON		NISKI NAPON					
		SEZONSKI	DNEVNI	35 kV	10 kV	DOMACINSTVA		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/mjeseц	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

Члан 3.

У тарифним ставовима из члана 2. ове одлуке није укалкулисан износ пореза на додату вриједност, који Јавно предузеће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар има обавезу посебно евидентирати на сваком појединачном рачуну купца, у складу са важећим прописима.

Члан 4.

- (1) Виша (зимска) сезона траје од 01.01. до 28/29.02. и од 01.11. до 31.12.
- (2) Нижа (љетна) сезона траје од 01.03. до 31.10.
- (3) Већи дневни тарифни ставови примјењују се од 07:00 до 13:00 h и од 16:00 до 22:00 h, током зимског рачунања времена.
- (4) Мањи дневни тарифни ставови се примјењују од 00:00 до 07:00 h, од 13:00 до 16:00 h и од 22:00 до 24:00 h, током зимског рачунања времена, те недјељом.
- (5) Већи дневни тарифни ставови се примјењују од 08:00 до 14:00 h и од 17:00 до 23:00 h, током љетног рачунања времена.
- (6) Мањи дневни тарифни ставови се примјењују од 00:00 до 08:00 h, од 14:00 до 17:00 h и од 23:00 до 24:00 h, током љетног рачунања времена, те недјељом.
- (7) Омјер између више и ниже сезоне је 1,3:1, по тарифним елементима активна електрична енергија и обрачунска снага, док је омјер већих и мањих дневних тарифних ставова 2:1 по тарифном елементу активна електрична енергија.

Члан 5.

(1) Категорије потрошње су сљедеће:

- а) купци који електричну енергију преузимају на 35 kV напону
- б) купци коју електричну енергију преузимају на 10(20) kV напону
- ц) домаћинства, која електричну енергију преузимају на 0,4 kV напону
- д) остала потрошња, која електричну енергију преузима на 0,4 kV напону
- е) јавна расвјета, која електричну енергију преузима на 0,4 kV напону.

Члан 6.

Купцима који електричну енергију преузимају на 35 kV напону и 10 (20) kV напону, обрачунава се активна електрична енергија, вршна снага измјерена у вријеме примјене већих тарифних ставова (обрачунска снага) и прекомјерно преузета реактивна електрична енергија.

Члан 7.

(1) Групе унутар категорије потрошње домаћинства су:

- а) I тарифна група, купци који посједују једнотарифно или двотарифно бројило без уклопног сата или неког другог уређаја за управљање тарифом,
- б) II тарифна група, купци који посједују двотарифно бројило са уклопним сатом или неким другим уређајем за управљање тарифом.

(2) Купцима I и II тарифне групе из овог члана обрачунава се измјерена активна електрична енергија и 1 kW обрачунске снаге.

Члан 8.

(1) Групе унутар категорије остала потрошња су:

- а) I тарифна група, купци прикључени на 0,4 kV напон, који нису домаћинства нити јавна расвјета, имају вршно оптерећење из електроенергетске сагласности веће или једнако 23 kW и исту не могу мијењати и прелазити у неку другу тарифну групу,
- б) II тарифна група, купци прикључени на 0,4 kV напон, који нису домаћинства нити јавна расвјета, имају вршно оптерећење из електроенергетске сагласности мање од 23 kW и посједују двотарифно бројило са уклопним сатом или неким другим уређајем за управљање тарифом,
- ц) III тарифна група, купци прикључени на 0,4 kV напон, који нису домаћинства нити јавна расвјета, имају вршно оптерећење из електроенергетске сагласности мање од 23 kW и посједују једнотарифно бројило или двотарифно бројило без уклопног сата или неког другог уређаја за управљање тарифом.

(2) Уколико ни Јавно предузеће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар ни крајњи купац не посједују копије издате електроенергетске сагласности, тада остварење вршног оптерећења из претходног периода одређује припадност одређеној групи унутар категорије остала потрошња.

(3) Купцима I тарифне групе из овог члана, обрачунава се измјерена активна електрична енергија, вршна снага измјерена у вријеме примјене већих дневних тарифних ставова (обрачунска снага) и прекомјерно преузета реактивна електрична енергија.

(4) Купцима II и III тарифне групе из овог члана, обрачунава се измјерена активна електрична енергија и 1 kW обрачунске снаге.

Члан 9.

Купцима из категорије потрошње јавна расвјета обрачунава се измјерена активна електрична енергија и 1 kW обрачунске снаге.

Члан 10.

Јавно предузеће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар обавезно је тарифне ставове из ове одлуке учинити доступним свим корисницима дистрибутивног система.

Члан 11.

(1) Тарифни ставови прописани Одлуком ФЕРК-а о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система Јавног предузећа „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар од 21.07.2010. године („Службене новине Федерације БиХ“ број 44/10) престају се примјењивати 29.02.2012. године.

(2) Ова одлука ступа на снагу даном доношења и објављује на огласној табли и web страници ФЕРК-а, а диспозитив ове одлуке и у „Службеним новинама Федерације БиХ“.

Образложење

У складу са чланом 14. и чланом 15. Закона о електричној енергији, ФЕРК је поред осталог надлежан за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за неквалификоване (тарифне) купце, као и за заштиту права купаца, електропривредних друштава за дистрибуцију и произвођача електричне енергије, те надгледање односа у електроенергетском сектору и регулисање квалитета услуга на свим нивоима, као и тарифе и накнаде које се плаћају на монополске услуге у дистрибуцији, имајући у виду интересе и потребе свих корисника за снабдијевање електричном енергијом.

Члан 49. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке прописује да тарифни ставови представљају јединичне цијене за тарифне елементе утврђене тарифном методологијом за сваку категорију и групу потрошње, те да се разликују дневни тарифни ставови, сезонски тарифни ставови, тарифни ставови у зависности од нивоа потрошње (блок тарифа) и тарифни ставови у зависности о времену трајања вршног оптерећења, као и да ФЕРК посебном одлуком одобрава и проглашава важећим тарифне ставове по завршетку тарифног поступка.

Чланом 50. истог правилника прописано је да корисници дистрибутивног система плаћају електропривредном друштву, које се бави дјелатношћу дистрибуције, тарифу за дистрибутивну мрежарину и тарифу за мјесечну накнаду. Наведене тарифе плаћају сви купци прикључени на дистрибутивни систем зависно о категорији и групи потрошње. Тарифом за дистрибутивну мрежарину покривају се следећи трошкови:

- a) рад и одржавање,
- b) вођење дистрибутивне мреже,
- c) развој дистрибутивне мреже,
- d) покривање губитака енергије у дистрибутивној мрежи у износу који одобрава ФЕРК.

Такође, је прописано и да тарифом за мјесечну накнаду се покривају трошкови везани за мјерно мјесто купца:

- a) одржавање прикључка,
- b) одржавање, читање и баждарење мјерних уређаја.

Чланом 56. овог правилника, поред осталог прописано је да је дискреционо право и овлаштење ФЕРК-а да размотри и потврди све трошкове и приходе достављене као подршка предложеним тарифама те да прихвати, одбије или прилагоди било коју ставку која није оправдана, размотри и потврди цјелокупна средства која су предложена да буду дијелом основе регулисаних средстава и да прихвати, одбије или прилагоди вриједност било којег од тих средстава, прихвати, одбије или прилагоди сваку величину или анализу кориштену за прорачун предложене тарифе и прихвати предложене тарифе или да их прилагоди на одговарајући начин.

Чланом 59. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке, поред осталог, прописано је да ФЕРК након доношења рјешења из члана 58.а. овог правилника, посебном одлуком, на редовној сједници, одобрава и проглашава важећим тарифне ставове за неквалификоване (тарифне) купце и тарифне ставове за кориснике дистрибутивног система.

Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система утврђени су на основу трошкова дјелатности дистрибуције, трошкова дјелатности снабдијевања, трошкова за покривање дистрибутивних губитака, трошкова преноса електричне енергије и рада НОСБиХ-а, укључујући трошкове секундарне и терцијарне регулације и прекомјерно преузете реактивне електричне енергије.

Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система засновани су на следећем:

- трошковима дјелатности дистрибуције електричне енергије у износу од 54.162.000 КМ (Рјешење ФЕРК-а број 07-02-1593-73/26/09 од 21.07.2010. године),
- трошковима за покривање губитака у дистрибутивној мрежи од 191.609.000 kWh у износу од 16.453.061 КМ,
- припадајућим трошковима за покривање губитака на преносној мрежи, који се односе на купце прикључене на дистрибутивну мрежу у износу од 3.129.951 КМ (који се добију примјеном тарифе помоћних услуга за покривање губитака на преносној мрежи у износу од 0,2575 фенинг/kWh коју је утврдио ДЕРК - Одлука ДЕРК-а број 04-28-5-321-36/11 и број 04-28-5-321-44/11),

- припадајућим трошковима преноса за купце прикључене на дистрибутивну мрежу у износу од 12.733.514 КМ (који се добију примјеном тарифа које је утврдио ДЕРК и то просјечне преносне мрежарине од 0,87 фенинг/ kWh, преносне мрежарине за снагу у износу од 1,478 КМ/кW и преносне мрежарине за енергију у износу од 0,566 фенинг/kWh – Одлука ДЕРК-а број 04-28-5-367-42/09),
- трошковима за рад НОСБиХ-а који се односе на купце прикључене на дистрибутивну мрежу у износу од 528.749 КМ (који се добију примјеном тарифе за рад НОСБиХ-а коју је утврдио ДЕРК у износу од 0,0435 фенинг/ kWh – Одлука ДЕРК-а број 04-28-5-348-78/09),
- трошковима секундарне и терцијарне регулације који се односе на купце прикључене на дистрибутивну мрежу у износу од 2.644.961 КМ (који се добију примјеном тарифе за секундарну и терцијарну регулацију коју је утврдио ДЕРК у износу од 0,2176 фенинг/ kWh – Одлука ДЕРК-а број 04-28-5-321-36/11 и број 04-28-5-321-44/11),
- трошковима који се односе на прекомјерно преузету јалову електричну енергију који се односе на купце прикључене на дистрибутивну мрежу у износу од 1.016.092 КМ.

Трошкови дистрибутивне мреже (одобрен потребан приход дјелатности дистрибуције), укључујући трошкове губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи, алоцирани на тарифне елементе и категорије потрошње утврђени су у сљедећим износима:

категирије и групе потрошње	трошак дистрибуције (КМ)	трошак дистрибутивних губитака (КМ)	укупан трошак кориштења дистрибутивне мреже (КМ)	цијена кориштења дистрибутивне мреже (укључени трошкови дистрибутивних губитака)	
				(КМ/кW)	(КМ/kWh)
1	2	3	4	5	6
35 kV kupci	95.289	8.459	103.748	5,10005	0,00153
10 kV kupci	2.392.784	491.219	2.884.003	5,83881	0,00326
0,4 kV - домаћинства I TG	20.293.247	6.678.066	26.971.312		
0,4 kV - домаћинства II TG	14.185.241	4.703.685	18.888.925		
0,4 kV - домаћинства - укупно	34.478.487	11.381.750	45.860.238	4,10333	0,05136
0,4 kV - остала потрошња - са мјерењем - I TG	8.104.116	2.107.246	10.211.362	8,00000	0,03987
0,4 kV - остала потрошња - без мјерења - II TG	5.587.522	1.547.785	7.135.306	8,00000	0,06409
0,4 kV - остала потрошња - без мјерења - III TG	2.027.596	561.659	2.589.255	8,00000	0,05818
0,4 kV - остала потрошња - укупно	15.719.234	4.216.690	19.935.924		
0,4 kV - јавна расвјета	1.476.205	354.942	1.831.148		0,08064
UKUPNO EP HZHB	54.162.000	16.453.061	70.615.061		

Укупни трошкови и цијене кориштења преносне и дистрибутивне мреже у које су укључени и трошкови услуга секундарне и терцијарне регулације и прекомјерно

преузете јалове електричне енергије алоцирани на категорије и групе потрошње корисника дистрибутивног система по тарифним елементима су сљедећи:

kategorije i grupe potrošnje	trošak korištenja prenosne mreže (KM)	ukupan trošak korištenja distributivne mreže (KM)	ukupan trošak korištenja mreže (KM)	cijene korištenja prenosne i distributivne mreže uključujući gubitke i prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju		
				(KM/kW)	(KM/kWh)	(KM/kVarh)
1	2	3	4	5	6	7
35 kV kupci	93.919	103.748	197.668	6,5781	0,0135	0,0214
10 kV kupci	2.666.549	2.884.003	5.550.551	7,3168	0,0152	0,0268
0,4 kV - domaćinstva - ukupno	11.838.715	45.860.238	57.698.953	5,5813	0,0634	
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	
UKUPNO EP HZHB	20.053.267	70.615.061	90.668.327			

Укупни тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система засновани су на:

TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	SREDNJI NAPON				NISKI NAPON					
		SEZONSKI	DNEVNI	35 kV	10 kV	DOMAĆINSTVA		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 prenosne 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 prenosna 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 prenosna 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 REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kVarh			2,14	2,68			3,22			

Kako se može vidjeti u Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke u poglavљу o prelaznom periodu, politika FERK je da se

електроенергетски сектор мора кретати у правцу тарифа које покривају оправдане трошкове регулисане компаније. Циљ је ФЕРК-а да регулисане компаније раде ефикасно и економично, проводећи активности које ће проузроковати неопходне оправдане трошкове и остваривати приход по регулисаним тарифама.

ФЕРК је у свом Правилнику за тарифну методологију и тарифне поступке затражио да регулисана предузећа послују у складу са Законом о електричној енергији. Као што је прописано у члану 8. тог закона, у току је отварање електроенергетског тржишта, а у складу са Уговором о успостави Енергетске заједнице („Службени гласник БиХ – међународни уговори“ број 9/06), Одлуци о обиму, условима и временском распореду отварања тржишта електричне енергије у Босни и Херцеговини („Службени гласник Босне и Херцеговине“ број 48/06 и 77/09) Државне регулаторне комисије за електричну енергију (ДЕРК), те ФЕРК-овом Правилнику о стицању статуса квалификованог купца („Службене новине Федерације БиХ“ број 53/06 и 87/11). Обавезне праксе су имплементирање стандарда недискриминације и обавеза јавне услуге наметнуте од Парламента Федерације БиХ у облику Закона о електричној енергији, што значи да сада постоје стандарди које ФЕРК проводи у јавности што резултира недискриминацијом и правилном расподелом трошкова.

Стога, важно је да уистину цијели сектор и јавност, разумију да су стандарди које ФЕРК намеће подносиоцу захтјева настали примјеном закона и састоје се од испитивања и оправдавања података о трошковима које је проузроковала регулисана компанија.

Када се ради о тарифама, дужности независног регулатора у складу са законом су верификација података о трошковима и поступно увођење промјена тарифа с циљем поткрепљивања тарифа заснованих трошковима у складу са Директивама ЕУ, Законом и прописима које доноси ФЕРК. Регулисане компаније имају обавезу да се придржавају прописа за дистрибуцију електричне енергије купцима у складу са обавезом вршења јавне услуге.

Све регулисане компаније које имају обавезу вршења јавне услуге морају пословати што је могуће економичније. Ова обавеза има своје основе у закону, а посебно у следећем:

Дозвола за рад - лиценца за обављање електропривредне дјелатности дистрибуције електричном енергијом додијељена Јавном подuzeћу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар, садржи обавезу вршења јавне услуге за Јавно подuzeће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар описану у ставу 4.2.1. и 4.1.1. тако да „Ималац дозволе је обавезан дистрибуцију електричне енергије обављати као јавну услугу, како је прописано важећим законима, подзаконским актима, прописима и правилима ФЕРК-а и у складу са директивама ЕУ и међународним уговорима које је прихватила БиХ.“

Директива ЕУ везана за заједничка правила за унутрашње тржиште електричне енергије, у вези јавне услуге и заштита купаца прописује, поред осталог, да земље чланице могу наметнути предузећима која раде у сектору електричне енергије, у општем економском интересу обавезу јавне услуге које се могу односити на сигурност, укључујући сигурност снабдијевања, редовност, квалитет и цијену

снабдијевања и еколошку заштиту, укључујући енергетску ефикасност, енергију из обновљивих извора енергије и заштиту климе.

Према члану 4. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке, обавеза јавне услуге дефинисана је да „значи обавезу електропривредних друштава у обављању одређене електропривредне дјелатности као јавне услуге, првенствено у односу на сигурност, регуларност, квалитету, цијену снабдијевања и заштиту животне средине, у складу са законом и директивама ЕУ.”

Обавеза јавне услуге значи да електропривредно друштво мора радити у општем економском интересу купаца, проузрокујући трошкове који су разумни и засновани на уобичајеној међународној пракси, што подразумијева планирање и дистрибуцију електричне енергије у корист купаца.

Приликом одлучивања, ФЕРК је пошао од чињенице да одлуку доноси у прелазном периоду, када је у највећој могућој мјери поштовао основна начела која прописују како ће тарифе бити праведне и разумне, равноправне и одређене на транспарентан начин уважавајући да поступност у примјени тарифне методологије у прелазном периоду подразумијева и поступност у измјенама тарифа које ће тек на крају прелазног периода у потпуности бити засноване на оправданим трошковима, све у складу са одредбама Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке које се односе на прелазни период. ФЕРК сматра да електропривредно друштво мора пословати на ефикасан и економичан начин проводећи активности које ће проузроковати неопходне оправдане трошкове.

На основу свега наведеног, а слиједећи циљеве којима се ФЕРК водио, чије остварење му је повјерио Закон о електричној енергији, а правила и прописи ФЕРК-а, као provedбени акти наведеног закона потврдили, односно водећи се тиме да тарифе требају бити разумне, равноправне и одређене на транспарентан начин, ФЕРК је одлучио као у диспозитиву.

ПРЕДСЈЕДНИЦА ФЕРК-а
Ђулизара Хаџимустафић

с.р.