

Na temelju članka 4.2 Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i čl. 28., 28a., 28b. i 33. Metodologije za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Pročišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", br. 93/11, 61/14 i 95/16), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 14. rujna 2017. godine, donijeta je

## **ODLUKA**

### **O ODREĐIVANJU KOEFICIJENATA I GRANIČNIH CIJENA ZA POMOĆNE USLUGE**

#### **Članak 1.**

*(Predmet)*

Ovom odlukom određuju se koeficijenti za izračune veličina u sustavu pomoćnih usluga i granične cijene pomoćnih usluga u svrhu nabave usluga koje na balansnom tržištu obavlja Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini.

#### **Članak 2.**

*(Sekundarna regulacija)*

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju sekundarne regulacije određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta sekundarne regulacije iznosi 1,2  
( $k_{SecCap} = 1,2$ ),
- osnovna (bazna) cijena kapaciteta sekundarne regulacije iznosi 35,83 KM/MW/h  
( $p_{BaseSecCap} = 35,83$  KM/MW/h),
- granična cijena kapaciteta sekundarne regulacije za svaki mjesec iznosi 43,00 KM/MW/h  
( $p_{MaxSecCap} = 43,00$  KM/MW/h),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet sekundarne regulacije iznosi 1,1  
( $k_{PenSecCap} = 1,1$ ),
- razlika cijena energije sekundarne regulacije nagore i nadole iznosi 40 KM/MWh  
( $S = 40$  KM/MWh)".

#### **Članak 3.**

*(Tercijarna regulacija)*

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju tercijarne regulacije određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta tercijarne rezerve iznosi 1,1  
( $k_{TerCap} = 1,1$ ),
- cijena kapaciteta tercijarne regulacije iznosi 8,18 KM/MW/h  
( $p_{TerCap} = 8,18$  KM/MW/h),
- granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nagore iznosi 9,00 KM/MW/h  
( $p_{MaxTerCap} = 9,00$  KM/MW/h),
- granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nadole iznosi 2,10 KM/MW/h,  
( $p_{MaxTerCapDow} = 2,10$  KM/MW/h)
- granična cijena energije tercijarne regulacije nagore iznosi 414,70 KM/MWh  
( $p_{MaxTerEnUp} = 414,70$  KM/MWh),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet tercijarne regulacije iznosi 1,1  
( $k_{PenTerCap} = 1,1$ ).

**Članak 4.**  
(Debalansi)

Koeficijenti za obračun debalansa određuju se u sljedećim iznosima:

- koeficijent uz cijenu pozitivnog debalansa iznosi 1 ( $k_+ = 1$ ),
- koeficijent uz cijenu negativnog debalansa iznosi 1 ( $k_- = 1$ ).

**Članak 5.**  
(Završne odredbe)

- (1) Stupanjem na snagu ove odluke prestaje da važi Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", br. 41/15, 92/15, 51/16 i 95/16).
- (2) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-296-1/17  
14. rujna 2017. godine  
Tuzla

Predsjedatelj Komisije  
  
Nikola Pejić

**Obrazloženje**

Granične cijene pomoćnih usluga određuju se u skladu sa Metodologijom za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, rad neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge (u daljem tekstu: Tarifna metodologija). Tijekom dosadašnje primjene novog modela balansiranja elektroenergetskog sustava BiH uočene su određene tendencije te se, u skladu sa ponašanjem sudionika i trendovima koji su prisutni na tržištu u posmatranom razdoblju, javila potreba za podešavanjem visine graničnih cijena za pomoćne usluge.

Kako je ponuda sekundarne rezerve u potrebnom opsegu od suštinske važnosti za učinkovito balansiranje elektroenergetskog sustava, u tom je cilju obavljeno podešavanje cijene za pružanje ove usluge. Naime, tijekom 2016. godine prosječna razina pružanja sekundarne rezerve iznosila je 68,4 %, a u proteklih sedam mjeseci 2017. godine 66,5 %, što je znatno više nego u vremenu prije uvođenja novog Koncepta balansiranja elektroenergetskog sustava, ali još uvijek nedostatan obzirom na značaj pružanja ove usluge u potrebnom opsegu. Posebito je bio izražen deficit pružanja ove usluge u nevršnom razdoblju (00-06 h) u kome se konstantno bilježi odstupanje regulacijskog područja BiH u smjeru suficita, isporukom energije u Kontrolni blok SHB. Kao određena stimulacija pružateljima, izvršeno je povećanje cijene za uslugu osiguranja kapaciteta u sekundarnoj regulaciji za 3,2 %.

Također u cilju pojednostavljenja obračuna pomoćnih/sustavnih usluga, cijene kapaciteta u sekundarnoj i tercijarnoj regulaciji prilagođene su obračunu na satnoj osnovi i izražene u KM/MW/h, umjesto do sada korištenih mjernih jedinica KM/kW/mjesečno.

U skladu sa člankom 28c. stavak (4) Tarifne metodologije granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nagore jednaka je peterostrukoj vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu ( $p_{MR}$ ). Kako vrijednost referentne cijene električne energije na tržištu, u

smislu članka 31. stavak (4) Tarifne metodologije, iznosi 82,94 KM/MWh, odnosno 42,41 €/MWh, to je granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nagore 414,70 KM/MWh (212,03 €/MWh). Ovisno od daljeg razvoja situacije na balansnom tržištu, dopuštena je mogućnost izmjene graničnih cijena.