

Na temelju članka 4.2. i 4.8. 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 članka 36. Poslovnika o radu Državne regulatorne komisije za električnu energiju ("Službeni glasnik BiH", broj 2/05), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 16. srpnja 2014. godine, donijeta je

ODLUKA

O IZMJENAMA I DOPUNAMA METODOLOGIJE ZA IZRADBU TARIFA ZA USLUGE PRIJENOSA ELEKTRIČNE ENERGIJE, NEOVISNOG OPERATORA SUSTAVA I POMOĆNE USLUGE

Članak 1.

U Metodologiji za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge - Pročišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", broj 93/11), u članku 2. definicija 'kupac' mijenja se i glasi:

“ **Kupac** je licencirani elektroenergetski subjekt (vlasnik licence za opskrbu, distribuciju ili proizvodnju električne energije) koji preuzima električnu energiju iz prijenosnog sustava”.

U istom članku definicija '**operator distribucije**' mijenja se i glasi:

“ **Operator distributivnog sustava** je elektroenergetski subjekt koji obavlja djelatnost distribucije električne energije i upravljanja distributivnim sustavom i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj distributivnog sustava na određenom području, njegovo povezivanje sa drugim sustavima i osiguranje dugoročne sposobnosti sustava da ispuni potrebe za distribucijom električne energije”.

Članak 2.

Članak 3. mijenja se i glasi:

“Članak 3.

(*Skraćenice*)

AD - vrijednost akumulirane amortizacije stalnih sredstava

C_{AS} - troškovi nabave pomoćnih usluga

C_D - troškovi amortizacije

C_{GA} - vrijednost besplatno preuzetih sredstava

C_L - troškovi nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu

$C_{O\&M}$ - troškovi rada i održavanja

C_{Pen} - vrijednost naknade za neosiguravanje kapaciteta sekundarne regulacije

C_{SecCap} - troškovi nabave kapaciteta sekundarne regulacije

C_{TerCap} - troškovi nabave kapaciteta tercijarne regulacije

$DI(\%)$ - troškovi obveza (duga)

DP - vrijednost obveza (duga), vrijednost obveza iz bilance stanja

ENTSO-E - Evropska mreža operatora prijenosnog sustava za električnu energiju (eng. *European Network of Transmission System Operators for Electricity*)

EP - vrijednost kapitala, vrijednost kapitala iz bilance stanja

GA - besplatno preuzeta sredstva

k - odnos potrebnog prihoda tarifne komponente za energiju i ukupnog potrebnog prihoda

$k_{PenSecCap}$ - koeficijent naknade za neosigurani kapacitet sekundarne regulacije

k_{SecCap} - cjenovni koeficijent kapaciteta sekundarne regulacije

k_{TerCap} - cjenovni koeficijent kapaciteta tercijarne pričuve

KM - konvertibilna marka

kvarh - jedinica za reaktivnu energiju (1 kvarh = 1000 varh)

kW - jedinica za aktivnu snagu (1 kW = 1000 W)

kWh - jedinica za aktivnu energiju

$p_{BaseSecCap}$ - temeljna (bazna) cijena kapaciteta sekundarne regulacije

P_C - vršno opterećenje koje se mjeri kod kupaca i predstavlja godišnju sumu svih mjesečnih maksimalnih snaga izmjerenih kod kupaca

p_E - cijena na pragu proizvodne jedinice koja isporučuje energiju regulacije

P_{FalSec} - iznos neosiguranog kapaciteta sekundarne regulacije

p_G - prijenosna mrežarina koju plaćaju proizvođači

p_{ISO_G} - tarifa za rad Neovisnog operatora sustava koju plaćaju proizvođači

p_{ISO_L} - tarifa za rad Neovisnog operatora sustava koju plaćaju kupci

p_L - cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu

p_{LC} - dio prijenosne mrežarine koji plaćaju kupci, a odnosi se na kapacitet (snagu)

p_{LE} - dio prijenosne mrežarine koji plaćaju kupci, a odnosi se na energiju

p_{MR} - referentna cijena električne energije na tržištu

p_{MaxGen} - cijena aktivne energije najskuplje proizvodne jedinice u BiH

$p_{MaxSecCap}$ - granična cijena kapaciteta sekundarne regulacije

$p_{MaxSecCapMont}$ - granična mjesečna cijena kapaciteta sekundarne regulacije

$p_{MaxSecCapYear}$ - granična godišnja cijena kapaciteta sekundarne regulacije

$p_{MaxTerCap}$ - gornja granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije

$p_{MaxTerEnUp}$ - granična cijena energije tercijarne regulacije nagore

$p_{PenSecCap}$ - cijena naknade za neosigurani kapacitet sekundarne regulacije

p_R - cijena prekomjerno preuzete reaktivne energije

p_{SC} - cijena energije sekundarne regulacije
 $p_{SecEnDow}$ - cijena energije sekundarne regulacije nadole
 $p_{SecEnUp}$ - cijena energije sekundarne regulacije nagore
 p_{Sys} - tarifa za sustavne usluge
 p_{TCPP} - cijena aktivne energije na pragu proizvodne jedinice koja isporučuje energiju tercijarne regulacije (regulacijske elektrane)
 p_{TerCap} - cijena kapaciteta tercijarne regulacije
 $p_{TerEnDow}$ - cijena energije tercijarne regulacije nadole
 $p_{TerEnUp}$ - cijena energije tercijarne regulacije nagore
 PV - nabavna vrijednost stalnih sredstava
 RAB - regulatorna baza sredstava
 ROA - povrat (prinos) na sredstva
 $ROE(\%)$ - povrat na vlasnički kapital
 RR_G - dio potrebnog prihoda koji se odnosi na mrežarine koje plaćaju proizvođači
 RR_{ISO} - potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti (usluge) NOS-a
 RR_{ISOG} - dio potrebnog prihoda Neovisnog operatora sustava koji se odnosi na tarifu koju plaćaju proizvođači
 RR_{ISOL} - dio potrebnog prihoda Neovisnog operatora sustava koji se odnosi na tarifu koju plaćaju kupci
 R_{OTH} - ostali prihodi koji se odnose na reguliranu djelatnost uključujući prihod od dodjele prava na korištenje prekograničnih prijenosnih kapaciteta i neto iznos (prihod-rashod) ostvaren iz mehanizma kompenzacije između operatora prijenosnog sustava (ITC mehanizam)
 RR_L - dio potrebnog prihoda koji se odnosi na mrežarine koje plaćaju kupci
 RR_{TR} - potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti (usluge) Prijenosne kompanije
 S - razlika cijena energije sekundarne regulacije nagore i nadole
 $T(\%)$ - efektivna porezna stopa na dobit, važeća za tarifno razdoblje
 TC - vrijednost pasive iz bilance stanja
 W_C - aktivna električna energija koju preuzimaju kupci
 W_G - aktivna električna energija koju u prijenosni sustav injektiraju proizvođači priključeni na prijenosni sustav
 $WACC$ - ponderirani prosječni troškovi kapitala
 WC - vrijednost radnog kapitala".

Članak 3.

Članak 5. mijenja se i glasi:

“Tarife koje donosi DERK su tarifa za usluge prijenosa električne energije (prijenosna mrežarina), tarifa za rad neovisnog operatora sustava, tarifa za sustavne usluge i tarife za pomoćne usluge.”

Članak 4.

Članak 26. mijenja se i glasi:

“Članak 26.

(Tarife za pomoćne i sustavne usluge)

- (1) Tarife za pomoćne i sustavne usluge bit će dizajnirane tako da pokriju troškove nabave pomoćnih usluga. NOS nabavlja pomoćne usluge putem javnih ponuda.
- (2) Pomoćne usluge mogu isporučivati svi subjekti u elektroenergetskom sektoru koji imaju mogućnost da osiguraju ove usluge. NOS će obavljati nabavu pomoćnih usluga kroz transakcije sa davateljima tih usluga, a vršit će isporuku sustavnih usluga u cilju optimalnog upravljanja prijenosnim sustavom. NOS je obavezan procijeniti potrebni opseg svih pomoćnih i sustavnih usluga na godišnjoj razini i utvrditi financijski iznos za svaku pojedinačnu uslugu na godišnjoj razini, kao i ukupni financijski iznos svih potrebnih pomoćnih i sustavnih usluga.
- (3) Pomoćne, odnosno sustavne usluge su:
 - regulacija frekvencije i aktivne snage - primarna, sekundarna i tercijarna;
 - regulacija napona i reaktivne snage;
 - mogućnost pokretanja elektrana bez vanjskog napajanja;
 - pokrivanje gubitaka električne energije u prijenosnom sustavu;
 - eliminiranje odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda.
- (4) Sve troškove vezane za nabavu pomoćnih usluga i prihode od pružanja sustavnih usluga NOS će voditi i obračunavati odvojeno od troškova koji se priznaju u okviru tarife za rad NOS-a.
- (5) Iznimno, u slučaju nemogućnosti nabave pomoćnih usluga putem javnih ponuda, pomoćne usluge nabavljat će se na regulirani način. U slučaju nabave pomoćnih usluga na regulirani način, NOS je dužan sačiniti listu proizvodnih jedinica, odnosno elektroenergetskih subjekata koji imaju tehničku mogućnost pružanja pomoćnih usluga u Bosni i Hercegovini, na temelju koje DERK-u upućuje prijedlog podmirenja potreba za pomoćnim uslugama, a DERK svojom odlukom određuje subjekte koji pružaju pomoćne usluge i utvrđuje tarife za svaku pojedinačnu uslugu.”

Članak 5.

Članak 28. mijenja se i glasi:

“Članak 28.

(Sekundarna regulacija – kapacitet)

- (1) NOS određuje opseg potrebne sekundarne pričuve (kapaciteta) u regulacijskom području BiH za svaki kalendarski mjesec u godini, i to za vršno i nevršno razdoblje posebno.
- (2) Vršno razdoblje opterećenja je svakog dana od 6 do 24 sati, a nevršno razdoblje opterećenja je svakog dana od 0 do 6 sati.
- (3) NOS osigurava sekundarnu regulaciju nabavom ove usluge na tržištu putem javnih ponuda. NOS je dužan da sa pružateljima usluga sklopi ugovore u kojima će biti preciziran opseg usluga sa detaljnim energetske i finansijske veličinama i ostalim potrebnim podacima.
- (4) Postupak za nabavu pričuve kapaciteta sekundarne regulacije realizira se na godišnjoj i na mjesečnoj razini.
- (5) Mjesečne nabave pričuva kapaciteta sekundarne regulacije organiziraju se radi nabave nedostajućih količina pričuva kapaciteta sekundarne regulacije. Za one mjesece za koje su potrebne pričuve kapaciteta sekundarne regulacije u potpunosti nabavljene putem godišnje nabave, mjesečna nabava se ne organizira.
- (6) NOS rangira podnesene ponude prema ponuđenoj cijeni pričuve kapaciteta sekundarne regulacije i vrši izbor najpovoljnijih ponuda do razine potrebne količine pričuve kapaciteta sekundarne regulacije. Kapacitet sekundarne regulacije plaća se po ponuđenoj cijeni.
- (7) U slučaju da kroz godišnju i mjesečnu tržišnu proceduru nije nabavljen potreban opseg kapaciteta sekundarne regulacije za određeni mjesec, NOS vrši raspodjelu nedostajućih količina na pojedine pružatelje usluga, uzimajući u obzir količine nabavljene primjenom tržišnih procedura i pružatelje od kojih su te količine nabavljene. Cijena ovog kapaciteta jednaka je prosječnoj ponderiranoj cijeni kapaciteta osiguranog prihvatanjem najpovoljnijih ponuda iz stavka (5) ovog članka.
- (8) Granična cijena pričuve kapaciteta sekundarne regulacije definira se u cilju zaštite sudionika na tržištu, prvenstveno kupaca u uvjetima nedostatno razvijene konkurencije na tržištu. Granična cijena pričuve kapaciteta sekundarne regulacije jednaka je proizvodu osnovne cijene pričuve kapaciteta sekundarne regulacije i predefiniranog koeficijenta k_{SecCap} koji osigurava dostatne poticaje pružateljima za osiguranje pričuve kapaciteta sekundarne regulacije.

$$P_{MaxSecCap} = k_{SecCap} * P_{BaseSecCap} ; 1 \leq k_{SecCap} \leq 1,5$$

- (9) Osnovna cijena pričuve kapaciteta sekundarne regulacije jednaka je većoj vrijednosti između fiksnih troškova najskuplje proizvodne jedinice koja vrši usluge sekundarne regulacije i tržišne vrijednosti kapaciteta koji se koristi za vršenje pomoćne usluge automatske sekundarne regulacije.

$$P_{BaseSecCap} = \max(\text{capital costs}, \text{market value})$$

- (10) Tržišna vrijednost pričuve kapaciteta sekundarne regulacije (*market value*) izračunava se na različit način, u ovisnosti od vrste tržišne procedure za nabavu, odnosno da li je godišnja ili mjesečna, a na temelju godišnjih i mjesečnih *forward* cijena na berzi električne energije. Tržišna vrijednost je ograničena u sljedećem opsegu:

$$10 \text{ €/MW/h} \leq \text{market value} \leq 40 \text{ €/MW/h}$$

- (11) Graničnu cijenu i ulazne parametre za njeno određivanje objavljuje DERK, najmanje 10 dana prije početka tržišne procedure za nabavu pričuve kapaciteta sekundarne regulacije.
- (12) Cijena naknade za neispunjavanje obveze osiguranja dodijeljene količine pričuve kapaciteta sekundarne regulacije veća je od granične cijene pričuve kapaciteta sekundarne regulacije. Granična cijena pričuve kapaciteta sekundarne regulacije ovisi od toga da li je rezultat godišnje ($p_{maxSecCapYear}$) ili mjesečne nabave ($p_{maxSecCapMont}$), a cijena naknade definirana je kao funkcija veće vrijednosti od te dvije cijene.
- (13) Granična cijena pričuve kapaciteta sekundarne regulacije (KM/MW/h) određuje se za svaki kalendarski mjesec. U slučaju da pružatelj nije u stanju da osigura alociranu obveznu količinu pričuve kapaciteta sekundarne regulacije ili da pružatelj koji je ugovorio osiguravanje pričuve kapaciteta ne nominira tu pričuvu NOS-u na dan D-1, cijena naknade iznosi:

$$p_{PenSecCap} = k_{PenSecCap} * \max(p_{MaxSecCapYear}, p_{MaxSecCapMont}); \quad 1,1 \leq k_{PenSecCap} \leq 1,25$$

- (14) Ukupna financijska vrijednost naknade za neosiguravanje dodijeljene količine pričuve kapaciteta sekundarne regulacije jednaka je proizvodu količine neosigurane pričuve (P_{FalSec}) i cijene naknade ($p_{PenSecCap}$) za neosiguranu pričuvu:

$$C_{Pen} = P_{FalSec} * p_{PenSecCap}$$
- (15) Vrijednost koeficijenta $k_{PenSecCap}$ određuje DERK na prijedlog NOS-a BiH, a u skladu sa ponašanjem sudionika na tržištu, odnosno razinom neosigurane dodijeljene količine pričuve kapaciteta.”

Članak 6.

Iza članka 28. dodaju se novi čl. 28a., 28b., 28c. i 28d. koji glase:

“Članak 28a.

(Sekundarna regulacija – energija)

- (1) Svi pružatelji koji su ugovorili osiguranje pričuve kapaciteta sekundarne regulacije obvezni su da dostave ponude za isporuku balansne energije u skladu sa kapacitetima koje su ugovorili. Ponude za balansnu energiju sekundarne regulacije sastoje se od podataka o ponuđenim cijenama za balansnu energiju sekundarne regulacije nagore i nadole za svaki pojedini sat u danu.
- (2) Ponude se dostavljaju najmanje jedan dan unaprijed, a najviše mjesec dana unaprijed, na satnoj razini, posebno za sekundarnu regulaciju nagore i za sekundarnu regulaciju nadole. Pružatelji ponude podnose na satnoj razini i to samo po jednu ponudu na razini pružatelja.
- (3) Sekundarna se energija aktivira razmjerno ugovorenom kapacitetu. Energija sekundarne regulacije se pružateljima plaća po ponuđenim cijenama.
- (4) Razlika između ponuđene cijene energije za sekundarnu regulaciju nagore ($p_{SecEnUp}$) i cijene energije za sekundarnu regulaciju nadole ($p_{SecEnDow}$) u određenom satu je unutar reguliranog opsega, odnosno manja ili jednaka od maksimalne vrijednosti ove razlike S (€/MWh).

$$p_{SecEnUp} - p_{SecEnDow} \leq S$$

- (5) Vrijednost veličine S određuje DERK.

Članak 28b.

(Tercijarna regulacija – kapacitet)

- (1) NOS određuje opseg potrebne tercijarne pričuve kapaciteta u regulacijskom području BiH, za svaki kalendarski mjesec u godini, uzimajući u obzir i postojeće aranžmane o zajedničkoj pričuvi u regulacijskom bloku SHB i druge aranžmane na razini ENTSO-E.
- (2) NOS određuje posebno opseg potrebne pričuve kapaciteta nagore i opseg potrebne pričuve kapaciteta nadole.
- (3) NOS osigurava tercijarnu pričuvu kapaciteta nabavom ove usluge na tržištu putem javnih ponuda. NOS je dužan da sa pružateljima usluga sklopi ugovore u kojima će biti preciziran opseg usluga sa detaljnim energetske i finansijske veličinama i ostalim potrebnim podacima.
- (4) Postupak za nabavu pričuve kapaciteta tercijarne regulacije realizira se na godišnjem i na mjesečnoj razini.
- (5) U slučaju nemogućnosti nabave cjelokupnog potrebnog opsega pričuve kapaciteta tercijarne regulacije na godišnjoj razini, organiziraju se nabave nedostajućih vrijednosti pričuve na mjesečnoj razini.
- (6) NOS rangira sve podnijete ponude prema cijeni pričuve kapaciteta tercijarne regulacije, i vrši izbor najpovoljnijih ponuda pričuve kapaciteta tercijarne regulacije (ili sve ponuđene količine ukoliko su ponuđene količine manje od potrebnih količina).
- (7) Cijena pričuve kapaciteta tercijarne regulacije (p_{TerCap}) jednaka je ponuđenoj cijeni kapaciteta tercijarne regulacije koji je izabran u procesu nabave pričuva kapaciteta tercijarne regulacije.
- (8) U cilju zaštite tržišnog nadmetanja gornja granična cijena pričuve kapaciteta tercijarne regulacije definira se kao:

$$p_{MaxTerCap} = k_{TerCap} * p_{TerCap}; \quad 1,1 \leq k_{TerCap} \leq 1,5$$

Graničnu cijenu i osnovne ulazne parametre za njeno određivanje donosi DERK.

Članak 28c.

(Tercijarna regulacija – energija)

- (1) Koristeći dnevno tržište balansne energije za tercijarnu regulaciju NOS nabavlja potrebnu balansnu energiju kako bi u realnom vremenu bio u stanju da korigira odstupanja od balansa snaga i referentne vrijednosti frekvencije u regulacijskom području BiH.
- (2) NOS je odgovoran za organiziranje i administriranje dnevnog tržišta balansne energije za tercijarnu regulaciju, a DERK vrši nadzor nad radom ovog tržišta.
- (3) Na dnevnom tržištu balansne energije prikupljaju se ponude sudionika za tercijarnu balansnu energiju i to posebno za energiju regulacije nagore i za energiju regulacije nadole.
- (4) Cijena balansne energije tercijarne regulacije nagore ($p_{TerEnUp}$) ograničena je u cilju zaštite tržišnog nadmetanja. Granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nagore jednaka je peterostrukoj vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu (p_{MR}):

$$p_{MaxTerEnUp} = 5 * p_{MR}$$

Graničnu cijenu balansne energije tercijarne regulacije nagore donosi DERK.

- (5) Cijena balansne energije tercijarne regulacije nadole ($p_{TerEnDow}$) nije ograničena.

Članak 28d.

(Tarifa za sustavnu uslugu)

- (1) Tarifa za sustavnu uslugu (p_{Sys}) služi za pokrivanje troškova nabave sekundarne pričuve kapaciteta (C_{SecCap}), troškova nabave tercijarne pričuve kapaciteta (C_{TerCap}) i troškova nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu (C_L).

- (2) Tarifa za sustavnu uslugu iznosi:

$$P_{Sys} = (C_{SecCap} + C_{TerCap} + C_L) / W_C$$

gdje je:

W_C – aktivna električna energija koju preuzimaju kupci (kWh)

- (3) NOS fakturira tarifu za sustavnu uslugu svim licenciranim subjektima koji preuzimaju električnu energiju iz prijenosnog sustava.
- (4) Troškove nabave sekundarne pričuve kapaciteta, tercijarne pričuve kapaciteta i električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu NOS utvrđuje na godišnjoj razini, nakon obavljenog postupka nabave ovih usluga. U slučaju nepotpune nabave, za potrebe određivanja tarife za sustavne usluge može se koristiti procjena ukupnih godišnjih troškova.
- (5) Tarifa za sustavnu uslugu, u pravilu, podešava se jednom godišnje.”

Članak 7.

Članak 31. mijenja se i glasi:

“Članak 31.

(Troškovi gubitaka u prijenosnom sustavu)

- (1) Proračun opravdanih troškova, nastalih usljed gubitaka električne energije u prijenosnom sustavu, zasniva se na godišnjim količinama prenesene energije u skladu sa člankom 10. ove metodologije.
- (2) NOS osigurava energiju za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu nabavom na tržištu putem javnih ponuda. NOS je dužan da sa pružateljima ove usluge sklopi ugovore.
- (3) Postupak za nabavu električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu realizira se na godišnjoj razini. U slučaju nepotpune nabave na godišnjoj razini, organiziraju se nabave na mjesečnoj razini.
- (4) Cijena električne energije koja se dobije godišnjom nabavom električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu je referentna cijena električne energije na tržištu p_{MR} . Ova se cijena može koristiti kao referentna u cilju određivanja drugih cijena propisanih ovom metodologijom.”

Članak 8.

U članku 32. stavak (3) mijenja se i glasi:

“(3) Cijena prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sustava p_R je:

$$p_R = p_{MR} / 9$$

gdje je p_{MR} referentna cijena električne energije na tržištu.”

Članak 9.

Članak 33. mijenja se i glasi:

“Članak 33.

(Odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda)

- (1) Vrijednosti odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda obračunavaju se na satnoj razini. NOS će obračunavati odstupanja u energetske i financijske smislu u skladu sa Tržišnim pravilima.
- (2) Balansno odgovorna strana, kojoj pripada tržišni sudionik sa kojim je NOS sklopio ugovor o nabavi energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu, obvezna je platiti troškove odstupanja u skladu sa odredbama iz stavka (1) ovog članka.
- (3) Balansno odgovorna strana, kojoj pripada tržišni sudionik sa kojim je operator distributivnog sustava sklopio ugovor o nabavi energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sustavu, obvezna je platiti troškove odstupanja u skladu sa odredbama stavka (1) ovog članka.
- (4) Poravnanje odstupanja regulacijskog područja BiH prema regulacijskom bloku SHB, obavlja se u naturi (energiji) za svako tarifno razdoblje.”

Članak 10.

Članak 34. mijenja se i glasi:

“Članak 34.

(Obračun i fakturiranje pomoćnih i sustavnih usluga)

- (5) Fakturiranje i plaćanje pomoćnih i sustavnih usluga obavlja se na temelju obračuna pomoćnih i sustavnih usluga koji izrađuje NOS.
- (6) Ovaj se obračun dostavlja balansno odgovornim stranama, kupcima priključenim na prijenosni sustav, elektrodistribuciji Brčko Distrikta BiH i DERK-u. U obračunu se navode financijske i energetske pozicije NOS-a i balansno odgovornih strana. Također se prikazuju energetske pozicije tržišnih sudionika u odnosu na balansno odgovornu stranu kojoj pripadaju.
- (7) U cilju izradbe točnog obračuna, operatori distributivnog sustava (ODS) dužni su dostavljati operatoru prijenosnog sustava (NOS BiH) sve potrebne podatke i informacije.”

Članak 11.

Iza članka 35. dodaje se novi članak 35a. koji glasi:

“Članak 35a.

(Nadzor)

DERK će provoditi aktivnosti nadzora procesa prikupljanja javnih ponuda. U cilju sprječavanja nedopuštenog ponašanja sudionika na tržištu, DERK će poduzimati odgovarajuće mjere u skladu sa svojim nadležnostima.”

Članak 12.

(Obveze Neovisnog operatora sustava)

Za sve obveze navedene u čl. 28., 28a, 28b i 28c. ove metodologije Neovisni operator sustava razvit će procedure kako bi osigurao nesmetano i pravodobno odvijanje aktivnosti u svojoj nadležnosti. Ove procedure odnose se na izračunavanje opsega potreba pomoćnih usluga u regulacijskom području BiH, nabavu pomoćnih usluga na tržištu, provjere ispravnosti tehničkih mogućnosti pružatelja, funkcioniranje balansnog tržišta, definiranje kvalitete pruženih usluga, odgovarajuće sankcije za nepružanje usluga, obračun i izvješćivanje.

Članak 13.

(Stupanje na snagu)

Ova odluka stupa na snagu osmog dana od dana objave u “Službenom glasniku BiH”.

Broj: 04-28-5-214-18/14

16. srpnja 2014. godine

Tuzla

Predsjedatelj Komisije

Nikola Pejić