SLUŽBENI GLASNIK BOSNE I HERCEGOVINE
Izdanje na bosanskom, hrvatskom i srpskom jeziku

СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ
Издање на босанском, хрватском и српском језику

Godina XXV
Utorak, 19. oktobra/listopada 2021. godine

Broj/Број
64

Година XXV
Уторак, 19. октобра 2021. године

ISSN 1512-7486 - bosanski jezik
ISSN 1512-7494 - hrvatski jezik
ISSN 1512-7508 - srpski jezik

CENTRALNA IZBORNA KOMISIJA BOSNE I HERCEGOVINE

876

Na osnovu člana 14.3 stav (1) Izbornog zakona BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20/04, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16 i 41/20), Centralna izborna komisija Bosne i Hercegovine je na 68. sjednici, održanoj dana 18.10.2021. godine, donijela

ODLUKU
O RASPISIVANJU I ODRŽAVANJU PRIJEVREMENIH IZBORA ZA GRADONAČELNIKA GRADA PRIJEDOR

Član 1.
(Predmet odluke)

Centralna izborna komisija Bosne i Hercegovine raspisuje prijevremene izbore za gradonačelnika Grada Prijedor.

Član 2.
(Datum održavanja prijevremenih izbora)

Izbori iz člana 1. ove Odluke će se održati u **nedjelju, 12.12.2021**. **godine.**

Član 3.
(Osiguranje finansijskih sredstava)

Grad Prijedor dužan je osigurati finansijska sredstva u skladu sa članom 1.2a stav (2) i članom 1.2b Izbornog zakona Bosne i Hercegovine u roku od 15 (petnaest) dana od dana donošenja ove Odluke, odnosno najkasnije do 02.11.2021. godine i ista uplatiti na Jedinstveni račun trezora Bosne i Hercegovine.

Član 4.
(Stupanje na snagu i objava u službenim glasilima)

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH", "Službenim novinama Federacije BiH", "Službenom glasniku RS", "Službenom glasniku Brčko distrikta BiH" i na internet-stranici Centralne izborne komisije BiH www.izbori.ba.

Broj 05-1-07-1-1339-1/21
18. oktobra 2021. godine
Sarajevo

Predsjednik
Željko Bakalar, s. r.

Na temelju članka 14.3 stavak (1) Izbornog zakona BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20/04, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16 i 41/20), Središnje izborno povjerenstvo Bosne i Hercegovine je na 68. sjednici, održanoj dana 18.10.2021. godine, donijelo

ODLUKU
O RASPISIVANJU I ODRŽAVANJU PRIJEVREMENIH IZBORA ZA GRADONAČELNIKA GRADA PRIJEDOR

Članak 1.
(Predmet odluke)

Središnje izborno povjerenstvo Bosne i Hercegovine raspisuje prijevremene izbore za gradonačelnika Grada Prijedor.

Članak 2.
(Datum održavanja prijevremenih izbora)

Izbori iz članka 1. ove Odluke održat će se u **nedjelju, 12.12.2021**. **godine.**

Članak 3.
(Osiguranje financijskih sredstava)

Grad Prijedor dužan je osigurati financijska sredstva sukladno članku 1.2a stavak (2) i članku 1.2b Izbornog zakona Bosne i Hercegovine u roku od 15 (petnaest) dana od dana donošenja ove Odluke, odnosno najkasnije do 02.11.2021. godine i ista uplatiti na Jedinstveni račun trezora Bosne i Hercegovine.

Članak 4.
(Stupanje na snagu i objava u službenim glasilima)

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH", "Službenim novinama Federacije BiH", "Službenom glasniku RS", "Službenom glasniku Brčko distrikta BiH" i na internet-stranici Središnjeg izbornog povjerenstva BiH www.izbori.ba.

Broj 06-1-07-1-1339-1/21
18. listopada 2021. godine
Sarajevo

Predsjednik
Željko Bakalar, v. r.

На основу члана 14.3 став (1) Изборног закона БиХ ("Службени гласник БиХ", бр. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20/04, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16 и 41/20), Централна изборна комисија Босне и Херцеговине је на 68. сједници, одржаној дана 18.10.2021. године, донијела

ОДЛУКУ
О РАСПИСИВАЊУ И ОДРЖАВАЊУ ПРИЈЕВРЕМЕНИХ ИЗБОРА ЗА ГРАДОНАЧЕЛНИКА ГРАДА ПРИЈЕДОР

Члан 1.
(Предмет одлуке)

Централна изборна комисија Босне и Херцеговине расписује пријевремене изборе за градоначелника Града Приједор.

Члан 2.
(Датум одржавања пријевремених избора)

Избори из члана 1. ове Одлуке ће се одржати у **недјељу, 12.12.2021**. **године.**

Члан 3.
(Обезбјеђење финансијских средстава)

Град Приједор дужан је осигурати финансијска средства у складу са чланом 1.2а став (2) и чланом 1.2б Изборног закона Босне и Херцеговине у року од 15 (петнаест) дана од дана доношења ове Одлуке, односно најкасније до 02.11.2021. године и иста уплатити на Јединствени рачун трезора Босне и Херцеговине.

Члан 4.
(Ступање на снагу и објава у службеним гласилима)

Ова Одлука ступа на снагу даном доношења и објавиће се у "Службеном гласнику БиХ", "Службеним новинама Федерације БиХ", "Службеном гласнику РС", "Службеном гласнику Брчко дистрикта БиХ" и на интернет-страници Централне изборне комисије БиХ www.izbori.ba.

Број 05-1-07-1-1339-1/21
18. октобра 2021. године
Сарајево

Предсједник
Жељко Бакалар, с. р.

877

Na osnovu člana 14.3 stav (6) Izbornog zakona Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20104, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16 i 41/20), člana 80. Pravilnika o provođenju izbora u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 25/20, 38/20, 63/20, 70/20 i 72/20) i Odluke o raspisivanju i održavanju prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor broj 06-1-07-1-1339-1/21 od 18.10.2021. godine, Centralna izborna komisija Bosne i Hercegovine je na 68. sjednici, održanoj 18.10.2021. godine, donijela

UPUTSTVO
O ROKOVIMA IZBORNIH AKTIVNOSTI ZA ODRŽAVANJE PRIJEVREMENIH IZBORA ZA GRADONAČELNIKA GRADA PRIJEDOR

Član 1.
(Predmet Uputstva)

Ovim Uputstvom utvrđuju se rokovi izbornih aktivnosti za provođenje prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor koji se održavaju 12.12.2021. godine (u daljem tekstu: izbori).

Član 2.
(Rokovi izbornih aktivnosti)

(1) **Rokovi teku** od 18.10.2021. godine.
(2) **Prijave za ovjeru političkih stranaka i nezavisnih kandidata** podnose se Centralnoj izbornoj komisiji BiH najkasnije u roku od 51 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 22.10.2021. godine, do 16.00 sati.
(3) **Zahtjevi za ovjeru koalicija** podnose se Centralnoj izbornoj komisiji BiH najkasnije u roku od 44 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 29.10.2021. godine, do 16.00 sati.
(4) **Krajnji rok za registraciju novih birača koji glasaju putem pošte** je 35 dana prije dana održavanja izbora, odnosno ističe 07.11.2021. godine u 24.00 sata.
(5) **Prijavu kandidata ovjereni politički subjekti podnose** Centralnoj izbornoj komisiji BiH najkasnije 34 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 08.11.2021. godine, do 16.00 sati.
(6) **Žrijebanje za utvrđivanje redoslijeda političkih subjekata na glasačkim listićima** obavit će se u sjedištu Centralne izborne komisije BiH u Sarajevu, Danijela Ozme br. 7, dana 09.11.2021. godine, u 11.00 sati.
(7) **Objava konačnih listi kandidata u službenim glasilima** obavit će se najkasnije 20 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 22.11.2021. godine.
(8) **Centralni birački spisak** se zaključuje 20 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 22.11.2021. godine.
(9) **Procedura upisa birača koji glasaju putem mobilnog tima** traje od 22.11.2021. godine do 29.11.2021. godine.
(10) **Objavljivanje broja upisanih birača u Centralni birački spisak** obavit će se u roku od 18 dana prije dana održavanja izbora, odnosno najkasnije do 24.11.2021. godine.
(11) **Imenovanje članova biračkih odbora** vrši nadležna gradska izborna komisija u skladu sa sljedećim rokovima:
   a) Nadležna gradska izborna komisija **imenuje članove biračkih odbora** i dostavlja akte o imenovanju članova biračkih odbora Centralnoj izbornoj komisiji BiH najkasnije u roku od 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 27.11.2021. godine.
   b) **Obuka članova gradske izborne komisije** održat će se u periodu od 20 dana do 16 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 22.11.2021. godine do 26.11.2021. godine.
   c) **Obuka članova biračkih odbora** održat će se u periodu od 15 dana do 7 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 27.11.2021. godine do 05.12.2021. godine.
(12) **Određivanje lokacija biračkih mjesta, objavu i dostavu podataka o određenim lokacijama Centralnoj izbornoj komisiji BiH**, nadležna gradska izborna komisija obavit će najkasnije u roku od 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno najkasnije do 27.11.2021. godine.

(13) **Štampa izbornog materijala** izvršit će se u periodu od 12.11.2021. godine do 19.11.2021. godine**, a dostavit će se** gradskoj izbornoj komisiji najkasnije do 09.12.2021. godine.

(14) **Medijsko predstavljanje političkih subjekata** počinje 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 27.11.2021. godine.

(15) **Neposredno obraćanje političkih subjekata putem elektronskih medija** počinje 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 27.11.2021. godine.

(16) **Zahtjevi za akreditiranje posmatrača političkih subjekata** podnose se izbornim komisijama najkasnije 7 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 05.12.2021. godine.

(17) **Zahtjevi za akreditiranje posmatrača udruženja** podnose se Centralnoj izbornoj komisiji BiH najkasnije 7 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 05.12.2021. godine.

(18) **Evidentiranje birača za glasanje putem posebnog COVID-19 mobilnog tima** vrši se 72 sata prije dana održavanja izbora, odnosno do 09.12.2021. godine do 7.00 sati, odnosno za birače kojima je nakon 09.12.2021. godine dijagnosticirano oboljenje najkasnije do 12.12.2021. godine do 9.00 sati.

(19) **Zabrana objavljivanja** rezultata ispitivanja javnog mnjenja počinje 48 sati prije otvaranja biračkih mjesta i traje do zatvaranja biračkih mjesta, odnosno u periodu od 10.12.2021. godine u 07,00 sati do 12.12.2021. godine do zatvaranja biračkih mjesta.

(20) **Zahtjevi za akreditiranje međunarodnih posmatrača** podnose se Centralnoj izbornoj komisiji BiH najkasnije 1 dan prije dana održavanja izbora, odnosno do 11.12.2021. godine.

(21) **Izborna šutnja** počinje 24 sata prije otvaranja biračkih mjesta i traje do zatvaranja biračkih mjesta, odnosno u periodu od 11.12.2021. godine u 07,00 sati do 12.12.2021. godine do zatvaranja biračkih mjesta.

(22) **Centralna izborna komisija BiH će posebnom odlukom formirati Glavni centar za brojanje** najkasnije 15 dana prije dana izbora, odnosno do 27.11.2021. godine.

(23) **Unos i obrada rezultata izbora elektronskim putem** vrši se od 12.12.2021. godine u sljedećim rokovima:

a) prikupljanje obrazaca sa biračkih mjesta od 20,15 do 20,45 sati
b) unos rezultata od 20,45 do 21,00 sat
c) objava preliminarnih nezvaničnih i nekompletnih rezultata izbora najkasnije do 24,00 sata.

(24) **Birački odbori vrše dostavu rezultata glasanja i kompletan izborni materijal do nadležne gradske izborne komisije**, najkasnije u roku od 12 sati po zatvaranju biračkih mjesta, odnosno do 13.12.2021. godine do 7,00 sati.

(25) **Gradska izborna komisija predaje materijal koji se broji u Glavnom centru za brojanje, kao i zapisnike sa objedinjenim zbirnim rezultatima glasanja na nivou općine** Centralnoj izbornoj komisiji BiH u roku od 12 do 24 sata po zatvaranju biračkih mjesta, odnosno 13.12.2021. od 07,00 sati do 19,00 sati.

(26) **Krajnji rok za prijem glasačkog materijala za glasače putem pošte**, je 10 dana od dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 22.12.2021. godine, sa otiskom pečata pošte zemlje/bar koda sa datumom ne kasnijim od datuma održavanja izbora.

(27) **Utvrđivanje i objavu rezultata izbora** Centralna izborna komisija BiH obavit će u periodu od 11 dana do 15 dana nakon dana održavanja izbora, odnosno od 23.12.2021. godine do 27.12.2021. godine.

(28) **Podnošenje zahtjeva za ponovno brojanje glasačkih listića** vrši se u roku od 3 dana od dana objave utvrđenih rezultata izbora.

(29) Nakon isteka roka i pravosnažnosti odluka po žalbama, Centralna izborna komisija BiH će potvrditi rezultate izbora i objaviti ih u službenim glasilima.

Član 3.

(Stupanje na snagu i objava u službenim glasilima)

Ovo Uputstvo će se objaviti u "Službenom glasniku BiH", "Službenim novinama Federacije BiH", "Službenom glasniku Republike Srpske", "Službenom glasniku Brčko Distrikta BiH" i na web stranici Centralne izborne komisije BiH www.izbori.ba.

Broj 06-1-07-1-1339-2/21
18. oktobra 2021. godine

Predsjednik
Željko Bakalar, s. r.

Na temelju članka 14.3 stavak (6) Izbornog zakona Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20104, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16 i 41/20), članka 80. Pravilnika o provedbi izbora u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 25/20, 38/20, 63/20, 70/20 i 72/20) i Odluke o raspisivanju i održavanju prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor broj 06-1-07-1-1339-1/21 od 18.10.2021. godine, Središnje izborno povjerenstvo Bosne i Hercegovine je na 68. sjednici, održanoj 18.10.2021. godine, donijelo

NAPUTAK
O ROKOVIMA IZBORNIH AKTIVNOSTI ZA ODRŽAVANJE PRIJEVREMENIH IZBORA ZA GRADONAČELNIKA GRADA PRIJEDOR

Članak 1.

(Predmet Naputka)

Ovim Naputkom utvrđuju se rokovi izbornih aktivnosti za provedbu prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor koji se održavaju 12.12.2021. godine (u daljem tekstu: izbori).

Članak 2.

(Rokovi izbornih aktivnosti)

(1) **Rokovi teku** od 18.10.2021. godine.

(2) **Prijave za ovjeru političkih stranaka i neovisnih kandidata** podnose se Središnjem izbornom povjerenstvu BiH najkasnije u roku od 51 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 22.10.2021. godine, do 16.00 sati.

(3) **Zahtjevi za ovjeru koalicija** podnose se Središnjem izbornom povjerenstvu BiH najkasnije u roku od 44 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 29.10.2021. godine, do 16.00 sati.

(4) **Krajnji rok za registraciju novih birača koji glasuju putem pošte** je 35 dana prije dana održavanja izbora, odnosno ističe 07.11.2021. godine u 24.00 sata.

(5) **Prijavu kandidata ovjereni politički subjekti podnose** Središnjem izbornom povjerenstvu BiH najkasnije 34 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 08.11.2021. godine, do 16.00 sati.

(6) **Ždrijebanje za utvrđivanje redoslijeda političkih subjekata na glasačkim listićima** obavit će se u sjedištu Središnjeg izbornog povjerenstva BiH u Sarajevu, Danijela Ozme br. 7, dana 09.11.2021. godine, u 11.00 sati.

(7) **Objava konačnih listi kandidata u službenim glasilima** obavit će se najkasnije 20 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 22.11.2021. godine.

(8) **Središnji birački popis** se zaključuje 20 dana prije dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 22.11.2021. godine.

(9) **Procedura upisa birača koji glasuju putem mobilnog tima** traje od 22.11.2021. godine do 29.11.2021. godine.

(10) **Objavljivanje broja upisanih birača u Središnji birački popis** obavit će se u roku od 18 dana prije dana održavanja izbora, odnosno najkasnije do 24.11.2021. godine.

(11) **Imenovanje članova biračkih odbora** vrši nadležno gradsko izborno povjerenstvo sukladno sljedećim rokovima:

a) Nadležno gradsko izborno povjerenstvo **imenuje članove biračkih odbora** i dostavlja akte o imenovanju članova biračkih odbora Središnjem izbornom povjerenstvu BiH najkasnije u roku od 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 27.11.2021. godine.

b) **Obuka članova gradskog izbornog povjerenstva** održat će se u periodu od 20 dana do 16 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 22.11.2021. godine do 26.11.2021. godine.

c) **Obuka članova biračkih odbora** održat će se u periodu od 15 dana do 7 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 27.11.2021. godine do 05.12.2021. godine.

(12) **Određivanje lokacija biračkih mjesta, objavu i dostavu podataka o određenim lokacijama Središnjem izbornom povjerenstvu BiH**, nadležno gradsko izborno povjerenstvo obavit će najkasnije u roku od 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno najkasnije do 27.11.2021. godine.

(13) **Tisak izbornog materijala** izvršit će se u periodu od 12.11.2021. godine do 19.11.2021. godine**, a dostavit će se** gradskom izbornom povjerenstvu najkasnije do 09.12.2021. godine.

(14) **Medijsko predstavljanje političkih subjekata** počinje 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 27.11.2021. godine.

(15) **Neposredno obraćanje političkih subjekata putem elektronskih medija** počinje 15 dana prije dana održavanja izbora, odnosno od 27.11.2021. godine.

(16) **Zahtjevi za akreditiranje promatrača političkih subjekata** podnose se izbornim komisijama najkasnije 7 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 05.12.2021. godine.

(17) **Zahtjevi za akreditiranje promatrača udruga** podnose se Središnjem izbornom povjerenstvu BiH najkasnije 7 dana prije dana održavanja izbora, odnosno do 05.12.2021. godine.

(18) **Evidentiranje birača za glasanje putem posebnog COVID-19 mobilnog tima** vrši se 72 sata prije dana održavanja izbora, odnosno do 09.12.2021. godine do 7.00 sati, odnosno za birače kojima je nakon 09.12.2021. godine dijagnosticirano oboljenje najkasnije do 12.12.2021. godine do 9.00 sati.

(19) **Zabrana objavljivanja** rezultata ispitivanja javnog mnjenja počinje 48 sati prije otvaranja biračkih mjesta i traje do zatvaranja biračkih mjesta, odnosno u periodu od 10.12.2021. godine u 07,00 sati do 12.12.2021. godine do zatvaranja biračkih mjesta.

(20) **Zahtjevi za akreditiranje međunarodnih promatrača** podnose se Središnjem izbornom povjerenstvu BiH najkasnije 1 dan prije dana održavanja izbora, odnosno do 11.12.2021. godine.

(21) **Izborna šutnja** počinje 24 sata prije otvaranja biračkih mjesta i traje do zatvaranja biračkih mjesta, odnosno u periodu od 11.12.2021. godine u 07,00 sati do 12.12.2021. godine do zatvaranja biračkih mjesta.

(22) **Središnje izborno povjerenstvo BiH će posebnom odlukom formirati Glavni centar za brojanje** najkasnije 15 dana prije dana izbora, odnosno do 27.11.2021. godine.

(23) **Unos i obrada rezultata izbora elektronskim putem** vrši se od 12.12.2021. godine u sljedećim rokovima:

a) prikupljanje obrazaca sa biračkih mjesta od 20,15 do 20,45 sati

b) unos rezultata od 20,45 do 21,00 sat

c) objava preliminarnih nezvaničnih i nekompletnih rezultata izbora najkasnije do 24,00 sata.

(24) **Birački odbori vrše dostavu rezultata glasanja i kompletan izborni materijal do nadležnog gradskog izbornog povjerenstva**, najkasnije u roku od 12 sati po zatvaranju biračkih mjesta, odnosno do 13.12.2021. godine do 7,00 sati.

(25) **Gradsko izborno povjerenstvo predaje materijal koji se broji u Glavnom centru za brojanje, kao i zapisnike sa objedinjenim zbirnim rezultatima glasanja na razioni općine** Središnjem izbornom povjerenstvu BiH u roku od 12 do 24 sata po zatvaranju biračkih mjesta, odnosno 13.12.2021. od 07,00 sati do 19,00 sati.

(26) **Krajnji rok za prijem glasačkog materijala za glasače putem pošte**, je 10 dana od dana održavanja izbora, odnosno zaključno sa 22.12.2021. godine, sa otiskom pečata pošte zemlje/bar koda sa datumom ne kasnijim od datuma održavanja izbora.

(27) **Utvrđivanje i objavu rezultata izbora** Središnje izborno povjerenstvo BiH obavit će u periodu od 11 dana do 15 dana nakon dana održavanja izbora, odnosno od 23.12.2021. godine do 27.12.2021. godine.

(28) **Podnošenje zahtjeva za ponovno brojanje glasačkih listića** vrši se u roku od 3 dana od dana objave utvrđenih rezultata izbora.

(29) Nakon isteka roka i pravomoćnosti odluka po žalbama, Centralna izborna komisija BiH će potvrditi rezultate izbora i objaviti ih u službenim glasilima.

Članak 3.

(Stupanje na snagu i objava u službenim glasilima)

Ovaj Naputak objavit će u "Službenom glasniku BiH", "Službenim novinama Federacije BiH", "Službenom glasniku Republike Srpske", "Službenom glasniku Brčko Distrikta BiH" i na web stranici Centralne izborne komisije BiH www.izbori.ba.

Broj 06-1-07-1-1339-2/21 Predsjednik
18. listopada 2021. godine **Željko Bakalar**, v. r.

На основу члана 14.3 став (6) Изборног закона Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20104, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16 и 41/20), члана 80. Правилника о провођењу избора у Босни и Херцеговини ("Службени гласник БиХ", број 25/20, 38/20, 63/20, 70/20 и 72/20) и Одлуке о расписивању и одржавању пријевремених избора за градоначелника Града Приједор број 06-1-07-1-1339-1 од 18.10.2021. године, Централна изборна комисија Босне и Херцеговине је на 68. сједници, одржаној 18.10.2021. године, донијела

УПУТСТВО
О РОКОВИМА ИЗБОРНИХ АКТИВНОСТИ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ПРИЈЕВРЕМЕНИХ ИЗБОРА ЗА ГРАДОНАЧЕЛНИКА ГРАДА ПРИЈЕДОР

Члан 1.
(Предмет Упутства)

Овим Упутством утврђују се рокови изборних активности за провођење пријевремених избора за градоначелника Града Приједор који се одржавају 12.12.2021. године (у даљем тексту: избори).

Члан 2.
(Рокови изборних активности)

(1) **Рокови теку** од 18.10.2021. године.

(2) **Пријаве за овјеру политичких странака и независних кандидата** подносе се Централној изборној комисији БиХ најкасније у року од 51 дана прије дана одржавања избора, односно закључно са 22.10.2021. године, до 16.00 сати.

(3) **Захтјеви за овјеру коалиција** подносе се Централној изборној комисији БиХ најкасније у року од 44 дана прије дана одржавања избора, односно закључно са 29.10.2021. године, до 16.00 сати.

(4) **Крајњи рок за регистрацију нових бирача који гласају путем поште** је 35 дана прије дана одржавања избора, односно истиче 07.11.2021. године у 24.00 сата.

(5) **Пријаву кандидата овјерени политички субјекти подносе** Централној изборној комисији БиХ најкасније 34 дана прије дана одржавања избора, односно закључно са 08.11.2021. године, до 16.00 сати.

(6) **Жријебање за утврђивање редослиједа политичких субјеката на гласачким листићима** обавиће се у сједишту Централне изборне комисије БиХ у Сарајеву, Данијела Озме бр. 7, дана 09.11.2021. године, у 11.00 сати.

(7) **Објава коначних листи кандидата у службеним гласилима** обавиће се најкасније 20 дана прије дана одржавања избора, односно до 22.11.2021. године.

(8) **Централни бирачки списак** се закључује 20 дана прије дана одржавања избора, односно закључно са 22.11.2021. године.

(9) **Процедура уписа бирача који гласају путем мобилног тима** траје од 22.11.2021. године до 29.11.2021. године.

(10) **Објављивање броја уписаних бирача у Централни бирачки списак** обавиће се у року од 18 дана прије дана одржавања избора, односно најкасније до 24.11.2021. године.

(11) **Именовање чланова бирачких одбора** врши надлежна градска изборна комисија у складу са сљедећим роковима:
   а) Надлежна градска изборна комисија **именује чланове бирачких одбора** и доставља акте о именовању чланова бирачких одбора Централној изборној комисији БиХ најкасније у року од 15 дана прије дана одржавања избора, односно до 27.11.2021. године.
   б) **Обука чланова градске изборне комисије** одржаће се у периоду од 20 дана до 16 дана прије дана одржавања избора, односно од 22.11.2021. године до 26.11.2021. године.
   ц) **Обука чланова бирачких одбора** одржаће се у периоду од 15 дана до 7 дана прије дана одржавања избора, односно од 27.11.2021. године до 05.12.2021. године.

(12) **Одређивање локација бирачких мјеста, објаву и доставу података о одређеним локацијама Централној изборној комисији БиХ**, надлежна градска изборна комисија обавиће најкасније у року од 15 дана прије дана одржавања избора, односно најкасније до 27.11.2021. године.

(13) **Штампа изборног материјала** извршиће се у периоду од 12.11.2021. године до 19.11.2021. године**, а доставиће се** градској изборној комисији најкасније до 09.12.2021. године.

(14) **Медијско представљање политичких субјеката** почиње 15 дана прије дана одржавања избора, односно од 27.11.2021. године.

(15) **Непосредно обраћање политичких субјеката путем електронских медија** почиње 15 дана прије дана одржавања избора, односно од 27.11.2021. године.

(16) **Захтјеви за акредитовање посматрача политичких субјеката** подносе се изборним комисијама најкасније 7 дана прије дана одржавања избора, односно до 05.12.2021. године.

(17) **Захтјеви за акредитовање посматрача удружења** подносе се Централној изборној комисији БиХ најкасније 7 дана прије дана одржавања избора, односно до 05.12.2021. године.

(18) **Евидентирање бирача за гласање путем посебног КОВИД-19 мобилног тима** врши се 72 сата прије дана одржавања избора, односно до 09.12.2021. године до 7.00 сати, односно за бираче којима је након 09.12.2021. године дијагностификовано обољење најкасније до 12.12.2021. године до 9.00 сати.

(19) **Забрана објављивања** резултата испитивања јавног мњења почиње 48 сати прије отварања бирачких мјеста и траје до затварања бирачких мјеста, односно у периоду од 10.12.2021. године у 07,00 сати до 12.12.2021. године до затварања бирачких мјеста.

(20) **Захтјеви за акредитовање међународних посматрача** подносе се Централној изборној комисији БиХ најкасније 1 дан прије дана одржавања избора, односно до 11.12.2021. године.

(21) **Изборна шутња** почиње 24 сата прије отварања бирачких мјеста и траје до затварања бирачких мјеста, односно у периоду од 11.12.2021. године у 07,00 сати до 12.12.2021. године до затварања бирачких мјеста.

(22) **Централна изборна комисија БиХ ће посебном одлуком формирати Главни центар за бројање** најкасније 15 дана прије дана избора, односно до 27.11.2021. године.

(23) **Унос и обрада резултата избора електронским путем** врши се од 12.12.2021. године у сљедећим роковима:
   а) прикупљање образаца са бирачких мјеста од 20,15 до 20,45 сати
   б) унос резултата од 20,45 до 21,00 сат
   ц) објава прелиминарних незваничних и некомплетних резултата избора најкасније до 24,00 сата.

(24) **Бирачки одбори врше доставу резултата гласања и комплетан изборни материјал до надлежне градске изборне комисије**, најкасније у року од 12 сати по затварању бирачких мјеста, односно до 13.12.2021. године до 7,00 сати.

(25) **Градска изборна комисија предаје материјал који се броји у Главном центру за бројање, као и записнике са обједињеним збирним резултатима**

гласања на нивоу општине Централној изборној комисији БиХ у року од 12 до 24 сата по затварању бирачких мјеста, односно 13.12.2021. од 07,00 сати до 19,00 сати.

(26) **Крајњи рок за пријем гласачког материјала за гласаче путем поште**, је 10 дана од дана одржавања избора, односно закључно са 22.12.2021. године, са отиском печата поште земље/бар кода са датумом не каснијим од датума одржавања избора.

(27) **Утврђивање и објаву резултата избора** Централна изборна комисија БиХ обавиће у периоду од 11 дана до 15 дана након дана одржавања избора, односно од 23.12.2021. године до 27.12.2021. године.

(28) **Подношење захтјева за поновно бројање гласачких листића** врши се у року од 3 дана од дана објаве утврђених резултата избора.

(29) Након истека рока и правоснажности одлука по жалбама, Централна изборна комисија БиХ ће потврдити резултате избора и објавити их у службеним гласилима.

Члан 3.

(Ступање на снагу и објављивање у службеним гласилима)

Ово Упутство ће се објавити у "Службеном гласнику БиХ", "Службеним новинама Федерације БиХ", "Службеном гласнику Републике Српске", "Службеном гласнику Брчко Дистрикта БиХ" и на web страници Централне изборне комисије БиХ www.izbori.ba.

Број 06-1-07-1-1339-2/21 Предсједник
18. октобра 2021. године **Жељко Бакалар**, с. р.

DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU - DERK

878

Na osnovu člana 4.2. i 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operateru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i člana 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 13. oktobra 2021. godine, donijeta je

ODLUKA
O IZMJENAMA I DOPUNI METODOLOGIJE ZA IZRADU TARIFA ZA USLUGE PRIJENOSA ELEKTRIČNE ENERGIJE, NEZAVISNOG OPERATORA SISTEMA I POMOĆNE USLUGE

Član 1.

U Metodologiji za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge - Prečišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", br. 93/11, 61/14 i 95/16), član 2. mijenja se i glasi:

"Član 2.

(Definicije)

'Balansiranje' označava sve aktivnosti i procese, u svim vremenskim okvirima, putem kojih operatori sistema osiguravaju kontinuirano održavanje sistemske frekvencije unutar predefiniranog stabilnog opsega, te potrebni nivo rezerve s obzirom na zahtijevani kvalitet.

'Balansna energija' je energija koju koristi operator sistema u svrhu balansiranja i koju isporučuje pružalac balansnih usluga.

'Balansna usluga' je balansni (rezervirani) kapacitet ili balansna energija za balansiranje sistema.

'Balansni (rezervirani) kapacitet' znači kapacitet kojeg je pružalac balansnih usluga ugovorio da drži u rezervi za potrebe operatora sistema i za kojeg je obavezan dostavljati ponude za odgovarajuću količinu balansne energije za vrijeme trajanja ugovora.

'Balansno odgovorna strana' je učesnik na tržištu koji je na osnovu ugovora o balansnoj odgovornosti preuzeo finansijsku odgovornost za debalans balansne grupe, i koji je kod NOS-a registriran u tom svojstvu.

'Balansno tržište' znači centralno tržište za nabavku i prodaju električne energije kojim rukovodi NOS u svrhu održavanja kontinuiranog balansa snabdijevanja i potražnje u realnom vremenu, kao i dodatni mehanizmi koje provodi NOS u svrhu osiguravanja snabdijevanja sistemskim uslugama.

'Cijena debalansa' je cijena električne energije, pozitivna, nula ili negativna, po kojoj se finansijski poravnava ostvareni pozitivni, odnosno negativni debalans balansno odgovornih strana.

'Debalans' je razlika između izmjerenih veličina injektirane i preuzete električne energije i programa balansno odgovorne strane ili učesnika na tržištu, pri čemu se uzima u obzir i angažirana balansna energija.

'DERK' je Državna regulatorna komisija za električnu energiju.

'ENTSO-E' je Evropska mreža operatora prijenosnog sistema za električnu energiju.

'Korisnik sistema' označava svako fizičko ili pravno lice koje snabdijeva ili je snabdjeveno posredstvom prijenosnog sistema.

'Kupac' označava licencirane elektroenergetske subjekte (vlasnici licence za snabdijevanje, distribuciju ili proizvodnju električne energije) koji preuzimaju električnu energiju iz prijenosnog sistema.

'Lista ekonomskog prvenstva' je lista ponuda balansne energije sortirana po cijeni ponuda s ciljem njihove optimalne aktivacije.

'Mrežni kodeks' označava pravila i procedure koje, između ostalog, reguliraju tehnička pitanja u vezi sa priključenjem na prijenosni sistem, pomoćnim uslugama, mjerenjem i dostavljanjem dnevnih rasporeda.

'Netransakcijska metoda' je metoda za obračunavanje korištenja usluga prijenosa električne energije pri čemu cijena ne zavisi od geografske lokacije korisnika, niti od broja transakcija u posmatranom periodu.

'Neželjeno odstupanje' je razlika između ostvarene i planirane razmjene električne energije LFC područja.

'NOS' znači "Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini", Sarajevo.

'Operator distributivnog sistema' je elektroenergetski subjekat koji obavlja djelatnost distribucije električne energije i upravljanja distributivnim sistemom i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom području, njegovo povezivanje sa drugim sistemima i osiguranje dugoročne sposobnosti sistema da ispuni potrebe za distribucijom električne energije.

'Pomoćne usluge' označavaju sve usluge koje NOS nabavlja od pružalaca pomoćnih usluga u svrhu pružanja sistemskih usluga, odnosno, u svrhu očuvanja sigurnog i pouzdanog rada elektroenergetskog sistema BiH te kontinuiranog i kvalitetnog snabdijevanja kupaca.

'Poravnanje debalansa' je mehanizam finansijskog poravnanja debalansa balansno odgovornih strana.

'Potrebni prihod' je onaj nivo prihoda koji je neophodan kako bi regulirana kompanija mogla da pruža potrebni nivo usluge i pri tome ostvaruje razuman povrat sredstava.

‘Prekogranični tokovi električne energije’ su oni tokovi kod kojih se koristi dio prijenosne mreže koji omogućava neposredno povezivanje sa mrežama susjednih zemalja, a odnose se na uvoz, izvoz i tranzit.

‘Prijenos električne energije’ znači transport električne energije preko visokonaponskog povezanog sistema za isporuku krajnjim korisnicima, distribucijama i susjednim elektroenergetskim sistemima.

‘Prijenosna kompanija’ znači "Elektroprijenos Bosne i Hercegovine", akcionarsko društvo Banja Luka.

‘Proizvođač’ je učesnik na tržištu, pravno lice koje posjeduje licencu za proizvodnju električne energije.

‘Pružalac balansnih usluga’ je učesnik na tržištu čiji su resursi kod NOS-a registrirani za pružanje balansnih usluga.

‘Pružalac pomoćnih usluga’ je učesnik na tržištu čiji su resursi kod NOS-a registrirani za pružanje pomoćnih usluga.

‘Razmjena balansnih usluga’ je prekogranična razmjena balansnih rezervi ili balansne energije.

‘Regulacijski blok frekvencije i snage razmjene’ ili ‘LFC blok’ (Load Frequency Control Block) je dio sinhronog područja, koje se sastoji od jednog ili više LFC područja, sa mjernim mjestima na fizičkim interkonekcijama sa drugim LFC blokovima, kojim upravlja jedan ili više operatora sistema, unutar kojeg se vrši regulacija frekvencije i snage razmjene.

‘Regulacijsko područje frekvencije i snage razmjene’ ili ‘LFC područje’ (Load Frequency Control Area) je dio sinhronog područja, sa mjernim mjestima na fizičkim interkonekcijama sa drugim LFC područjima, kojim upravlja jedan operator sistema i unutar kojeg se vrši regulacija frekvencije i snage razmjene.

‘Regulatorna baza sredstava’ je vrijednost materijalnih i nematerijalnih sredstava koja su potrebna i koja se koriste za pružanje usluga u okviru regulirane djelatnosti.

‘Regulirana kompanija’ je pravno lice čija je djelatnost, u skladu sa zakonom, regulirana od strane DERK-a.

‘Rezerva za obnovu frekvencije’ (Frequency Restoration Reserve - FRR) je rezerva aktivne snage raspoloživa za vraćanje frekvencije na nominalnu vrijednost i vraćanje ravnoteže aktivne snage, te održavanje snage razmjene.

‘Rezerva za održavanje frekvencije’ (Frequency Containment Reserve - FCR) je rezerva aktivne snage raspoloživa za stabilizaciju frekvencije nakon pojave neravnoteže aktivne snage u sistemu.

‘Sistemske usluge’ znače sve usluge koje pruža NOS kako bi se osigurao pouzdan i efikasan transport električne energije u prijenosnom sistemu, riješili prekidi u transportu električne energije i održavao i ponovo uspostavio balans energije u prijenosnom sistemu.

‘Snabdjevač’ je učesnik na tržištu, pravno lice koje posjeduje licencu za snabdijevanje električnom energijom.

‘Tarifa’ je cijena koju regulirana kompanija zaračunava korisnicima svojih usluga.

‘Tarifni period’ je period u kome tarifa koju odobri DERK ostaje nepromijenjena i koji uobičajeno traje kalendarsku godinu, ali može biti i u dužem i kraćem trajanju.

‘Testna godina’ je prethodna ili naredna kalendarska godina koja prethodi ili slijedi nakon podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa i za koju regulirana kompanija osigurava informacije i podatke koji su potrebni za određivanje tarifa.

‘Transfer balansnog kapaciteta (rezerve)’ je prijenos obaveza za balansni kapacitet (rezervu) sa inicijalno ugovorenog na drugog pružaoca balansnih usluga.

‘Tranzit’ označava transport električne energije s ciljem ispunjavanja ugovora koji se odnose na trgovinu električnom energijom, kada niti jedna strana tog sporazuma ne kupuje, niti proizvodi tu električnu energiju u Bosni i Hercegovini.

‘Tržišna pravila’ znače poslovni kodeks koji sadrži pravila i procedure balansnog tržišta kao i komercijalne uvjete za konekciju, korištenje i rad prijenosnog sistema.

‘Učesnik na tržištu’ je vlasnik licence koja se odnosi na elektroenergetsku djelatnost i koju je izdao nadležni regulator u Bosni i Hercegovini.

‘Zamjenska rezerva’ (Replacement Reserve - RR) je rezerva aktivne snage raspoloživa za ponovno uspostavljnje ili održavanje potrebnog nivoa rezerve za obnovu frekvencije, kao priprema za nove neravnoteže aktivne snage u sistemu, uključujući generatorsku rezervu."

Član 2.

Član 3. mijenja se i glasi:

"Član 3.

(Skraćenice)

AD - vrijednost akumulirane amortizacije stalnih sredstava

C_{AS} - troškovi nabavke pomoćnih usluga

C_D - troškovi amortizacije

C_{GA} - vrijednost besplatno preuzetih sredstava

C_L - troškovi nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu

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

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

C_{PenTer} - vrijednost naknade za neosiguravanje kapaciteta tercijarne regulacije

$C_{PrimCap}$ - troškovi nabavke kapaciteta primarne regulacije

C_{SecCap} - troškovi nabavke kapaciteta sekundarne regulacije

C_{SysOTH} - ostali troškovi koji se odnose na sistemsku uslugu

C_{TerCap} - troškovi nabavke kapaciteta tercijarne regulacije

DI (%) - troškovi obaveza (duga)

DP - vrijednost obaveza (duga), vrijednost obaveza iz bilansa stanja

EP - vrijednost kapitala, vrijednost kapitala iz bilansa stanja

GA - besplatno preuzeta sredstva

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

$k_{MaxTerEnDow}$ - cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije tercijarne regulacije nadolje

$k_{MaxTerEnUp}$ - cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije tercijarne regulacije nagore

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

$k_{PenTerCap}$ - koeficijent naknade za neosigurani kapacitet tercijarne regulacije

k_R - cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sistema

k_{RG} - koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu

k_{SecCap} - cjenovni koeficijent kapaciteta sekundarne regulacije

k_{TerCap} - cjenovni koeficijent kapaciteta tercijarne rezerve

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

$p_{BaseSecCap}$ - osnovna (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_{FalSec} - iznos neosiguranog kapaciteta sekundarne regulacije

p_G - prijenosna mrežarina koju plaćaju proizvođači

$p_{ISO\ G}$ - tarifa za rad nezavisnog operatora sistema koju plaćaju proizvođači

$p_{ISO\ L}$ - tarifa za rad nezavisnog operatora sistema koju plaćaju kupci

p_L - cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu

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

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

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

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

$p_{MaxTerCapUp}$ - granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nagore

$p_{MaxTerCapDow}$ - granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nadolje

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

$p_{MaxTerEnDow}$ - granična cijena energije tercijarne regulacije nadolje

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

p_R - cijena prekomjerno preuzete reaktivne energije koju kupci preuzimaju iz prijenosnog sistema

p_{reakt} - cijena preuzete reaktivne energije koju proizvođači preuzimaju iz prijenosnog sistema

p_{SC} - cijena energije sekundarne regulacije

$p_{SecEnDow}$ - cijena energije sekundarne regulacije nadolje

$p_{SecEnUp}$ - cijena energije sekundarne regulacije nagore

p_{Sys} - tarifa za sistemske usluge

$p_{TercCap}$ - cijena kapaciteta tercijarne regulacije

$p_{TerEnDow}$ - cijena energije tercijarne regulacije nadolje

$p_{TerEnUp}$ - 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 (usluga) NOS-a

$RR_{ISO\ G}$ - dio potrebnog prihoda nezavisnog operatora sistema koji se odnosi na tarifu koju plaćaju proizvođači

$RR_{ISO\ L}$ - dio potrebnog prihoda nezavisnog operatora sistema koji se odnosi na tarifu koju plaćaju kupci

$R_{ISO\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na rad nezavisnog operatora sistema

$R_{TR\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na usluge prijenosa električne energije uključujući prihod ostvaren od prekogranične trgovine

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 nadolje

T (%) - efektivna porezna stopa na dobit, važeća za tarifni period

TC - vrijednost pasive iz bilansa stanja

W_C - aktivna električna energija koju preuzimaju kupci

W_G - aktivna električna energija koju u prijenosni sistem injektiraju proizvođači priključeni na prijenosni sistem

WACC - ponderirani prosječni troškovi kapitala

WC - vrijednost radnog kapitala".

Član 3.

Član 5. mijenja se i glasi:

"Član 5.

(Vrste tarifa)

Tarife koje donosi DERK su prijenosna mrežarina, tarifa za rad nezavisnog operatora sistema, tarifa za sistemsku uslugu i tarife za pomoćne usluge."

Član 4.

U članu 16. stav (3) mijenja se i glasi:

"(3) Potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti se izračunava na osnovu sljedećeg izraza:

$RR_{TR} = C_{O\&M} + C_D + (RAB \times WACC) - R_{TR\ OTH}$

gdje je:

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

C_D - troškovi amortizacije

RAB - regulatorna baza sredstava

WACC - ponderirani prosječni troškovi kapitala

$R_{TR\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na usluge prijenosa električne energije uključujući prihod ostvaren od prekogranične trgovine."

Član 5.

U članu 23. stav (2) mijenja se i glasi:

"(2) Potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti se izračunava na osnovu sljedećeg izraza:

$RR_{ISO} = C_{O\&M} + C_D - R_{ISO\ OTH}$

gdje je:

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

C_D - troškovi amortizacije

$R_{ISO\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na rad nezavisnog operatora sistema."

Član 6.

Član 26. mijenja se i glasi:

"Član 26.

(Tarife za pomoćne i sistemsku uslugu)

(1) Tarife za pomoćne i sistemsku uslugu će biti dizajnirane tako da pokriju troškove nabavke 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 nabavku pomoćnih usluga kroz transakcije sa davaocima tih usluga, a vršiće isporuku sistemskih usluga u cilju optimalnog upravljanja prijenosnim sistemom. NOS je obavezan da napravi procjenu potrebnog obima svih pomoćnih usluga na godišnjem nivou i da utvrdi finansijski iznos za svaku pojedinačnu uslugu na godišnjem nivou, kao i ukupni finansijski iznos svih potrebnih pomoćnih usluga i iznos tarife za sistemsku uslugu.

(3) Pomoćne usluge su:

- regulacija frekvencije i aktivne snage;
- regulacija napona i reaktivne snage;
- mogućnost pokretanja elektrana bez vanjskog napajanja;

- pokrivanje gubitaka električne energije u prijenosnom sistemu;
- eliminiranje debalansa (odstupanja).

(4) Pomoćne usluge koje se odnose na regulaciju frekvencije i aktivne snage nazivaju se balansne usluge i one obuhvataju:
- održavanje frekvencije (Frequency Containment Reserve - FCR) (primarna regulacija);
- obnova frekvencije (Frequency Restoration Reserve - FRR) koja može biti:
  1) automatska obnova frekvencije (aFRR) (sekundarna regulacija);
  2) ručna obnova frekvencije (mFRR) (tercijarna regulacija);
- zamjenska rezerva (Replacement Reserve - RR).

(5) Sve troškove vezane za nabavku pomoćnih usluga i prihode od pružanja sistemske usluge NOS će voditi i obračunavati odvojeno od troškova koji se priznaju u okviru tarife za rad nezavisnog operatora sistema.

(6) Izuzetno, u slučaju nemogućnosti nabavke pomoćnih usluga putem javnih ponuda, nedostajući dio pomoćnih usluga će se nabavljati na regulirani način. U tom slučaju NOS za svaku pomoćnu uslugu određuje nedostajući obim i subjekte koji pružaju uslugu sa pripadajućim količinama. Cijene po kojima se osiguravaju nedostajuće količine jednake su prosječnim ponderiranim cijenama prihvaćenih ponuda u postupcima javne nabavke navedenih usluga. Informacija o nabavci pomoćnih usluga za svaki mjesec dostavlja se DERK-u."

Član 7.

Član 27. mijenja se i glasi:

"Član 27.

(Održavanje frekvencije - FCR (primarna regulacija))

(1) Potrebni kapacitet NOS osigurava na tržištu putem javnih ponuda. Proces nabavke je definiran Procedurama za pomoćne usluge koje izrađuje NOS.

(2) Postupak za nabavku rezerve održavanja frekvencije realizira se na godišnjem nivou. U slučaju nemogućnosti nabavke cjelokupnog potrebnog obima rezerve na godišnjem nivou, organizira se nabavka na mjesečnom nivou.

(3) U slučaju da potrebni kapacitet nije osiguran u tržišnoj proceduri nabavke, NOS će potrebni nivo rezerve održavanja frekvencije rasporediti na pružaoce balansnih usluga koji imaju objekte registrirane za pružanje usluge, vodeći računa o raspoloživosti proizvodnih jedinica tokom cijelog perioda u kojem je potrebno pružati uslugu.

(4) U slučaju aktiviranja usluge održavanja frekvencije svaki pružalac usluge ima pravo na finansijsku naknadu za energiju. Naknada za energiju je proporcionalna aktiviranoj energiji i cijeni energije za održavanje frekvencije na nivou sinhrone oblasti Kontinentalna Evropa, prema Okvirnom sporazumu za sinhrono područje Regionalne grupe Kontinentalna Evropa (Synchronous Area Framework Agreement - SAFA).

(5) Metodologiju određivanja aktivirane energije i cijene aktivirane energije, obračun kao i tehničke pojedinosti koje se odnose na pružanje ove usluge NOS će definirati u Procedurama za pomoćne usluge."

Član 8.

Član 28a. mijenja se i glasi:

"Član 28a.

(Automatska obnova frekvencije aFRR (sekundarna regulacija) - energija)

(1) Svi pružaoci koji su ugovorili osiguravanje rezerve automatske obnove frekvencije aFRR su obavezni da dostave ponude za isporuku balansne energije u skladu sa kapacitetima koje su ugovorili.

(2) Ponude za balansnu energiju sekundarne regulacije dostavljaju se u skladu sa Pravilnikom o radu tržišta balansne energije koji izrađuje NOS.

(3) Za dostavljanje ponuda za energiju aFRR mogu se uvesti dodatna ograničenja u smislu simetričnog opsega regulacije, broja ponuda jednog pružaoca balansnih usluga i razlike u cijenama energije za pozitivni i negativni aFRR, što će biti definirano u Pravilniku o radu dnevnog tržišta balansne energije kojeg izrađuje NOS. Automatska ili ručna aktivacija ponuda vrši se prema listi ekonomskog prvenstva (Merit Order List - MOL), pri čemu se aktiviraju najpovoljnije ponude. Povoljnija ponuda u slučaju pozitivne balansne energije je ponuda sa nižom, dok je povoljnija ponuda u slučaju negativne balansne energije ponuda sa višom cijenom.

(4) Do ispunjenja tehničkih preduvjeta za aktivaciju i obračun aFRR prema listi MOL, aktivacija aFRR se može vršiti proporcionalno opsegu aFRR pojedinih pružalaca balansnih usluga.

(5) Uz odgovarajuće obrazloženje NOS može odstupiti od aktivacije prema listi MOL, u situacijama kada je ugrožena sigurnost elektroenergetskog sistema. Sekundarna energija se aktivira proporcionalno ugovorenom kapacitetu. Energija sekundarne regulacije se pružaocima plaća po ponuđenim cijenama.

(6) Razlika između ponuđene cijene energije za sekundarnu regulaciju nagore $p_{SecEnUp}$ i cijene energije za sekundarnu regulaciju nadolje $p_{SecEnDow}$ u određenom satu je unutar reguliranog opsega, odnosno manja je ili jednaka maksimalnoj vrijednosti ove razlike S (€/MWh):

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

(7) Vrijednost veličine S određuje DERK."

Član 9.

Član 28b. mijenja se i glasi:

"Član 28b.

(Ručna obnova frekvencije mFRR (tercijarna regulacija) - kapacitet)

(1) NOS određuje obim potrebne rezerve ručne obnove frekvencije mFRR u LFC području BiH, za svaki kalendarski mjesec u godini, uzimajući u obzir i postojeće aranžmane o zajedničkoj rezervi u LFC bloku Slovenija - Hrvatska - Bosna i Hercegovina i druge aranžmane na nivou ENTSO-E.

(2) NOS određuje posebno obim potrebne rezerve mFRR nagore i obim potrebne rezerve mFRR nadolje.

(3) NOS osigurava rezervu nabavkom ove usluge na tržištu putem javnih ponuda. NOS je dužan da sa pružaocima usluga napravi ugovore u kojima će biti preciziran obim usluga sa detaljnim energetskim i finansijskim veličinama i ostalim potrebnim podacima.

(4) Postupak za nabavku rezerve mFRR se realizira na godišnjem nivou i na mjesečnom nivou.

(5) U slučaju nemogućnosti nabavke cjelokupnog potrebnog obima rezerve na godišnjem nivou, organiziraju se nabavke nedostajućih vrijednosti rezerve na mjesečnom nivou.

(6) NOS rangira sve podnijete ponude prema cijeni, i vrši izbor najpovoljnijih ponuda rezerve (ili sve ponuđene

količine ukoliko su ponuđene količine manje od potrebnih količina).

(7) Cijena rezerve ručne obnove frekvencije $p_{TercCap}$ je jednaka ponuđenoj cijeni rezerve koja je izabrana u procesu nabavke.

(8) U cilju zaštite tržišnog mehanizma definira se granična cijena rezerve ručne obnove frekvencije nagore kao:
$p_{MaxTerCapUp} = k_{TerCap} \times p_{TerCap}$; $1,1 \leq k_{TerCap} \leq 1,5$
i granična cijena rezerve ručne obnove frekvencije nadolje kao:
$p_{MaxTerCapDow} = 0,25 \times k_{TerCap} \times p_{TerCap}$; $1,1 \leq k_{TerCap} \leq 1,5$.

(9) Granične cijene iz stava (8) ovog člana i osnovne ulazne parametre za njihovo određivanje donosi DERK."

Član 10.

Član 28c. mijenja se i glasi:

"Član 28c.

(Ručna obnova frekvencije mFRR (tercijarna regulacija) - energija)

(1) Koristeći dnevno tržište balansne energije NOS nabavlja potrebnu balansnu energiju kako bi u realnom vremenu bio u stanju da korigira odstupanja od balansa snaga i referentne vrijednosti frekvencije u LFC području BiH.

(2) NOS je odgovoran za organiziranje i administriranje dnevnog tržišta balansne energije, a DERK vrši nadzor nad radom ovog tržišta.

(3) Na dnevnom tržištu balansne energije se prikupljaju ponude za balansnu energiju i to posebno za pozitivnu balansnu energiju (energiju regulacije nagore) i za negativnu balansnu energiju (energiju regulacije nadolje).

(4) Dostavljanje ponuda za energiju mFRR-a vrši se prema odredbama Pravilnika o radu dnevnog tržišta balansne energije.

(5) Cijena balansne energije mFRR nagore $p_{TerEnUp}$ i balansne energije mFRR nadolje $p_{TerEnDow}$ je ograničena u cilju zašite tržišnog nadmetanja. Granična cijena balansne energije mFRR nagore jednaka je umnošku vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR} i koeficijenta $k_{MaxTerEnUp}$:
$p_{MaxTerEnUp} = k_{MaxTerEnUp} \times p_{MR}$.

(6) Granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nadolje $p_{MaxTerEnDow}$ jednaka je negativnom umnošku vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR} i koeficijenta $k_{MaxTerEnDow}$:
$p_{MaxTerEnDow} = - k_{MaxTerEnDow} \times p_{MR}$.

(7) Granične cijene balansne energije mFRR i vrijednosti koeficijenata $k_{MaxTerEnUp}$ i $k_{MaxTerEnDow}$ donosi DERK."

Član 11.

Član 28d. mijenja se i glasi:

"Član 28d.

(Tarifa za sistemsku uslugu)

(1) Tarifa za sistemsku uslugu p_{Sys} služi za pokrivanje troškova nabavke rezerve za održavanje frekvencije $C_{PrimCap}$, rezerve za automatsku obnovu frekvencije C_{SecCap}, rezerve za ručnu obnovu frekvencije C_{TerCap}, zamjenske rezerve C_{RR}, te troškova nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu C_L i ostalih troškova koji se odnose na sistemsku uslugu C_{SysOTH}.

(2) Tarifa za sistemsku uslugu iznosi:
$p_{Sys} = (C_{PrimCap} + C_{SecCap} + C_{TerCap} + C_{RR} + C_L + C_{SysOTH}) / W_C$
gdje je:
W_C - aktivna električna energija koju preuzimaju kupci (kWh).

(3) NOS dostavlja fakture za sistemsku uslugu svim licenciranim subjektima koji preuzimaju električnu energiju iz prijenosnog sistema.

(4) Troškove nabavke rezerve za održavanje frekvencije, rezerve za obnovu frekvencije, zamjenske rezerve, električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu i ostalih troškova koji se odnose na sistemsku uslugu NOS utvrđuje na godišnjem nivou, nakon obavljenog postupka nabavke ovih usluga. U slučaju nepotpune nabavke, za potrebe određivanja tarife za sistemske usluge može se koristiti procjena ukupnih godišnjih troškova.

(5) Tarifu za sistemsku uslugu određuje DERK jednom godišnje, i podešava je po potrebi."

Član 12.

Član 29. mijenja se i glasi:

"Član 29.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

(1) Proizvodne jedinice priključene na prijenosni sistem na vlastiti trošak održavaju napon u propisanim granicama u skladu sa Mrežnim kodeksom i svojim pogonskim dijagramom.

(2) Izuzetno od odredbe stava (1) ovog člana, u situaciji povišenih napona u prijenosnom sistemu, DERK može propisati naknadu koja se plaća proizvodnim jedinicama za rad u kapacitivnom (podpobudnom) režimu, kada proizvođači preuzimaju reaktivnu energiju iz prijenosnog sistema i na taj način smanjuju prisutni suficit reaktivne snage i energije.

(3) Naknada iz stava (2) ovog člana propisuje se na osnovu analize rada elektroprijenosnog sistema koju, na vlastitu inicijativu ili na zahtjev DERK-a, obavlja NOS i pokazatelja da takav režim rada proizvodnih jedinica značajno doprinosi dovođenju napona u 400 kV i 220 kV čvorištima u granice propisane Mrežnim kodeksom.

(4) Naknada za rad proizvođača u kapacitivnom režimu je proporcionalna količini preuzete reaktivne energije i cijene za preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sistema p_{reakt} (KM/Mvarh) koja predstavlja umnožak koeficijenta k_{RG} i referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR}:
$p_{reakt} = k_{RG} \times p_{MR}$; $k_{RG} \geq 0$
gdje je k_{RG} koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu.

(5) Naknadu iz stava (4) ovog člana i ulazne parametre za njeno određivanje donosi DERK."

Član 13.

Član 31. mijenja se i glasi:

"Član 31.

(Troškovi gubitaka u prijenosnom sistemu)

(1) Proračun opravdanih troškova, nastalih usljed gubitaka električne energije u prijenosnom sistemu, zasniva se na godišnjim količinama prenesene energije u skladu sa članom 10. ove Metodologije.

(2) NOS osigurava energiju za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu nabavkom na tržištu putem javnih ponuda. NOS je dužan da sa pružaocima ove usluge napravi ugovore.

(3) NOS nabavlja energiju za pokrivanje gubitaka na mjesečnom nivou, a u zavisnosti od procjene situacije na tržištu električne energije, te u cilju optimiziranja nabavke sa aspekta cijena i količina, opredjeljuje se za godišnje, polugodišnje, tromjesečne ili mjesečne postupke nabavke, vodeći se najboljom praksom.

(4) Prosječna cijena električne energije koja se dobije godišnjom nabavkom električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu je referentna cijena električne energije na tržištu p_{MR}. Ova cijena se može koristiti kao referentna u cilju određivanja drugih cijena propisanih Metodologijom."

Član 14.

Član 32. mijenja se i glasi:

"Član 32.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

(1) Prekomjerno preuzeta reaktivna energija je pozitivna razlika između izmjerene reaktivne energije i reaktivne energije koja odgovara faktoru snage $\cos \varphi = 0{,}95$ induktivno, odnosno to je reaktivna energija koja prelazi 33% preuzete aktivne energije.

(2) NOS obračunava prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sistema na osnovu mjesečnih izmjerenih količina kod kupaca priključenih na prijenosni sistem, te izrađuje mjesečni izvještaj.

(3) DERK određuje cijenu prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sistema uzimajući u obzir stanje naponskih prilika u elektroenergetskom sistemu.

(4) Cijena prekomjerno preuzete reaktivne energije sa prijenosne mreže p_R je jednaka umnošku vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR} i koeficijenta k_R:

$p_R = k_R \times p_{MR}$; $k_R \geq 0$.

(5) Cijenu iz stava (4) ovog člana i ulazne parametre za njeno određivanje donosi DERK."

Član 15.

Član 33. mijenja se i glasi:

"Član 33.

(Odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda i odstupanje LFC područja BiH)

(1) Obračun odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda u energetskom i finansijskom smislu obavlja NOS u skladu sa Tržišnim pravilima.

(2) Balansno odgovorna strana, kojoj pripada tržišni učesnik sa kojim je NOS zaključio ugovor o nabavci energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu, obavezna je platiti troškove odstupanja u skladu sa odredbama iz stava (1) ovog člana.

(3) Balansno odgovorna strana, kojoj pripada tržišni učesnik sa kojim je operator distributivnog sistema zaključio ugovor o nabavci energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, obavezna je platiti troškove odstupanja u skladu sa odredbama stava (1) ovog člana.

(4) Obračun i poravnanje odstupanja LFC područja BiH sprovodi NOS sa drugim operatorima prijenosnog sistema Regionalne grupe Kontinentalna Evropa u skladu sa Aneksom 3. Okvirnog sporazuma za sinhrono područje Regionalne grupe Kontinentalna Evropa (SAFA), koji se odnosi na obračun i poravnanje."

Član 16.

Iza člana 35a. dodaje se novi član 35b. koji glasi:

"Član 35b.

(Obaveze Nezavisnog operatora sistema)

Za sve obaveze navedene u ovoj Metodologiji Nezavisni operator sistema će razviti procedure kako bi osigurao nesmetano i pravovremeno odvijanje aktivnosti u svojoj nadležnosti. Ove procedure se odnose na izračunavanje obima potreba pomoćnih usluga u regulacijskom području BiH, nabavku pomoćnih usluga na tržištu, provjere ispravnosti tehničkih mogućnosti pružalaca, funkcioniranje balansnog tržišta, definiranje kvaliteta pruženih usluga, odgovarajuće sankcije za nepružanje usluga, obračun i izvještavanje."

Član 17.

(Utvrđivanje prečišćenog teksta)

Zadužuje se sekretar u DERK-u da utvrdi novi prečišćeni tekst Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge.

Član 18.

(Prelazna odredba)

Tarifni postupci pokrenuti prije donošenja ove Odluke okončat će se u skladu sa ranije važećim pravilima.

Član 19.

(Stupanje na snagu)

Ova Odluka stupa na snagu osmog dana od dana objave u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-210-18/21
13. oktobra 2021. godine
Tuzla

Predsjedavajuća Komisije
Branislava Milekić, s. r.

Na temelju članka 4.2. i 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operateru 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 13. listopada 2021. godine, donijeta je

ODLUKA

O IZMJENAMA I DOPUNI METODOLOGIJE ZA IZRADU TARIFA ZA USLUGE PRIJENOSA ELEKTRIČNE ENERGIJE, NEOVISNOG OPERATORA SUSTAVA I POMOĆNE USLUGE

Članak 1.

U Metodologiji za izradu 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), članak 2. mijenja se i glasi:

"Članak 2.

(Definicije)

'Balansiranje' označava sve aktivnosti i procese, u svim vremenskim okvirima, putem kojih operatori sustava osiguravaju kontinuirano održavanje sustavne frekvencije unutar predefiniranog stabilnog opsega, te potrebnu razinu pričuve s obzirom na zahtijevani kvalitet.

'Balansna energija' je energija koju koristi operator sustava u svrhu balansiranja i koju isporučuje pružatelj balansnih usluga.

'Balansna usluga' je balansni (rezervirani) kapacitet ili balansna energija za balansiranje sustava.

'Balansni (rezervirani) kapacitet' znači kapacitet kojeg je pružatelj balansnih usluga ugovorio da drži u pričuvi za potrebe operatora sustava i za kojeg je obvezan dostavljati ponude za odgovarajuću količinu balansne energije za vrijeme trajanja ugovora.

'Balansno odgovorna strana' je sudionik na tržištu koji je na temelju ugovora o balansnoj odgovornosti preuzeo financijsku odgovornost za debalans balansne grupe, i koji je kod NOS-a registriran u tom svojstvu.

'Balansno tržište' znači središnje tržište za nabavu i prodaju električne energije kojim rukovodi NOS u svrhu održavanja kontinuiranog balansa opskrbe i potražnje u

realnom vremenu, kao i dodatni mehanizmi koje provodi NOS u svrhu osiguravanja opskrbe sustavnim uslugama.

'Cijena debalansa' je cijena električne energije, pozitivna, nula ili negativna, po kojoj se financijski poravnava ostvareni pozitivni, odnosno negativni debalans balansno odgovornih strana.

'Debalans' je razlika između izmjerenih veličina injektirane i preuzete električne energije i programa balansno odgovorne strane ili sudionika na tržištu, pri čemu se uzima u obzir i angažirana balansna energija.

'DERK' je Državna regulatorna komisija za električnu energiju.

'ENTSO-E' je Europska mreža operatora prijenosnog sustava za električnu energiju.

'Korisnik sustava' označava svaku fizičku ili pravnu osobu koje opskrbljuje ili je opskrbljeno posredstvom prijenosnog sustava.

'Kupac' označava licencirane elektroenergetske subjekte (vlasnici licence za opskrbu, distribuciju ili proizvodnju električne energije) koji preuzimaju električnu energiju iz prijenosnog sustava.

'Lista ekonomskog prvenstva' je lista ponuda balansne energije sortirana po cijeni ponuda s ciljem njihove optimalne aktivacije.

'Mrežni kodeks' označava pravila i procedure koje, između ostalog, reguliraju tehnička pitanja u vezi sa priključenjem na prijenosni sustav, pomoćnim uslugama, mjerenjem i dostavljanjem dnevnih rasporeda.

'Netransakcijska metoda' je metoda za obračunavanje korištenja usluga prijenosa električne energije pri čemu cijena ne ovisi od geografske lokacije korisnika, niti od broja transakcija u promatranom razdoblju.

'Neželjeno odstupanje' je razlika između ostvarene i planirane razmjene električne energije LFC područja.

'NOS' znači "Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini", Sarajevo.

'Operator distribucijskog sustava' je elektroenergetski subjekat koji obavlja djelatnost distribucije električne energije i upravljanja distribucijskim sustavom i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj distribucijskog sustava na određenom području, njegovo povezivanje sa drugim sustavima i osiguranje dugoročne sposobnosti sustava da ispuni potrebe za distribucijom električne energije.

'Pomoćne usluge' označavaju sve usluge koje NOS nabavlja od pružatelja pomoćnih usluga u svrhu pružanja sustavnih usluga, odnosno, u svrhu očuvanja sigurnog i pouzdanog rada elektroenergetskog sustava BiH te kontinuirane i kvalitetne opskrbe kupaca.

'Poravnanje debalansa' je mehanizam financijskog poravnanja debalansa balansno odgovornih strana.

'Potrebni prihod' je ona razina prihoda koja je neophodna kako bi regulirana kompanija mogla da pruža potrebnu razinu usluge i pri tome ostvaruje razuman povrat sredstava.

'Prekogranični tokovi električne energije' su oni tokovi kod kojih se koristi dio prijenosne mreže koji omogućava izravno povezivanje sa mrežama susjednih zemalja, a odnose se na uvoz, izvoz i tranzit.

'Prijenos električne energije' znači transport električne energije preko visokonaponskog povezanog sustava za isporuku krajnjim korisnicima, distribucijama i susjednim elektroenergetskim sustavima.

'Prijenosna kompanija' znači "Elektroprijenos Bosne i Hercegovine", akcionarsko društvo Banja Luka.

'Proizvođač' je sudionik na tržištu, pravna osoba koja posjeduje licencu za proizvodnju električne energije.

'Pružatelj balansnih usluga' je sudionik na tržištu čiji su resursi kod NOS-a registrirani za pružanje balansnih usluga.

'Pružatelj pomoćnih usluga' je sudionik na tržištu čiji su resursi kod NOS-a registrirani za pružanje pomoćnih usluga.

'Razmjena balansnih usluga' je prekogranična razmjena balansnih pričuva ili balansne energije.

'Regulacijski blok frekvencije i snage razmjene' ili 'LFC blok' (Load Frequency Control Block) je dio sinkronog područja, koje se sastoji od jednog ili više LFC područja, sa mjernim mjestima na fizičkim interkonekcijama sa drugim LFC blokovima, kojim upravlja jedan ili više operatora sustava, unutar kojeg se vrši regulacija frekvencije i snage razmjene.

'Regulacijsko područje frekvencije i snage razmjene' ili 'LFC područje' (Load Frequency Control Area) je dio sinkronog područja, sa mjernim mjestima na fizičkim interkonekcijama sa drugim LFC područjima, kojim upravlja jedan operator sustava i unutar kojeg se vrši regulacija frekvencije i snage razmjene.

'Regulatorna baza sredstava' je vrijednost materijalnih i nematerijalnih sredstava koja su potrebna i koja se koriste za pružanje usluga u okviru regulirane djelatnosti.

'Regulirana kompanija' je pravna osoba čija je djelatnost, u skladu sa zakonom, regulirana od strane DERK-a.

'Pričuva za obnovu frekvencije' (Frequency Restoration Reserve - FRR) je pričuva aktivne snage raspoloživa za vraćanje frekvencije na nominalnu vrijednost i vraćanje ravnoteže aktivne snage, te održavanje snage razmjene.

'Pričuva za održavanje frekvencije' (Frequency Containment Reserve - FCR) je pričuva aktivne snage raspoloživa za stabilizaciju frekvencije nakon pojave neravnoteže aktivne snage u sustavu.

'Sustavne usluge' znače sve usluge koje pruža NOS kako bi se osigurao pouzdan i učinkovit transport električne energije u prijenosnom sustavu, riješili prekidi u transportu električne energije i održavao i ponovno uspostavio balans energije u prijenosnom sustavu.

'Opskrbljivač' je sudionik na tržištu, pravna osoba koja posjeduje licencu za opskrbu električnom energijom.

'Tarifa' je cijena koju regulirana kompanija zaračunava korisnicima svojih usluga.

'Tarifno razdoblje' je razdoblje u kome tarifa koju odobri DERK ostaje nepromijenjena i koji uobičajeno traje kalendarsku godinu, ali može biti i u duljem i kraćem trajanju.

'Testna godina' je prethodna ili naredna kalendarska godina koja prethodi ili slijedi nakon podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa i za koju regulirana kompanija osigurava informacije i podatke koji su potrebni za određivanje tarifa.

'Transfer balansnog kapaciteta (pričuve)' je prijenos obveza za balansni kapacitet (pričuvu) sa inicijalno ugovorenog na drugog pružatelja balansnih usluga.

'Tranzit' označava transport električne energije s ciljem ispunjavanja ugovora koji se odnose na trgovinu električnom energijom, kada niti jedna strana tog sporazuma ne kupuje, niti proizvodi tu električnu energiju u Bosni i Hercegovini.

'Tržišna pravila' znače poslovni kodeks koji sadrži pravila i procedure balansnog tržišta kao i komercijalne uvjete za konekciju, korištenje i rad prijenosnog sustava.

'Sudionik na tržištu' je vlasnik licence koja se odnosi na elektroenergetsku djelatnost i koju je izdao nadležni regulator u Bosni i Hercegovini.

'Zamjenska pričuva' (Replacement Reserve - RR) je pričuva aktivne snage raspoloživa za ponovno uspostavljnje ili održavanje potrebne razine pričuve za obnovu frekvencije, kao priprema za nove neravnoteže aktivne snage u sustavu, uključujući generatorsku pričuvu."

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_{PenSec} - vrijednost naknade za neosiguravanje kapaciteta sekundarne regulacije

C_{PenTer} - vrijednost naknade za neosiguravanje kapaciteta tercijarne regulacije

$C_{PrimCap}$ - troškovi nabave kapaciteta primarne regulacije

C_{SecCap} - troškovi nabave kapaciteta sekundarne regulacije

C_{SysOTH} - ostali troškovi koji se odnose na sustavnu uslugu

C_{TerCap} - troškovi nabave kapaciteta tercijarne regulacije

DI (%) - troškovi obveza (duga)

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

EP - vrijednost kapitala, vrijednost kapitala iz bilance stanja

GA - besplatno preuzeta sredstva

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

$k_{MaxTerEnDow}$ - cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije tercijarne regulacije nadolje

$k_{MaxTerEnUp}$ - cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije tercijarne regulacije nagore

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

$k_{PenTerCap}$ - koeficijent naknade za neosigurani kapacitet tercijarne regulacije

k_R - cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sustava

k_{RG} - koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu

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

$p_{BaseSecCap}$ - osnovna (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_{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

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

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

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

$p_{MaxTerCapUp}$ - granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nagore

$p_{MaxTerCapDow}$ - granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nadolje

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

$p_{MaxTerEnDow}$ - granična cijena energije tercijarne regulacije nadolje

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

p_R - cijena prekomjerno preuzete reaktivne energije koju kupci preuzimaju iz prijenosnog sustava

p_{reakt} - cijena preuzete reaktivne energije koju proizvođači preuzimaju iz prijenosnog sustava

p_{SC} - cijena energije sekundarne regulacije

$p_{SecEnDow}$ - cijena energije sekundarne regulacije nadolje

$p_{SecEnUp}$ - cijena energije sekundarne regulacije nagore

p_{Sys} - tarifa za sustavne usluge

$p_{TercCap}$ - cijena kapaciteta tercijarne regulacije

$p_{TerEnDow}$ - cijena energije tercijarne regulacije nadolje

$p_{TerEnUp}$ - 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 (usluga) NOS-a

$RR_{ISO\ G}$ - dio potrebnog prihoda neovisnog operatora sustava koji se odnosi na tarifu koju plaćaju proizvođači

$RR_{ISO\ L}$ - dio potrebnog prihoda neovisnog operatora sustava koji se odnosi na tarifu koju plaćaju kupci

$R_{ISO\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na rad neovisnog operatora sustava

$R_{TR\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na usluge prijenosa električne energije uključujući prihod ostvaren od prekogranične trgovine

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 nadolje

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:

"Članak 5.
(Vrste tarifa)

Tarife koje donosi DERK su prijenosna mrežarina, tarifa za rad neovisnog operatora sustava, tarifa za sustavnu uslugu i tarife za pomoćne usluge."

Članak 4.

U članku 16. stavak (3) mijenja se i glasi:

"(3) Potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti se izračunava na temelju sljedećeg izraza:

$RR_{TR} = C_{O\&M} + C_D + (RAB \times WACC) - R_{TR\ OTH}$

gdje je:

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

C_D - troškovi amortizacije

RAB - regulatorna baza sredstava

WACC - ponderirani prosječni troškovi kapitala

$R_{TR\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na usluge prijenosa električne energije uključujući prihod ostvaren od prekogranične trgovine."

Članak 5.

U članku 23. stavak (2) mijenja se i glasi:

"(2) Potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti se izračunava na temelju sljedećeg izraza:

$RR_{ISO} = C_{O\&M} + C_D - R_{ISO\ OTH}$

gdje je:

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

C_D - troškovi amortizacije

$R_{ISO\ OTH}$ - ostali prihodi koji se odnose na rad neovisnog operatora sustava."

Članak 6.

Članak 26. mijenja se i glasi:

"Članak 26.
(Tarife za pomoćne i sustavnu uslugu)

(1) Tarife za pomoćne i sustavnu uslugu će biti 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 vršiće isporuku sustavnih usluga u cilju optimalnog upravljanja prijenosnim sustavom. NOS je obvezan da napravi procjenu potrebnog obima svih pomoćnih usluga na godišnjoj razini i da utvrdi financijski iznos za svaku pojedinačnu uslugu na godišnjoj razini, kao i ukupni financijski iznos svih potrebnih pomoćnih usluga i iznos tarife za sustavnu uslugu.

(3) Pomoćne usluge su:
- regulacija frekvencije i aktivne snage;
- regulacija napona i reaktivne snage;
- mogućnost pokretanja elektrana bez vanjskog napajanja;
- pokrivanje gubitaka električne energije u prijenosnom sustavu;
- eliminiranje debalansa (odstupanja).

(4) Pomoćne usluge koje se odnose na regulaciju frekvencije i aktivne snage nazivaju se balansne usluge i one obuhvataju:
- održavanje frekvencije (Frequency Containment Reserve - FCR) (primarna regulacija);
- obnova frekvencije (Frequency Restoration Reserve - FRR) koja može biti:
  1) automatska obnova frekvencije (aFRR) (sekundarna regulacija);
  2) ručna obnova frekvencije (mFRR) (tercijarna regulacija);
- zamjenska pričuva (Replacement Reserve - RR).

(5) Sve troškove vezane za nabavu pomoćnih usluga i prihode od pružanja sustavne usluge NOS će voditi i obračunavati odvojeno od troškova koji se priznaju u okviru tarife za rad neovisnog operatora sustava.

(6) Izuzetno, u slučaju nemogućnosti nabave pomoćnih usluga putem javnih ponuda, nedostajući dio pomoćnih usluga će se nabavljati na regulirani način. U tom slučaju NOS za svaku pomoćnu uslugu određuje nedostajući obim i subjekte koji pružaju uslugu sa pripadajućim količinama. Cijene po kojima se osiguravaju nedostajuće količine jednake su prosječnim ponderiranim cijenama prihvaćenih ponuda u postupcima javne nabave navedenih usluga. Informacija o nabavci pomoćnih usluga za svaki mjesec dostavlja se DERK-u."

Članak 7.

Članak 27. mijenja se i glasi:

"Članak 27.
(Održavanje frekvencije - FCR (primarna regulacija))

(1) Potrebni kapacitet NOS osigurava na tržištu putem javnih ponuda. Proces nabave je definiran Procedurama za pomoćne usluge koje izrađuje NOS.

(2) Postupak za nabavu pričuve održavanja frekvencije realizira se na godišnjoj razini. U slučaju nemogućnosti nabave cjelokupnog potrebnog obima pričuve na godišnjoj razini, organizira se nabava na mjesečnoj razini.

(3) U slučaju da potrebni kapacitet nije osiguran u tržišnoj proceduri nabave, NOS će potrebnu razinu pričuve održavanja frekvencije rasporediti na pružatelje balansnih usluga koji imaju objekte registrirane za pružanje usluge, vodeći računa o raspoloživosti proizvodnih jedinica tijekom cijelog razdoblja u kojem je potrebno pružati uslugu.

(4) U slučaju aktiviranja usluge održavanja frekvencije svaki pružatelj usluge ima pravo na financijsku naknadu za energiju. Naknada za energiju je razmjerna aktiviranoj energiji i cijeni energije za održavanje frekvencije na razini sinkrone oblasti Kontinentalna Europa, prema Okvirnom sporazumu za sinkrono područje Regionalne grupe Kontinentalna Europa (Synchronous Area Framework Agreement - SAFA).

(5) Metodologiju određivanja aktivirane energije i cijene aktivirane energije, obračun kao i tehničke pojedinosti koje se odnose na pružanje ove usluge NOS će definirati u Procedurama za pomoćne usluge."

Članak 8.

Članak 28a. mijenja se i glasi:

"Članak 28a.
(Automatska obnova frekvencije aFRR (sekundarna regulacija) - energija)

(1) Svi pružatelji koji su ugovorili osiguravanje pričuve automatske obnove frekvencije aFRR su obvezni da dostave ponude za isporuku balansne energije u skladu sa kapacitetima koje su ugovorili.

(2) Ponude za balansnu energiju sekundarne regulacije dostavljaju se u skladu sa Pravilnikom o radu tržišta balansne energije koji izrađuje NOS.

(3) Za dostavljanje ponuda za energiju aFRR mogu se uvesti dodatna ograničenja u smislu simetričnog opsega regulacije, broja ponuda jednog pružatelja balansnih usluga i razlike u cijenama energije za pozitivni i negativni aFRR, što će biti definirano u Pravilniku o radu dnevnog tržišta balansne energije kojeg izrađuje NOS. Automatska ili ručna aktivacija ponuda vrši se prema listi

ekonomskog prvenstva (Merit Order List - MOL), pri čemu se aktiviraju najpovoljnije ponude. Povoljnija ponuda u slučaju pozitivne balansne energije je ponuda sa nižom, dok je povoljnija ponuda u slučaju negativne balansne energije ponuda sa višom cijenom.

(4) Do ispunjenja tehničkih preduvjeta za aktivaciju i obračun aFRR prema listi MOL, aktivacija aFRR se može vršiti razmjerno opsegu aFRR pojedinih pružatelja balansnih usluga.

(5) Uz odgovarajuće obrazloženje NOS može odstupiti od aktivacije prema listi MOL, u situacijama kada je ugrožena sigurnost elektroenergetskog sustava. Sekundarna energija se aktivira razmjerno ugovorenom kapacitetu. Energija sekundarne regulacije se pružateljima plaća po ponuđenim cijenama.

(6) Razlika između ponuđene cijene energije za sekundarnu regulaciju nagore $p_{SecEnUp}$ i cijene energije za sekundarnu regulaciju nadolje $p_{SecEnDow}$ u određenom satu je unutar reguliranog opsega, odnosno manja je ili jednaka maksimalnoj vrijednosti ove razlike S (€/MWh):

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

(7) Vrijednost veličine S određuje DERK."

Članak 9.

Članak 28b. mijenja se i glasi:

"Članak 28b.

(Ručna obnova frekvencije mFRR (tercijarna regulacija) - kapacitet)

(1) NOS određuje obim potrebne pričuve ručne obnove frekvencije mFRR u LFC području BiH, za svaki kalendarski mjesec u godini, uzimajući u obzir i postojeće aranžmane o zajedničkoj pričuvi u LFC bloku Slovenija - Hrvatska - Bosna i Hercegovina i druge aranžmane na razini ENTSO-E.

(2) NOS određuje posebno obim potrebne pričuve mFRR nagore i obim potrebne pričuve mFRR nadolje.

(3) NOS osigurava pričuvu nabavom ove usluge na tržištu putem javnih ponuda. NOS je dužan da sa pružateljima usluga napravi ugovore u kojima će biti preciziran obim usluga sa detaljnim energetskim i financijskim veličinama i ostalim potrebnim podatcima.

(4) Postupak za nabavu pričuve mFRR se realizira na godišnjoj razini i na mjesečnoj razini.

(5) U slučaju nemogućnosti nabave cjelokupnog potrebnog obima pričuve na godišnjoj razini, organiziraju se nabave nedostajućih vrijednosti pričuve na mjesečnoj razini.

(6) NOS rangira sve podnijete ponude prema cijeni, i vrši izbor najpovoljnijih ponuda pričuve (ili sve ponuđene količine ukoliko su ponuđene količine manje od potrebnih količina).

(7) Cijena pričuve ručne obnove frekvencije $p_{TercCap}$ je jednaka ponuđenoj cijeni pričuve koja je izabrana u procesu nabave.

(8) U cilju zaštite tržišnog mehanizma definira se granična cijena pričuve ručne obnove frekvencije nagore kao:

$p_{MaxTerCapUp} = k_{TerCap} \times p_{TerCap}$; $1{,}1 \leq k_{TerCap} \leq 1{,}5$

i granična cijena pričuve ručne obnove frekvencije nadolje kao:

$p_{MaxTerCapDow} = 0{,}25 \times k_{TerCap} \times p_{TerCap}$; $1{,}1 \leq k_{TerCap} \leq 1{,}5$.

(9) Granične cijene iz stavka (8) ovog članka i osnovne ulazne parametre za njihovo određivanje donosi DERK."

Članak 10.

Članak 28c. mijenja se i glasi:

"Članak 28c.

(Ručna obnova frekvencije mFRR (tercijarna regulacija) - energija)

(1) Koristeći dnevno tržište balansne energije NOS nabavlja potrebnu balansnu energiju kako bi u realnom vremenu bio u stanju da korigira odstupanja od balansa snaga i referentne vrijednosti frekvencije u LFC području BiH.

(2) NOS je odgovoran za organiziranje i administriranje dnevnog tržišta balansne energije, a DERK vrši nadzor nad radom ovog tržišta.

(3) Na dnevnom tržištu balansne energije se prikupljaju ponude za balansnu energiju i to posebno za pozitivnu balansnu energiju (energiju regulacije nagore) i za negativnu balansnu energiju (energiju regulacije nadolje).

(4) Dostavljanje ponuda za energiju mFRR-a vrši se prema odredbama Pravilnika o radu dnevnog tržišta balansne energije.

(5) Cijena balansne energije mFRR nagore $p_{TerEnUp}$ i balansne energije mFRR nadolje $p_{TerEnDow}$ je ograničena u cilju zašite tržišnog nadmetanja. Granična cijena balansne energije mFRR nagore jednaka je umnošku vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR} i koeficijenta $k_{MaxTerEnUp}$:

$p_{MaxTerEnUp} = k_{MaxTerEnUp} \times p_{MR}$.

(6) Granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nadolje $p_{MaxTerEnDow}$ jednaka je negativnom umnošku vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR} i koeficijenta $k_{MaxTerEnDow}$:

$p_{MaxTerEnDow} = - k_{MaxTerEnDow} \times p_{MR}$.

(7) Granične cijene balansne energije mFRR i vrijednosti koeficijenata $k_{MaxTerEnUp}$ i $k_{MaxTerEnDow}$ donosi DERK."

Članak 11.

Članak 28d. mijenja se i glasi:

"Članak 28d.

(Tarifa za sustavnu uslugu)

(1) Tarifa za sustavnu uslugu p_{Sys} služi za pokrivanje troškova nabave pričuve za održavanje frekvencije $C_{PrimCap}$, pričuve za automatsku obnovu frekvencije C_{SecCap}, pričuve za ručnu obnovu frekvencije C_{TerCap}, zamjenske pričuve C_{RR}, te troškova nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu C_L i ostalih troškova koji se odnose na sustavnu uslugu C_{SysOTH}.

(2) Tarifa za sustavnu uslugu iznosi:

$p_{Sys} = (C_{PrimCap} + C_{SecCap} + C_{TerCap} + C_{RR} + C_L + C_{SysOTH}) / W_C$

gdje je:

W_C - aktivna električna energija koju preuzimaju kupci (kWh).

(3) NOS dostavlja fakture za sustavnu uslugu svim licenciranim subjektima koji preuzimaju električnu energiju iz prijenosnog sustavu.

(4) Troškove nabave pričuve za održavanje frekvencije, pričuve za obnovu frekvencije, zamjenske pričuve, električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu i ostalih troškova koji se odnose na sustavnu uslugu 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) Tarifu za sustavnu uslugu određuje DERK jednom godišnje, i podešava je po potrebi."

Članak 12.

Članak 29. mijenja se i glasi:

"Članak 29.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

(1) Proizvodne jedinice priključene na prijenosni sustav na vlastiti trošak održavaju napon u propisanim granicama u skladu sa Mrežnim kodeksom i svojim pogonskim dijagramom.

(2) Izuzetno od odredbe stavka (1) ovog članka, u situaciji povišenih napona u prijenosnom sustavu, DERK može propisati naknadu koja se plaća proizvodnim jedinicama za rad u kapacitivnom (podpobudnom) režimu, kada proizvođači preuzimaju reaktivnu energiju iz prijenosnog sustava i na taj način smanjuju prisutni suficit reaktivne snage i energije.

(3) Naknada iz stavka (2) ovog članka propisuje se na temelju analize rada elektroprijenosnog sustava koju, na vlastitu inicijativu ili na zahtjev DERK-a, obavlja NOS i pokazatelja da takav režim rada proizvodnih jedinica značajno doprinosi dovođenju napona u 400 kV i 220 kV čvorištima u granice propisane Mrežnim kodeksom.

(4) Naknada za rad proizvođača u kapacitivnom režimu je razmjerna količini preuzete reaktivne energije i cijene za preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sustava p_{reakt} (KM/Mvarh) koja predstavlja umnožak koeficijenta k_{RG} i referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR}:

$p_{reakt} = k_{RG} \times p_{MR}$; $k_{RG} \geq 0$

gdje je k_{RG} koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu.

(5) Naknadu iz stavka (4) ovog članka i ulazne parametre za njeno određivanje donosi DERK."

Članak 13.

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, temelji 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 napravi ugovore.

(3) NOS nabavlja energiju za pokrivanje gubitaka na mjesečnoj razini, a u ovisnosti od procjene situacije na tržištu električne energije, te u cilju optimiziranja nabave sa aspekta cijena i količina, opredjeljuje se za godišnje, polugodišnje, tromjesečne ili mjesečne postupke nabave, vodeći se najboljom praksom.

(4) Prosječna 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 cijena se može koristiti kao referentna u cilju određivanja drugih cijena propisanih Metodologijom."

Članak 14.

Članak 32. mijenja se i glasi:

"Članak 32.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

(1) Prekomjerno preuzeta reaktivna energija je pozitivna razlika između izmjerene reaktivne energije i reaktivne energije koja odgovara faktoru snage $\cos \varphi = 0{,}95$ induktivno, odnosno to je reaktivna energija koja prelazi 33% preuzete aktivne energije.

(2) NOS obračunava prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju iz prijenosnog sustava na osnovi mjesečnih izmjerenih količina kod kupaca priključenih na prijenosni sustav, te izrađuje mjesečno izvješće.

(3) DERK određuje cijenu prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sustava uzimajući u obzir stanje naponskih prilika u elektroenergetskom sustavu.

(4) Cijena prekomjerno preuzete reaktivne energije sa prijenosne mreže p_R je jednaka umnošku vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu p_{MR} i koeficijenta k_R:

$p_R = k_R \times p_{MR}$; $k_R \geq 0$.

(5) Cijenu iz stavka (4) ovog članka i ulazne parametre za njeno određivanje donosi DERK."

Članak 15.

Članak 33. mijenja se i glasi:

"Članak 33.

(Odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda i odstupanje LFC područja BiH)

(1) Obračun odstupanja balansno odgovornih strana od dnevnog rasporeda u energetskom i financijskom smislu obavlja NOS u skladu sa Tržišnim pravilima.

(2) Balansno odgovorna strana, kojoj pripada tržišni sudionik sa kojim je NOS zaključio 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 distribucijskog sustava zaključio ugovor o nabavi energije za pokrivanje gubitaka u distribucijskom sustavu, obvezna je platiti troškove odstupanja u skladu sa odredbama stavka (1) ovog članka.

(4) Obračun i poravnanje odstupanja LFC područja BiH sprovodi NOS sa drugim operatorima prijenosnog sustava Regionalne grupe Kontinentalna Europa u skladu sa Aneksom 3. Okvirnog sporazuma za sinkrono područje Regionalne grupe Kontinentalna Europa (SAFA), koji se odnosi na obračun i poravnanje."

Članak 16.

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

"Članak 35b.

(Obveze Neovisnog operatora sustava)

Za sve obveze navedene u ovoj Metodologiji Neovisni operator sustava će razviti procedure kako bi osigurao neometano i pravovremeno odvijanje aktivnosti u svojoj nadležnosti. Ove procedure se odnose na izračunavanje opsega potreba pomoćnih usluga u regulacijskom području BiH, nabavu pomoćnih usluga na tržištu, provjere ispravnosti tehničkih mogućnosti pružatelja, funkcioniranje balansnog tržišta, definiranje kvaliteta pruženih usluga, odgovarajuće sankcije za nepružanje usluga, obračun i izvješćivanje."

Članak 17.

(Utvrđivanje pročišćenog teksta)

Zadužuje se tajnik u DERK-u da utvrdi novi pročišćeni tekst Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge.

Član 18.

(Prelazna odredba)

Tarifni postupci pokrenuti prije donošenja ove Odluke okončat će se u skladu sa ranije važećim pravilima.

Članak 19.
(Stupanje na snagu)

Ova Odluka stupa na snagu osmog dana od dana objave u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-210-xx/21
13. listopada 2021. godine
Tuzla

Predsjedateljica Komisije
Branislava Milekić, v. r.

На основу члана 4.2. и 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператеру система електричне енергије у Босни и Херцеговини ("Службени гласник БиХ", бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију ("Службени гласник БиХ", број 2/05), на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 13. октобра 2021. године, донијета је

ОДЛУКА
О ИЗМЈЕНАМА И ДОПУНИ МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ИЗРАДУ ТАРИФА ЗА УСЛУГЕ ПРЕНОСА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, НЕЗАВИСНОГ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА И ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ

Члан 1.

У Методологији за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге - Пречишћени текст ("Службени гласник БиХ", бр. 93/11, 61/14 и 95/16), члан 2. мијења се и гласи:

"Члан 2.
(Дефиниције)

‘Балансирање’ означава све активности и процесе, у свим временским оквирима, путем којих оператори система осигуравају континуирано одржавање системске фреквенције унутар предефинисаног стабилног опсега, те потребни ниво резерве с обзиром на захтијевани квалитет.

‘Балансна енергија’ је енергија коју користи оператор система у сврху балансирања и коју испоручује пружалац балансних услуга.

‘Балансна услуга’ је балансни (резервисани) капацитет или балансна енергија за балансирање система.

‘Балансни (резервисани) капацитет’ значи капацитет којег је пружалац балансних услуга уговорио да држи у резерви за потребе оператора система и за којег је обавезан достављати понуде за одговарајућу количину балансне енергије за вријеме трајања уговора.

‘Балансно одговорна страна’ је учесник на тржишту који је на основу уговора о балансној одговорности преузео финансијску одговорност за дебаланс балансне групе, и који је код НОС-а регистрован у том својству.

‘Балансно тржиште’ значи централно тржиште за набавку и продају електричне енергије којим руководи НОС у сврху одржавања континуираног баланса снабдијевања и потражње у реалном времену, као и додатни механизми које спроводи НОС у сврху обезбјеђивања снабдијевања системским услугама.

‘Цијена дебаланса’ је цијена електричне енергије, позитивна, нула или негативна, по којој се финансијски поравнава остварени позитивни, односно негативни дебаланс балансно одговорних страна.

‘Дебаланс’ је разлика између измјерених величина инјектиране и преузете електричне енергије и програма балансно одговорне стране или учесника на тржишту, при чему се узима у обзир и ангажована балансна енергија.

‘ДЕРК’ је Државна регулаторна комисија за електричну енергију.

‘ЕНТСО-Е’ је Европска мрежа оператора преносног система за електричну енергију.

‘Корисник система’ означава свако физичко или правно лице које снабдијева или је снабдјевено посредством преносног система.

‘Купац’ означава лиценциране електроенергетске субјекте (власници лиценце за снабдијевање, дистрибуцију или производњу електричне енергије) који преузимају електричну енергију из преносног система.

‘Листа економског првенства’ је листа понуда балансне енергије сортирана по цијени понуда с циљем њихове оптималне активације.

‘Мрежни кодекс’ означава правила и процедуре које, између осталог, регулишу техничка питања у вези са прикључењем на преносни систем, помоћним услугама, мјерењем и достављањем дневних распореда.

‘Нетрансакцијска метода’ је метода за обрачунавање коришћења услуга преноса електричне енергије при чему цијена не зависи од географске локације корисника, нити од броја трансакција у посматраном периоду.

‘Нежељено одступање’ је разлика између остварене и планиране размјене електричне енергије ЛФЦ подручја.

‘НОС’ значи "Независни оператор система у Босни и Херцеговини", Сарајево.

‘Оператор дистрибутивног система’ је електроенергетски субјекат који обавља дјелатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и обезбјеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије.

‘Помоћне услуге’ означавају све услуге које НОС набавља од пружалаца помоћних услуга у сврху пружања системских услуга, односно, у сврху очувања сигурног и поузданог рада електроенергетског система БиХ те континуираног и квалитетног снабдијевања купаца.

‘Поравнање дебаланса’ је механизам финансијског поравнања дебаланса балансно одговорних страна.

‘Потребни приход’ је онај ниво прихода који је неопходан како би регулисана компанија могла да пружа потребни ниво услуге и при томе остварује разуман поврат средстава.

‘Прекогранични токови електричне енергије’ су они токови код којих се користи дио преносне мреже који омогућава непосредно повезивање са мрежама сусједних земаља, а односе се на увоз, извоз и транзит.

‘Пренос електричне енергије’ значи транспорт електричне енергије преко високонапонског повезаног система за испоруку крајњим корисницима, дистрибуцијама и сусједним електроенергетским системима.

‘Преносна компанија’ значи "Електропренос Босне и Херцеговине", акционарско друштво Бања Лука.

‘Произвођач’ је учесник на тржишту, правно лице које посједује лиценцу за производњу електричне енергије.

‘Пружалац балансних услуга’ је учесник на тржишту чији су ресурси код НОС-а регистровани за пружање балансних услуга.

‘Пружалац помоћних услуга’ је учесник на тржишту чији су ресурси код НОС-а регистровани за пружање помоћних услуга.

‘Размјена балансних услуга’ је прекогранична размјена балансних резерви или балансне енергије.

‘Регулациони блок фреквенције и снаге размјене’ или ‘ЛФЦ блок’ (Load Frequency Control Block) је дио

синхроног подручја, које се састоји од једног или више ЛФЦ подручја, са мјерним мјестима на физичким интерконекцијама са другим ЛФЦ блоковима, којим управља један или више оператора система, унутар којег се врши регулација фреквенције и снаге размјене.

'Регулационо подручје фреквенције и снаге размјене' или 'ЛФЦ подручје' (Load Frequency Control Area) је дио синхроног подручја, са мјерним мјестима на физичким интерконекцијама са другим ЛФЦ подручјима, којим управља један оператор система и унутар којег се врши регулација фреквенције и снаге размјене.

'Регулаторна база средстава' је вриједност материјалних и нематеријалних средстава која су потребна и која се користе за пружање услуга у оквиру регулисане дјелатности.

'Регулисана компанија' је правно лице чија је дјелатност, у складу са законом, регулисана од стране ДЕРК-а.

'Резерва за обнову фреквенције' (Frequency Restoration Reserve - FRR) је резерва активне снаге расположива за враћање фреквенције на номиналну вриједност и враћање баланса активне снаге, те одржавање снаге размјене.

'Резерва за одржавање фреквенције' (Frequency Containment Reserve - FCR) је резерва активне снаге расположива за стабилизацију фреквенције након појаве дебаланса активне снаге у систему.

'Системске услуге' значе све услуге које пружа НОС како би се обезбиједио поуздан и ефикасан транспорт електричне енергије у преносном систему, ријешили прекиди у транспорту електричне енергије и одржавао и поново успоставио баланс енергије у преносном систему.

'Снабдјевач' је учесник на тржишту, правно лице које посједује лиценцу за снабдијевање електричном енергијом.

'Тарифа' је цијена коју регулисана компанија зарачунава корисницима својих услуга.

'Тарифни период' је период у коме тарифа коју одобри ДЕРК остаје непромијењена и који уобичајено траје календарску годину, али може бити и у дужем и краћем трајању.

'Тестна година' је претходна или наредна календарска година која претходи или слиједи након подношења захтјева за одобрење тарифа и за коју регулисана компанија обезбјеђује информације и податке који су потребни за одређивање тарифа.

'Трансфер балансног капацитета (резерве)' је пренос обавеза за балансни капацитет (резерву) са иницијално уговореног на другог пружаоца балансних услуга.

'Транзит' означава транспорт електричне енергије с циљем испуњавања уговора који се односе на трговину електричном енергијом, када нити једна страна тог споразума не купује, нити производи ту електричну енергију у Босни и Херцеговини.

'Тржишна правила' значе пословни кодекс који садржи правила и процедуре балансног тржишта као и комерцијалне услове за конекцију, коришћење и рад преносног система.

'Учесник на тржишту' је власник лиценце која се односи на електроенергетску дјелатност и коју је издао надлежни регулатор у Босни и Херцеговини.

'Замјенска резерва' (Replacement Reserve - RR) је резерва активне снаге расположива за поновно успостављање или одржавање потребног нивоа резерве за обнову фреквенције, као припрема за нове дебалансе активне снаге у систему, укључујући генераторску резерву."

Члан 2.

Члан 3. мијења се и гласи:

"Члан 3.

(Скраћенице)

AD - вриједност акумулисане амортизације сталних средстава

C_{AS} - трошкови набавке помоћних услуга

C_D - трошкови амортизације

C_{GA} - вриједност бесплатно преузетих средстава

C_L - трошкови набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему

$C_{O\&M}$ - трошкови рада и одржавања

C_{PenSec} - вриједност накнаде за необезбјеђивање капацитета секундарне регулације

C_{PenTer} - вриједност накнаде за необезбјеђивање капацитета терцијарне регулације

$C_{PrimCap}$ - трошкови набавке капацитета примарне регулације

C_{SecCap} - трошкови набавке капацитета секундарне регулације

C_{SysOTH} - остали трошкови који се односе на системску услугу

C_{TerCap} - трошкови набавке капацитета терцијарне регулације

DI (%) - трошкови обавеза (дуга)

DP - вриједност обавеза (дуга), вриједност обавеза из биланса стања

EP - вриједност капитала, вриједност капитала из биланса стања

GA - бесплатно преузета средства

k - однос потребног прихода тарифне компоненте за енергију и укупног потребног прихода

$k_{MaxTerEnDow}$ - цјеновни коефицијент граничне цијене балансне енергије терцијарне регулације надоље

$k_{MaxTerEnUp}$ - цјеновни коефицијент граничне цијене балансне енергије терцијарне регулације нагоре

$k_{PenSecCap}$ - коефицијент накнаде за необезбијеђени капацитет секундарне регулације

$k_{PenTerCap}$ - коефицијент накнаде за необезбијеђени капацитет терцијарне регулације

k_R - цјеновни коефицијент прекомјерно преузете реактивне енергије из преносног система

k_{RG} - коефицијент накнаде за рад произвођача у капацитивном режиму

k_{SecCap} - цјеновни коефицијент капацитета секундарне регулације

k_{TerCap} - цјеновни коефицијент капацитета терцијарне резерве

КМ - конвертибилна марка

kvarh - јединица за реактивну енергију (1 kvarh = 1000 varh)

kW - јединица за активну снагу (1 kW = 1000 W)

kWh - јединица за активну енергију

$p_{BaseSecCap}$ - основна (базна) цијена капацитета секундарне регулације

P_C - вршно оптерећење које се мјери код купаца и представља годишњу суму свих мјесечних максималних снага измјерених код купаца

P_{FalSec} - износ необезбијеђеног капацитета секундарне регулације

p_G - преносна мрежарина коју плаћају произвођачи

$p_{ISO\ G}$ - тарифа за рад независног оператора система коју плаћају произвођачи

$p_{ISO\ L}$ - тарифа за рад независног оператора система коју плаћају купци

p_L - цијена електричне енергије за покривање губитака у преносном систему

p_{LC} - дио преносне мрежарине који плаћају купци, а односи се на капацитет (снагу)

p_{LE} - дио преносне мрежарине који плаћају купци, а односи се на енергију

p_{MR} - референтна цијена електричне енергије на тржишту

$p_{MaxSecCap}$ - гранична цијена капацитета секундарне регулације

$p_{MaxSecCapMont}$ - гранична мјесечна цијена капацитета секундарне регулације

$p_{MaxSecCapYear}$ - гранична годишња цијена капацитета секундарне регулације

$p_{MaxTerCapUp}$ - гранична цијена капацитета терцијарне регулације нагоре

$p_{MaxTerCapDow}$ - гранична цијена капацитета терцијарне регулације надоље

$p_{MaxTerEnUp}$ - гранична цијена енергије терцијарне регулације нагоре

$p_{MaxTerEnDow}$ - гранична цијена енергије терцијарне регулације надоље

$p_{PenSecCap}$ - цијена накнаде за необезбијеђени капацитет секундарне регулације

p_R - цијена прекомјерно преузете реактивне енергије коју купци преузимају из преносног система

p_{reakt} - цијена преузете реактивне енергије коју произвођачи преузимају из преносног система

p_{SC} - цијена енергије секундарне регулације

$p_{SecEnDow}$ - цијена енергије секундарне регулације надоље

$p_{SecEnUp}$ - цијена енергије секундарне регулације нагоре

p_{Sys} - тарифа за системске услуге

$p_{TercCap}$ - цијена капацитета терцијарне регулације

$p_{TerEnDow}$ - цијена енергије терцијарне регулације надоље

$p_{TerEnUp}$ - цијена енергије терцијарне регулације нагоре

PV - набавна вриједност сталних средстава

RAB - регулаторна база средстава

ROA - поврат (принос) на средства

ROE (%) - поврат на власнички капитал

RR_G - дио потребног прихода који се односи на мрежарине које плаћају произвођачи

RR_{ISO} - потребни приход за обављање регулисане дјелатности (услуга) НОС-а

$RR_{ISO\ G}$ - дио потребног прихода независног оператора система који се односи на тарифу коју плаћају произвођачи

$RR_{ISO\ L}$ - дио потребног прихода независног оператора система који се односи на тарифу коју плаћају купци

$R_{ISO\ OTH}$ - остали приходи који се односе на рад независног оператора система

$R_{TR\ OTH}$ - остали приходи који се односе на услуге преноса електричне енергије укључујући приход остварен од прекограничне трговине

RR_L - дио потребног прихода који се односи на мрежарине које плаћају купци

RR_{TR} - потребни приход за обављање регулисане дјелатности (услуге) Преносне компаније

S - разлика цијена енергије секундарне регулације нагоре и надоље

T (%) - ефективна порезна стопа на добит, важећа за тарифни период

TC - вриједност пасиве из биланса стања

W_C - активна електрична енергија коју преузимају купци

W_G - активна електрична енергија коју у преносни систем инјектирају произвођачи прикључени на преносни систем

WACC - пондерисани просјечни трошкови капитала

WC - вриједност радног капитала".

Члан 3.

Члан 5. мијења се и гласи:

"Члан 5.

(Врсте тарифа)

Тарифе које доноси ДЕРК су преносна мрежарина, тарифа за рад независног оператора система, тарифа за системску услугу и тарифе за помоћне услуге."

Члан 4.

У члану 16. став (3) мијења се и гласи:

"(3) Потребни приход за обављање регулисане дјелатности се израчунава на основу сљедећег израза:

$RR_{TR} = C_{O\&M} + C_D + (RAB \times WACC) - R_{TR\ OTH}$

гдје је:

$C_{O\&M}$ - трошкови рада и одржавања

C_D - трошкови амортизације

RAB - регулаторна база средстава

WACC - пондерисани просјечни трошкови капитала

$R_{TR\ OTH}$ - остали приходи који се односе на услуге преноса електричне енергије укључујући приход остварен од прекограничне трговине."

Члан 5.

У члану 23. став (2) мијења се и гласи:

"(2) Потребни приход за обављање регулисане дјелатности се израчунава на основу сљедећег израза:

$RR_{ISO} = C_{O\&M} + C_D - R_{ISO\ OTH}$

гдје је:

$C_{O\&M}$ - трошкови рада и одржавања

C_D - трошкови амортизације

$R_{ISO\ OTH}$ - остали приходи који се односе на рад независног оператора система."

Члан 6.

Члан 26. мијења се и гласи:

"Члан 26.

(Тарифе за помоћне и системску услугу)

(1) Тарифе за помоћне и системску услугу ће бити дизајниране тако да покрију трошкове набавке помоћних услуга. НОС набавља помоћне услуге путем јавних понуда.

(2) Помоћне услуге могу испоручивати сви субјекти у електроенергетском сектору који имају могућност да обезбиједе ове услуге. НОС ће обављати набавку помоћних услуга кроз трансакције са даваоцима тих услуга, а вршиће испоруку системских услуга у циљу оптималног управљања преносним системом. НОС је обавезан да направи процјену потребног обима свих помоћних услуга на годишњем нивоу и да утврди финансијски износ за сваку појединачну услугу на годишњем нивоу, као и укупни финансијски износ свих потребних помоћних услуга и износ тарифе за системску услугу.

(3) Помоћне услуге су:

- регулација фреквенције и активне снаге;
- регулација напона и реактивне снаге;
- могућност покретања електрана без спољног напајања;
- покривање губитака електричне енергије у преносном систему;

- елиминисање дебаланса (одступања).

(4) Помоћне услуге које се односе на регулацију фреквенције и активне снаге називају се балансне услуге и оне обухваћају:
- одржавање фреквенције (Frequency Containment Reserve - FCR) (примарна регулација);
- обнова фреквенције (Frequency Restoration Reserve - FRR) која може бити:
  1) аутоматска обнова фреквенције (aFRR) (секундарна регулација);
  2) ручна обнова фреквенције (mFRR) (терцијарна регулација);
- замјенска резерва (Replacement Reserve - RR).

(5) Све трошкове везане за набавку помоћних услуга и приходе од пружања системске услуге НОС ће водити и обрачунавати одвојено од трошкова који се признају у оквиру тарифе за рад независног оператора система.

(6) Изузетно, у случају немогућности набавке помоћних услуга путем јавних понуда, недостајући дио помоћних услуга ће се набављати на регулисани начин. У том случају НОС за сваку помоћну услугу одређује недостајући обим и субјекте који пружају услугу са припадајућим количинама. Цијене по којима се обезбјеђују недостајуће количине једнаке су просјечним пондерисаним цијенама прихваћених понуда у поступцима јавне набавке наведених услуга. Информација о набавци помоћних услуга за сваки мјесец доставља се ДЕРК-у."

Члан 7.

Члан 27. мијења се и гласи:

"Члан 27.

(Одржавање фреквенције - FCR (примарна регулација))

(1) Потребни капацитет НОС обезбјеђује на тржишту путем јавних понуда. Процес набавке је дефинисан Процедурама за помоћне услуге које израђује НОС.

(2) Поступак за набавку резерве одржавања фреквенције реализује се на годишњем нивоу. У случају немогућности набавке цјелокупног потребног обима резерве на годишњем нивоу, организује се набавка на мјесечном нивоу.

(3) У случају да потребни капацитет није обезбијеђен у тржишној процедури набавке, НОС ће потребни ниво резерве одржавања фреквенције распоредити на пружаоце балансних услуга који имају објекте регистроване за пружање услуге, водећи рачуна о расположивости производних јединица током цијелог периода у којем је потребно пружати услугу.

(4) У случају активирања услуге одржавања фреквенције сваки пружалац услуге има право на финансијску накнаду за енергију. Накнада за енергију је пропорционална активираној енергији и цијени енергије за одржавање фреквенције на нивоу синхроне области Континентална Европа, према Оквирном споразуму за синхроно подручје Регионалне групе Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement - SAFA).

(5) Методологију одређивања активиране енергије и цијене активиране енергије, обрачун као и техничке појединости које се односе на пружање ове услуге НОС ће дефинисати у Процедурама за помоћне услуге."

Члан 8.

Члан 28а. мијења се и гласи:

"Члан 28а.

(Аутоматска обнова фреквенције aFRR (секундарна регулација) - енергија)

(1) Сви пружаоци који су уговорили обезбјеђење резерве аутоматске обнове фреквенције aFRR су обавезни да доставе понуде за испоруку балансне енергије у складу са капацитетима које су уговорили.

(2) Понуде за балансну енергију секундарне регулације достављају се у складу са Правилником о раду тржишта балансне енергије који израђује НОС.

(3) За достављање понуда за енергију aFRR могу се увести додатна ограничења у смислу симетричног опсега регулације, броја понуда једног пружаоца балансних услуга и разлике у цијенама енергије за позитивни и негативни aFRR, што ће бити дефинисано у Правилнику о раду дневног тржишта балансне енергије којег израђује НОС. Аутоматска или ручна активација понуда врши се према листи економског првенства (Merit Order List - MOL), при чему се активирају најповољније понуде. Повољнија понуда у случају позитивне балансне енергије је понуда са нижом, док је повољнија понуда у случају негативне балансне енергије понуда са вишом цијеном.

(4) До испуњења техничких предуслова за активацију и обрачун aFRR према листи MOL, активација aFRR се може вршити пропорционално опсегу aFRR појединих пружалаца балансних услуга.

(5) Уз одговарајуће образложење НОС може одступити од активације према листи MOL, у ситуацијама када је угрожена сигурност електроенергетског система. Секундарна енергија се активира пропорционално уговореном капацитету. Енергија секундарне регулације се пружаоцима плаћа по понуђеним цијенама.

(6) Разлика између понуђене цијене енергије за секундарну регулацију нагоре $p_{SecEnUp}$ и цијене енергије за секундарну регулацију надоље $п_{СецЕнДow}$ у одређеном сату је унутар регулисаног опсега, односно мања је или једнака максималној вриједности ове разлике S (€/MWh):

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

(7) Вриједност величине S одређује ДЕРК."

Члан 9.

Члан 28б. мијења се и гласи:

"Члан 28б.

(Ручна обнова фреквенције mFRR (терцијарна регулација) - капацитет)

(1) НОС одређује обим потребне резерве ручне обнове фреквенције mFRR у ЛФЦ подручју БиХ, за сваки календарски мјесец у години, узимајући у обзир и постојеће аранжмане о заједничкој резерви у ЛФЦ блоку Словенија - Хрватска - Босна и Херцеговина и друге аранжмане на нивоу ЕНТСО-Е.

(2) НОС одређује посебно обим потребне резерве mFRR нагоре и обим потребне резерве mFRR надоље.

(3) НОС обезбјеђује резерву набавком ове услуге на тржишту путем јавних понуда. НОС је дужан да са пружаоцима услуга направи уговоре у којима ће бити прецизиран обим услуга са детаљним енергетским и финансијским величинама и осталим потребним подацима.

(4) Поступак за набавку резерве mFRR се реализује на годишњем нивоу и на мјесечном нивоу.

(5) У случају немогућности набавке цјелокупног потребног обима резерве на годишњем нивоу, организују се набавке недостајућих вриједности резерве на мјесечном нивоу.

(6) НОС рангира све поднијете понуде према цијени, и врши избор најповољнијих понуда резерве (или све понуђене количине уколико су понуђене количине мање од потребних количина).

(7) Цијена резерве ручне обнове фреквенције $p_{TercCap}$ је једнака понуђеној цијени резерве која је изабрана у процесу набавке.

(8) У циљу заштите тржишног механизма дефинише се гранична цијена резерве ручне обнове фреквенције нагоре као:

$p_{MaxTerCapUp} = k_{TerCap} \times p_{TerCap}$; $1{,}1 \leq k_{TerCap} \leq 1{,}5$

и гранична цијена резерве ручне обнове фреквенције надоље као:

$p_{MaxTerCapDow} = 0{,}25 \times k_{TerCap} \times p_{TerCap}$; $1{,}1 \leq k_{TerCap} \leq 1{,}5$.

(9) Граничне цијене из става (8) овог члана и основне улазне параметре за њихово одређивање доноси ДЕРК."

Члан 10.

Члан 28ц. мијења се и гласи:

"Члан 28ц.

(Ручна обнова фреквенције mFRR (терцијарна регулација) - енергија)

(1) Користећи дневно тржиште балансне енергије НОС набавља потребну балансну енергију како би у реалном времену био у стању да коригује одступања од баланса снага и референтне вриједности фреквенције у ЛФЦ подручју БиХ.

(2) НОС је одговоран за организовање и администрирање дневног тржишта балансне енергије, а ДЕРК врши надзор над радом овог тржишта.

(3) На дневном тржишту балансне енергије се прикупљају понуде за балансну енергију и то посебно за позитивну балансну енергију (енергију регулације нагоре) и за негативну балансну енергију (енергију регулације надоље).

(4) Достављање понуда за енергију mFRR-а врши се према одредбама Правилника о раду дневног тржишта балансне енергије.

(5) Цијена балансне енергије mFRR нагоре $p_{TerEnUp}$ и балансне енергије mFRR надоље $p_{TerEnDow}$ је ограничена у циљу зашите конкуренције. Гранична цијена балансне енергије mFRR нагоре једнака је производу вриједности референтне цијене електричне енергије на тржишту p_{MR} и коефицијента $k_{MaxTerEnUp}$:

$p_{MaxTerEnUp} = k_{MaxTerEnUp} \times p_{MR}$.

(6) Гранична цијена балансне енергије терцијарне регулације надоље $p_{MaxTerEnDow}$ једнака је негативном производу вриједности референтне цијене електричне енергије на тржишту p_{MR} и коефицијента $k_{MaxTerEnDow}$:

$p_{MaxTerEnDow} = - k_{MaxTerEnDow} \times p_{MR}$.

(7) Граничне цијене балансне енергије mFRR и вриједности коефицијената $k_{MaxTerEnUp}$ и $k_{MaxTerEnDow}$ доноси ДЕРК."

Члан 11.

Члан 28д. мијења се и гласи:

"Члан 28д.

(Тарифа за системску услугу)

(1) Тарифа за системску услугу p_{Sys} служи за покривање трошкова набавке резерве за одржавање фреквенције $C_{PrimCap}$, резерве за аутоматску обнову фреквенције C_{SecCap}, резерве за ручну обнову фреквенције C_{TerCap}, замјенске резерве C_{RR}, те трошкова набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему C_L и осталих трошкова који се односе на системску услугу C_{SysOTH}.

(2) Тарифа за системску услугу износи:

$p_{Sys} = (C_{PrimCap} + C_{SecCap} + C_{TerCap} + C_{RR} + C_L + C_{SysOTH}) / W_C$

гдје је:

W_C - активна електрична енергија коју преузимају купци (kWh).

(3) НОС доставља фактуре за системску услугу свим лиценцираним субјектима који преузимају електричну енергију из преносног система.

(4) Трошкове набавке резерве за одржавање фреквенције, резерве за обнову фреквенције, замјенске резерве, електричне енергије за покривање губитака у преносном систему и осталих трошкова који се односе на системску услугу НОС утврђује на годишњем нивоу, након обављеног поступка набавке ових услуга. У случају непотпуне набавке, за потребе одређивања тарифе за системске услуге може се користити процјена укупних годишњих трошкова.

(5) Тарифу за системску услугу одређује ДЕРК једном годишње, и подешава је по потреби."

Члан 12.

Члан 29. мијења се и гласи:

"Члан 29.

(Регулација напона и реактивне снаге)

(1) Производне јединице прикључене на преносни систем на властити трошак одржавају напон у прописаним границама у складу са Мрежним кодексом и својим погонским дијаграмом.

(2) Изузетно од одредбе става (1) овог члана, у ситуацији повишених напона у преносном систему, ДЕРК може прописати накнаду која се плаћа производним јединицама за рад у капацитивном (подпобудном) режиму, када произвођачи преузимају реактивну енергију из преносног система и на тај начин смањују присутни суфицит реактивне снаге и енергије.

(3) Накнада из става (2) овог члана прописује се на основу анализе рада електропреносног система коју, на властиту иницијативу или на захтјев ДЕРК-а, обавља НОС и показатеља да такав режим рада производних јединица значајно доприноси довођењу напона у 400 kV и 220 kV чворištima у границе прописане Мрежним кодексом.

(4) Накнада за рад произвођача у капацитивном режиму је пропорционална количини преузете реактивне енергије и цијене за преузету реактивну енергију из преносног система p_{reakt} (KM/Mvarh) која представља производ коефицијента k_{RG} и референтне цијене електричне енергије на тржишту p_{MR}:

$p_{reakt} = k_{RG} \times p_{MR}$; $k_{RG} \geq 0$

гдје је k_{RG} коефицијент накнаде за рад произвођача у капацитивном режиму.

(5) Накнаду из става (4) овог члана и улазне параметре за њено одређивање доноси ДЕРК."

Члан 13.

Члан 31. мијења се и гласи:

"Члан 31.

(Трошкови губитака у преносном систему)

(1) Прорачун оправданих трошкова, насталих усљед губитака електричне енергије у преносном систему, заснива се на годишњим количинама пренесене енергије у складу са чланом 10. ове Методологије.

(2) НОС обезбјеђује енергију за покривање губитака у преносном систему набавком на тржишту путем јавних понуда. НОС је дужан да са пружаоцима ове услуге направи уговоре.

(3) НОС набавља енергију за покривање губитака на мјесечном нивоу, а у зависности од процјене ситуације на тржишту електричне енергије, те у циљу оптимизације набавке са аспекта цијена и количина, опредјељује се за годишње, полугодишње, тромјесечне или мјесечне поступке набавке, водећи се најбољом праксом.

(4) Просјечна цијена електричне енергије која се добије годишњом набавком електричне енергије за покривање губитака у преносном систему је референтна цијена електричне енергије на тржишту p_{MR}. Ова цијена се може користити као референтна у циљу одређивања других цијена прописаних Методологијом."

Члан 14.

Члан 32. мијења се и гласи:

"Члан 32.

(Прекомјерно преузета реактивна енергија)

(1) Прекомјерно преузета реактивна енергија је позитивна разлика између измјерене реактивне енергије и реактивне енергије која одговара фактору снаге $\cos\varphi = 0{,}95$ индуктивно, односно то је реактивна енергија која прелази 33% преузете активне енергије.

(2) НОС обрачунава прекомјерно преузету реактивну енергију из преносног система на основу мјесечних измјерених количина код купаца прикључених на преносни систем, те израђује мјесечни извјештај.

(3) ДЕРК одређује цијену прекомјерно преузете реактивне енергије из преносног система узимајући у обзир стање напонских прилика у електроенергетском систему.

(4) Цијена прекомјерно преузете реактивне енергије са преносне мреже p_R је једнака производу вриједности референтне цијене електричне енергије на тржишту p_{MR} и коефицијента k_R:
$p_R = k_R \times p_{MR}$; $k_R \geq 0$.

(5) Цијену из става (4) овог члана и улазне параметре за њено одређивање доноси ДЕРК."

Члан 15.

Члан 33. мијења се и гласи:

"Члан 33.

(Одступања балансно одговорних страна од дневног распореда и одступање ЛФЦ подручја БиХ)

(1) Обрачун одступања балансно одговорних страна од дневног распореда у енергетском и финансијском смислу обавља НОС у складу са Тржишним правилима.

(2) Балансно одговорна страна, којој припада тржишни учесник са којим је НОС закључио уговор о набавци енергије за покривање губитака у преносном систему, обавезна је платити трошкове одступања у складу са одредбама из става (1) овог члана.

(3) Балансно одговорна страна, којој припада тржишни учесник са којим је оператор дистрибутивног система закључио уговор о набавци енергије за покривање губитака у дистрибутивном систему, обавезна је платити трошкове одступања у складу са одредбама става (1) овог члана.

(4) Обрачун и поравнање одступања ЛФЦ подручја БиХ спроводи НОС са другим операторима преносног система Регионалне групе Континентална Европа у складу са Анексом 3. Оквирног споразума за синхроно подручје Регионалне групе Континентална Европа (SAFA), који се односи на обрачун и поравнање."

Члан 16.

Иза члана 35а. додаје се нови члан 35б. који гласи:

"Члан 35б.

(Обавезе Независног оператора система)

За све обавезе наведене у овој Методологији Независни оператор система ће развити процедуре како би обезбиједио несметано и правовремено одвијање активности у својој надлежности. Ове процедуре се односе на израчунавање обима потреба помоћних услуга у регулационом подручју БиХ, набавку помоћних услуга на тржишту, провјере исправности техничких могућности пружалаца, функционисање балансног тржишта, дефинисање квалитета пружених услуга, одговарајуће санкције за непружање услуга, обрачун и извјештавање."

Члан 17.

(Утврђивање пречишћеног текста)

Задужује се секретар у ДЕРК-у да утврди нови пречишћени текст Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге.

Члан 18.

(Прелазна одредба)

Тарифни поступци покренути прије доношења ове одлуке ће се окончати у складу са раније важећим правилима.

Члан 19.

(Ступање на снагу)

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објаве у "Службеном гласнику БиХ".

Број 04-28-5-210-18/21
13. октобра 2021. године
Тузла

Предсједавајућа Комисије
Бранислава Милекић, с. р.

879

Na osnovu čl. 4.2 i 5.3. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i člana 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 13. oktobra 2021. godine, donesena je

ODLUKA
O ODOBRAVANJU I PRIMJENI TRŽIŠNIH PRAVILA

1. Odobravaju se Tržišna pravila usvojena na sjednici Upravnog odbora Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini održanoj 24. juna 2021. godine.
2. Tržišna pravila primjenjuju se od 1. januara 2022. godine.
3. Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini objavit će Tržišna pravila zajedno sa ovom Odlukom na svojoj internet stranici.
4. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Broj 04-28-9-202-2/21
13. oktobra 2021. godine
Tuzla

Predsjedavajuća Komisije
Branislava Milekić, s. r.

Na temelju čl. 4.2 i 5.3. 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 13. listopada 2021. godine, donesena je

ODLUKA
O ODOBRAVANJU I PRIMJENI TRŽIŠNIH PRAVILA

1. Odobravaju se Tržišna pravila usvojena na sjednici Upravnog odbora Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini održanoj 24. lipnja 2021. godine.
2. Tržišna pravila primjenjuju se od 1. siječnja 2022. godine.
3. Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini objavit će Tržišna pravila zajedno sa ovom Odlukom na svojoj internet stranici.
4. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Broj 04-28-9-202-2/21
13. listopada 2021. godine
Tuzla

Predsjedateljica Komisije
Branislava Milekić, v. r.

На основу чл. 4.2 и 5.3. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини ("Службени гласник БиХ", бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију ("Службени гласник БиХ", број 2/05), на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 13. октобра 2021. године, донесена је

ОДЛУКА
О ОДОБРАВАЊУ И ПРИМЈЕНИ ТРЖИШНИХ ПРАВИЛА

1. Одобравају се Тржишна правила усвојена на сједници Управног одбора Независног оператора система у Босни и Херцеговини одржаној 24. јуна 2021. године.
2. Тржишна правила примјењују се од 1. јануара 2022. године.
3. Независни оператор система у Босни и Херцеговини ће објавити Тржишна правила заједно са овом одлуком на својој интернет страници.
4. Ова одлука ступа на снагу даном доношења и објавиће се у "Службеном гласнику БиХ", службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

Број 04-28-9-202-2/21
13. октобра 2021. године
Тузла

Предсједавајућа Комисије
Бранислава Милекић, с. р.

AGENCIJA ZA POŠTANSKI PROMET BOSNE I HERCEGOVINE

880

Na osnovu člana 193. i 195. Zakona o upravnom postupku Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 29/02, 12/04, 88/07, 93/09, 41/13 i 53/16), člana 10. stav (5) tačka b) Zakona o poštama Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 33/05), člana 5. stav (1) tačka b) i člana 10. Pravilnika o izdavanju licenci za obavljanje poštanskih usluga ("Službeni glasnik BiH", br. 84/19 i 84/20) i člana 5. stav (2) Odluke o utvrđivanju osnovnih kriterijuma za davanje saglasnosti Agenciji za poštanski promet Bosne i Hercegovine radi obavljanja dijela poslova iz svoje nadležnosti ("Službeni glasnik BiH", broj 50/10), a rješavajući po zahtjevu za izdavanje licence za obavljanje kurirskih usluga podnosioca IPRESS d.o.o. Široki Brijeg, sa sjedištem u Širokom Brijegu, Ulica fra Dominika Mandića br. 24 A, Vijeće Agencije za poštanski promet Bosne i Hercegovine, uz saglasnost Ministarstva komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine je, na 2. vanrednoj sjednici održanoj dana 22.09.2021., donijelo

RJEŠENJE

1. Izdaje se licenca društvu: IPRESS d.o.o. Široki Brijeg, sa sjedištem u Širokom Brijegu, Ulica fra Dominika Mandića br. 24 A, za obavljanje kurirskih usluga na period od četiri godine, počev od dana dobijanja saglasnosti Ministarstva komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine.
2. IPRESS d.o.o. Široki Brijeg, će kurirske usluge obavljati na području Bosne i Hercegovine.
3. Predmet obavljanja usluga iz tačke 1. su kurirske usluge u unutrašnjem poštanskom prometu.
4. Sastavni dio licence čine Uvjeti za korištenje licence za obavljanje kurirskih usluga.
5. Ovo rješenje je konačno i biće objavljeno u "Službenom glasniku BiH".

Obrazloženje

Agenciji za poštanski promet Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: Agencija), društvo IPRESS d.o.o. Široki Brijeg podnijelo je 22.07.2021. g. zahtjev za izdavanje licence za obavljanje kurirskih usluga u unutrašnjem poštanskom prometu.

Agencija je aktom broj 01-03-1-29-1-UP1-54-7/21 od 13.08.2021. g. i 01-04-1-29-1-UP1-54-12/21 od 7.9.2021. g. zatražila ispravku i dopunu zahtjeva.

Nakon otklanjanja nedostataka podnosilac zahtjeva je podnescima od 26.08.2021. g. i 13.09.2021. g. dostavio traženu dokumentaciju.

U postupku obrade zahtjeva, a u skladu sa članom 17. Pravilnika o izdavanju licenci za obavljanje poštanskih usluga (u daljem tekstu: Pravilnik), utvrđeno je da je zahtjev podnesen na propisanim obrascima i da je kompletiran u skladu sa odredbama člana 10. i 17. Pravilnika.

Nakon obrade zahtjeva proveden je postupak tokom koga je izvršena pažljiva analiza svih činjenica i podnesenih dokaza, kako pojedinačno tako i u njihovoj međusobnoj vezi, i nesporno je utvrđeno da je podnosilac zahtjeva učinio opravdanim svoj zahtjev, te je Agencija utvrdila da isti zadovoljava sve uvjete za obavljanje kurirskih usluga propisane članom 10. Pravilnika.

Agencija je u skladu sa članom 10. stav (6) Zakona o poštama Bosne i Hercegovine, pribavila saglasnost Ministarstva komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine za izdavanje licence za obavljanje kurirskih usluga.

Agencija će u skladu sa članom 8. stav (1) Statuta Agencije, ovo rješenje objaviti u "Službenom glasniku BiH".

Na osnovu utvrđenog činjeničnog stanja, a u skladu sa odredbama člana 20. Pravilnika i člana 193. Zakona o upravnom postupku Bosne i Hercegovine, riješeno je kao u dispozitivu rješenja.

Pouka o pravnom lijeku

Protiv ovoga rješenja nije dopuštena žalba, ali nezadovoljna strana može pokrenuti upravni spor tužbom kod Suda Bosne i Hercegovine, u roku od 60 dana od dana prijema rješenja.

Predsjedavajući
Broj 01-03-1-29-1-UP1-54-17/21 Vijeća Agencije
22. septembra 2021. godine Dr. sc. **Nino Ćorić**, s. r.

Ministarstvo komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine je dana, 06.10.2021. godine dalo saglasnost broj 01-04-29-12-2590-2/21 na rješenje o izdavanju licence društvu IPRESS d.o.o. Široki Brijeg za obavljanje kurirskih usluga br. 01-03-1-29-1-UP1-54-17/21.

Na temelju članka 193. i 195. Zakona o upravnom postupku Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 29/02, 12/04, 88/07, 93/09, 41/13 i 53/16), članka 10. stavak (5) točka b) Zakona o poštama Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 33/05), članka 5. stavak (1) točka b) i članka 10. Pravilnika o izdavanju licencija za obavljanje poštanskih usluga ("Službeni glasnik BiH", broj 84/19 i 84/20) i članka 5. stavak (2) Odluke o utvrđivanju osnovnih kriterija za davanje suglasnosti Agenciji za poštanski promet Bosne i Hercegovine radi obavljanja dijela poslova iz svoje nadležnosti ("Službeni glasnik BiH", broj 50/10), a rješavajući po zahtjevu za izdavanje licencije za obavljanje kurirskih usluga podnositelja IPRESS d.o.o. Široki Brijeg, sa sjedištem u Širokom Brijegu, Ulica fra Dominika Mandića br. 24 A, Vijeće Agencije za poštanski promet Bosne i Hercegovine, uz suglasnost Ministarstva komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine je, na 2. izvanrednoj sjednici, održanoj dana 22.9.2021., donijelo

RJEŠENJE

1. Izdaje se licencija društvu: IPRESS d.o.o. Široki Brijeg, sa sjedištem u Širokom Brijegu, Ulica fra Dominika Mandića br. 24 A, za obavljanje kurirskih usluga na razdoblje od četiri godine, počev od dana dobivanja suglasnosti Ministarstva komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine.
2. IPRESS d.o.o. Široki Brijeg, će kurirske usluge obavljati na području Bosne i Hercegovine.
3. Predmet obavljanja usluga iz točke 1. su kurirske usluge u unutarnjem poštanskom prometu.
4. Sastavni dio licencije čine Uvjeti za korištenje licencije za obavljanje kurirskih usluga.
5. Ovo rješenje je konačno i bit će objavljeno u "Službenom glasniku BiH".

Obrazloženje

Agenciji za poštanski promet Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Agencija), društvo IPRESS d.o.o. Široki Brijeg podnijelo je 22. 7. 2021. zahtjev za izdavanje licencije za obavljanje kurirskih usluga u unutarnjem poštanskom prometu.

Agencija je aktom broj 01-03-1-29-1-UP1-54-7/21 od 13. 8. 2021. i 01-04-1-29-1-UP1-54-12/21 od 7.9.2021. zatražila ispravku i dopunu zahtjeva.

Nakon otklanjanja nedostataka podnositelj zahtjeva je podnescima od 26.8.2021. i 13.9.2021. dostavio traženu dokumentaciju.

U postupku obrade zahtjeva, a sukladno članku 17. Pravilnika o izdavanju licencija za obavljanje poštanskih usluga (u daljnjem tekstu: Pravilnik), utvrđeno je da je zahtjev podnesen na propisanim obrascima i da je kompletiran sukladno odredbama članka 10. i 17. Pravilnika.

Nakon obrade zahtjeva proveden je postupak tijekom koga je izvršena pažljiva analiza svih činjenica i podnesenih dokaza, kako pojedinačno tako i u njihovoj međusobnoj vezi, i nesporno je utvrđeno da je podnositelj zahtjeva učinio opravdanim svoj zahtjev, te je Agencija utvrdila da isti zadovoljava sve uvjete za obavljanje kurirskih usluga propisane člankom 10. Pravilnika.

Agencija je sukladno članku 10. stavak (6) Zakona o poštama Bosne i Hercegovine, pribavila suglasnost Ministarstva komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine za izdavanje licencije za obavljanje kurirskih usluga.

Agencija će sukladno članku 8. stavak (1) Statuta Agencije, ovo rješenje objaviti u "Službenom glasniku BiH".

Na temelju utvrđenog činjeničnog stanja, a sukladno odredbama članka 20. Pravilnika i članka 193. Zakona o upravnom postupku Bosne i Hercegovine, riješeno je kao u dispozitivu rješenja.

Pouka o pravnom lijeku

Protiv ovoga rješenja nije dopuštena žalba, ali nezadovoljna strana može pokrenuti upravni spor tužbom kod Suda Bosne i Hercegovine, u roku od 60 dana od dana prijema rješenja.

Predsjedatelj
Broj 01-03-1-29-1-UP1-54-17/21 Vijeća Agencije
22. rujna 2021. godine Dr. sc. **Nino Ćorić**, v. r.

Ministarstvo komunikacija i prometa Bosne i Hercegovine je dana, 6.10.2021. dalo suglasnost broj 01-04-29-12-2590-2/21 na rješenje o izdavanju licencije društvu IPRESS d.o.o. Široki Brijeg za obavljanje kurirskih usluga br. 01-03-1-29-1-UP1-54-17/21.

На основу члана 193. и 195. Закона о управном поступку Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 29/02, 12/04, 88/07, 93/09, 41/13 и 53/16), члана 10. став (5) тачке б) Закона о поштама Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", број 33/05), члана 5. став (1) тачка б) и члана 10. Правилника о издавању лиценци за обављање поштанских услуга ("Службени гласник БиХ", бр. 84/19 и 84/20) и члана 5. став (2) Одлуке о утврђивању основних критеријума за давање сагласности Агенцији за поштански саобраћај Босне и Херцеговине ради обављања дијела послова из своје надлежности ("Службени гласник БиХ", број 50/10), а рјешавајући по захтјеву за издавање лиценце за обављање курирских услуга подносиоца IPRESS д.о.о. Широки Бријег, са сједиштем у Широком Бријегу, Улица Фра Доминика Мандића бр. 24 А, Савјет Агенције за поштански саобраћај Босне и Херцеговине, уз сагласност Министарства комуникација и транспорта Босне и Херцеговине је, на 2. ванредној сједници одржаној дана 22.09.2021., донио

РЈЕШЕЊЕ

1. Издаје се лиценца друштву: IPRESS д.о.о. Широки Бријег, са сједиштем у Широком Бријегу, Улица Фра Доминика Мандића бр. 24 А, за обављање курирских услуга на период од четири године, почев од дана добијања сагласности Министарства комуникација и транспорта Босне и Херцеговине.
2. IPRESS д.о.о. Широки Бријег, ће курирске услуге обављати на подручју Босне и Херцеговине.
3. Предмет обављања услуга из тачке 1. су курирске услуге у унутрашњем поштанском саобраћају.
4. Саставни дио лиценце чине Услови за кориштење лиценце за обављање курирских услуга.

5. Ово рјешење је коначно и биће објављено у "Службеном гласнику БиХ".

Образложење

Агенцији за поштански саобраћај Босне и Херцеговине (у даљем тексту: Агенција), друштво IPRESS д.о.о. Широки Бријег поднијело је 22.07.2021. г. захтјев за издавање лиценце за обављање курирских услуга у унутрашњем поштанском саобраћају.

Агенција је актом број 01-03-1-29-1-УП1-54-7/21 од 13.08.2021. г. и 01-04-1-29-1-УП1-54-12/21 од 7.9.2021. г. затражила исправку и допуну Захтјева.

Након отклањања недостатака подносилац Захтјева је поднесцима од 26.08.2021. г. и 13.09.2021. г. доставио тражену документацију.

У поступку обраде захтјева, а у складу са чланом 17. Правилника о издавању лиценци за обављање поштанских услуга (у даљем тексту: Правилник), утврђено је да је захтјев поднесен на прописаним обрасцима и да је комплетиран у складу са одредбама члана 10. и 17. Правилника.

Након обраде захтјева проведен је поступак током кога је извршена пажљива анализа свих чињеница и поднесених доказа, како појединачно тако и у њиховој међусобној вези, и неспорно је утврђено да је подносилац захтјева учинио оправданим свој захтјев, те је Агенција утврдила да исти задовољава све услове за обављање курирских услуга прописане чланом 10. Правилника.

Агенција је у складу са чланом 10. став (6) Закона о поштама Босне и Херцеговине, прибавила сагласност Министарства комуникација и транспорта Босне и Херцеговине за издавање лиценце за обављање курирских услуга.

Агенција ће у складу са чланом 8. став (1) Статута Агенције, ово рјешење објавити у "Службеном гласнику БиХ".

На основу утврђеног чињеничног стања, а у складу са одредбама члана 20. Правилника и члана 193. Закона о управном поступку Босне и Херцеговине, ријешено је као у диспозитиву рјешења.

Поука о правном лијеку

Против овога рјешења није допуштена жалба, али незадовољна страна може покренути управни спор тужбом код Суда Босне и Херцеговине, у року од 60 дана од дана пријема рјешења.

Предсједавајући
Савјета Агенције
Др сц. **Нино Ћорић**, с.р.

Број 01-03-1-29-1-УП1-54-17/21
22. септембра 2021. године

Министарство комуникација и транспорта Босне и Херцеговине је дана, 06.10.2021. године дало сагласност број 01-04-29-12-2590-2/21 на рјешење о издавању лиценце друштву IPRESS д.о.о. Широки Бријег за обављање курирских услуга бр. 01-03-1-29-1-УП1-54-17/21.

AGENCIJA ZA STATISTIKU BOSNE I HERCEGOVINE

881

Na osnovu člana 8. stav 2. tačka h) Zakona o statistici Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 26/04 i 42/04), Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine objavljuje

SAOPĆENJE
O PROSJEČNOJ MJESEČNOJ BRUTO PLAĆI ZAPOSLENIH U BOSNI I HERCEGOVINI ZA AUGUST 2021. GODINE

1. Prosječna mjesečna bruto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za august 2021. godine iznosi 1.552 KM.

Broj 10-43-7-1-762-1-2/21
18. oktobra 2021. godine
Sarajevo

Direktorica
Vesna Ćužić, s. r.

Na temelju članka 8. stavak 2. točka h) Zakona o statistici Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 26/04 i 42/04), Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine objavljuje

PRIOPĆENJE
O PROSJEČNOJ MJESEČNOJ BRUTO PLAĆI ZAPOSLENIH U BOSNI I HERCEGOVINI ZA KOLOVOZ 2021. GODINE

1. Prosječna mjesečna bruto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2021. godine iznosi 1.552 KM.

Broj 10-43-7-1-762-1-2/21
18. listopada 2021. godine
Sarajevo

Ravnateljica
Vesna Ćužić, v. r.

На основу члана 8 став 2 тачка х) Закона о статистици Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", број 26/04 и 42/04), Агенција за статистику Босне и Херцеговине објављује

САОПШТЕЊЕ
О ПРОСЈЕЧНОЈ МЈЕСЕЧНОЈ БРУТО ПЛАТИ ЗАПОСЛЕНИХ У БОСНИ И ХЕРЦЕГОВИНИ ЗА АВГУСТ 2021. ГОДИНЕ

1. Просјечна мјесечна бруто плата по запосленом остварена у Босни и Херцеговини за август 2021. године износи 1.552 КМ.

Број 10-43-7-1-762-1-2/21
18. октобра 2021. године
Сарајево

Директор
Весна Ћужић, с. р.

882

Na osnovu člana 7. stav 2. Zakona o plaćama i naknadama u institucijama Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 50/08) i člana 8. stav 2. tačka h) Zakona o statistici Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 26/04 i 42/04), Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine objavljuje

SAOPĆENJE
O PROSJEČNOJ ISPLAĆENOJ MJESEČNOJ NETO PLAĆI ZAPOSLENIH U BOSNI I HERCEGOVINI ZA AUGUST 2021. GODINE

1. Prosječna isplaćena mjesečna neto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za august 2021. godine iznosi 1.007 KM.

Broj 10-43-7-1-762-1-2/21
18. oktobra 2021. godine
Sarajevo

Direktorica
Vesna Ćužić, s. r.

Na temelju članka 7. stavak 2. Zakona o plaćama i naknadama u institucijama Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 50/08) i članka 8. stavak 2. točka h) Zakona o statistici Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", broj 26/04 i 42/04), Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine objavljuje

PRIOPĆENJE
O PROSJEČNOJ ISPLAĆENOJ MJESEČNOJ NETO PLAĆI ZAPOSLENIH U BOSNI I HERCEGOVINI ZA KOLOVOZ 2021. GODINE

1. Prosječna isplaćena mjesečna neto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2021. godine iznosi 1.007 KM.

Broj 10-43-7-1-762-1-2/21
18. listopada 2021. godine
Sarajevo

Ravnateljica
Vesna Ćužić, v. r.

На основу члана 7 став 2 Закона о платама и накнадама у институцијама Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", број 50/08) и члана 8. став 2. тачка х) Закона о статистици Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", број 26/04 и 42/04), Агенција за статистику Босне и Херцеговине објављује

САОПШТЕЊЕ
О ПРОСЈЕЧНОЈ ИСПЛАЋЕНОЈ МЈЕСЕЧНОЈ НЕТО ПЛАТИ ЗАПОСЛЕНИХ У БОСНИ И ХЕРЦЕГОВИНИ ЗА АВГУСТ 2021. ГОДИНЕ

1. Просјечна исплаћена мјесечна нето плата по запосленом остварена у Босни и Херцеговини за август 2021. године износи 1.007 КМ.

Број 10-43-7-1-762-1-2/21
18. октобра 2021. године
Сарајево

Директор
Весна Ћужић, с. р.

VISOKO SUDSKO I TUŽILAČKO VIJEĆE BOSNE I HERCEGOVINE

883

Na osnovu člana 39. stav (1) Zakona o Visokom sudskom i tužilačkom vijeću Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 25/04, 93/05, 48/07 i 15/08) i člana 21. Poslovnika Visokog sudskog i tužilačkog vijeća BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 55/13, 96/13, 46/14, 61/14, 78/14, 27/15, 46/15, 93/16, 48/17, 88/17, 41/18, 64/18 i 12/21), Visoko sudsko i tužilačko vijeće Bosne i Hercegovine, na sjednici održanoj 29. i 30. septembra 2021. godine, usvojilo je

PRAVILNIK
O IZMJENAMA I DOPUNAMA PRAVILNIKA O KVALIFIKACIONOM I PISMENOM TESTIRANJU KANDIDATA ZA POZICIJE NOSILACA PRAVOSUDNIH FUNKCIJA U PRAVOSUĐU BOSNE I HERCEGOVINE

Član 1.

(1) U Pravilniku o kvalifikacionom i pismenom testiranju kandidata za pozicije nosilaca pravosudnih funkcija u pravosuđu Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 78/14, 45/15, 48/16, 12/18, 51/18 i 12/21) član 27. tačka c) mijenja se i glasi:
c) "analiza pravnih pitanja (do 20 bodova),"
(2) Iza tačke c) dodaje se tačka d) i glasi:
d) "primjena materijalnog prava (do 20 bodova),"
(3) Dosadašnja tačka d) postaje tačka e).

Član 2.

(1) U članu 28. stav (1) na kraju rečenice dodaje se zarez i riječi: "na obrascu čiji sadržaj utvrđuje Vijeće."
(2) U stavu (5) riječ "tri" mijenja se brojem "15".

Član 3.

(1) U članu 29. stav (1) riječ "zvaničnim" mijenja se riječju "preliminarnim", a iza riječi "održavanja testiranja" dodaju se sljedeće riječi: "odnosno ocjene pisanih radova."
(2) Iza stava (1) dodaje se novi stav (2) koji glasi:
"Odjel za imenovanja obavještava kandidate o zvaničnim rezultatima kvalifikacionog odnosno pismenog testiranja najkasnije u roku od osam dana od dana isteka roka za podnošenje prigovora odnosno osam dana od dana donošenja odluke o prigovorima".
(3) Dosadašnji st. (2) i (3) postaju st. (3) i (4).

Član 4.

Član 44. mijenja se i glasi:
(1) Kandidat koji smatra da je došlo do povrede regularnosti postupka kvalifikacionog odnosno pismenog testiranja, može podnijeti prigovor Stalnoj komisiji u pisanoj formi.
(2) Kandidat može izjaviti prigovor i protiv njegove ocjene pisanog rada u postupku pismenog testiranja ukoliko ocjena rada nije u saglasnosti sa datim komentarom.
(3) Prigovor iz stava (1) se podnosi u roku od tri dana od dana objave obavještenja o održavanju kvalifikacionog odnosno pismenog testa na web-stranici VSTV BiH i web-portalu pravosudje.ba, odnosno tri dana od dana održanog kvalifikacionog ili pismenog testiranja.
(4) Prigovor iz stava (2) se podnosi u roku od tri dana od objave preliminarnih rezultata pismenog testa na web-stranici VSTV BiH i web-portalu pravosudje.ba.
(5) U odlučivanju po prigovoru kandidata učestvuju svi članovi Stalne komisije neovisno o tome da li su učestvovali u ocjenjivanju pisanih radova protiv kojih je prigovor podnesen.
(6) Prigovor kandidata se razmatra u anonimiziranoj formi.
(7) Predsjedavajući Stalne komisije određuje izvjestioca koji prije raspravljanja i glasanja o prigovoru izlaže predmet Komisiji.
(8) Prigovor kandidata Stalna komisija će odbaciti kao neblagovremen ili nedopušten, odbiti kao neosnovan ili usvojiti prigovor ukoliko je povreda regularnosti postupka takvog karaktera da je bila od uticaja na ostvareni rezultat kandidata odnosno ukoliko postoji neujednačenost između ocjene pisanog rada i datog komentara.

Član 5.

Ovaj Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika stupa na snagu od dana objavljivanja u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-07-3-3503-1/2021
06. oktobra 2021. godine
Sarajevo

Predsjednik VSTV BiH
Halil Lagumdžija, s. r.

Temeljem članka 39. stavak (1) Zakona o Visokom sudbenom i tužiteljskom vijeću Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 25/04, 93/05, 48/07 i 15/08) i članka 21. Poslovnika Visokog sudbenog i tužiteljskog vijeća BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 55/13, 96/13, 46/14, 61/14, 78/14, 27/15, 46/15, 93/16, 48/17, 88/17, 41/18, 64/18 i 12/21), Visoko sudbeno i tužiteljsko vijeće Bosne i Hercegovine, na sjednici održanoj 29. i 30. rujna 2021. godine, usvojilo je

PRAVILNIK
O IZMJENAMA I DOPUNAMA PRAVILNIKA O KVALIFIKACIJSKOM I PISMENOM TESTIRANJU KANDIDATA ZA POZICIJE NOSITELJA PRAVOSUDNIH FUNKCIJA U PRAVOSUĐU BOSNE I HERCEGOVINE

Članak 1.

(1) U Pravilniku o kvalifikacijskom i pismenom testiranju kandidata za pozicije nositelja pravosudnih funkcija u pravosuđu Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik Bosne i Hercegovine", broj 78/14, 45/15, 48/16, 12/18, 51/18 i 12/21) članak 27. točka c) mijenja se i glasi:
c) "analiza pravnih pitanja (do 20 bodova),"
(2) Iza točke c) dodaje se točka d) i glasi:
d) "primjena materijalnog prava (do 20 bodova),"
(3) Dosadašnja točka d) postaje točka e).

Članak 2.

(1) U članku 28. stavak (1) na kraju rečenice dodaje se zarez i riječi "na obrascu čiji sadržaj utvrđuje Vijeće."
(2) U stavku (5) riječ "tri" mijenja se brojem "15".

Članak 3.

(1) U članku 29. stavak (1) riječ "zvaničnim" mijenja se riječju "preliminarnim", a iza riječi "održavanja testiranja" dodaju se sljedeće riječi: "odnosno ocjene pisanih radova."
(2) Iza stavka (1) dodaje se novi stavak (2) koji glasi:
"Odjel za imenovanja obavještava kandidate o zvaničnim rezultatima kvalifikacijskog odnosno pismenog testiranja najkasnije u roku od osam dana od dana isteka roka za podnošenje prigovora odnosno osam dana od dana donošenja odluke o prigovorima".
(3) Dosadašnji st. (2) i (3) postaju st. (3) i (4).

Članak 4.

Članak 44. mijenja se i glasi:
(1) Kandidat koji smatra da je došlo do povrede regularnosti postupka kvalifikacijskog odnosno pismenog testiranja, može podnijeti prigovor Stalnom povjerenstvu u pisanoj formi.
(2) Kandidat može izjaviti prigovor i protiv njegove ocjene pisanog rada u postupku pismenog testiranja ukoliko ocjena rada nije u suglasnosti sa datim komentarom.
(3) Prigovor iz stavka (1) se podnosi u roku od tri dana od dana objave obavještenja o održavanju kvalifikacijskog odnosno pismenog testa na web-stranici VSTV BiH i web-portalu pravosudje.ba, odnosno tri dana od dana održanog kvalifikacijskog ili pismenog testiranja.
(4) Prigovor iz stavka (2) se podnosi u roku od tri dana od objave preliminarnih rezultata pismenog testa na web-stranici VSTV BiH i web-portalu pravosudje.ba.
(5) U odlučivanju po prigovoru kandidata učestvuju svi članovi Stalnog povjerenstva neovisno o tome da li su učestvovali u ocjenjivanju pisanih radova protiv kojih je prigovor podnesen.
(6) Prigovor kandidata se razmatra u anonimiziranoj formi.
(7) Predsjedavajući Stalnog povjerenstva određuje izvjestioca koji prije raspravljanja i glasanja o prigovoru izlaže predmet Povjerenstvu.
(8) Prigovor kandidata Stalno povjerenstvo će odbaciti kao nepravovremen ili nedopušten, odbiti kao neutemeljen ili usvojiti prigovor ukoliko je povreda regularnosti postupka takvog karaktera da je bila od utjecaja na ostvareni rezultat kandidata odnosno ukoliko postoji neujednačenost između ocjene pisanog rada i datog komentara.

Članak 5.

Ovaj Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika stupa na snagu od dana objavljivanja u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-07-3-3503-1/2021
06. listopada 2021. godine
Sarajevo

Predsjednik VSTV BiH
Halil Lagumdžija, v. r.

На основу члана 39. став (1) Закона о Високом судском и тужилачком савјету Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 25/04, 93/05, 48/07 и 15/08) и члана 21. Пословника Високог судског и тужилачког савјета БиХ ("Службени гласник БиХ", бр. 55/13, 96/13, 46/14, 61/14, 78/14, 27/15, 46/15, 93/16, 48/17, 88/17, 41/18, 64/18 и 12/21), Високи судски и тужилачки савјет Босне и Херцеговине, на сједници одржаној 29. и 30. септембра 2021. године, усвојио је

ПРАВИЛНИК
О ИЗМЈЕНАМА И ДОПУНАМА ПРАВИЛНИКА О КВАЛИФИКАЦИОНОМ И ПИСМЕНОМ ТЕСТИРАЊУ КАНДИДАТА ЗА ПОЗИЦИЈЕ НОСИЛАЦА ПРАВОСУДНИХ ФУНКЦИЈА У ПРАВОСУЂУ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

Члан 1.

(1) У Правилнику о квалификационом и писменом тестирању кандидата за позиције носилаца правосудних функција у правосуђу Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 78/14, 45/15, 48/16, 12/18, 51/18 и 12/21) члан 27. тачка ц) мијења се и гласи:
ц) "анализа правних питања (до 20 бодова),"
(2) Иза тачке ц) додаје се тачка д) и гласи:
д) "примјена материјалног права (до 20 бодова),"
(3) Досадашња тачка д) постаје тачка е).

Члан 2.

(1) У члану 28. став (1) на крају реченице додаје се запета и ријечи "на обрасцу чији садржај утврђује Савјет."
(2) У ставу (5) ријеч "три" мијења се бројем "15".

Члан 3.

(1) У члану 29. став (1) ријеч "званичним" мијења се ријечју "прелиминарним", а иза ријечи "одржавања тестирања" додају се сљедеће ријечи: "односно оцјене писаних радова."
(2) Иза става (1) додаје се нови став (2) који гласи:
"Одјел за именовања обавјештава кандидате о званичним резултатима квалификационог односно писменог тестирања најкасније у року од осам дана од дана истека рока за подношење приговора односно осам дана од дана доношења одлуке о приговорима".
(3) Досадашњи ст. (2) и (3) постају ст. (3) и (4).

Члан 4.

Члан 44. мијења се и гласи:
(1) Кандидат који сматра да је дошло до повреде регуларности поступка квалификационог односно писменог тестирања, може поднијети приговор Сталној комисији у писаној форми.
(2) Кандидат може изјавити приговор и против његове оцјене писаног рада у поступку писменог тестирања уколико оцјена рада није у сагласности са датим коментаром.
(3) Приговор из става (1) се подноси у року од три дана од дана објаве обавјештења о одржавању квалификационог односно писменог теста на web-страници ВСТС БиХ и web-порталу pravosudje.ba,

односно три дана од дана одржаног квалификационог или писменог тестирања.

(4) Приговор из става (2) се подноси у року од три дана од објаве прелиминарних резултата писменог теста на web-страници ВСТС БиХ и web-порталу pravosudje.ba.

(5) У одлучивању по приговору кандидата учествују сви чланови Сталне комисије неовисно о томе да ли су учествовали у оцјењивању писаних радова против којих је приговор поднесен.

(6) Приговор кандидата се разматра у анонимизираној форми.

(7) Предсједавајући Сталне комисије одређује извјестиоца који прије расправљања и гласања о приговору излаже предмет Комисији.

(8) Приговор кандидата Стална комисија ће одбацити као неблаговремен или недопуштен, одбити као неоснован или усвојити приговор уколико је повреда регуларности поступка таквог карактера да је била од утицаја на остварени резултат кандидата односно уколико постоји неуједначеност између оцјене писаног рада и датог коментара.

Члан 5.

Овај Правилник о измјенама и допунама Правилника ступа на снагу од дана објављивања у "Службеном гласнику БиХ".

Број 04-07-3-3503-1/2021
06. октобра 2021. године
Сарајево

Предсједник ВСТС БиХ
Халил Лагумџија, с. р.

SADRŽAJ

CENTRALNA IZBORNA KOMISIJA BOSNE I HERCEGOVINE

876 Odluka o raspisivanju i održavanju prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor (bosanski jezik) 1
Odluka o raspisivanju i održavanju prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor (hrvatski jezik) 1
Одлука о расписивању и одржавању пријевремених избора за градоначелника Града Приједор (српски језик) 2

877 Uputstvo o rokovima izbornih aktivnosti za održavanje prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor (bosanski jezik) 2
Naputak o rokovima izbornih aktivnosti za održavanje prijevremenih izbora za gradonačelnika Grada Prijedor (hrvatski jezik) 3
Упутство о роковима изборних активности за одржавање пријевремених избора за градоначелника Града Приједор (српски језик) 4

DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU - DERK

878 Odluka o izmjenama i dopuni Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge (bosanski jezik) 6
Odluka o izmjenama i dopuni Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge (hrvatski jezik) 11
Одлука о измјенама и допуни Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге (српски језик) 17

879 Odluka o odobravanju i primjeni tržišnih pravila (bosanski jezik) 22
Odluka o odobravanju i primjeni tržišnih pravila (hrvatski jezik) 23
Одлука о одобравању и примјени тржишних правила (српски језик) 23

AGENCIJA ZA POŠTANSKI PROMET BOSNE I HERCEGOVINE

880 Rješenje broj 01-03-1-29-1-UP1-54-17/21 (bosanski jezik) 23
Rješenje broj 01-03-1-29-1-UP1-54-17/21 (hrvatski jezik) 24
Рјешење број 01-03-1-29-1-УП1-54-17/21 (српски језик) 24

AGENCIJA ZA STATISTIKU BOSNE I HERCEGOVINE

881 Saopćenje o prosječnoj mjesečnoj bruto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za august 2021. godine (bosanski jezik) 25
Priopćenje o prosječnoj mjesečnoj bruto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2021. godine (hrvatski jezik) 25
Саопштење о просјечној мјесечној бруто плати запослених у Босни и Херцеговини за август 2021. године (српски језик) 25

882 Saopćenje o prosječnoj isplaćenoj mjesečnoj neto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za august 2021. godine (bosanski jezik) 25
Priopćenje o prosječnoj isplaćenoj mjesečnoj neto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2021. godine (hrvatski jezik) 26
Саопштење о просјечној исплаћеној мјесечној нето плати запослених у Босни и Херцеговини за август 2021. године (српски језик) 26

VISOKO SUDSKO I TUŽILAČKO VIJEĆE BOSNE I HERCEGOVINE

883 Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o kvalifikacionom i pismenom testiranju kandidata za pozicije nosilaca pravosudnih funkcija u pravosuđu Bosne i Hercegovine (bosanski jezik) 26
Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o kvalifikacijskom i pismenom testiranju kandidata za pozicije nositelja pravosudnih funkcija u pravosuđu Bosne i Hercegovine (hrvatski jezik) 26
Правилник о измјенама и допунама Правилника о квалификационом и писменом тестирању кандидата за позиције носилаца правосудних функција у правосуђу Босне и Херцеговине (српски језик) 27

JP NIO Službeni list BiH
Dž. Bijedića 39, Sarajevo
Bosna i Hercegovina
tel/fax: ++387 33 722 079
722 054
722 041
e-mail: prodaja@slist.ba
www.sluzbenilist.ba
službena
glasila
2016.
© JP NIO Službeni list BiH - Svakom zloupotrebom kupac se obavezuje da plati nastalu štetu - Sva prava zadržava

JP NIO Službeni list BiH
Dž. Bijedića 39, Sarajevo
Bosna i Hercegovina
tel/fax: ++387 33 722 079
722 054
722 041
e-mail: slist@slist.ba
www.sluzbenilist.ba
službena
glasila
2017.
© JP NIO Službeni list BiH - Svakom zloupotrebom kupac se obavezuje da plati nastalu štetu - Sva prava zadržava

JP NIO Službeni list BiH
Dž. Bijedića 39, Sarajevo
Bosna i Hercegovina
tel/fax: ++387 33 722 079
722 054
722 041
e-mail: slist@slist.ba
www.sluzbenilist.ba
službena
glasila
2018.
© JP NIO Službeni list BiH - Svakom zloupotrebom kupac se obavezuje da plati nastalu štetu - Sva prava zadržava

Svakom zloupotrebom kupac se obavezuje da plati nastalu štetu - Sva prava zadržava © JP NIO Službeni list BiH
SLUŽBENI GLASNIK BOSNE I HERCEGOVINE
СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ
SLUŽBENE NOVINE FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE
СЛУЖБЕНЕ НОВИНЕ ФЕДЕРАЦИЈЕ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ
Adobe
službena glasila 2019.
JP NIO Službeni list BiH
Dž. Bijedića 39, Sarajevo
Bosna i Hercegovina
tel/fax: ++387 33 722 079
722 054
722 041
e-mail: slist@sllist.ba
www.sluzbenilist.ba

Izdavač: Ovlaštena služba Doma naroda Parlamentarne skupštine Bosne i Hercegovine, Trg BiH 1, Sarajevo - Za izdavača: sekretarka Doma naroda Parlamentarne skupštine Bosne i Hercegovine Gordana Živković - Priprema i distribucija: JP NIO Službeni list BiH Sarajevo, Džemala Bijedića 39/III - Direktor: Dragan Prusina - Telefoni: Centrala: 722-030 - Direktor: 722-061 - Pretplata: 722-054, faks: 722-071 - Oglasni odjel: 722-049, 722-050, faks: 722-074 -Služba za pravne i opće poslove: 722-051 - Računovodstvo: 722-044 722-046 - Komercijala: 722-042 - Pretplata se utvrđuje polugodišnje, a uplata se vrši UNAPRIJED u korist računa: UNICREDIT BANK d.d. 338-320-22000052-11, VAKUFSKA BANKA d.d. Sarajevo 160-200-00005746-51, HYPO-ALPE-ADRIA-BANK A.D. Banja Luka, filijala Brčko 552-000-00000017-12, RAIFFEISEN BANK d.d. BiH Sarajevo 161-000-00071700-57 - Štampa: "Unioninvestplastika" d.d. Sarajevo - Za štampariju: Jasmin Muminović - Reklamacije za neprimljene brojeve primaju se 20 dana od izlaska glasila.
"Službeni glasnik BiH" je upisan u evidenciju javnih glasila pod rednim brojem 731.
Upis u sudski registar kod Kantonalnog suda u Sarajevu, broj UF/I - 2168/97 od 10.07.1997. godine. - Identifikacijski broj 4200226120002. - Porezni broj 01071019. - PDV broj 200226120002. Molimo pretplatnike da obavezno dostave svoj PDV broj radi izdavanja poreske fakture.
Pretplata za II polugodište 2021. za "Službeni glasnik BiH" i "Međunarodne ugovore" 120,00 KM, "Službene novine Federacije BiH" 110,00 KM.
Web izdanje: http://www.sluzbenilist.ba - godišnja pretplata 240,00 KM