



Godina XXIX
Utorak, 28. oktobra/listopada 2025. godine

Број/Број
64

Година XXIX
Уторак, 28. октобра 2025. године

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

**MINISTARSTVO SIGURNOSTI
BOSNE I HERCEGOVINE**

716

Na osnovu člana 4. stav (2) Zakona o kontroli kretanja oružja i vojne opreme ("Službeni glasnik BiH", br. 53/09 i 22/16), te člana 61. stav (2) Zakona o upravi ("Službeni glasnik BiH", br. 32/02, 102/09 i 72/17), zamjenik ministra sigurnosti, donosi

**ODLUKU
O LISTI NAORUŽANJA I VOJNE OPREME ZA ČIJE JE
KRETANJE POTREBNO ODOBRENJE**

Član 1.
(Predmet)

Ovom Odlukom određuje se Lista naoružanja i vojne opreme za čije kretanje je potrebno odobrenje Ministarstva sigurnosti Bosne i Hercegovine, u smislu provođenja Zakona o kontroli kretanja oružja i vojne opreme.

Član 2.
(Liste)

U skladu sa članom 1. ove Odluke, Lista sadrži naoružanje i vojnu opremu koja se nalazi na:

- Zajedničkoj listi oružja i vojne opreme ("Službeni glasnik BiH", broj 64/19);
- Listi roba posebne namjene ("Službeni glasnik BiH", broj 25/17).

Član 3.
(Izuzeće od izdavanja odobrenja)

- Ministarstvo sigurnosti ne izdaje odobrenja za kretanje oružja i vojne opreme za robe iz člana 2. ove Odluke, ukoliko se za iste ne izdaje dozvola u skladu sa Zakonom o kontroli vanjskotrgovinskog prometa oružja i vojne opreme i robe posebne namjene ("Službeni glasnik BiH", broj 53/16).

- U slučaju kada se robe iz člana 2. tačka b), navedene u tač. PN 2. do PN 2.4., koriste u komercijalne svrhe, na istu se primjenjuju entitetski propisi o prijevozu eksplozivnih tvari.

Član 4.

(Prestanak važenja ranije Odluke)

Stupanjem na snagu ove Odluke, prestaje da važi Odluka o Listi naoružanja i vojne opreme za čije kretanje je potrebno odobrenje ("Službeni glasnik BiH", broj 62/17 i 82/17).

Član 5.

(Stupanje na snagu)

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH".

Broj 12-02-2-6580-2/25
10. oktobra 2025. godine
Sarajevo

Zamjenik ministra
Ivica Bošnjak, s. r.

Temeljem članka 4. stavak (2) Zakona o kontroli kretanja oružja i vojne opreme ("Službeni glasnik BiH", br. 53/09 i 22/16), te članka 61. stavak (2) Zakona o upravi ("Službeni glasnik BiH", br. 32/02, 102/09 i 72/17), zamjenik ministra sigurnosti, donosi

**ODLUKU
O LISTI NAORUŽANJA I VOJNE OPREME ZA ČIJE JE
KRETANJE POTREBNO ODOBRENJE**

Članak 1.
(Predmet)

Ovom Odlukom određuje se Lista naoružanja i vojne opreme za čije kretanje je potrebno odobrenje Ministarstva sigurnosti Bosne i Hercegovine, u smislu provedbe Zakona o kontroli kretanja oružja i vojne opreme.

Чланак 2.
(Листе)

Складно чланку 1. ове Одлуке, Листа садржи наоружање и војну опрему која се налази на:

- а) Заједничкој листи оружја и војне опреме ("Службени гласник БиХ", број 64/19);
- б) Листи роба посебне намјене ("Службени гласник БиХ", број 25/17).

Чланак 3.

(Изузеће од издавања одобрења)

- (1) Министарство сигурности не издаје одобрења за кретање оружја и војне опреме за робе из чланка 2. ове Одлуке, уколико се за исте не издаје дозвола сукладно Законом о контроли ванјскотрговинског промета оружја и војне опреме и робе посебне намјене ("Службени гласник БиХ", број 53/16).
- (2) У случају када се робе из чланка 2. тачка б), наведене у таџ. ПН 2. до ПН 2.4., користе у комерцијалне сврхе, на исту се примјењују ентитетски прописи о пријевозу експлозивних твари.

Чланак 4.

(Престанак важења раније Одлуке)

Ступањем на снагу ове Одлуке, престаје да важи Одлука о Листи наоружања и војне опреме за чије кретање је потребно одобрење ("Службени гласник БиХ", број 62/17 и 82/17).

Чланак 5.

(Ступање на снагу)

Ова Одлука ступа на снагу даном доношења и објавит ће се у "Службеном гласнику БиХ".

Број 12-02-2-6580/25
10. listopada 2025. године
Сарајево

Замјеник министра
Ивица Бошњак, в. р.

На основу члана 4. став (2) Закона о контроли кретања оружја и војне опреме ("Службени гласник БиХ", бр. 53/09 и 22/16), те члана 61. став (2) Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02, 102/09 и 72/17), замјеник министра сигурности, доноси

ОДЛУКУ**О ЛИСТИ НАОРУЖАЊА И ВОЈНЕ ОПРЕМЕ ЗА
ЧИЈЕ ЈЕ КРЕТАЊЕ ПОТРЕБНО ОДОБРЕЊЕ****Члан 1.**
(Предмет)

Овом Одлуком одређује се Листа наоружања и војне опреме за чије кретање је потребно одобрење Министарства сигурности Босне и Херцеговине, у смислу провођења Закона о контроли кретања оружја и војне опреме.

Члан 2.
(Листе)

У складу са чланом 1. ове Одлуке, Листа садржи наоружање и војну опрему која се налази на:

- а) Заједничкој листи оружја и војне опреме ("Службени гласник БиХ", број 64/19);
- б) Листи роба посебне намјене ("Службени гласник БиХ", број 25/17).

Члан 3.

(Изузеће од издавања одобрења)

- (1) Министарство сигурности не издаје одобрења за кретање оружја и војне опреме за робе из члана 2. ове Одлуке, уколико се за исте не издаје дозвола у складу са Законом о контроли вањскотрговинског промета

оружја и војне опреме и робе посебне намјене ("Службени гласник БиХ", број 53/16).

- (2) У случају када се робе из члана 2. тачка б), наведене у тач. ПН 2. до ПН 2.4., користе у комерцијалне сврхе, на исту се примјењују ентитетски прописи о пријевозу експлозивних твари.

Члан 4.

(Престанак важења раније Одлуке)

Ступањем на снагу ове Одлуке, престаје да важи Одлука о Листи наоружања и војне опреме за чије кретање је потребно одобрење ("Службени гласник БиХ", број 62/17 и 82/17).

Члан 5.

(Ступање на снагу)

Ова Одлука ступа на снагу даном доношења и објавит ће се у "Службеном гласнику БиХ".

Број 12-02-2-6580-2/25
10. октобра 2025. године
Сарајево

Замјеник министра
Ивица Бошњак, с. р.

717

На основу члана 62. Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02, 102/09 и 72/17) и чл. 22. и 28. став (2) Закона о државној служби у институцијама Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 12/02, 19/02, 8/23, 35/23, 4/04, 17/04, 26/04, 37/04, 48/05, 2/06, 43/09, 8/10, 40/12, 93/17 и 18/24), по претходно прибављеном мишљењу Агенције за државну службу Босне и Херцеговине, замјеник министра сигурности Босне и Херцеговине доноси

РЈЕШЕЊЕ**О ИМЕНОВАЊУ РУКОВОДЕЋЕГ ДРЖАВНОГ
СЛУЖБЕНИКА**

1. Анто (Златко) Станић, именује се на радно мјесто помоћник министра у Сектору за заштиту тајних података - Државном сигурносном органу у Министарству сигурности Босне и Херцеговине, са даном 01.11.2025. године.
2. Именовани остварује права и дужности у складу са важећим законским прописима.
3. Рјешенје ступа на снагу даном доношења.

Број 04-34-2-1801-12/25
22. октобра 2025. године
Сарајево

Замјеник министра
Ивица Бошњак, с. р.

На основу члана 62. Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02, 102/09 и 72/17) и чл. 22. и 28. став (2) Закона о државној служби у институцијама Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 12/02, 19/02, 8/23, 35/23, 4/04, 17/04, 26/04, 37/04, 48/05, 2/06, 43/09, 8/10, 40/12, 93/17 и 18/24), по претходно прибављеном мишљењу Агенције за државну службу Босне и Херцеговине, замјеник министра сигурности Босне и Херцеговине доноси

РЈЕШЕЊЕ**О ИМЕНОВАЊУ РУКОВОДЕЋЕГ ДРЖАВНОГ
СЛУЖБЕНИКА**

1. Анто (Златко) Станић, именује се на радно мјесто помоћник министра у Сектору за заштиту тајних података - Државном сигурносном органу у Министарству сигурности Босне и Херцеговине, са даном 01.11.2025. године.
2. Именовани остварује права и дужности сукладно са важећим законским прописима.

3. Rješenje stupa na snagu danom donošenja.

Broj 04-34-2-1801-12/25

22. listopada 2025. godine
SarajevoZamjenik ministra
Ivica Bošnjak, v. r.

На основу члана 62. Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02, 102/09 и 72/17) и чл. 22. и 28. став (2) Закона о државној служби у институцијама Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 12/02, 19/02, 8/23, 35/23, 4/04, 17/04, 26/04, 37/04, 48/05, 2/06, 43/09, 8/10, 40/12, 93/17 и 18/24), по претходно прибављеном мишљењу Агенције за државну службу Босне и Херцеговине, министар безбједности Босне и Херцеговине доноси

РЈЕШЕЊЕ**О ИМЕНОВАЊУ РУКОВОДЕЋЕГ ДРЖАВНОГ СЛУЖБЕНИКА**

1. Анто (Златко) Станић, именује се на радно мјесто помоћник министра у Сектору за заштиту тајних података - Државном безбједносном органу у Министарству безбједности Босне и Херцеговине, са даном 01.11.2025. године.
2. Именовани остварује права и дужности у складу са важећим законским прописима.
3. Рјешење ступа на снагу даном доношења.

Broj 04-34-2-1801-12/25

22. октобра 2025. године
СарајевоЗамјеник министра
Ивица Бошњак, с. р.**BOSNA I HERCEGOVINA
UPRAVA ZA INDIREKTNO OPOREZIVANJE
718**

На основу члана 15. Закона о Управи за индиректно опорезивање ("Службени гласник БиХ", број 89/05) и члана 61. став 2. Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02, 102/09 и 72/17), директор Управе за индиректно опорезивање доноси

УПУТСТВО**О СТАВЉАЊУ VAN SNAGE UPUTSTVA O
ODREĐIVANJU CARINSKIH REFERATA NA
GRANIČNIM PRIJELAZIMA U KOJIMA SE MOŽE
PROVODITI CARINSKI POSTUPAK STAVLJANJA
ROBE U SLOBODAN PROMET, VRSTE ROBA I NAČIN
PROVEDBE POSTUPKA**

Члан 1.

Ставља се ван снаге Упутство о одређивању царинских реферата на граничним пријелазима у којима се може проводити царински поступак стављања робе у слободан промет, врсте роба и начин provedbe postupka ("Службени гласник БиХ", бр. 104/06, 3/11 и 10/15).

Члан 2.

Ово упутство ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику БиХ".

Broj 01-02-2-2215-3/25

23. октобра 2025. године
Банја ЛукаДиректор
Dr. Zoran Tegeltija

Темелјем чланка 15. Закона о Управи за неizravno опорезивање ("Службени гласник БиХ", број 89/05) и чланка 61. ставак 2. Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02,

102/09 и 72/17), рavnatelj Управе за неizravno опорезивање доноси

УПУТУ**О СТАВЉАЊУ IZVAN SNAGE UPUTE O
ODREĐIVANJU CARINSKIH REFERATA NA
GRANIČNIM PRIJELAZIMA U KOJIMA SE MOŽE
PROVODITI CARINSKI POSTUPAK STAVLJANJA
ROBE U SLOBODAN PROMET, VRSTE ROBA I NAČIN
PROVEDBE POSTUPKA**

Чланак 1.

Ставља се izvan snage Uputa o određivanju referata na граничним пријелазима у којима се може проводити царински поступак стављања робе у слободан промет, врсте роба и начин provedbe postupka ("Службени гласник БиХ", бр. 104/06, 3/11 и 10/15).

Чланак 2.

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

Broj 01-02-2-2215-3/25

23. listopada 2025. године
Банја ЛукаRavnatelj
Dr. Zoran Tegeltija

На основу члана 15. Закона о Управи за индиректно опорезивање ("Службени гласник БиХ", број 89/05) и члана 61. став 2. Закона о управи ("Службени гласник БиХ", бр. 32/02, 102/09 и 72/17), директор Управе за индиректно опорезивање доноси

УПУТСТВО**О СТАВЉАЊУ VAN SNAGE UPUTSTVA O
ODREĐIVANJU CARINSKIH REFERATA NA
GRANIČNIM PRELAZIMA U KOJIMA SE MOŽE
PROVODITI CARINSKI POSTUPAK STAVLJANJA
ROBE U SLOBODAN PROMET, VRSTE ROBA I
NAČIN PROVOĐEЊA POSTUPKA**

Члан 1.

Ставља се ван снаге Упутство о одређивању царинских реферата на граничним прелазима у којима се може проводити царински поступак стављања робе у слободан промет, врсте роба и начин провођења поступка ("Службени гласник БиХ", бр. 104/06, 3/11 и 10/15).

Члан 2.

Ово упутство ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику БиХ".

Broj 01-02-2-2215-3/25

23. октобра 2025. године
Бања ЛукаДиректор
Др Зоран Тегелтија**DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA ZA
ELEKTRIČNU ENERGIJU - DERK****719**

На основу члана 4.2. Закона о пријеносу, regulatoru i оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини ("Службени гласник БиХ", бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и чл. 28., 30., 31., 32., 34., 36. и 37. Metodologije за израду тарифа за услуге пријеноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге ("Службени гласник БиХ", број 57/25), на sjednici Државне regulatorne komisije за електричну енергију, одржаној 17. октобра 2025. године, donijeta је

ODLUKA O ODREĐIVANJU KOEFICIJENATA I GRANIČNIH CIJENA ZA POMOĆNE USLUGE

Član 1. (Predmet)

Ovom Odlukom određuju se koeficijenti za izračune veličina u sistemu pomoćnih usluga i granične cijene pomoćnih usluga u svrhu nabavke usluga koje na balansnom tržištu obavlja Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini.

Član 2. (Automatska obnova frekvencije)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju automatske rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije (aFRR) određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta aFRR-a iznosi 1,2 ($k_{aFRRCap} = 1,2$),
- osnovna (bazna) cijena kapaciteta aFRR-a iznosi 35,83 KM/MW/h ($p_{BaseaFRRCap} = 35,83 \text{ KM/MW/h}$),
- granična cijena kapaciteta aFRR-a za svaki mjesec iznosi 43,00 KM/MW/h ($p_{MaxaFRRCap} = 43,00 \text{ KM/MW/h}$),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet aFRR-a iznosi 1,1 ($k_{penaFRRCap} = 1,1$),
- razlika cijena energije aFRR-a nagore i nadolje iznosi 40 KM/MWh ($S = 40 \text{ KM/MWh}$).

Član 3.

(Ručna rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju ručne rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije (mFRR) određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta mFRR-a iznosi 1,1 ($k_{mFRRCap} = 1,1$),
- cijena kapaciteta mFRR-a iznosi 8,18 KM/MW/h ($p_{mFRRCap} = 8,18 \text{ KM/MW/h}$),
- granična cijena kapaciteta mFRR-a nagore iznosi 9,00 KM/MW/h ($p_{MaxmFRRCapUp} = 9,00 \text{ KM/MW/h}$),
- granična cijena kapaciteta mFRR-a nadolje iznosi 2,10 KM/MW/h ($p_{MaxmFRRCapDow} = 2,10 \text{ KM/MW/h}$),
- cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nagore iznosi 9,0 ($k_{MaxmFRREnUp} = 9,0$),
- granična cijena energije mFRR-a nagore iznosi 989,46 KM/MWh ($p_{MaxmFRREnUp} = 989,46 \text{ KM/MWh}$),
- cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nadolje iznosi 3,65 ($k_{MaxmFRREnDow} = 3,65$),
- granična cijena energije mFRR-a nadolje iznosi -401,28 KM/MWh ($p_{MaxmFRREnDow} = -401,28 \text{ KM/MWh}$),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet mFRR-a iznosi 1,1 ($k_{penmFRRCap} = 1,1$).

Član 4. (Debalansi)

Koeficijenti za obračun debalansa određuju se u sljedećim iznosima:

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

($k_- = 1$)

Član 5.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

Koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu određuje se u iznosu 0 ($k_{RG} = 0$).

Član 6.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

Cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sistema određuje se u iznosu 0 ($k_R = 0$).

Član 7.

(Troškovi gubitaka u prijenosnom sistemu)

- (1) Cjenovni koeficijent okvirne vrijednosti nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu određuje se u iznosu 1,25 ($k_F = 1,25$).
- (2) Za izračunavanje okvirne vrijednosti nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu koriste se cijene *futures* proizvoda Evropske energetske berze - *EEX- PXE Hungarian Power Futures*.

Član 8.

(Završne odredbe)

- (1) Stupanjem na snagu ove Odluke prestaje da važi Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", br. 76/21 i 83/22).
- (2) Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-301-1/25

17. oktobra 2025. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije
Suad Zeljković, s. r.

Na temelju članka 4.2. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i čl. 28., 30., 31., 32., 34., 36. i 37. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", broj 57/25), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 17. listopada 2025. godine, donijeta je

ODLUKA O ODREĐIVANJU KOEFICIJENATA I GRANIČNIH CIJENA ZA POMOĆNE USLUGE

Članak 1. (Predmet)

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

Članak 2.

(Automatska obnova frekvencije)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju automatske rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije (aFRR) određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta aFRR-a iznosi 1,2 ($k_{aFRRCap} = 1,2$),
- osnovna (bazna) cijena kapaciteta aFRR-a iznosi 35,83 KM/MW/h ($p_{BaseaFRRCap} = 35,83 \text{ KM/MW/h}$),
- granična cijena kapaciteta aFRR-a za svaki mjesec iznosi 43,00 KM/MW/h ($p_{MaxaFRRCap} = 43,00 \text{ KM/MW/h}$),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet aFRR-a iznosi 1,1 ($k_{penaFRRCap} = 1,1$),

- razlika cijena energije aFRR-a nagore i nadolje iznosi 40 KM/MWh ($S = 40 \text{ KM/MWh}$).

Članak 3.

(Ručna rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju ručne rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije (mFRR) određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta mFRR-a iznosi 1,1 ($k_{mFRRCap} = 1,1$),
- cijena kapaciteta mFRR-a iznosi 8,18 KM/MWh ($p_{mFRRCap} = 8,18 \text{ KM/MWh}$),
- granična cijena kapaciteta mFRR-a nagore iznosi 9,00 KM/MWh ($p_{MaxmFRRCapUp} = 9,00 \text{ KM/MWh}$),
- granična cijena kapaciteta mFRR-a nadolje iznosi 2,10 KM/MWh ($p_{MaxmFRRCapDow} = 2,10 \text{ KM/MWh}$),
- cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nagore iznosi 9,0 ($k_{MaxmFRREnUp} = 9,0$),
- granična cijena energije mFRR-a nagore iznosi 989,46 KM/MWh ($p_{MaxmFRREnUp} = 989,46 \text{ KM/MWh}$),
- cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nadolje iznosi 3,65 ($k_{MaxmFRREnDow} = 3,65$),
- granična cijena energije mFRR-a nadolje iznosi -401,28 KM/MWh ($p_{MaxmFRREnDow} = -401,28 \text{ KM/MWh}$),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet mFRR-a iznosi 1,1 ($k_{penmFRRCap} = 1,1$).

Članak 4.

(Debalansi)

Koeficijenti za obračun debalansa određuju se u sljedećim iznosima:

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

Članak 5.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

Koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu određuje se u iznosu 0 ($k_{RG} = 0$).

Članak 6.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

Cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sustava određuje se u iznosu 0 ($k_R = 0$).

Članak 7.

(Troškovi gubitaka u prijenosnom sustavu)

- (1) Cjenovni koeficijent okvirne vrijednosti nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu određuje se u iznosu 1,25 ($k_F = 1,25$).
- (2) Za izračunavanje okvirne vrijednosti nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu koriste se cijene *futures* proizvođača Europske energetske burze - EEX- PXE Hungarian Power Futures.

Članak 8.

(Završne odredbe)

- (1) Stupanjem na snagu ove Odluke prestaje da važi Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", br. 76/21 i 83/22).

- (2) Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-301-1/25

17. listopada 2025. godine
TuzlaPredsjedatelj Komisije
Suad Zeljković, v. r.

Na osnovu člana 4.2. Zakona o prenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i čl. 28, 30, 31, 32, 34, 36. i 37. Metodologije za izradu tarifa za usluge prenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", broj 57/25), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 17. oktobra 2025. godine, donijeta je

ODLUKA

O ODREĐIVANJU KOEFICIJENATA I
GRANIČNIH CIJENA ZA POMOĆNE USLUGE

Član 1.

(Predmet)

Ovom odlukom određuju se koeficijenti za izračune veličina u sistemu pomoćnih usluga i granične cijene pomoćnih usluga u svrhu nabavke usluga koje na balansnom tržištu obavlja Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini.

Član 2.

(Аутоматска обнова фреквенције)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju аутоматске резерве за поновну успоставу фреквенције (aFRR) одређују се у следећим износима:

- цјеновни коефицијент капацитета aFRR-a износи 1,2 ($k_{aFRRCap} = 1,2$),
- основна (базна) цијена капацитета aFRR-a износи 35,83 KM/MWh ($p_{BaseaFRRCap} = 35,83 \text{ KM/MWh}$),
- гранична цијена капацитета aFRR-a за сваки мјесец износи 43,00 KM/MWh ($p_{MaxaFRRCap} = 43,00 \text{ KM/MWh}$),
- коефицијент накнаде за неосигурани капацитет aFRR-a износи 1,1 ($k_{penaFRRCap} = 1,1$),
- разлика цијена енергије aFRR-a нагоре и надоље износи 40 KM/MWh ($S = 40 \text{ KM/MWh}$).

Члан 3.

(Ручна резерва за поновну успоставу фреквенције)

Коефицијенти и граничне цијене за капацитет и енергију ручне резерве за поновну успоставу фреквенције (mFRR) одређују се у следећим износима:

- цјеновни коефицијент капацитета mFRR-a износи 1,1 ($k_{mFRRCap} = 1,1$),
- цијена капацитета mFRR-a износи 8,18 KM/MWh ($p_{mFRRCap} = 8,18 \text{ KM/MWh}$),
- гранична цијена капацитета mFRR-a нагоре износи 9,00 KM/MWh ($p_{MaxmFRRCapUp} = 9,00 \text{ KM/MWh}$),
- гранична цијена капацитета mFRR-a надоље износи 2,10 KM/MWh ($p_{MaxmFRRCapDow} = 2,10 \text{ KM/MWh}$),

- cijenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nagore iznosi 9,0
($k_{\text{MaxmFRRenUp}} = 9,0$),
- granična cijena energije mFRR-a nagore iznosi 989,46 KM/MWh
($k_{\text{MaxmFRRenUp}} = 989,46 \text{ KM/MWh}$),
- cijenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nadolje iznosi 3,65
($k_{\text{MaxmFRRenDow}} = 3,65$),
- granična cijena energije mFRR-a nadolje iznosi -401,28 KM/MWh
($p_{\text{MaxmFRRenDow}} = -401,28 \text{ KM/MWh}$),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet mFRR-a iznosi 1,1
($k_{\text{penmFRRCap}} = 1,1$).

Члан 4.

(Дебаланси)

Коефицијенти за обрачун дебаланса одређују се у
слједећим износима:

- | | | | | |
|---|---|--|--|--|
| - | коэффицијент уз цијену позитивног дебаланса износи 1 ($k_+ = 1$), | | | |
| - | коэффицијент уз цијену негативног дебаланса износи 1 ($k_- = 1$), | | | |

Члан 5.

(Регулација напона и реактивне снаге)

Коефицијент накнаде за рад произвођача у капацитивном режиму одређује се у износу 0 ($k_{RG} = 0$).

Члан 6.

(Прекомјерно преузета реактивна енергија)

Цјеновни коефицијент прекомјерно преузете реактивне енергије из преносnog система одређује се у износу ($k_R = 0$).

Члан 7.

(Трошкови губитака у преносном систему)

- (1) Цјеновни коефицијент оквирне вриједности набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему одређује се у износу 1,25 ($k_F = 1,25$).
- (2) За израчунавање оквирне вриједности набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему користе се цијене фјучерс производа Европске енергетске берзе - *EEX-PXE Hungarian Power Futures*.

Члан 8.

(Завршне одредбе)

- (1) Ступањем на снагу ове одлуке престаје да важи Одлука о одређивању коефицијената и граничних цијена за помоћне услуге ("Службени гласник БиХ", бр. 76/21 и 83/22).
- (2) Ова одлука ступа на снагу даном доношења и објавиће се у "Службеном гласнику БиХ".

Број 04-28-5-301-1/25

17. октобра 2025. године

Предсједавајући Комисије

Суад Зельковић, с. р.

720

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 17. oktobra 2025. godine, donesena je

ODLUKA

O ODOBRAVANJU PROCEDURA ZA POMOĆNE USLUGE

1. Odobravaju se Procedure za pomoćne usluge, usvojene Odlukom generalnog direktora Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini broj 02-1319-3/25 od 13. oktobra 2025. godine.
2. Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini objavit će Procedure za pomoćne usluge zajedno sa ovom Odlukom na svojoj internet stranici.
3. Ova Odluka stupa na snagu osmog dana od objavljivanja u "Službenom glasniku BiH", a objavit će se i službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Broj 04-28-9-254-5/25

17. oktobra 2025. godine

Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Suad Zeljković, 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 17. listopada 2025. godine, donesena je

ODLUKA

O ODOBRAVANJU PROCEDURA ZA POMOĆNE USLUGE

1. Odobravaju se Procedure za pomoćne usluge, usvojene Odlukom generalnog direktora Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini broj 02-1319-3/25 od 13. listopada 2025. godine.
2. Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini objavit će Procedure za pomoćne usluge zajedno s ovom Odlukom na svojoj internet stranici.
3. Ova Odluka stupa na snagu osmog dana od objavljivanja u "Službenom glasniku BiH", a objavit će se i u službenim glasilima entiteta u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine.

Broj 04-28-9-254-5/25

17. listopada 2025. godine

Tuzla

Predsjedateli Komisije

Suad Zeliković, 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 17. октобра 2025. године, донесена је

ОДЛУКА

О ОДОБРАВАЊУ ПРОЦЕДУРА ЗА ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ

1. Одобравају се Процедуре за помоћне услуге, усвојене Одлуком генералног директора Независног оператора система у Босни и Херцеговини број 02-1319-3/25 од 13. октобра 2025. године.

2. Независни оператор система у Босни и Херцеговини ће објавити Процедуре за помоћне услуге заједно са овом одлуком на својој интернет страници.
3. Ова одлука ступа на снагу осмог дана од објављивања у "Службеном гласнику БиХ", а објавиће се и у службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

Број 04-28-9-254-5/25

17. октобра 2025. године

Предсједавајући Комисије

Суад Зельковић, с. р.

721

Na osnovu čl. 4.2., 4.7. i 7. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11), člana 36. Poslovnika o radu Državne regulatorne komisije za električnu energiju ("Službeni glasnik BiH", broj 2/05) i člana 16. Pravilnika o licencama - Prečišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", broj 63/16), rješavajući po zahtjevu pravnog lica "ENNA Next BH" d.o.o., Sarajevo od 23. jula 2025. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 17. oktobra 2025. godine, donijeta je

ODLUKA

O IZDAVANJU LICENCE ZA DJELATNOST MEĐUNARODNE TRGOVINE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

1. Pravnom licu "ENNA Next BH" d.o.o., Sarajevo, izdaje se licenca za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine električnom energijom.
2. Licenca iz tačke 1. ove Odluke izdaje se za period od 30. novembra 2025. godine do 29. novembra 2030. godine i koristi se u skladu sa Standardnim uvjetima za korištenje licence za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine električnom energijom ("Službeni glasnik BiH", broj 14/16).
3. Licenca za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine električnom energijom sastavni je dio ove Odluke.
4. Vlasnik licence je u obavezi plaćati regulatornu naknadu u periodu važenja licence, na način i u rokovima utvrđenim posebnim aktom.
5. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a njen dispozitiv bit će objavljen u "Službenom glasniku BiH" i službenim glasilima entiteta.

Broj 05-28-12-236-16/25

17. oktobra 2025. godine

Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Suad Zeljković, s. r.

Na temelju čl. 4.2., 4.7. i 7. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11), članka 36. Poslovnika o radu Državne regulatorne komisije za električnu energiju ("Službeni glasnik BiH", broj 2/05) i članka 16. Pravilnika o licencama - Pročišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", broj 63/16), rješavajući po zahtjevu pravne osobe "ENNA Next BH" d.o.o., Sarajevo od 23. srpnja 2025. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 17. listopada 2025. godine, donijeta je

ODLUKA O IZDAVANJU LICENCE ZA DJELATNOST MEĐUNARODNE TRGOVINE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

1. Pravnoj osobi "ENNA Next BH" d.o.o., Sarajevo, izdaje se licenca za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine električnom energijom.
2. Licenca iz točke 1. ove Odluke izdaje se za razdoblje od 30. studenog 2025. godine do 29. studenog 2030. godine i koristi se u skladu sa Standardnim uvjetima za korištenje licence za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine električnom energijom ("Službeni glasnik BiH", broj 14/16).
3. Licenca za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine električnom energijom sastavni je dio ove Odluke.
4. Vlasnik licence je u obvezi plaćati regulatornu naknadu u razdoblju važenja licence, na način i u rokovima utvrđenim posebnim aktom.
5. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a njena izreka bit će objavljena u "Službenom glasniku BiH" i službenim glasilima entiteta.

Broj 05-28-12-236-16/25

17. listopada 2025. godine

Tuzla

Predsjedatelj Komisije

Suad Zeljković, v. r.

На основу чл. 4.2., 4.7. и 7. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини ("Службени гласник БиХ", број 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11), члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију ("Службени гласник БиХ", број 2/05) и члана 16. Правилника о лиценцама - Пречишћени текст ("Службени гласник БиХ", број 63/16), рјешавајући по захтјеву правног лица "ENNA Next BH" д.о.о., Сарајево од 23. јула 2025. године, на сједишњу Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 17. октобра 2025. године, донијета је

ОДЛУКА

О ИЗДАВАЊУ ЛИЦЕНЦЕ ЗА ДЈЕЛАТНОСТ МЕЂУНАРОДНЕ ТРГОВИНЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ

1. Правном лицу "ENNA Next BH" д.о.о., Сарајево, издаје се лиценца за обављање дјелатности међународне трговине електричном енергијом.
2. Лиценца из тачке 1. ове одлуке издаје се за период од 30. новембра 2025. године до 29. новембра 2030. године и користи се у складу са Стандардним условима за коришћење лиценце за обављање дјелатности међународне трговине електричном енергијом ("Службени гласник БиХ", број 14/16).
3. Лиценца за обављање дјелатности међународне трговине електричном енергијом саставни је дио ове одлуке.
4. Власник лиценце је у обавези плаћати регулаторну накнаду у периоду важења лиценце, на начин и у роковима утврђеним посебним актом.
5. Ова одлука ступа на снагу даном доношења, а њен депозитив ће бити објављен у "Службеном гласнику БиХ" и службеним гласилима ентитета.

Број 05-28-12-236-16/25

17. oktobra 2025. godine

Тузла

Предсједавајући Комисије

Суад Зељковић, с. р.

722

Na osnovu člana 4.2. 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 17. oktobra 2025. godine, donijet je

PRAVILNIK O PRIKLJUČKU

DIO PRVI – OPĆE ODREDBE

Član 1. (Predmet)

Ovim Pravilnikom propisuje se procedura za priključak novog objekta proizvođača, kupca, postrojenja za skladištenje električne energije ili hibridnog postrojenja na prijenosnu mrežu naponskog nivoa 400, 220 i 110 kV, priključak na sredjenaponski nivo 35, 20, 10 i 6 kV u trafostanicama 110/x kV Elektroprijenosa, kao i za postojeći objekt u slučaju povećanja priključne snage, dogradnje ili rekonstrukcije objekta.

Član 2. (Definicije)

Izrazi koji se koriste u ovom Pravilniku imaju sljedeće značenje:

‘**Cjenovnik**’ označava Cjenovnik usluga za priključak korisnika iz člana 22. ovog Pravilnika,

‘**DERK**’ je Državna regulatorna komisija za električnu energiju,

‘**Elaborat**’ označava elaborat tehničkog rješenja priključka iz člana 11. ovog Pravilnika,

‘**Elektroprijenos**’ je "Elektroprijenos Bosne i Hercegovine" akcionarsko društvo, Banja Luka,

‘**Hibridno postrojenje**’ označava postrojenje za proizvodnju i/ili potrošnju električne energije u kojem se koristi više različitih tehnologija, uključujući i postrojenje za skladištenje električne energije, a priključeno je u istu pristupnu tačku mreže,

‘**Korisnik**’ označava fizičko lice, pravno lice ili više pravnih lica koja nastupaju zajedno, osim operatora distributivnog sistema, koje predaje i/ili preuzima električnu energiju s prijenosne mreže, uključujući postrojenje za skladištenje električne energije i hibridno postrojenje, priključeno na prijenosnu mrežu, kao i lice za koga se provodi postupak u vezi priključenja,

‘**Maksimalna snaga hibridnog postrojenja**’ označava najveću trajnu aktivnu snagu koju hibridno postrojenje na mjestu priključka predaje ili preuzima s mreže, kako je utvrđeno elaboratom,

‘**Maksimalna snaga postrojenja za skladištenje električne energije**’ označava najveću trajnu aktivnu snagu koju postrojenje za skladištenje električne energije na mjestu priključka predaje ili preuzima s mreže, kako je utvrđeno elaboratom,

‘**Načelna saglasnost za priključenje**’ označava prethodnu saglasnost koja korisniku potvrđuje mogućnost priključenja na prijenosnu mrežu pod uvjetima i po proceduri definiranoj ovim Pravilnikom, uključujući i eventualne uvjete utvrđene ovom saglasnošću,

‘**NOS**’ je "Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini", Sarajevo,

‘**Obnovljivi izvori energije**’ označavaju obnovljive nefosilne izvore energije (energija vjetrova, solarna energija, geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke

i druga morska energija, hidroenergija, biomasa, gas dobiven od otpada, gas dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i biogas),

‘**Odobrenje za priključenje**’ označava dokument kojim se potvrđuje da su ispunjeni svi potrebni tehnički, pravni i ekonomski preduvjeti za priključak korisnika na prijenosnu mrežu, u skladu s ovim Pravilnikom i Mrežnim kodeksom,

‘**Operator distributivnog sistema**’ označava pravno lice odgovorno za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom području i njegovo povezivanje s drugim sistemima, te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji razumnu potražnju za distribucijom električne energije,

‘**Postrojenje za skladištenje električne energije**’ označava objekt u kojem se skladišti energija,

‘**Priključak**’ označava skup vodova, opreme i uređaja za prijenos električne energije kojima se objekt korisnika povezuje na prijenosnu mrežu, od mjernog uređaja do najbliže tačke na mreži u kojoj je priključenje tehnički, pravno i ekonomski moguće,

‘**Priključna snaga**’ označava najveću trajnu aktivnu snagu koju postrojenje korisnika (a koje troši, proizvodi i/ili skladišti električnu energiju) može preuzimati iz mreže ili isporučivati u mrežu na mjestu priključenja, kako je navedeno u ugovoru o priključenju ili dogovoreno između Elektroprijenosa i NOS-a s jedne strane i korisnika s druge strane,

‘**Skladištenje električne energije**’ označava odgađanje konačne upotrebe električne energije do trenutka kasnijeg od onog u kojem je proizvedena ili pretvaranje električne energije u oblik energije koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i naknadno pretvaranje takve energije u električnu energiju ili njena upotreba kao drugog nosioca energije,

‘**Svaranje tehničkih uvjeta u mreži**’ označava izgradnju novih objekata, rekonstrukciju ili nadogradnju postojećih objekata, kao i prilagođavanje mreže neophodne za priključenje korisnika,

‘**Ugovor o priključku**’ označava ugovor između Elektroprijenosa i korisnika kojim se uređuju uvjeti priključenja na prijenosnu mrežu,

‘**Uvjeti za priključak korisnika na prijenosnu mrežu**’ označavaju dokument koji definiira minimum tehničkih, konstruktorskih i operativnih kriterija koje moraju zadovoljiti postojeći i budući korisnici priključeni na prijenosnu mrežu,

‘**Zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak**’ označava prijavu u definiranoj formi podnesenu od strane korisnika koji traži priključak na prijenosnu mrežu.

DIO DRUGI – UVJETI ZA PRIKLJUČAK KORISNIKA NA PRIJENOSNU MREŽU

Član 3.

(Svrha uvjeta za priključak korisnika na prijenosnu mrežu)

- (1) Korisnik je obavezan podnijeti zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak korisnika na prijenosnu mrežu (u daljnjem tekstu: uvjeti za priključak) u slučaju namjere izgradnje novog objekta.
- (2) Zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak obavezan je podnijeti i postojeći korisnik u slučaju:
 - a) povećanja priključne snage,
 - b) ugradnje postrojenja za skladištenje električne energije,
 - c) dogradnje ili rekonstrukcije objekta u slučajevima povećanja priključne snage, razdvajanja ili spajanja instalacije unutar objekta,
 - d) promjene tehničkih parametara priključka,
 - e) promjene kategorije potrošnje,

- f) priključenja novih ili povećanja snage postojećih vlastitih izvora napajanja.
- (3) Uvjeti za priključak se izdaju u cilju osiguravanja ostalih potrebnih dokumenata, a radi sagledavanja mogućnosti i uvjeta priključenja objekta korisnika na mrežu i uvjeta korištenja mreže.

Član 4.

(Podnošenje zahtjeva)

- (1) Pisani zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak korisnik podnosi Elektroprijenosu na propisanom obrascu.
- (2) Prilikom podnošenja zahtjeva za izdavanje uvjeta za priključak korisnik plaća naknadu za podnošenje zahtjeva u skladu s Cjenovnikom.
- (3) Elektroprijenos izrađuje i objavljuje obrazac zahtjeva.
- (4) Obrazac zahtjeva se može preuzeti u Elektroprijenosu ili na njegovoj internet stranici.
- (5) Izuzetno, ukoliko obrazac zahtjeva ne omogućava navođenje svih neophodnih podataka propisanih ovim Pravilnikom, zahtjev se može podnijeti na postojećem obrascu, uz dodatno pisano obrazloženje.

Član 5.

(Sadržaj zahtjeva za izdavanje uvjeta za priključak)

- (1) Zahtjev mora sadržavati:
- osnovne podatke o korisniku,
 - naziv, vrstu, adresu i broj katastarske čestice objekta koji se priključuje na mrežu,
 - planirani datum priključenja,
 - planiranu instaliranu i priključnu snagu i godišnju potrošnju/proizvodnju postrojenja korisnika, a za hibridno i postrojenje za skladištenje električne energije i maksimalnu snagu i kapacitet skladišta,
 - namjenu potrošnje električne energije, za kupce,
 - režim korištenja ili proizvodnje snage i energije,
 - ostale tehničke parametre u skladu s Mrežnim kodeksom.
- (2) Uz zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak korisnik prilaže akt nadležnog organa koji posjeduje odgovarajuće evidencije, a koji obavezno sadrži:
- puni naziv podnosioca zahtjeva za izdavanje akta,
 - naziv i priključnu snagu objekta čija izgradnja je planirana,
 - brojeve katastarskih čestica s nazivom katastarske općine lokacije na kojoj je planirana izgradnja objekta,
 - konstataciju da je izgradnja objekta na predmetnoj lokaciji u skladu s važećom prostorno-planskom dokumentacijom ili da je izgradnja objekta u skladu s izmjenama prostorno-planske dokumentacije za koje je u toku postupak donošenja ili da je izgradnja objekta u skladu s novom planskom dokumentacijom za koju je u toku postupak donošenja,
 - konstataciju da se akt izdaje u svrhu korištenja u postupku izdavanja uvjeta za priključak.

Član 6.

(Načelna saglasnost za priključenje)

- (1) Na zahtjev korisnika ili nadležnog organa uprave za izdavanje dokumenta iz stava (2) člana 5. ovog Pravilnika, Elektroprijenos može izdati načelnu saglasnost za priključenje. Sadržaj zahtjeva jednak je sadržaju zahtjeva za izdavanje uvjeta za priključak.
- (2) Kopiju načelne saglasnosti za priključenje Elektroprijenos dostavlja NOS-u.

- (3) Načelna saglasnost za priključenje važi godinu dana od dana izdavanja, a izuzetno se može produžiti za jednu godinu.

Član 7.

(Izdavanje uvjeta za priključak)

- (1) Uvjeta za priključak izdaje Elektroprijenos na osnovu elaborata.
- (2) Korisnik se ne može priključiti, niti mu se može povećati priključna snaga na osnovu uvjeta za priključak.

Član 8.

(Sadržaj uvjeta za priključak)

- (1) Uvjeti za priključak sadrže:
- osnovne podatke o korisniku,
 - naziv, vrstu, adresu i broj katastarske čestice objekta koji se priključuje na mrežu,
 - mjesto priključenja objekta na mrežu,
 - instaliranu i priključnu snagu ili maksimalnu snagu i kapacitet hibridnog i postrojenja za skladištenje električne energije, kao i planiranu godišnju predaju/preuzimanje električne energije,
 - tehničke uvjete za priključenje na prijenosnu mrežu,
 - kategoriju potrošnje, odnosno proizvodnje,
 - tehničke uvjete obračunskog mjernog mjesta,
 - planirani rok priključenja,
 - nazivni napon na obračunskom mjernom mjestu,
 - dozvoljeni faktor snage,
 - rok važenja,
 - uvjete prestanka važenja,
 - uputu o pravnom lijeku.
- (2) Sastavni dio uvjeta za priključak je elaborat.

Član 9.

(Rokovi izdavanja i važenja uvjeta za priključak)

- (1) Elektroprijenos uvjete za priključak izrađene u skladu sa stavom (1) člana 7. ovog Pravilnika zajedno s elaboratom dostavlja podnosiocu zahtjeva u roku od 90 dana od podnošenja zahtjeva, odnosno 30 dana nakon revizije elaborata, ukoliko ga izrađuje treća strana.
- (2) Uvjeti za priključak se izdaju s periodom važenja od tri godine.

Član 10.

(Prihvatanje uvjeta za priključak)

- (1) Nakon dobijanja uvjeta za priključak korisnik je obavezan da Elektroprijenosu dostavi pisanu izjavu da prihvata uvjete za priključak, o čemu Elektroprijenos obavještava NOS.
- (2) Pisana izjava korisnika o prihvatanju uvjeta za priključak daje se u standardiziranoj formi koju definira Elektroprijenos.

Član 11.

(Elaborat)

- (1) Elaborat obuhvaća izgradnju priključka na prijenosnu mrežu i utjecaj korisnika na prijenosni sistem.
- (2) Obim i sadržaj elaborata definira NOS, uz konsultaciju s Elektroprijenosom.
- (3) Elektroprijenos je odgovoran za izradu elaborata.
- (4) Procjene i proračuni za izradu elaborata se izvode za godinu planiranog priključenja korisnika na mrežu, koristeći standardne metodologije planiranja.
- (5) U slučaju hibridnog postrojenja, korisnik može tražiti da se elaborat radi na satnoj rezoluciji, čime se stiče jedan od uvjeta za sklapanje fleksibilnog ugovora o priključku, kojim se definiraju operativna ograničenja za slučajeve zagušenja u mreži.

- (6) Ukoliko NOS utvrdi da je došlo do izmjena okolnosti na prijenosnoj mreži usljed bilansiranja novih korisnika u periodu od dana izdavanja uvjeta za priključak do dana podnošenja zahtjeva za zaključivanje ugovora o priključku, NOS može od korisnika zahtijevati dopunu elaborata u skladu s utvrđenim promjenama na prijenosnoj mreži, prije davanja saglasnosti na zaključenje ugovora o priključku.
- (7) NOS vrši pregled, odobravanje i direktnu reviziju elaborata koji izrađuje Elektroprijenos.
- (8) Na zahtjev korisnika, Elektroprijenos, uz konsultaciju s NOS-om, može odobriti da elaborat izradi druga stručna institucija navedena u zahtjevu. U tom slučaju NOS, uz konsultaciju s Elektroprijenosom, definira i projektni zadatak za izradu elaborata.
- (9) NOS, uz aktivno učešće Elektroprijenosa, vrši pregled, odobravanje i direktnu reviziju elaborata koji izrađuje druga stručna institucija za korisnika.
- (10) Rezultati revizije se javno prezentiraju.

Član 12.

(Rješenja u elaboratu)

Rješenja data u elaboratu su obavezujuća za korisnika i predstavljaju osnovu za izdavanje uvjeta za priključak.

Član 13.

(Izrada elaborata od strane Elektroprijenosa)

Ukoliko elaborat izrađuje Elektroprijenos, koriste se sljedeća pravila:

- a) ugovor o izradi elaborata zaključuju Elektroprijenos i korisnik.
- b) ugovor o izradi elaborata sadrži i odredbe o reviziji.
- c) u toku izrade elaborata Elektroprijenos može zatražiti dodatne informacije od korisnika.

Član 14.

(Troškovi izrade elaborata)

- (1) Korisnik snosi troškove izrade i revizije elaborata.
- (2) Troškove izrade elaborata, ukoliko je obrađivač, utvrđuje Elektroprijenos.
- (3) NOS utvrđuje troškove revizije elaborata.

DIO TREĆI – NAKNADA ZA PRIKLJUČAK

Član 15.

(Namjena naknade za priključak)

- (1) Naknada za priključak je iznos koji korisnik plaća Elektroprijenosu za priključenje na mrežu ili za povećanje priključne snage.
- (2) Naknada za priključak namijenjena je za učešće u finansiranju stvaranja tehničkih uvjeta u mreži za osiguravanje priključenja korisnika i za pokrivanje troškova izgradnje priključka.
- (3) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži za osiguravanje priključenja korisnika i izgradnja priključka u nadležnosti su Elektroprijenosa.

Član 16.

(Struktura naknade za priključak)

- (1) Naknada za priključak se sastoji od fiksnog i varijabilnog dijela.
- (2) Naknadu za priključak utvrđuje Elektroprijenos na osnovu elaborata.
- (3) Naknadu za priključak snosi korisnik u skladu s odredbama ugovora o priključku.

Član 17.

(Fiksni dio naknade za priključak)

- (1) Fiksni dio naknade za priključak se obračunava po sljedećoj formuli:
Za novog korisnika:

$$N = C \cdot P$$

Za korisnika koji povećava priključnu snagu ili postojeći objekt pretvara u hibridno postrojenje:

$$N_2 = C \cdot (P_2 - P_1)$$

gdje su:

- N– jednokratni novčani iznos koji plaća korisnik radi osiguravanja uvjeta za priključenje,
 - C– jedinična cijena priključne snage korisnika definirana Cjenovnikom,
 - P– odobrena priključna snaga korisnika,
 - N₂– jednokratni novčani iznos koji plaća korisnik radi osiguravanja uvjeta za povećanje priključne snage,
 - P₂– odobrena priključna snaga korisnika po zahtjevu za povećanja snage,
 - P₁– prethodno odobrena priključna snaga korisnika prije odobrenja priključne snage.
- (2) Objekti koji za proizvodnju električne energije koriste obnovljive izvore energije ili postrojenja za skladištenje električne energije plaćaju 60% fiksnog dijela naknade za priključenje. Objekti koji za proizvodnju koriste hidroenergiju ovu povlasticu mogu koristiti u slučaju da im instalirana snaga ne prelazi 10 MW.
 - (3) Svake kalendarske godine, počev od 1. januara 2027. godine, procenat plaćanja fiksnog dijela naknade za priključenje iz stava (2) ovog člana se povećava za dodatnih 10%, sve do postizanja punog iznosa ovog dijela naknade za priključenje.
 - (3) Ukoliko se elaboratom ili njegovom revizijom utvrdi da se priključna snaga razlikuje od one navedene u zahtjevu, plaćanje fiksnog dijela naknade za priključenje se vrši po stvarno utvrđenoj priključnoj snazi.

Član 18.

(Varijabilni dio naknade za priključak)

- (1) Varijabilni dio naknade za priključak služi za pokrivanje troškova priključka iz člana 19. ovog Pravilnika.
- (2) Za izračunavanje varijabilnog dijela naknade za priključak korisnika na prijenosnu mrežu koriste se jedinične cijene roba, radova i usluga i standardnih normativa radova, koje Elektroprijenos čini javno dostupnim.
- (3) Ukoliko se nakon kolaudacije izvedenog priključka ispostavi da je razlika između obračunatog varijabilnog i stvarnog troška veća od ±5%, plaćanje naknade se vrši po stvarnom trošku.

Član 19.

(Troškovi priključka)

- (1) Troškovi priključka korisnika na naponskom nivou 110 kV i više, zavisno od tehničkog rješenja priključenja datog u elaboratu, obuhvaćaju troškove pripreme, uključivo i eventualni otkup zemljišta i izgradnje visokonaponskog priključnog dalekovoda, od tačke na mreži definirane elaboratom do mjernog uređaja, kao i opreme dalekovodnog polja s pripadajućim dijelom sabirnice u postrojenju/njima Elektroprijenosa. U troškove priključka se uključuju i troškovi ugradnje sistema za mjerenje i zaštitu, kao i ugradnje uređaja potrebnih za pogon i vođenje sistema nakon priključenja objekta korisnika na mrežu.
- (2) Investitor i vlasnik priključka je Elektroprijenos.
- (3) Elektroprijenos može korisniku povjeriti izgradnju priključka uz nadzor Elektroprijenosa u svim fazama izgradnje. Vlasništvo nad izgrađenim priključkom korisnik je dužan prenijeti Elektroprijenosu bez naknade.

Član 20.

(Odnosi novog s već priključenim korisnikom)

- (1) Ukoliko se novi korisnik naknadno priključuje putem istog priključnog voda ili koristi dio infrastrukture ili postrojenja za koje je već priključen korisnik platio naknadu za priključak, postojeći korisnik ima pravo na obeštećenje dijela varijabilnog iznosa naknade koje se uređuje posebnim međusobnim ugovorom.
- (2) U slučaju da korisnici iz stava (1) ovog člana ne mogu da postignu dogovor o visini naknade za obeštećenje, na zahtjev jednog od korisnika, visinu naknade određuje Elektroprijenos.
- (3) U slučaju priključenja svakog narednog korisnika, svi prethodno priključeni korisnici koji su platili naknadu za priključak i/ili obeštećenje imaju pravo na obeštećenje.
- (4) Pravo na obeštećenje korisnik može koristiti tokom perioda od 10 godina, počev od dana priključenja objekta.

Član 21.

(Troškovi stvaranja tehničkih uvjeta u mreži)

- (1) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži vrši se na osnovu Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže.
- (2) Investitor i vlasnik objekata prijenosne mreže, odnosno njihovih dijelova, čijom se izgradnjom stvaraju tehnički uvjeti u mreži za osiguravanje priključenja korisnika je Elektroprijenos.
- (3) Objekti iz stava (2) ovog člana finansiraju se iz tarife i fiksnog dijela naknade za priključenje.

Član 22.

(Cjenovnik)

- (1) Elektroprijenos izrađuje Cjenovnik usluga za priključak korisnika koji sadrži i iznos naknade za podnošenje zahtjeva i jediničnu cijenu priključne snage korisnika.
- (2) Cjenovnik se dostavlja DERK-u na odobrenje.
- (3) Cjenovnik usluga se objavljuje na internet stranici Elektroprijenosa.
- (4) Procedura izmjene Cjenovnika je ista kao i procedura njegovog donošenja.

DIO ČETVRTI – UGOVOR O PRIKLJUČKU

Član 23.

(Ugovor o priključku)

- (1) Na osnovu izdatih uvjeta za priključak, građevinske dozvole za priključak i/ili VN postrojenje i saglasnosti NOS-a na zaključivanje ugovora o priključku u skladu s članom 11. stav (6) ovog Pravilnika, Elektroprijenos i korisnik, na zahtjev korisnika, zaključuju ugovor o priključku.
- (2) Jedan primjerak potpisanog ugovora Elektroprijenos dostavlja NOS-u.

Član 24.

(Sadržaj ugovora o priključku)

- (1) Ugovorom o priključku uređuju se tehnički, pravni i ekonomski uvjeti priključenja na mrežu, te sve pojedinosti izgradnje priključka, budući vlasnički odnosi, kao i budući odnosi u radu i održavanju između korisnika i Elektroprijenosa nad izgrađenim objektima priključka korisnika.
- (2) Ugovor o priključku sadrži, ali se ne ograničava na:
 - a) podatke o ugovornim stranama,
 - b) predmet ugovora,
 - c) specifikaciju radova i opreme za izgradnju priključka na mrežu definiranih elaboratom,
 - d) specifikaciju tehničkih parametara opreme korisnika u skladu s elaboratom,
 - e) iznos naknade za priključak u skladu s elaboratom,

- f) rok i dinamiku plaćanja naknade za priključenje,
- g) rok izvedbe radova koji su predmet ugovora,
- h) rok priključenja,
- i) uvjete za izvođenje priključka,
- j) način i nosioce rješavanja imovinsko-pravnih odnosa,
- k) uvjete za stavljanje priključka u funkciju u skladu s Mrežnim kodeksom,
- l) vlasničke odnose i vlasničko razgraničenje,
- m) odgovornost za štetu i visinu ugovorne kazne za slučaj neizvršenja ili neurednog izvršenja ugovora,
- n) rok važenja ugovora,
- o) razloge raskida ugovora,
- p) ostale uvjete,
- q) način rješavanja sporova.

DIO PETI – ODOBRENJE ZA PRIKLJUČENJE NA PRIJENOSNU MREŽU I PUŠTANJE U POGON

Član 25.

(Odobrenje za priključenje VN postrojenja i priključka)

- (1) Korisnik obavještava Elektroprijenos o završetku radova na dijelu VN postrojenja koje je u funkciji prijenosa električne energije i priključku, ukoliko ga korisnik gradi, te dostavlja:
 - a) investiciono-tehničku dokumentaciju,
 - b) potvrdu o provedenim ispitivanjima,
 - c) prijedlog programa kontrole izvedenih radova.
- (2) Program kontrole odobrava Elektroprijenos i obavještava korisnika o datumu kontrole, najkasnije sedam dana prije datuma utvrđenog za kontrolu.
- (3) Nakon izvršene kontrole iz stava (1) ovog člana, Elektroprijenos dostavlja NOS-u i korisniku zapisnik o izvršenoj kontroli i spremnosti puštanja u pogon.
- (4) Ukoliko Elektroprijenos gradi priključak, Elektroprijenos dostavlja NOS-u i korisniku zapisnik o izvršenoj kontroli i spremnosti puštanja u pogon priključka.
- (5) Na zahtjev korisnika, Elektroprijenos izdaje odobrenje za priključenje VN postrojenja i priključka, ukoliko ga gradi korisnik.
- (6) U prilogu zahtjeva za izdavanje odobrenja za priključenje VN postrojenja i priključka, ukoliko ga gradi korisnik, dostavlja se sljedeća dokumentacija:
 - a) građevinska dozvola za VN postrojenje,
 - b) građevinska dozvola za priključak,
 - c) upotrebna dozvola za VN postrojenje,
 - d) upotrebna dozvola za priključak,
- (7) Jedan primjerak odobrenja za priključenje VN postrojenja i priključka, ukoliko ga gradi korisnik, Elektroprijenos dostavlja NOS-u.

Član 26.

(Sadržaj odobrenja za priključenje VN postrojenja i priključka)

Odobrenje za priključenje VN postrojenja i priključka sadrži, ali se ne ograničava na:

- a) podatke o korisniku,
- b) naziv, vrstu, adresu i broj katastarske čestice,
- c) broj građevinske dozvole za VN postrojenje,
- d) broj građevinske dozvole za priključak,
- e) broj upotrebne dozvole za VN postrojenje,
- f) broj upotrebne dozvole za priključak,
- g) namjenu instaliranih kapaciteta korisnika,
- h) nominalni napon priključka,
- i) mjesto i tehničke karakteristike priključka,
- j) tehničke karakteristike obračunskog mjernog mjesta,
- k) vrstu i podešenje zaštita,
- l) obavezu poštovanja Mrežnog kodeksa,
- m) uvjete važenja,

n) uputu o pravnom lijeku.

Član 27.

(Saglasnost za puštanje u pogon VN postrojenja i priključka)

- (1) Saglasnost za puštanje u pogon VN postrojenja i priključka izdaje NOS, na osnovu zahtjeva korisnika i odobrenja za priključenje.
- (2) U prilogu zahtjeva za izdavanje saglasnosti dostavljaju se sljedeći dokumenti:
 - a) protokol o podešenju zaštita,
 - b) sporazum o upravljanju između korisnika i NOS-a,
 - c) izvještaj o uspostavljenosti komunikaciji i izvršenom testiranju za razmjenu neophodnih mjernih veličina s NOS-om i Elektroprijenosom.
- (3) NOS obavještava korisnika i Elektroprijenos o terminu puštanja u pogon VN postrojenja i priključka.

Član 28.

(Saglasnost za privremeni pogon objekta korisnika)

- (1) Saglasnost za privremeni pogon daje pravo korisniku na priključenje na prijenosnu mrežu u svrhu provođenja svih potrebnih funkcionalnih ispitivanja, a u skladu s Mrežnim kodeksom i testovima usaglašenosti.
- (2) Saglasnost za privremeni pogon izdaje NOS na zahtjev korisnika i na osnovu odobrenja za priključenje iz člana 25. ovog Pravilnika.
- (3) U prilogu zahtjeva za izdavanje saglasnosti za privremeni pogon se dostavlja:
 - a) dozvola nadležnog organa koja pokriva period provođenja funkcionalnih ispitivanja (samo za proizvodne objekte),
 - b) izjava korisnika o spremnosti puštanja objekta u pogon,
 - c) izjava korisnika o spremnosti za sinhronizaciju (samo za proizvodne objekte),
 - d) protokol o ispitivanju i podešenju zaštita,
 - e) sporazum o upravljanju između korisnika i NOS-a,
 - f) izvještaj o uspostavljenosti komunikaciji i izvršenom testiranju za razmjenu neophodnih mjernih veličina s NOS-om i Elektroprijenosom,
 - g) prijedlog programa puštanja u rad,
 - h) potpisan i ovjeren registar mjerenja u skladu s Mrežnim kodeksom.
- (4) U periodu važenja saglasnosti za privremeni pogon korisnik je dužan provesti sva funkcionalna ispitivanja, ispitivanja u skladu s Mrežnim kodeksom i ispitivanja u skladu s testovima usaglašenosti i rezultate dostaviti NOS-u na odobrenje.
- (5) Saglasnost za privremeni pogon se izdaje na period od 12 mjeseci. Primjerak saglasnosti za privremeni pogon NOS dostavlja nadležnim regulatornim komisijama i Elektroprijenosu.
- (6) Produženje saglasnosti za privremeni pogon može biti odobreno kada, na zahtjev korisnika, NOS procjeni da je korisnik postigao značajan napredak prema punoj usaglašenosti.

Član 29.

(Sadržaj saglasnosti za privremeni pogon objekta korisnika)

Saglasnost za privremeni pogon objekta korisnika sadrži, ali se ne ograničava na:

- a) podatke o korisniku,
- b) tehničke podatke o objektu korisnika,
- c) namjenu instaliranih kapaciteta korisnika,
- d) nominalni napon priključka,
- e) termin priključenja,
- f) uvjete važenja,

g) obavezu poštovanja Mrežnog kodeksa i Tržišnih pravila.

Član 30.

(Testovi usaglašenosti)

- (1) Tokom važenja saglasnosti za privremeni pogon, korisnik je obavezan da provede testove usaglašenosti.
- (2) Način i vrsta ispitivanja, te dužnosti i obaveze NOS-a i korisnika su definirane u testovima usaglašenosti koje objavljuje NOS na svojoj internet stranici.
- (3) Korisnik dostavlja rezultate ispitivanja provedene u skladu s testovima usaglašenosti NOS-u na verifikiranje.

Član 31.

(Saglasnost za trajni pogon objekta korisnika)

- (1) Saglasnost za trajni pogon objekta korisnika izdaje NOS na zahtjev korisnika, a na osnovu verifikiranih rezultata testova usaglašenosti.
- (2) U prilogu zahtjeva za izdavanje saglasnosti za trajni pogon se dostavlja:
 - a) upotrebna dozvola za objekt korisnika,
 - b) dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije koju izdaje nadležna regulatorna komisija (za proizvodne jedinice).
- (3) Primjerak saglasnosti za trajni pogon NOS dostavlja nadležnim regulatornim komisijama i Elektroprijenosu.

Član 32.

(Sadržaj saglasnosti za trajni pogon objekta korisnika)

Saglasnost za trajni pogon objekta korisnika sadrži, ali se ne ograničava na:

- a) podatke o korisniku,
- b) broj upotrebne dozvole objekta korisnika,
- c) broj dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije (samo za proizvodne jedinice),
- d) tehničke podatke o objektu korisnika,
- e) namjenu instaliranih kapaciteta korisnika,
- f) mjesto i napon priključenja na prijenosnu mrežu,
- g) odobrenu priključnu snagu,
- h) podatke o obračunskom mjernom mjestu,
- i) obavezu poštovanja Mrežnog kodeksa i Tržišnih pravila,
- j) uvjete važenja,
- k) uputu o pravnom lijeku.

DIO ŠESTI – PRIKLJUČAK NA SREDNJEM NAPONU

Član 33.

(Priključak na srednjem naponu u objektima Elektroprijenosa)

- (1) Priključak korisnika putem srednjenaponskih vodova 35, 20, 10 i 6 kV na trafostanice Elektroprijenosa (u daljnjem tekstu: SN priključak) vrši se po zahtjevu nadležnog operatora distributivnog sistema.
- (2) Nadležni operator distributivnog sistema izdaje saglasnost za priključenje korisnika na srednjenaponsku mrežu, uključujući i postrojenje srednjeg napona u trafostanicama Elektroprijenosa, vodeći računa o optimalnom razvoju distributivne i prijenosne mreže.
- (3) Elektroprijenos izdaje uvjete za SN priključak na zahtjev nadležnog operatora distribucije.
- (4) Korisnici koji po ocjeni operatora distributivnog sistema mogu dobiti priključak na distributivnu mrežu napona 35, 20, 10, 6 i 0,4 kV ne mogu se pojaviti sa zahtjevom za priključenje na prijenosnu mrežu naponskog nivoa 110 kV i više.

Član 34.

(Sadržaj uvjeta za SN priključak)

Pored podataka iz člana 8. ovog Pravilnika, uvjeti za SN priključak sadrže i:

- a) podatke o operatoru distributivnog sistema,
- b) naziv, vrstu i naponski nivo srednjenaponskog voda koji se priključuje,
- c) mjesto priključenja srednjenaponskog voda u trafostanici 110/x kV.

Član 35.

(Naknada za SN priključak)

- (1) Operator distributivnog sistema plaća Elektroprijenosu naknadu za SN priključak iz stava (1) člana 33. ovog Pravilnika.
- (2) Naknada za SN priključak se utvrđuje po ćeliji i naponskom nivou, a određuje se na osnovu jediničnih cijena roba, radova i usluga i standardnih normativa radova, koje Elektroprijenos čini javno dostupnim.
- (3) Na SN priključak plaća se i fiksni dio naknade iz člana 17. ovog Pravilnika.
- (4) Obaveze korisnika prema operatoru distributivnog sistema utvrđuju se aktima operatora distributivnog sistema.

Član 36.

(Troškovi SN priključka)

- (1) Naknada za SN priključak u slučaju priključenja u trafostanici 110/x kV, zavisno od naponskog nivoa, obuhvaća troškove izgradnje srednjenaponskog izlaza u trafostanici Elektroprijenosa s pripadajućim dijelom sabirnice. U navedene troškove se uključuju i troškovi ugradnje sistema za mjerenje i zaštitu, te sistema za upravljanje i telekomunikacije, koji su potrebni za pogon i vođenje sistema nakon priključenja. Izgradnja srednjenaponskog priključnog voda (dalekovoda/kabla) do trafostanice 110/x kV Elektroprijenosa u isključivoj je nadležnosti operatora distributivnog sistema.
- (2) Ostala neophodna ulaganja u mreži vrše se na osnovu Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže.

Član 37.

(Investitor i vlasnik)

Investitor i vlasnik SN ćelija (35, 20, 10, 6 kV) u slučaju priključenja u trafostanici 110/x kV je Elektroprijenos.

Član 38.

(Detaljna pravila za SN priključak)

- (1) Elektroprijenos će na osnovu ovog Pravilnika izraditi detaljna pravila i procedure koje se odnose na SN priključak i objaviti ih na svojoj internet stranici.
- (2) Elektroprijenos, tokom izrade pravila i procedura, konsultuje javnost.

DIO SEDMI – REGISTAR PRIKLJUČAKA**Član 39.**

(Registar priključaka)

- (1) Elektroprijenos vodi Registar priključaka.
- (2) Registar priključaka sadrži sve dokumente koji su vezani za pojedine priključke, uključujući i njihove priloge, kao i instaliranu i odobrenu priključnu snagu objekata korisnika.
- (3) Elektroprijenos vodi i sažetak Registra u elektronskoj formi koji sadrži osnovne podatke koji se odnose na priključak.
- (4) Sažetak Registra u elektronskoj formi se objavljuje na internet stranici Elektroprijenosa.

Član 40.

(Lista - registar podnijetih zahtjeva)

- (1) Elektroprijenos vodi Listu – registar svih podnijetih zahtjeva vezanih za ovaj Pravilnik, koji su u postupku, a po kojima proces priključenja nije završen. U Listi se daje procjena potrebnog perioda za odlučivanje po svakom

pojedinom zahtjevu, uključujući i fazu u kojoj se pojedini zahtjev nalazi.

- (2) Lista podnijetih zahtjeva se objavljuje na internet stranici Elektroprijenosa.

DIO OSMI – PRAVILA POSTUPKA I RJEŠAVANJE SPOROVA**Član 41.**

(Supsidijarna primjena pravila postupka)

U postupku priključenja na prijenosnu mrežu na odgovarajući način se primjenjuju pravila upravnog postupka, ukoliko ovim Pravilnikom nije drugačije propisano.

Član 42.

(Rješavanje sporova)

- (1) Za rješavanje sporova nastalih u primjeni ovog Pravilnika nadležan je DERK.
- (2) Odluke DERK-a u sporovima iz stava (1) ovog člana su konačne.

DIO DEVETI – PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**Član 43.**

(Prijelazne odredbe)

Cjenovnik usluga za priključak korisnika ostaje na snazi do donošenja novog.

Član 44.

(Prestanak važenja)

Danom stupanja na snagu ovog Pravilnika, prestaje da važi Pravilnik o priključku ("Službeni glasnik BiH", br. 95/08, 79/10, 60/12 i 83/17).

Član 45.

(Stupanje na snagu i objava)

Ovaj Pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objave u "Službenom glasniku BiH", a objavit će se i u službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta BiH.

Broj 05-28-227-21/25

17. oktobra 2025. godine

Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Suad Zeljković, s. r.

Na temelju članka 4.2. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i 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 17. listopada 2025. godine, donijet je

**PRAVILNIK
O PRIKLJUČKU****DIO PRVI – OPĆE ODREDBE****Članak 2.**

(Predmet)

Ovim Pravilnikom propisuje se procedura za priključak novog objekta proizvođača, kupca, postrojenja za skladištenje električne energije ili hibridnog postrojenja na prijenosnu mrežu naponske razine 400, 220 i 110 kV, priključak na srednjenaponsku razinu 35, 20, 10 i 6 kV u trafostanicama 110/x kV Elektroprijenosa, kao i za postojeći objekt u slučaju povećanja priključne snage, dogradnje ili rekonstrukcije objekta.

Članak 2.

(Definicije)

Izrazi koji se koriste u ovom Pravilniku imaju sljedeće značenje:

‘Cjenovnik’ označava Cjenovnik usluga za priključak korisnika iz članka 22. ovog Pravilnika,

‘DERK’ je Državna regulatorna komisija za električnu energiju,

‘Elaborat’ označava elaborat tehničkog rješenja priključka iz članka 11. ovog Pravilnika,

‘Elektroprijenos’ je "Elektroprijenos Bosne i Hercegovine" akcionarsko društvo, Banja Luka,

‘Hibridno postrojenje’ označava postrojenje za proizvodnju i/ili potrošnju električne energije u kojem se koristi više različitih tehnologija, uključujući i postrojenje za skladištenje električne energije, a priključeno je u istu pristupnu točku mreže,

‘Korisnik’ označava fizičku osobu, pravnu osobu ili više pravnih osoba koje nastupaju zajedno, osim operatora distribucijskog sustava, koja predaje i/ili preuzima električnu energiju s prijenosne mreže, uključujući postrojenje za skladištenje električne energije i hibridno postrojenje, priključeno na prijenosnu mrežu, kao i osobu za koju se provodi postupak u vezi priključenja,

‘Maksimalna snaga hibridnog postrojenja’ označava najveću trajnu aktivnu snagu koju hibridno postrojenje na mjestu priključka predaje ili preuzima s mreže, kako je utvrđeno elaboratom,

‘Maksimalna snaga postrojenja za skladištenje električne energije’ označava najveću trajnu aktivnu snagu koju postrojenje za skladištenje električne energije na mjestu priključka predaje ili preuzima s mreže, kako je utvrđeno elaboratom,

‘Načelna suglasnost za priključenje’ označava prethodnu suglasnost koja korisniku potvrđuje mogućnost priključenja na prijenosnu mrežu pod uvjetima i po proceduri definiranoj ovim Pravilnikom, uključujući i eventualne uvjete utvrđene ovom suglasnošću,

‘NOS’ je "Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini", Sarajevo,

‘Obnovljivi izvori energije’ označavaju obnovljive nefosilne izvore energije (energija vjetera, solarna energija, geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga morska energija, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin),

‘Odobrenje za priključenje’ označava dokument kojim se potvrđuje da su ispunjeni svi potrebni tehnički, pravni i ekonomski preduvjeti za priključak korisnika na prijenosnu mrežu, u skladu s ovim Pravilnikom i Mrežnim kodeksom,

‘Operator distribucijskog sustava’ označava pravnu osobu odgovornu za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distribucijskog sustava na određenom području i njegovo povezivanje s drugim sustavima, te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da zadovolji razumnu potražnju za distribucijom električne energije,

‘Postrojenje za skladištenje električne energije’ označava objekt u kojem se skladišti energija,

‘Priključak’ označava skup vodova, opreme i uređaja za prijenos električne energije kojima se objekt korisnika povezuje na prijenosnu mrežu, od mjernog uređaja do najbliže točke na mreži u kojoj je priključenje tehnički, pravno i ekonomski moguće,

‘Priključna snaga’ označava najveću trajnu aktivnu snagu koju postrojenje korisnika (a koje troši, proizvodi i/ili skladišti električnu energiju) može preuzimati iz mreže ili isporučivati u mrežu na mjestu priključenja, kako je navedeno u ugovoru o priključenju ili dogovoreno između Elektroprijenosa i NOS-a s jedne strane i korisnika s druge strane,

‘Skladištenje električne energije’ označava odgađanje konačne upotrebe električne energije do trenutka kasnijeg od onog u kojem je proizvedena ili pretvaranje električne energije u oblik energije koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i naknadno pretvaranje takve energije u električnu energiju ili njena upotreba kao drugog nositelja energije,

‘Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži’ označava izgradnju novih objekata, rekonstrukciju ili nadogradnju postojećih objekata, kao i prilagođavanje mreže neophodne za priključenje korisnika,

‘Ugovor o priključku’ označava ugovor između Elektroprijenosa i korisnika kojim se uređuju uvjeti priključenja na prijenosnu mrežu,

‘Uvjeti za priključak korisnika na prijenosnu mrežu’ označavaju dokument koji definira minimum tehničkih, konstruktorskih i operativnih kriterija koje moraju zadovoljiti postojeći i budući korisnici priključeni na prijenosnu mrežu,

‘Zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak’ označava prijavu u definiranoj formi podnesenu od strane korisnika koji traži priključak na prijenosnu mrežu.

DIO DRUGI – UVJETI ZA PRIKLJUČAK KORISNIKA NA PRIJENOSNU MREŽU

Članak 3.

(Svrha uvjeta za priključak korisnika na prijenosnu mrežu)

- (1) Korisnik je obavezan podnijeti zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak korisnika na prijenosnu mrežu (u daljnjem tekstu: uvjeti za priključak) u slučaju namjere izgradnje novog objekta.
- (2) Zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak obavezan je podnijeti i postojeći korisnik u slučaju:
 - a) povećanja priključne snage,
 - b) ugradnje postrojenja za skladištenje električne energije,
 - c) dogradnje ili rekonstrukcije objekta u slučajevima povećanja priključne snage, razdvajanja ili spajanja instalacije unutar objekta,
 - d) promjene tehničkih parametara priključka,
 - e) promjene kategorije potrošnje,
 - f) priključenja novih ili povećanja snage postojećih vlastitih izvora napajanja.
- (3) Uvjeti za priključak se izdaju u cilju osiguravanja ostalih potrebnih dokumenata, a radi sagledavanja mogućnosti i uvjeta priključenja objekta korisnika na mrežu i uvjeta korištenja mreže.

Članak 4.

(Podnošenje zahtjeva)

- (1) Pisani zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak korisnik podnosi Elektroprijenosu na propisanom obrascu.
- (2) Prilikom podnošenja zahtjeva za izdavanje uvjeta za priključak korisnik plaća naknadu za podnošenje zahtjeva u skladu s Cjenovnikom.
- (3) Elektroprijenos izrađuje i objavljuje obrazac zahtjeva.
- (4) Obrazac zahtjeva se može preuzeti u Elektroprijenosu ili na njegovoj internet stranici.
- (5) Izuzetno, ukoliko obrazac zahtjeva ne omogućava navođenje svih neophodnih podataka propisanih ovim Pravilnikom, zahtjev se može podnijeti na postojećem obrascu, uz dodatno pisano obrazloženje.

Članak 5.

(Sadržaj zahtjeva za izdavanje uvjeta za priključak)

- (1) Zahtjev mora sadržavati:
 - a) osnovne podatke o korisniku,
 - b) naziv, vrstu, adresu i broj katastarske čestice objekta koji se priključuje na mrežu,
 - c) planirani datum priključenja,

- d) planiranu instaliranu i priključnu snagu i godišnju potrošnju/proizvodnju postrojenja korisnika, a za hibridno i postrojenje za skladištenje električne energije i maksimalnu snagu i kapacitet skladišta,
 - e) namjenu potrošnje električne energije, za kupce,
 - f) režim korištenja ili proizvodnje snage i energije,
 - g) ostale tehničke parametre u skladu s Mrežnim kodeksom.
- (2) Uz zahtjev za izdavanje uvjeta za priključak korisnik prilaže akt nadležnog organa koji posjeduje odgovarajuće evidencije, a koji obvezno sadrži:
- a) puni naziv podnosioca zahtjeva za izdavanje akta,
 - b) naziv i priključnu snagu objekta čija izgradnja je planirana,
 - c) brojeve katastarskih čestica s nazivom katastarske općine lokacije na kojoj je planirana izgradnja objekta,
 - d) konstataciju da je izgradnja objekta na predmetnoj lokaciji u skladu s važećom prostorno-planskom dokumentacijom ili da je izgradnja objekta u skladu s izmjenama prostorno-planske dokumentacije za koje je u tijeku postupak donošenja ili da je izgradnja objekta u skladu s novom planskom dokumentacijom za koju je u tijeku postupak donošenja,
 - e) konstataciju da se akt izdaje u svrhu korištenja u postupku izdavanja uvjeta za priključak.

Članak 6.

(Načelna suglasnost za priključenje)

- (1) Na zahtjev korisnika ili nadležnog organa uprave za izdavanje dokumenta iz stavka (2) članka 5. ovog Pravilnika, Elektroprijenos može izdati načelnu suglasnost za priključenje. Sadržaj zahtjeva jednak je sadržaju zahtjeva za izdavanje uvjeta za priključak.
- (2) Kopiju načelne suglasnosti za priključenje Elektroprijenos dostavlja NOS-u.
- (3) Načelna suglasnost za priključenje važi godinu dana od dana izdavanja, a izuzetno se može produžiti za jednu godinu.

Članak 7.

(Izdavanje uvjeta za priključak)

- (1) Uvjete za priključak izdaje Elektroprijenos na temelju elaborata.
- (2) Korisnik se ne može priključiti, niti mu se može povećati priključna snaga na osnovu uvjeta za priključak.

Članak 8.

(Sadržaj uvjeta za priključak)

- (1) Uvjeti za priključak sadrže:
 - a) osnovne podatke o korisniku,
 - b) naziv, vrstu, adresu i broj katastarske čestice objekta koji se priključuje na mrežu,
 - c) mjesto priključenja objekta na mrežu,
 - d) instaliranu i priključnu snagu ili maksimalnu snagu i kapacitet hibridnog i postrojenja za skladištenje električne energije, kao i planiranu godišnju predaju/preuzimanje električne energije,
 - e) tehničke uvjete za priključenje na prijenosnu mrežu,
 - f) kategoriju potrošnje, odnosno proizvodnje,
 - g) tehničke uvjete obračunskog mjernog mjesta,
 - h) planirani rok priključenja,
 - i) nazivni napon na obračunskom mjernom mjestu,
 - j) dozvoljeni faktor snage,
 - k) rok važenja,
 - l) uvjete prestanka važenja,
 - m) uputu o pravnom lijeku.

- (2) Sastavni dio uvjeta za priključak je elaborat.

Članak 9.

(Rokovi izdavanja i važenja uvjeta za priključak)

- (1) Elektroprijenos uvjete za priključak izrađene u skladu sa stavkom (1) članka 7. ovog Pravilnika zajedno s elaboratom dostavlja podnosiocu zahtjeva u roku od 90 dana od podnošenja zahtjeva, odnosno 30 dana nakon revizije elaborata, ukoliko ga izrađuje treća strana.
- (2) Uvjeti za priključak se izdaju s razdobljem važenja od tri godine.

Članak 10.

(Prihvatanje uvjeta za priključak)

- (1) Nakon dobijanja uvjeta za priključak korisnik je obavezan da Elektroprijenosu dostavi pisanu izjavu da prihvata uvjete za priključak, o čemu Elektroprijenos obavještava NOS.
- (2) Pisana izjava korisnika o prihvatanju uvjeta za priključak daje se u standardiziranoj formi koju definira Elektroprijenos.

Članak 11.

(Elaborat)

- (1) Elaborat obuhvaća izgradnju priključka na prijenosnu mrežu i utjecaj korisnika na prijenosni sustav.
- (2) Obim i sadržaj elaborata definira NOS, uz konzultaciju s Elektroprijenosom.
- (3) Elektroprijenos je odgovoran za izradu elaborata.
- (4) Procjene i proračuni za izradu elaborata se izvode za godinu planiranog priključenja korisnika na mrežu, koristeći standardne metodologije planiranja.
- (5) U slučaju hibridnog postrojenja, korisnik može tražiti da se elaborat radi na satnoj rezoluciji, čime se stječe jedan od uvjeta za sklapanje fleksibilnog ugovora o priključku, kojim se definiraju operativna ograničenja za slučajeve zagušenja u mreži.
- (6) Ukoliko NOS utvrdi da je došlo do izmjena okolnosti na prijenosnoj mreži usljed bilanciranja novih korisnika u razdoblju od dana izdavanja uvjeta za priključak do dana podnošenja zahtjeva za zaključivanje ugovora o priključku, NOS može od korisnika zahtijevati dopunu elaborata u skladu s utvrđenim promjenama na prijenosnoj mreži, prije davanja suglasnosti na zaključenje ugovora o priključku.
- (7) NOS vrši pregled, odobravanje i direktnu reviziju elaborata koji izrađuje Elektroprijenos.
- (8) Na zahtjev korisnika, Elektroprijenos, uz konzultaciju s NOS-om, može odobriti da elaborat izradi druga stručna institucija navedena u zahtjevu. U tom slučaju NOS, uz konzultaciju s Elektroprijenosom, definira i projektni zadatak za izradu elaborata.
- (9) NOS, uz aktivno sudjelovanje Elektroprijenosa, vrši pregled, odobravanje i direktnu reviziju elaborata koji izrađuje druga stručna institucija za korisnika.
- (10) Rezultati revizije se javno prezentiraju.

Članak 12.

(Rješenja u elaboratu)

Rješenja data u elaboratu su obvezujuća za korisnika i predstavljaju osnovu za izdavanje uvjeta za priključak.

Članak 13.

(Izrada elaborata od strane Elektroprijenosa)

Ukoliko elaborat izrađuje Elektroprijenos, koriste se sljedeća pravila:

- a) ugovor o izradi elaborata zaključuju Elektroprijenos i korisnik.
- b) ugovor o izradi elaborata sadrži i odredbe o reviziji.

- c) tijekom izrade elaborata Elektroprijenos može zatražiti dodatne informacije od korisnika.

Članak 14.

(Troškovi izrade elaborata)

- (1) Korisnik snosi troškove izrade i revizije elaborata.
- (2) Troškove izrade elaborata, ukoliko je obrađivač, utvrđuje Elektroprijenos.
- (3) NOS utvrđuje troškove revizije elaborata.

DIO TREĆI – NAKNADA ZA PRIKLJUČAK

Članak 15.

(Namjena naknade za priključak)

- (1) Naknada za priključak je iznos koji korisnik plaća Elektroprijenosu za priključenje na mrežu ili za povećanje priključne snage.
- (2) Naknada za priključak namijenjena je za sudjelovanje u financiranju stvaranja tehničkih uvjeta u mreži za osiguravanje priključenja korisnika i za pokrivanje troškova izgradnje priključka.
- (3) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži za osiguravanje priključenja korisnika i izgradnja priključka u nadležnosti su Elektroprijenosa.

Članak 16.

(Struktura naknade za priključak)

- (1) Naknada za priključak se sastoji od fiksnog i varijabilnog dijela.
- (2) Naknadu za priključak utvrđuje Elektroprijenos na temelju elaborata.
- (3) Naknadu za priključak snosi korisnik u skladu s odredbama ugovora o priključku.

Članak 17.

(Fiksni dio naknade za priključak)

- (1) Fiksni dio naknade za priključak se obračunava po sljedećoj formuli:

Za novog korisnika:

$$N = C \cdot P$$

Za korisnika koji povećava priključnu snagu ili postojeći objekt pretvara u hibridno postrojenje:

$$N_2 = C \cdot (P_2 - P_1)$$

gdje su:

N– jednokratni novčani iznos koji plaća korisnik radi osiguravanja uvjeta za priključenje,

C– jedinična cijena priključne snage korisnika definirana Cjenovnikom,

P– odobrena priključna snaga korisnika,

N₂– jednokratni novčani iznos koji plaća korisnik radi osiguravanja uvjeta za povećanje priključne snage,

P₂– odobrena priključna snaga korisnika po zahtjevu za povećanja snage,

P₁– prethodno odobrena priključna snaga korisnika prije odobrenja priključne snage.

- (2) Objekti koji za proizvodnju električne energije koriste obnovljive izvore energije ili postrojenja za skladištenje električne energije plaćaju 60% fiksnog dijela naknade za priključenje. Objekti koji za proizvodnju koriste hidroenergiju ovu povlasticu mogu koristiti u slučaju da im instalirana snaga ne prelazi 10 MW.
- (3) Svake kalendarske godine, počev od 1. siječnja 2027. godine, procenat plaćanja fiksnog dijela naknade za priključenje iz stavka (2) ovog članka se povećava za dodatnih 10%, sve do postizanja punog iznosa ovog dijela naknade za priključenje.
- (3) Ukoliko se elaboratom ili njegovom revizijom utvrdi da se priključna snaga razlikuje od one navedene u zahtjevu,

plaćanje fiksnog dijela naknade za priključenje se vrši po stvarno utvrđenoj priključnoj snazi.

Članak 18.

(Varijabilni dio naknade za priključak)

- (1) Varijabilni dio naknade za priključak služi za pokrivanje troškova priključka iz članka 19. ovog Pravilnika.
- (2) Za izračunavanje varijabilnog dijela naknade za priključak korisnika na prijenosnu mrežu koriste se jedinične cijene roba, radova i usluga i standardnih normativa radova, koje Elektroprijenos čini javno dostupnim.
- (3) Ukoliko se nakon kolaudacije izvedenog priključka ispostavi da je razlika između obračunatog varijabilnog i stvarnog troška veća od ±5%, plaćanje naknade se vrši po stvarnom trošku.

Članak 19.

(Troškovi priključka)

- (1) Troškovi priključka korisnika na naponskoj razini 110 kV i više, ovisno od tehničkog rješenja priključenja datog u elaboratu, obuhvaćaju troškove pripreme, uključivo i eventualni otkup zemljišta i izgradnje visokonaponskog priključnog dalekovoda, od točke na mreži definirane elaboratom do mjernog uređaja, kao i opreme dalekovodnog polja s pripadajućim dijelom sabirnica u postrojenju/njima Elektroprijenosa. U troškove priključka se uključuju i troškovi ugradnje sustava za mjerenje i zaštitu, kao i ugradnje uređaja potrebnih za pogon i vođenje sustava nakon priključenja objekta korisnika na mrežu.
- (2) Investitor i vlasnik priključka je Elektroprijenos.
- (3) Elektroprijenos može korisniku povjeriti izgradnju priključka uz nadzor Elektroprijenosa u svim fazama izgradnje. Vlasništvo nad izgrađenim priključkom korisnik je dužan prenijeti Elektroprijenosu bez naknade.

Članak 20.

(Odnosi novog s već priključenim korisnikom)

- (1) Ukoliko se novi korisnik naknadno priključuje putem istog priključnog voda ili koristi dio infrastrukture ili postrojenja za koje je već priključen korisnik platio naknadu za priključak, postojeći korisnik ima pravo na obeštećenje dijela varijabilnog iznosa naknade koje se uređuje posebnim međusobnim ugovorom.
- (2) U slučaju da korisnici iz stavka (1) ovog članka ne mogu da postignu dogovor o visini naknade za obeštećenje, na zahtjev jednog od korisnika, visinu naknade određuje Elektroprijenos.
- (3) U slučaju priključenja svakog narednog korisnika, svi prethodno priključeni korisnici koji su platili naknadu za priključak i/ili obeštećenje imaju pravo na obeštećenje.
- (4) Pravo na obeštećenje korisnik može koristiti tijekom razdoblja od 10 godina, počev od dana priključenja objekta.

Članak 21.

(Troškovi stvaranja tehničkih uvjeta u mreži)

- (1) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži vrši se na temelju Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže.
- (2) Investitor i vlasnik objekata prijenosne mreže, odnosno njihovih dijelova, čijom se izgradnjom stvaraju tehnički uvjeti u mreži za osiguravanje priključenja korisnika je Elektroprijenos.
- (3) Objekti iz stavka (2) ovog članka financiraju se iz tarife i fiksnog dijela naknade za priključenje.

Članak 22.
(Cjenovnik)

- (1) Elektroprijenos izrađuje Cjenovnik usluga za priključak korisnika koji sadrži i iznos naknade za podnošenje zahtjeva i jediničnu cijenu priključne snage korisnika.
- (2) Cjenovnik se dostavlja DERK-u na odobrenje.
- (3) Cjenovnik usluga se objavljuje na internet stranici Elektroprijenosa.
- (4) Procedura izmjene Cjenovnika je ista kao i procedura njegovog donošenja.

DIO ČETVRTI – UGOVOR O PRIKLJUČKU**Članak 23.**

(Ugovor o priključku)

- (1) Na temelju izdatih uvjeta za priključak, građevinske dozvole za priključak i/ili VN postrojenje i suglasnosti NOS-a na zaključivanje ugovora o priključku u skladu s člankom 11. stavak (6) ovog Pravilnika, Elektroprijenos i korisnik, na zahtjev korisnika, zaključuju ugovor o priključku.
- (2) Jedan primjerak potpisanog ugovora Elektroprijenos dostavlja NOS-u.

Članak 24.

(Sadržaj ugovora o priključku)

- (1) Ugovorom o priključku uređuju se tehnički, pravni i ekonomski uvjeti priključenja na mrežu, te sve pojedinosti izgradnje priključka, budući vlasnički odnosi, kao i budući odnosi u radu i održavanju između korisnika i Elektroprijenosa nad izgrađenim objektima priključka korisnika.
- (2) Ugovor o priključku sadrži, ali se ne ograničava na:
 - a) podatke o ugovornim stranama,
 - b) predmet ugovora,
 - c) specifikaciju radova i opreme za izgradnju priključka na mrežu definiranih elaboratom,
 - d) specifikaciju tehničkih parametara opreme korisnika u skladu s elaboratom,
 - e) iznos naknade za priključak u skladu s elaboratom,
 - f) rok i dinamiku plaćanja naknade za priključenje,
 - g) rok izvedbe radova koji su predmet ugovora,
 - h) rok priključenja,
 - i) uvjete za izvođenje priključka,
 - j) način i nositelje rješavanja imovinsko-pravnih odnosa,
 - k) uvjete za stavljanje priključka u funkciju u skladu s Mrežnim kodeksom,
 - l) vlasničke odnose i vlasničko razgraničenje,
 - m) odgovornost za štetu i visinu ugovorne kazne za slučaj neizvršenja ili neurednog izvršenja ugovora,
 - n) rok važenja ugovora,
 - o) razloge raskida ugovora,
 - p) ostale uvjete,
 - q) način rješavanja sporova.

DIO PETI – ODOBRENJE ZA PRIKLJUČENJE NA PRIJENOSNU MREŽU I PUŠTANJE U POGON**Članak 25.**

(Odobrenje za priključenje VN postrojenja i priključka)

- (1) Korisnik obavještava Elektroprijenos o završetku radova na dijelu VN postrojenja koje je u funkciji prijenosa električne energije i priključku, ukoliko ga korisnik gradi, te dostavlja:
 - a) investicijsko-tehničku dokumentaciju,
 - b) potvrdu o provedenim ispitivanjima,
 - c) prijedlog programa kontrole izvedenih radova.

- (2) Program kontrole odobrava Elektroprijenos i obavještava korisnika o datumu kontrole, najkasnije sedam dana prije datuma utvrđenog za kontrolu.
- (3) Nakon izvršene kontrole iz stavka (1) ovog članka, Elektroprijenos dostavlja NOS-u i korisniku zapisnik o izvršenoj kontroli i spremnosti puštanja u pogon.
- (4) Ukoliko Elektroprijenos gradi priključak, Elektroprijenos dostavlja NOS-u i korisniku zapisnik o izvršenoj kontroli i spremnosti puštanja u pogon priključka.
- (5) Na zahtjev korisnika, Elektroprijenos izdaje odobrenje za priključenje VN postrojenja i priključka, ukoliko ga gradi korisnik.
- (6) U prilogu zahtjeva za izdavanje odobrenja za priključenje VN postrojenja i priključka, ukoliko ga gradi korisnik, dostavlja se sljedeća dokumentacija:
 - a) građevinska dozvola za VN postrojenje,
 - b) građevinska dozvola za priključak,
 - c) uporabna dozvola za VN postrojenje,
 - d) uporabna dozvola za priključak,
- (7) Jedan primjerak odobrenja za priključenje VN postrojenja i priključka, ukoliko ga gradi korisnik, Elektroprijenos dostavlja NOS-u.

Članak 26.

(Sadržaj odobrenja za priključenje VN postrojenja i priključka)

Odobrenje za priključenje VN postrojenja i priključka sadrži, ali se ne ograničava na:

- a) podatke o korisniku,
- b) naziv, vrstu, adresu i broj katastarske čestice,
- c) broj građevinske dozvole za VN postrojenje,
- d) broj građevinske dozvole za priključak,
- e) broj uporabne dozvole za VN postrojenje,
- f) broj uporabne dozvole za priključak,
- g) namjenu instaliranih kapaciteta korisnika,
- h) nominalni napon priključka,
- i) mjesto i tehničke karakteristike priključka,
- j) tehničke karakteristike obračunskog mjernog mjesta,
- k) vrstu i podešenje zaštita,
- l) obvezu poštovanja Mrežnog kodeksa,
- m) uvjete važenja,
- n) uputu o pravnom lijeku.

Članak 27.

(Suglasnost za puštanje u pogon VN postrojenja i priključka)

- (1) Suglasnost za puštanje u pogon VN postrojenja i priključka izdaje NOS, na temelju zahtjeva korisnika i odobrenja za priključenje.
- (2) U prilogu zahtjeva za izdavanje suglasnosti dostavljaju se sljedeći dokumenti:
 - a) protokol o podešenju zaštita,
 - b) sporazum o upravljanju između korisnika i NOS-a,
 - c) izvješće o uspostavljenosti komunikaciji i izvršenom testiranju za razmjenu neophodnih mjernih veličina s NOS-om i Elektroprijenosom.
- (3) NOS obavještava korisnika i Elektroprijenos o terminu puštanja u pogon VN postrojenja i priključka.

Članak 28.

(Suglasnost za privremeni pogon objekta korisnika)

- (1) Suglasnost za privremeni pogon daje pravo korisniku na priključenje na prienosnu mrežu u svrhu provođenja svih potrebnih funkcionalnih ispitivanja, a u skladu s Mrežnim kodeksom i testovima usuglašenosti.
- (2) Suglasnost za privremeni pogon izdaje NOS na zahtjev korisnika i na temelju odobrenja za priključenje iz članka 25. ovog Pravilnika.
- (3) U prilogu zahtjeva za izdavanje suglasnosti za privremeni pogon se dostavlja:

- a) dozvola nadležnog organa koja pokriva razdoblje provođenja funkcionalnih ispitivanja (samo za proizvodne objekte),
 - b) izjava korisnika o spremnosti puštanja objekta u pogon,
 - c) izjava korisnika o spremnosti za sinkronizaciju (samo za proizvodne objekte),
 - d) protokol o ispitivanju i podešenju zaštita,
 - e) sporazum o upravljanju između korisnika i NOS-a,
 - f) izvješće o uspostavljenoj komunikaciji i izvršenom testiranju za razmjenu neophodnih mjernih veličina s NOS-om i Elektroprijenosom,
 - g) prijedlog programa puštanja u rad,
 - h) potpisan i ovjeren registar mjerenja u skladu s Mrežnim kodeksom.
- (4) U razdoblju važenja suglasnosti za privremeni pogon korisnik je dužan provesti sva funkcionalna ispitivanja, ispitivanja u skladu s Mrežnim kodeksom i ispitivanja u skladu s testovima usuglašenosti i rezultate dostaviti NOS-u na odobrenje.
- (5) Suglasnost za privremeni pogon se izdaje na razdoblje od 12 mjeseci. Primjerak suglasnosti za privremeni pogon NOS dostavlja nadležnim regulatornim komisijama i Elektroprijenosu.
- (6) Produženje suglasnosti za privremeni pogon može biti odobreno kada, na zahtjev korisnika, NOS procjeni da je korisnik postigao značajan napredak prema punoj usuglašenosti.

Članak 29.

(Sadržaj suglasnosti za privremeni pogon objekta korisnika)

Suglasnost za privremeni pogon objekta korisnika sadrži, ali se ne ograničava na:

- a) podatke o korisniku,
- b) tehničke podatke o objektu korisnika,
- c) namjenu instaliranih kapaciteta korisnika,
- d) nominalni napon priključka,
- e) termin priključenja,
- f) uvjete važenja,
- g) obvezu poštovanja Mrežnog kodeksa i Tržišnih pravila.

Članak 30.

(Testovi usuglašenosti)

- (1) Tijekom važenja suglasnosti za privremeni pogon, korisnik je obavezan da provede testove usuglašenosti.
- (2) Način i vrsta ispitivanja, te dužnosti i obveze NOS-a i korisnika su definirane u testovima usuglašenosti koje objavljuje NOS na svojoj internet stranici.
- (3) Korisnik dostavlja rezultate ispitivanja provedene u skladu s testovima usuglašenosti NOS-u na verifikiranje.

Članak 31.

(Suglasnost za trajni pogon objekta korisnika)

- (1) Suglasnost za trajni pogon objekta korisnika izdaje NOS na zahtjev korisnika, a na temelju verificiranih rezultata testova usuglašenosti.
- (2) U prilogu zahtjeva za izdavanje suglasnosti za trajni pogon se dostavlja:
 - a) uporabna dozvola za objekt korisnika,
 - b) dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije koju izdaje nadležna regulatorna komisija (za proizvodne jedinice).
- (3) Primjerak suglasnosti za trajni pogon NOS dostavlja nadležnim regulatornim komisijama i Elektroprijenosu.

Članak 32.

(Sadržaj suglasnosti za trajni pogon objekta korisnika)

Suglasnost za trajni pogon objekta korisnika sadrži, ali se ne ograničava na:

- a) podatke o korisniku,
- b) broj uporabne dozvole objekta korisnika,
- c) broj dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije (samo za proizvodne jedinice),
- d) tehničke podatke o objektu korisnika,
- e) namjenu instaliranih kapaciteta korisnika,
- f) mjesto i napon priključenja na prijenosnu mrežu,
- g) odobrenu priključnu snagu,
- h) podatke o obračunskom mjernom mjestu,
- i) obvezu poštovanja Mrežnog kodeksa i Tržišnih pravila,
- j) uvjete važenja,
- k) uputu o pravnom lijeku.

DIO ŠESTI – PRIKLJUČAK NA SREDNJEM NAPONU

Članak 33.

(Priključak na srednjem naponu u objektima Elektroprijenosa)

- (1) Priključak korisnika putem srednjenaponskih vodova 35, 20, 10 i 6 kV na trafostanice Elektroprijenosa (u daljnjem tekstu: SN priključak) vrši se po zahtjevu nadležnog operatora distribucijskog sustava.
- (2) Nadležni operator distribucijskog sustava izdaje suglasnost za priključenje korisnika na srednjenaponsku mrežu, uključujući i postrojenje srednjeg napona u trafostanicama Elektroprijenosa, vodeći računa o optimalnom razvoju distribucijske i prijenosne mreže.
- (3) Elektroprijenos izdaje uvjete za SN priključak na zahtjev nadležnog operatora distribucije.
- (4) Korisnici koji po ocjeni operatora distribucijskog sustava mogu dobiti priključak na distribucijsku mrežu napona 35, 20, 10, 6 i 0,4 kV ne mogu se pojaviti sa zahtjevom za priključenje na prijenosnu mrežu naponske razine 110 kV i više.

Članak 34.

(Sadržaj uvjeta za SN priključak)

Pored podataka iz članka 8. ovog Pravilnika, uvjeti za SN priključak sadrže i:

- a) podatke o operatoru distribucijskog sustava,
- b) naziv, vrstu i naponsku razinu srednjenaponskog voda koji se priključuje,
- c) mjesto priključenja srednjenaponskog voda u trafostanici 110/x kV.

Članak 35.

(Naknada za SN priključak)

- (1) Operator distribucijskog sustava plaća Elektroprijenosu naknadu za SN priključak iz stavka (1) članka 33. ovog Pravilnika.
- (2) Naknada za SN priključak se utvrđuje po čeliji i naponskoj razini, a određuje se na temelju jediničnih cijena roba, radova i usluga i standardnih normativa radova, koje Elektroprijenos čini javno dostupnim.
- (3) Na SN priključak plaća se i fiksni dio naknade iz članka 17. ovog Pravilnika.
- (4) Obveze korisnika prema operatoru distribucijskog sustava utvrđuju se aktima operatora distribucijskog sustava.

Članak 36.

(Troškovi SN priključka)

- (1) Naknada za SN priključak u slučaju priključenja u trafostanici 110/x kV, ovisno od naponske razine, obuhvaća troškove izgradnje srednjenaponskog izlaza u trafostanici Elektroprijenosa s pripadajućim dijelom

sabirница. U navedene troškove se uključuju i troškovi ugradnje sustava za mjerenje i zaštitu, te sustava za upravljanje i telekomunikacije, koji su potrebni za pogon i vođenje sustava nakon priključenja. Izgradnja sredjenaponskog priključnog voda (dalekovoda/kabla) do trafostanice 110/x kV Elektroprijenosa u isključivoj je nadležnosti operatora distribucijskog sustava.

- (2) Ostala neophodna ulaganja u mreži vrše se na temelju Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže.

Članak 37.

(Investitor i vlasnik)

Investitor i vlasnik SN čelija (35, 20, 10, 6 kV) u slučaju priključenja u trafostanici 110/x kV je Elektroprijenos.

Članak 38.

(Detaljna pravila za SN priključak)

- (1) Elektroprijenos će na temelju ovog Pravilnika izraditi detaljna pravila i procedure koje se odnose na SN priključak i objaviti ih na svojoj internet stranici.
- (2) Elektroprijenos, tijekom izrade pravila i procedura, konzultuje javnost.

DIO SEDMI – REGISTAR PRIKLJUČAKA

Članak 39.

(Registar priključaka)

- (1) Elektroprijenos vodi Registar priključaka.
- (2) Registar priključaka sadrži sve dokumente koji su vezani za pojedine priključke, uključujući i njihove priloge, kao i instaliranu i odobrenu priključnu snagu objekata korisnika.
- (3) Elektroprijenos vodi i sažetak Registra u elektroničkoj formi koji sadrži osnovne podatke koji se odnose na priključak.
- (4) Sažetak Registra u elektroničkoj formi se objavljuje na internet stranici Elektroprijenosa.

Članak 40.

(Lista - registar podnijetih zahtjeva)

- (1) Elektroprijenos vodi Listu – registar svih podnijetih zahtjeva vezanih za ovaj Pravilnik, koji su u postupku, a po kojima proces priključenja nije završen. U Listi se daje procjena potrebnog razdoblja za odlučivanje po svakom pojedinom zahtjevu, uključujući i fazu u kojoj se pojedini zahtjev nalazi.
- (2) Lista podnijetih zahtjeva se objavljuje na internet stranici Elektroprijenosa.

DIO OSMI – PRAVILA POSTUPKA I RJEŠAVANJE SPOROVA

Članak 41.

(Supsidijarna primjena pravila postupka)

U postupku priključenja na prijenosnu mrežu na odgovarajući način se primjenjuju pravila upravnog postupka, ukoliko ovim Pravilnikom nije drugačije propisano.

Članak 42.

(Rješavanje sporova)

- (1) Za rješavanje sporova nastalih u primjeni ovog Pravilnika nadležan je DERK.
- (2) Odluke DERK-a u sporovima iz stavka (1) ovog članka su konačne.

DIO DEVETI – PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 43.

(Prijelazne odredbe)

Cjenovnik usluga za priključak korisnika ostaje na snazi do donošenja novog.

Članak 44.

(Prestanak važenja)

Danom stupanja na snagu ovog Pravilnika, prestaje da važi Pravilnik o priključku ("Službeni glasnik BiH", br. 95/08, 79/10, 60/12 i 83/17).

Članak 45.

(Stupanje na snagu i objava)

Ovaj Pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objave u "Službenom glasniku BiH", a objavit će se i u službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta BiH.

Broj 05-28-227-21/25

17. listopada 2025. godine
Tuzla

Predsjedatelj Komisije
Suad Zeljković, v. r.

Na osnovu člana 4.2. Zakona o prenosu, 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 17. oktobra 2025. godine, donijet je

ПРАВИЛНИК О ПРИКЉУЧКУ

ДИО ПРВИ – ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 3.

(Предмет)

Овим правилником прописује се процедура за прикључак новог објекта произвођача, купца, постројења за складиштење електричне енергије или хибридног постројења на преносну мрежу напонског нивоа 400, 220 и 110 kV, прикључак на средњенапонски ниво 35, 20, 10 и 6 kV у трафостаницама 110/x kV Електропреноса, као и за постојећи објект у случају повећања прикључне снаге, доградње или реконструкције објекта.

Члан 2.

(Дефиниције)

Изрази који се користе у овом правилнику имају следеће значење:

‘**Цјеновник**’ означава Цјеновник услуга за прикључак корисника из члана 22. овог правилника,

‘**ДЕРК**’ је Државна регулаторна комисија за електричну енергију,

‘**Елаборат**’ означава елаборат техничког рјешења прикључка из члана 11. овог правилника,

‘**Електропренос**’ је "Електропренос Босне и Херцеговине" акционарско друштво, Бања Лука,

‘**Хибридно постројење**’ означава постројење за производњу и/или потрошњу електричне енергије у којем се користи више различитих технологија, укључујући и постројење за складиштење електричне енергије, а прикључено је у исту приступну тачку мреже,

‘**Корисник**’ означава физичко лице, правно лице или више правних лица која наступају заједно, осим оператора дистрибутивног система, које предаје и/или преузима електричну енергију с преносне мреже, укључујући постројење за складиштење електричне енергије и хибридно постројење, прикључено на преносну мрежу, као и лице за кога се спроводи поступак у вези прикључења,

‘**Максимална снага хибридног постројења**’ означава највећу трајну активну снагу коју хибридно постројење на мјесту прикључка предаје или преузима с мреже, како је утврђено елаборатом,

‘Максимална снага постројења за складиштење електричне енергије’ означава највећу трајну активну снагу коју постројење за складиштење електричне енергије на мјесту прикључка предаје или преузима с мреже, како је утврђено елаборатом,

‘Начелна сагласност за прикључење’ означава претходну сагласност која кориснику потврђује могућност прикључења на преносну мрежу под условима и по процедури дефинисаној овим правилником, укључујући и евентуалне услове утврђене овом сагласношћу,

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

‘Обновљиви извори енергије’ означавају обновљиве нефосилне изворе енергије (енергија вјетра, соларна енергија, геотермална енергија, енергија из околине, енергија плиме, осеке и друга морска енергија, хидроенергија, биомаса, гас добивен од отпада, гас добивен из уређаја за обраду отпадних вода и биогас),

‘Одобрење за прикључење’ означава документ којим се потврђује да су испуњени сви потребни технички, правни и економски предуслови за прикључак корисника на преносну мрежу, у складу с овим правилником и Мрежним кодексом,

‘Оператор дистрибутивног система’ означава правно лице одговорно за рад, управљање, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју и његово повезивање с другим системима, те за осигуравање дугорочне способности система да задовољи разумну потражњу за дистрибуцијом електричне енергије,

‘Постројење за складиштење електричне енергије’ означава објект у којем се складишти енергија,

‘Прикључак’ означава скуп водова, опреме и уређаја за пренос електричне енергије којима се објект корисника повезује на преносну мрежу, од мјерног уређаја до најближе тачке на мрежи у којој је прикључење технички, правно и економски могуће,

‘Прикључна снага’ означава највећу трајну активну снагу коју постројење корисника (а које троши, производи и/или складишти електричну енергију) може преузимати из мреже или испоручивати у мрежу на мјесту прикључења, како је наведено у уговору о прикључењу или договорено између Електропреноса и НОС-а с једне стране и корисника с друге стране,

‘Складиштење електричне енергије’ означава одгађање коначне употребе електричне енергије до тренутка каснијег од оног у којем је произведена или претварање електричне енергије у облик енергије који се може складиштити, складиштење такве енергије и накнадно претварање такве енергије у електричну енергију или њена употреба као другог носиоца енергије,

‘Стварање техничких услова у мрежи’ означава изградњу нових објеката, реконструкцију или надоградњу постојећих објеката, као и прилагођавање мреже неопходне за прикључење корисника,

‘Уговор о прикључку’ означава уговор између Електропреноса и корисника којим се уређују услови прикључења на преносну мрежу,

‘Услови за прикључак корисника на преносну мрежу’ означавају документ који дефинише минимум техничких, конструкторских и оперативних критеријума које морају задовољити постојећи и будући корисници прикључени на преносну мрежу,

‘Захтјев за издавање услова за прикључак’ означава пријаву у дефинисаној форми поднесену од стране корисника који тражи прикључак на преносну мрежу.

ДИО ДРУГИ – УСЛОВИ ЗА ПРИКЉУЧАК КОРИСНИКА НА ПРЕНОСНУ МРЕЖУ

Члан 3.

(Сврха услова за прикључак корисника на преносну мрежу)

- (1) Корисник је обавезан поднијети захтјев за издавање услова за прикључак корисника на преносну мрежу (у даљем тексту: услови за прикључак) у случају намјере изградње новог објекта.
- (2) Захтјев за издавање услова за прикључак обавезан је поднијети и постојећи корисник у случају:
 - а) повећања прикључне снаге,
 - б) уградње постројења за складиштење електричне енергије,
 - ц) доградње или реконструкције објекта у случајевима повећања прикључне снаге, раздвајања или спајања инсталације унутар објекта,
 - д) промјене техничких параметара прикључка,
 - е) промјене категорије потрошње,
 - ф) прикључења нових или повећања снаге постојећих властитих извора напајања.
- (3) Услови за прикључак се издају у циљу осигуравања осталих потребних докумената, а ради сагледавања могућности и услова прикључења објекта корисника на мрежу и услова коришћења мреже.

Члан 4.

(Подношење захтјева)

- (1) Писани захтјев за издавање услова за прикључак корисник подноси Електропреносу на прописаном обрасцу.
- (2) Приликом подношења захтјева за издавање услова за прикључак корисник плаћа накнаду за подношење захтјева у складу с Цјеновником.
- (3) Електропренос израђује и објављује образац захтјева.
- (4) Образац захтјева се може преузети у Електропреносу или на његовој интернет страници.
- (5) Изузетно, уколико образац захтјева не омогућава навођење свих неопходних података прописаних овим правилником, захтјев се може поднијети на постојећем обрасцу, уз додатно писано образложење.

Члан 5.

(Садржај захтјева за издавање услова за прикључак)

- (1) Захтјев мора садржавати:
 - а) основне податке о кориснику,
 - б) назив, врсту, адресу и број катастарске честице објекта који се прикључује на мрежу,
 - ц) планирани датум прикључења,
<ли>д) планирану инсталацију и прикључну снагу и годишњу потрошњу/производњу постројења корисника, а за хибридно и постројење за складиштење електричне енергије и максималну снагу и капацитет складишта,
 - е) намјену потрошње електричне енергије, за купце,
 - ф) режим коришћења или производње снаге и енергије,
 - г) остале техничке параметре у складу с Мрежним кодексом.
- (2) Уз захтјев за издавање услова за прикључак корисник прилаже акт надлежног органа који посједује одговарајуће евиденције, а који обавезно садржи:
 - а) пуни назив подносиоца захтјева за издавање акта,
 - б) назив и прикључну снагу објекта чија изградња је планирана,

- ц) бројеве катастарских честица с називом катастарске општине локације на којој је планирана изградња објекта,
- д) констатацију да је изградња објекта на предметној локацији у складу с важећом просторно-планском документацијом или да је изградња објекта у складу с измјенама просторно-планске документације за које је у току поступак доношења или да је изградња објекта у складу с новом планском документацијом за коју је у току поступак доношења,
- е) констатацију да се акт издаје у сврху коришћења у поступку издавања услова за прикључак.

Члан 6.

(Начелна сагласност за прикључење)

- (1) На захтјев корисника или надлежног органа управе за издавање документа из става (2) члана 5. овог правилника, Електропренос може издати начелну сагласност за прикључење. Садржај захтјева једнак је садржају захтјева за издавање услова за прикључак.
- (2) Копију начелне сагласности за прикључење Електропренос доставља НОС-у.
- (3) Начелна сагласност за прикључење важи годину дана од дана издавања, а изузетно се може продужити за једну годину.

Члан 7.

(Издавање услова за прикључак)

- (1) Услове за прикључак издаје Електропренос на основу елабората.
- (2) Корисник се не може прикључити, нити му се може повећати прикључна снага на основу услова за прикључак.

Члан 8.

(Садржај услова за прикључак)

Услови за прикључак садрже:

- а) основне податке о кориснику,
 - б) назив, врсту, адресу и број катастарске честице објекта који се прикључује на мрежу,
 - ц) мјесто прикључења објекта на мрежу,
 - д) инсталисану и прикључну снагу или максималну снагу и капацитет хибридног и постројења за складиштење електричне енергије, као и планирану годишњу предају/преузимање електричне енергије,
 - е) техничке услове за прикључење на преносну мрежу,
 - ф) категорију потрошње, односно производње,
 - г) техничке услове обрачунског мјерног мјеста,
 - х) планирани рок прикључења,
 - и) називни напон на обрачунском мјерном мјесту,
 - ј) дозвољени фактор снаге,
 - к) рок важења,
 - л) услове престанка важења,
 - м) упуту о правном лијеку.
- (2) Саставни дио услова за прикључак је елаборат.

Члан 9.

(Рокови издавања и важења услова за прикључак)

- (1) Електропренос услове за прикључак израђене у складу са ставом (1) члана 7. овог правилника заједно с елаборатом доставља подносиоцу захтјева у року од 90 дана од подношења захтјева, односно 30 дана након ревизије елабората, уколико га израђује трећа страна.

- (2) Услови за прикључак се издају с периодом важења од три године.

Члан 10.

(Прихваћање услова за прикључак)

- (1) Након добијања услова за прикључак корисник је обавезан да Електропреносу достави писану изјаву да прихвата услове за прикључак, о чему Електропренос обавјештава НОС.
- (2) Писана изјава корисника о прихваћању услова за прикључак даје се у стандардизованој форми коју дефинише Електропренос.

Члан 11.

(Елаборат)

- (1) Елаборат обухваћа изградњу прикључка на преносну мрежу и утицај корисника на преносни систем.
- (2) Обим и садржај елабората дефинише НОС, уз консултацију с Електропреносом.
- (3) Електропренос је одговоран за израду елабората.
- (4) Процјене и прорачуни за израду елабората се изводе за годину планираног прикључења корисника на мрежу, користећи стандардне методологије планирања.
- (5) У случају хибридног постројења, корисник може тражити да се елаборат ради на сатној резолуцији, чиме се стиче један од услова за склапање флексибилног уговора о прикључку, којим се дефинишу оперативна ограничења за случајеве загушења у мрежи.
- (6) Уколико НОС утврди да је дошло до измјена околности на преносној мрежи услед билансирања нових корисника у периоду од дана издавања услова за прикључак до дана подношења захтјева за закључивање уговора о прикључку, НОС може од корисника захтијевати допуну елабората у складу с утврђеним промјенама на преносној мрежи, прије давања сагласности на закључење уговора о прикључку.
- (7) НОС врши преглед, одобравање и директну ревизију елабората који израђује Електропренос.
- (8) На захтјев корисника, Електропренос, уз консултацију с НОС-ом, може одобрити да елаборат изради друга стручна институција наведена у захтјеву. У том случају НОС, уз консултацију с Електропреносом, дефинише и пројектни задатак за израду елабората.
- (9) НОС, уз активно учешће Електропреноса, врши преглед, одобравање и директну ревизију елабората који израђује друга стручна институција за корисника.
- (10) Резултати ревизије се јавно презентују.

Члан 12.

(Рјешења у елаборату)

Рјешења дата у елаборату су обавезујућа за корисника и представљају основу за издавање услова за прикључак.

Члан 13.

(Израда елабората од стране Електропреноса)

Уколико елаборат израђује Електропренос, користе се следећа правила:

- а) уговор о изради елабората закључују Електропренос и корисник.
- б) уговор о изради елабората садржи и одредбе о ревизији.
- ц) у току израде елабората Електропренос може затражити додатне информације од корисника.

Члан 14.

(Трошкови израде елабората)

- (1) Корисник сноси трошкове израде и ревизије елабората.
- (2) Трошкове израде елабората, уколико је обрађивач, утврђује Електропренос.
- (3) НОС утврђује трошкове ревизије елабората.

ДИО ТРЕЋИ – НАКНАДА ЗА ПРИКЉУЧАК

Члан 15.

(Намјена накнаде за прикључак)

- (1) Накнада за прикључак је износ који корисник плаћа Електропреносу за прикључење на мрежу или за повећање прикључне снаге.
- (2) Накнада за прикључак намијењена је за учешће у финансирању стварања техничких услова у мрежи за осигуравање прикључења корисника и за покривање трошкова изградње прикључка.
- (3) Стварање техничких услова у мрежи за осигуравање прикључења корисника и изградња прикључка у надлежности су Електропреноса.

Члан 16.

(Структура накнаде за прикључак)

- (1) Накнада за прикључак се састоји од фиксног и варијабилног дијела.
- (2) Накнаду за прикључак утврђује Електропренос на основу елабората.
- (3) Накнаду за прикључак сноси корисник у складу с одредбама уговора о прикључку.

Члан 17.

(Фиксни дио накнаде за прикључак)

- (1) Фиксни дио накнаде за прикључак се обрачунава по следећој формули:

За новог корисника:

$$N = C \cdot P$$

За корисника који повећава прикључну снагу или постојећи објект претвара у хибридно постројење:

$$N_2 = C \cdot (P_2 - P_1)$$

гдје су:

N– једнократни новчани износ који плаћа корисник ради осигуравања услова за прикључење,

C– јединична цијена прикључне снаге корисника дефинисана Цјеновником,

P– одобрена прикључна снага корисника,

N₂– једнократни новчани износ који плаћа корисник ради осигуравања услова за повећање прикључне снаге,P₂– одобрена прикључна снага корисника по захтјеву за повећања снаге,P₁– претходно одобрена прикључна снага корисника прије одобрења прикључне снаге.

- (2) Објекти који за производњу електричне енергије користе обновљиве изворе енергије или постројења за складиштење електричне енергије плаћају 60% фиксног дијела накнаде за прикључење. Објекти који за производњу користе хидроенергију ову повластицу могу користити у случају да им инсталисана снага не прелази 10 MW.
- (3) Сваке календарске године, почев од 1. јануара 2027. године, проценат плаћања фиксног дијела накнаде за прикључење из става (2) овог члана се повећава за додатних 10%, све до постизања пуног износа овог дијела накнаде за прикључење.
- (3) Уколико се елаборатом или његовом ревизијом утврди да се прикључна снага разликује од оне наведене у захтјеву, плаћање фиксног дијела накнаде

за прикључење се врши по стварно утврђеној прикључној снази.

Члан 18.

(Варијабилни дио накнаде за прикључак)

- (1) Варијабилни дио накнаде за прикључак служи за покривање трошкова прикључка из члана 19. овог правилника.
- (2) За израчунавање варијабилног дијела накнаде за прикључак корисника на преносну мрежу користе се јединичне цијене роба, радова и услуга и стандардних норматива радова, које Електропренос чини јавно доступним.
- (3) Уколико се након колаудације изведеног прикључка испостави да је разлика између обрачунаог варијабилног и стварног трошка већа од ±5%, плаћање накнаде се врши по стварном трошку.

Члан 19.

(Трошкови прикључка)

- (1) Трошкови прикључка корисника на напонском нивоу 110 kV и више, зависно од техничког рјешења прикључења датог у елаборату, обухваћају трошкове припреме, укључиво и евентуални откуп земљишта и изградње високонапонског прикључног далековода, од тачке на мрежи дефинисане елаборатом до мјерног уређаја, као и опреме далеководног поља с припадајућим дијелом сабирница у постројењу/њима Електропреноса. У трошкове прикључка се укључују и трошкови уградње система за мјерење и заштиту, као и уградње уређаја потребних за погон и вођење система након прикључења објекта корисника на мрежу.
- (2) Инвеститор и власник прикључка је Електропренос.
- (3) Електропренос може кориснику повјерити изградњу прикључка уз надзор Електропреноса у свим фазама изградње. Власништво над изграђеним прикључком корисник је дужан пренијети Електропреносу без накнаде.

Члан 20.

(Односи новог с већ прикљученим корисником)

- (1) Уколико се нови корисник накнадно прикључује путем истог прикључног вода или користи дио инфраструктуре или постројења за које је већ прикључени корисник платио накнаду за прикључак, постојећи корисник има право на обештећење дијела варијабилног износа накнаде које се уређује посебним међусобним уговором.
- (2) У случају да корисници из става (1) овог члана не могу да постигну договор о висини накнаде за обештећење, на захтјев једног од корисника, висину накнаде одређује Електропренос.
- (3) У случају прикључења сваког наредног корисника, сви претходно прикључени корисници који су платили накнаду за прикључак и/или обештећење имају право на обештећење.
- (4) Право на обештећење корисник може користити током периода од 10 година, почев од дана прикључења објекта.

Члан 21.

(Трошкови стварања техничких услова у мрежи)

- (1) Стварање техничких услова у мрежи врши се на основу Дугорочног плана развоја преносне мреже.
- (2) Инвеститор и власник објеката преносне мреже, односно њихових дијелова, чијом се изградњом стварају технички услови у мрежи за осигуравање прикључења корисника је Електропренос.

- (3) Објекти из става (2) овог члана финансирају се из тарифе и фиксног дијела накнаде за прикључење.

Члан 22.
(Цјеновник)

- (1) Електропренос израђује Цјеновник услуга за прикључак корисника који садржи и износ накнаде за подношење захтјева и јединичну цијену прикључне снаге корисника.
- (2) Цјеновник се доставља ДЕРК-у на одобрење.
- (3) Цјеновник услуга се објављује на интернет страници Електропреноса.
- (4) Процедура измјене Цјеновника је иста као и процедура његовог доношења.

ДИО ЧЕТВРТИ – УГОВОР О ПРИКЉУЧКУ

Члан 23.

(Уговор о прикључку)

- (1) На основу издатих услова за прикључак, грађевинске дозволе за прикључак и/или ВН постројење и сагласности НОС-а на закључивање уговора о прикључку у складу с чланом 11. став (6) овог правилника, Електропренос и корисник, на захтјев корисника, закључују уговор о прикључку.
- (2) Један примјерак потписаног уговора Електропренос доставља НОС-у.

Члан 24.

(Садржај уговора о прикључку)

- (1) Уговором о прикључку уређују се технички, правни и економски услови прикључења на мрежу, те све појединости изградње прикључка, будући власнички односи, као и будући односи у раду и одржавању између корисника и Електропреноса над изграђеним објектима прикључка корисника.
- (2) Уговор о прикључку садржи, али се не ограничава на:
- а) податке о уговорним странама,
 - б) предмет уговора,
 - ц) спецификацију радова и опреме за изградњу прикључка на мрежу дефинисаних елаборатом,
 - д) спецификацију техничких параметара опреме корисника у складу с елаборатом,
 - е) износ накнаде за прикључак у складу с елаборатом,
 - ф) рок и динамику плаћања накнаде за прикључење,
 - г) рок изведбе радова који су предмет уговора,
 - х) рок прикључења,
 - и) услове за извођење прикључка,
 - ј) начин и носиоце рјешавања имовинско-правних односа,
 - к) услове за стављање прикључка у функцију у складу с Мрежним кодексом,
 - л) власничке односе и власничко разграничење,
 - м) одговорност за штету и висину уговорне казне за случај неизвршења или неуредног извршења уговора,
 - н) рок важења уговора,
 - о) разлоге раскида уговора,
 - п) остале услове,
 - q) начин рјешавања спорова.

ДИО ПЕТИ – ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНУ МРЕЖУ И ПУШТАЊЕ У ПОГОН

Члан 25.

(Одобрење за прикључење ВН постројења и прикључка)

- (1) Корисник обавјештава Електропренос о завршетку радова на дијелу ВН постројења које је у функцији

преноса електричне енергије и прикључку, уколико га корисник гради, те доставља:

- а) инвестиционо-техничку документацију,
 - б) потврду о спроведеним испитивањима,
 - ц) приједлог програма контроле изведених радова.
- (2) Програм контроле одобрава Електропренос и обавјештава корисника о датуму контроле, најкасније седам дана прије датума утврђеног за контролу.
- (3) Након извршене контроле из става (1) овог члана, Електропренос доставља НОС-у и кориснику записник о извршеној контроли и спремности пуштања у погон.
- (4) Уколико Електропренос гради прикључак, Електропренос доставља НОС-у и кориснику записник о извршеној контроли и спремности пуштања у погон прикључка.
- (5) На захтјев корисника, Електропренос издаје одобрење за прикључење ВН постројења и прикључка, уколико га гради корисник.
- (6) У прилогу захтјева за издавање одобрења за прикључење ВН постројења и прикључка, уколико га гради корисник, доставља се сљедећа документација:
- а) грађевинска дозвола за ВН постројење,
 - б) грађевинска дозвола за прикључак,
 - ц) употребна дозвола за ВН постројење,
 - д) употребна дозвола за прикључак.
- (7) Један примјерак одобрења за прикључење ВН постројења и прикључка, уколико га гради корисник, Електропренос доставља НОС-у.

Члан 26.

(Садржај одобрења за прикључење ВН постројења и прикључка)

Одобрење за прикључење ВН постројења и прикључка садржи, али се не ограничава на:

- а) податке о кориснику,
- б) назив, врсту, адресу и број катастарске честице,
- ц) број грађевинске дозволе за ВН постројење,
- д) број грађевинске дозволе за прикључак,
- е) број употребне дозволе за ВН постројење,
- ф) број употребне дозволе за прикључак,
- г) намјену инсталисаних капацитета корисника,
- х) номинални напон прикључка,
- и) мјесто и техничке карактеристике прикључка,
- ј) техничке карактеристике обрачунског мјерног мјеста,
- к) врсту и подешавање заштита,
- л) обавезу поштовања Мрежног кодекса,
- м) услове важења,
- н) упуту о правном лијеку.

Члан 27.

(Сагласност за пуштање у погон ВН постројења и прикључка)

- (1) Сагласност за пуштање у погон ВН постројења и прикључка издаје НОС, на основу захтјева корисника и одобрења за прикључење.
- (2) У прилогу захтјева за издавање сагласности достављају се сљедећи документи:
- а) протокол о подешавању заштита,
 - б) споразум о управљању између корисника и НОС-а,
 - ц) извјештај о успостављеној комуникацији и извршеном тестирању за размјену неопходних мјерних величина с НОС-ом и Електропреносом.

- (3) НОС обавјештава корисника и Електропренос о термину пуштања у погон ВН постројења и прикључка.

Члан 28.

(Сагласност за привремени погон објекта корисника)

- (1) Сагласност за привремени погон даје право кориснику на прикључење на преносну мрежу у сврху спровођења свих потребних функционалних испитивања, а у складу с Мрежним кодексом и тестовима усаглашености.
- (2) Сагласност за привремени погон издаје НОС на захтјев корисника и на основу одобрења за прикључење из члана 25. овог правилника.
- (3) У прилогу захтјева за издавање сагласности за привремени погон се доставља:
 - а) дозвола надлежног органа која покрива период спровођења функционалних испитивања (само за производне објекте),
 - б) изјава корисника о спремности пуштања објекта у погон,
 - ц) изјава корисника о спремности за синхронизацију (само за производне објекте),
 - д) протокол о испитивању и подешавању заштите,
 - е) споразум о управљању између корисника и НОС-а,
 - ф) извјештај о успостављеној комуникацији и извршеном тестирању за размјену неопходних мјерних величина с НОС-ом и Електропреносом,
 - г) приједлог програма пуштања у рад,
 - х) потписан и овјерен регистар мјерења у складу с Мрежним кодексом.
- (4) У периоду важења сагласности за привремени погон корисник је дужан спровести сва функционална испитивања, испитивања у складу с Мрежним кодексом и испитивања у складу с тестовима усаглашености и резултате доставити НОС-у на одобрење.
- (5) Сагласност за привремени погон се издаје на период од 12 мјесеци. Примјерак сагласности за привремени погон НОС доставља надлежним регулаторним комисијама и Електропреносу.
- (6) Продужење сагласности за привремени погон може бити одобрено када, на захтјев корисника, НОС процјени да је корисник постигао значајан напредак према пуној усаглашености.

Члан 29.

(Садржај сагласности за привремени погон објекта корисника)

Сагласност за привремени погон објекта корисника садржи, али се не ограничава на:

- а) податке о кориснику,
- б) техничке податке о објекту корисника,
- ц) намјену инсталираних капацитета корисника,
- д) номинални напон прикључка,
- е) термин прикључења,
- ф) услове важења,
- г) обавезу поштовања Мрежног кодекса и Тржишних правила.

Члан 30.

(Тестови усаглашености)

- (1) Током важења сагласности за привремени погон, корисник је обавезан да спроведе тестове усаглашености.
- (2) Начин и врста испитивања, те дужности и обавезе НОС-а и корисника су дефинисане у тестовима

усаглашености које објављује НОС на својој интернет страници.

- (3) Корисник доставља резултате испитивања спроведене у складу с тестовима усаглашености НОС-у на верификацију.

Члан 31.

(Сагласност за трајни погон објекта корисника)

- (1) Сагласност за трајни погон објекта корисника издаје НОС на захтјев корисника, а на основу верификованих резултата тестова усаглашености.
- (2) У прилогу захтјева за издавање сагласности за трајни погон се доставља:
 - а) употребна дозвола за објект корисника,
 - б) дозвола за обављање дјелатности производње електричне енергије коју издаје надлежна регулаторна комисија (за производне јединице).
- (3) Примјерак сагласности за трајни погон НОС доставља надлежним регулаторним комисијама и Електропреносу.

Члан 32.

(Садржај сагласности за трајни погон објекта корисника)

Сагласност за трајни погон објекта корисника садржи, али се не ограничава на:

- а) податке о кориснику,
- б) број употребне дозволе објекта корисника,
- ц) број дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије (само за производне јединице),
- д) техничке податке о објекту корисника,
- е) намјену инсталираних капацитета корисника,
- ф) мјесто и напон прикључења на преносну мрежу,
- г) одобрену прикључну снагу,
- х) податке о обрачунском мјерном мјесту,
- и) обавезу поштовања Мрежног кодекса и Тржишних правила,
- ј) услове важења,
- к) упуту о правном лијеку.

ДИО ШЕСТИ – ПРИКЉУЧАК НА СРЕДЊЕМ НАПОНУ

Члан 33.

(Прикључак на средњем напону у објектима Електропреноса)

- (1) Прикључак корисника путем средњенапонских водова 35, 20, 10 и 6 kV на трафостанице Електропреноса (у даљњем тексту: СН прикључак) врши се по захтјеву надлежног оператора дистрибутивног система.
- (2) Надлежни оператор дистрибутивног система издаје сагласност за прикључење корисника на средњенапонску мрежу, укључујући и постројење средњег напона у трафостаницама Електропреноса, водећи рачуна о оптималном развоју дистрибутивне и преносне мреже.
- (3) Електропренос издаје услове за СН прикључак на захтјев надлежног оператора дистрибуције.
- (4) Корисници који по оцјени оператора дистрибутивног система могу добити прикључак на дистрибутивну мрежу напона 35, 20, 10, 6 и 0,4 kV не могу се појавити са захтјевом за прикључење на преносну мрежу напонског нивоа 110 kV и више.

Члан 34.

(Садржај услова за СН прикључак)

Поред података из члана 8. овог правилника, услови за СН прикључак садрже и:

- а) податке о оператору дистрибутивног система,

- b) назив, врсту и напонски ниво средњенапонског вода који се прикључује,
ц) мјесто прикључења средњенапонског вода у трафостаници 110/x kV.

Члан 35.

(Накнада за СН прикључак)

- (1) Оператор дистрибутивног система плаћа Електропреносу накнаду за СН прикључак из става (1) члана 33. овог правилника.
(2) Накнада за СН прикључак се утврђује по хелији и напонском нивоу, а одређује се на основу јединичних цијена роба, радова и услуга и стандардних норматива радова, које Електропренос чини јавно доступним.
(3) На СН прикључак плаћа се и фиксни дио накнаде из члана 17. овог правилника.
(4) Обавезе корисника према оператору дистрибутивног система утврђују се актима оператора дистрибутивног система.

Члан 36.

(Трошкови СН прикључка)

- (1) Накнада за СН прикључак у случају прикључења у трафостаници 110/x kV, зависно од напонског нивоа, обухваћа трошкове изградње средњенапонског излаза у трафостаници Електропреноса с припадајућим дијелом сабирница. У наведене трошкове се укључују и трошкови уградње система за мјерење и заштиту, те система за управљање и телекомуникације, који су потребни за погон и вођење система након прикључења. Изградња средњенапонског прикључног вода (далекова/кабла) до трафостанице 110/x kV Електропреноса у искључивој је надлежности оператора дистрибутивног система.
(2) Остала неопходна улагања у мрежи врше се на основу Дугорочног плана развоја преносне мреже.

Члан 37.

(Инвеститор и власник)

Инвеститор и власник СН хелија (35, 20, 10, 6 kV) у случају прикључења у трафостаници 110/x kV је Електропренос.

Члан 38.

(Детаљна правила за СН прикључак)

- (1) Електропренос ће на основу овог правилника изградити детаљна правила и процедуре које се односе на СН прикључак и објавити их на својој интернет страници.
(2) Електропренос, током израде правила и процедура, консултује јавност.

ДИО СЕДМИ – РЕГИСТАР ПРИКЉУЧАКА**Члан 39.**

(Регистар прикључака)

- (1) Електропренос води Регистар прикључака.
(2) Регистар прикључака садржи све документе који су везани за поједине прикључке, укључујући и њихове прилоге, као и инсталисану и одобрену прикључну снагу објекта корисника.
(3) Електропренос води и сажетак Регистра у електронској форми који садржи основне податке који се односе на прикључак.
(4) Сажетак Регистра у електронској форми се објављује на интернет страници Електропреноса.

Члан 40.

(Листа - регистар поднијетих захтјева)

- (1) Електропренос води Листу – регистар свих поднијетих захтјева везаних за овај правилник, који су

у поступку, а по којима процес прикључења није завршен. У Листи се даје процјена потребног периода за одлучивање по сваком поједином захтјеву, укључујући и фазу у којој се поједини захтјев налази.

- (2) Листа поднијетих захтјева се објављује на интернет страници Електропреноса.

ДИО ОСМИ – ПРАВИЛА ПОСТУПКА И РЈЕШАВАЊЕ СПОРОВА**Члан 41.**

(Супсидијарна примјена правила поступка)

У поступку прикључења на преносну мрежу на одговарајући начин се примјењују правила управног поступка, уколико овим правилником није другачије прописано.

Члан 42.

(Рјешавање спорова)

- (1) За рјешавање спорова насталих у примјени овог правилника надлежан је ДЕРК.
(2) Одлуке ДЕРК-а у споровима из става (1) овог члана су коначне.

ДИО ДЕВЕТИ – ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ**Члан 43.**

(Прелазне одредбе)

Цјеновник услуга за прикључак корисника остаје на снази до доношења новог.

Члан 44.

(Престанак важења)

Даном ступања на снагу овог правилника, престаје да важи Правилник о прикључку ("Службени гласник БиХ", бр. 95/08, 79/10, 60/12 и 83/17).

Члан 45.

(Ступање на снагу и објава)

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објаве у "Службеном гласнику БиХ", а објавиће се и у службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта БиХ.

Број 05-28-227-21/25

17. октобра 2025. године
ТузлаПредсједавајући Комисије
Суад Зељковић, с. р.**AGENCIJA ZA STATISTIKU
BOSNE I HERCEGOVINE****723**

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
2025. GODINE**

1. Prosječna mjesečna bruto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za august 2025. godine iznosi 2 449 KM.

Број 10-43-7-1-852-2-2/25
20. октобра 2025. године
СарајевоDirektorica
Vesna Čužić

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 2025. GODINE

1. Prosječna mjesečna bruto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2025. godine iznosi 2 449 KM.

Broj 10-43-7-1-852-2-2/25
20. listopada 2025. godine
Saraјеvo

Ravnateljica
Vesna Čužić

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 2025. ГОДИНЕ

1. Просječna mjesečna bruto plata po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za avgust 2025. godine iznosi 2 449 KM.

Број 10-43-7-1-852-2-2/25
20. октобра 2025. године
Сарајево

Директор
Весна Ћужић

724

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 26/01 i 42/04), Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine objavljuje

SAOPĆENJE
O PROSJEČNOJ ISPLAĆENOJ MJESEČNOJ NETO
PLAĆI ZAPOSLENIH U BOSNI I HERCEGOVINI ZA
AUGUST 2025. GODINE

1. Prosječna isplaćena mjesečna neto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za august 2025. godine iznosi 1 579 KM.

Broj 10-43-7-1-852-2-2/25
20. oktobra 2025. godine
Sarajevo

Direktorica
Vesna Čužić

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 2025. GODINE

1. Prosječna isplaćena mjesečna neto plaća po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2025. godine iznosi 1 579 KM.

Broj 10-43-7-1-852-2-2/25
20. listopada 2025. godine
Sarajevo

Ravnateljica
Vesna Čužić

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 2025. ГОДИНЕ

1. Просječna isplaćena mjesečna neto plata po zaposlenom ostvarena u Bosni i Hercegovini za avgust 2025. godine iznosi 1 579 KM.

Број 10-43-7-1-852-2-2/25
20. октобра 2025. године
Сарајево

Директор
Весна Ћужић

SADRŽAJ

**MINISTARSTVO SIGURNOSTI
BOSNE I HERCEGOVINE**

- 716 Odluka o listi naoružanja i vojne opreme za čije je kretanje potrebno odobrenje (bosanski jezik)
Odluka o listi naoružanja i vojne opreme za čije je kretanje potrebno odobrenje (hrvatski jezik)
Odluka o listi naoružanja i vojne opreme za čije je kretanje potrebno odobrenje (srpski jezik)
- 717 Rješenje o imenovanju rukovodećeg državnog službenika (bosanski jezik)
Rješenje o imenovanju rukovodećeg državnog službenika (hrvatski jezik)
Rješenje o imenovanju rukovodećeg državnog službenika (srpski jezik)

**BOSNA I HERCEGOVINA
UPRAVA ZA INDIREKTNO OPOREZIVANJE**

- 718 Uputstvo o stavljanju van snage Uputstva o određivanju carinskih referata na graničnim prijelazima u kojima se može provoditi carinski postupak stavljanja robe u slobodan promet, vrste roba i način provedbe postupka (bosanski jezik)
Uputa o stavljanju izvan snage Upute o određivanju carinskih referata na graničnim prijelazima u kojima se može provoditi carinski postupak stavljanja robe u slobodan promet, vrste roba i način provedbe postupka (hrvatski jezik)
Uputstvo o stavljanju van snage Uputstva o određivanju carinskih referata na graničnim prijelazima u kojima se može provoditi carinski postupak stavljanja robe u slobodan promet, vrste roba i način provedbe postupka (srpski jezik)

**DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA ZA
ELEKTRIČNU ENERGIJU - DERK**

- 719 Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge (bosanski jezik)
Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge (hrvatski jezik)
Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge (srpski jezik)

- 720 Odluka o odobravanju procedura za pomoćne usluge (bosanski jezik)
Odluka o odobravanju procedura za pomoćne usluge (bosanski jezik)
Odluka o odobravanju procedura za pomoćne usluge (srpski jezik)
- 721 Odluka o izdavanju licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom (bosanski jezik)
Odluka o izdavanju licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom (hrvatski jezik)
Odluka o izdavanju licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom (srpski jezik)
- 722 Pravilnik o priključku (bosanski jezik)
Pravilnik o priključku (hrvatski jezik)
Pravilnik o priključku (srpski jezik)

**AGENCIJA ZA STATISTIKU
BOSNE I HERCEGOVINE**

- 723 Saopćenje o prosječnoj mjesečnoj bruto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za august 2025. godine (bosanski jezik)
Saopćenje o prosječnoj mjesečnoj bruto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2025. godine (hrvatski jezik)
Saopštenje o prosječnoj mjesečnoj bruto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za avgust 2025. godine (srpski jezik)
- 724 Saopćenje o prosječnoj isplaćenoj mjesečnoj neto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za august 2025. godine (bosanski jezik)
Saopćenje o prosječnoj isplaćenoj mjesečnoj neto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za kolovoz 2025. godine (hrvatski jezik)
Saopštenje o prosječnoj isplaćenoj mjesečnoj neto plaći zaposlenih u Bosni i Hercegovini za avgust 2025. godine (srpski jezik)



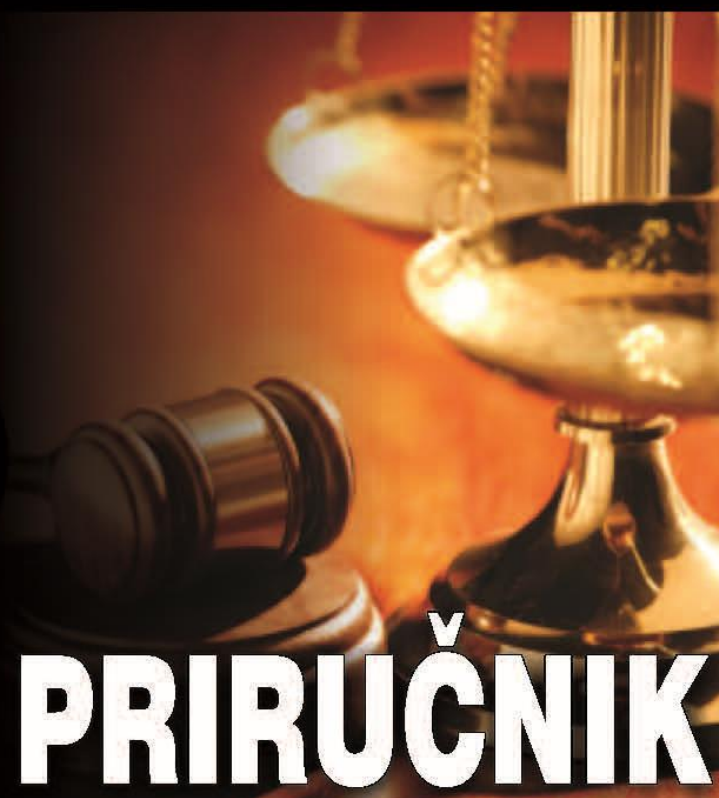
**službena
glasila
2024.**

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

© JP NIO Službeni list BiH - Svako zloupotребom kupac se obavezuje da plati nastalu štetu - Sva prava zadržava

Ines KRTALIĆ

Senad OGLEČEVAC



PRIRUČNIK
ZA POLAGANJE
STRUČNOG
UPRAVNOG
ISPITA

Sarajevo, 2022.

http://www.sluzbenilist.ba/home/index

Službeni list- Naslovna Stranica

File Edit View Favorites Tools Help

Convert Select

SLUŽBENI LIST BIH
JP NIO Službeni list
Bosne i Hercegovine

Jezik Službena glasila Oglašavanje Pretraga Vjesti Web shop Info Javne nabave

Naslovna stranica

IZMJENE PLANA JAVNIH NABAVKI ZA 2022. GODINU

Službeni glasnik BiH
broj 1/23

VIJEĆE MINISTARA BOSNE I HERCEGOVINE
ODLUKU O IMENOVANJU PREDSTAVNIKA BOSNE I HERCEGOVINE U ZAJEDNIČKI ODBOR ZA OBRAZOVNU I ZNANSTVENU SURADNJU IZMEĐU VIJEĆA MINISTARA BOSNE I HERCEGOVINE I VLADE REPUBLIKE SJEVERNE MAKEDONIJE

VIJEĆE MINISTARA BOSNE I HERCEGOVINE
ODLUKU O ODOBRAVANJU SREDSTAVA TEKUĆE PRIČUVE

Službene novine Federacije BiH
broj 104/22

VLADA FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE
UREDBU O PRESTANKU VAŽENJA UREDBE O UTVRĐIVANJU VLASTITIH PRIHODA, NAČINA I ROKOVA RASPODJELE

VLADA FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE
UREDBU O KRITERIJIMA ZA OBRAČUN I NAČIN PLAĆANJA NAKNADA ZA PROIZVODE KOJI NAKON UPOTREBE POSTAJU AMBALAŽNI OTPAD I ELEKTRIČNI I ELEKTRONSKI OTPAD

Službene novine Kantona Sarajevo
broj 1/23

SKUPŠTINA KANTONA SARAJEVO
ODLUKU O DAVANJU SAGLASNOSTI NA ODLUKU O PRIVREMENOM FINANSIRANJU ZAVODA ZDRAVSTVENOG

Međunarodni ugovori
broj 8/22

PREDSEDNIŠTVO BOSNE I HERCEGOVINE
ODLUKU O PRIHVATANJU ODRICANJA I IZMJENA I DOPUNA U SVEZI SPORAZUMA O INVESTICIJSKOM

branka
→ Promjena šifre
→ Odjava

JP NIO
Službeni list BiH
Dž. Bjedica 39/III
71000 Sarajevo, BiH
tel/fax:
+387 33 72 20 30
e-pošta:
Sluzbeni.list@nio.gov.ba

ISO 9001
INTERCERT

BAZA PRAVNIH AKATA

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

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

SLUŽBENI GLASNIK

BOSNE I HERCEGOVINE

Izdavač: JP NIO Službeni list BiH
Dž. Bijedića 39/III, 71000 Sarajevo, Bosna i Hercegovina
Direktor i odgovorni urednik: Dragan Prusina
Tehnička priprema: Uredništvo JP NIO Službeni list BiH
Štampa: UNIONINVESTPLASTIKA d. d. Sarajevo
Za štampariju: Muhamed Mirvić
Telefoni:
Centrala: 033 72 20 30
Direktor: 033 72 20 61
Uredništvo: 033 72 20 38
Računovodstvo: 033 72 20 48
Služba za pravne i opće poslove: 033 72 20 51
Pretplata: 033 72 20 54
Oglasni odjel: 033 72 20 49 i 72 20 50
Komercijala sa poslovnicom i prodajom: 033 72 20 43

Pretplata se utvrđuje polugodišnje, a uplata se vrši UNAPRIJED u korist računa:
UNICREDIT BANK DD 338-320-22000052-11
ASA BANKA DD Sarajevo 134-470-10067655-09
ADDIKO BANK AD
Banja Luka, filijala Brčko 552-000-00000017-12
RAIFFEISEN BANK DD BiH Sarajevo 161-000-00071700-57
Reklamacije za neprimljene brojeve primaju se 20 dana od izlaska lista.
Identifikacijski broj 4200226120002
Porezni broj 01071019
PDV broj 200226120002
Pretplata za II polugodište 2025. godine na "Službeni glasnik Bosne i Hercegovine" 120,00 KM.
Web izdanje: <http://www.sluzbenilist.ba>
Godišnja pretplata 240,00 KM po korisniku
e-mail: redakcija@slist.ba - oglasis@slist.ba - pretplata@slist.ba - racunovodstvo@slist.ba - jnb.komercijala@slist.ba