

Na temelju članka 30. točke 55. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“ broj 22/2013, 102/2015, 68/2018 i 52/2019), uz prethodnu suglasnost Hrvatske energetske regulatorne agencije, klasa: 310-34/18-05/213; Uredžbeni broj: 371-06-21-14, od 22. ožujka 2021. godine, Uprava Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.o.o., na 120. sjednici održanoj 06. travnja 2021. godine, donijela je

PRAVILA ZA UPRAVLJANJE ZAGUŠENJEM UNUTAR HRVATSKOG ELEKTROENERGETSKOG SUSTAVA, UKLJUČUJUĆI SPOJNE VODOVE

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Pravilima za upravljanje zagušenjem unutar hrvatskog elektroenergetskog sustava, uključujući spojne vodove (dalje u tekstu: Pravila) propisuju se:

1. postupci otklanjanja zagušenja unutar hrvatskog elektroenergetskog sustava (dalje u tekstu: EES), uključujući spojne vodove
2. obveze operatora prijenosnog sustava vezano na otklanjanje zagušenja unutar hrvatskog EES-a i
3. obveze operatora distribucijskog sustava i korisnika prijenosne mreže vezano na otklanjanje zagušenja.

(2) Izrazi koji se koriste u ovim Pravilima, a imaju rodno značenje odnose se jednako na muški i ženski rod.

Članak 2.

Temeljne odrednice ovih Pravila su:

1. na temelju uvjeta propisanih člankom 13. stavkom 3. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (Tekst značajan za EGP), Službeni list Europske unije L 158/54, 14.6.2019. (dalje u tekstu: Uredba 2019/943), na području hrvatskog regulacijskog područja primjenjuje se redispječiranje proizvodnje, redispječiranje skladišta energije i redispječiranje upravljive potrošnje utemeljeno na ovim Pravilima
2. primjenjuju se na sve korisnike prijenosne mreže
3. sigurnost rada elektroenergetskog sustava ima prioritet, zbog čega svi korisnici prijenosne mreže mogu privremeno snositi posljedice smetnji (primjerice: ograničenja predaje/preuzimanja u slučaju smetnji)
4. prijenosna mreža podvrgnuta je središnjem vođenju kako bi se osigurala sigurnost opskrbe, pouzdanost i učinkovitost elektroenergetskog sustava, a u interesu svih korisnika mreže, hijerarhijski se navedeno ostvaruje preko operatora prijenosnog sustava i
5. glede funkcioniranja, elektroenergetski sustav smatra se jedinstvenim tehničko-tehnološkim sustavom proizvodnje, prijenosa, distribucije i potrošnje električne energije.

II. POJMOVNIK

Članak 3.

Izrazi koji se koriste u ovim Pravilima imaju značenja utvrđena europskom regulativom te zakonima Republike Hrvatske kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih djelatnosti, tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju europske regulative i nacionalnih zakona.

III. POSTUPCI OTKLANJANJA ZAGUŠENJA

Članak 4.

Operator prijenosnog sustava upravlja zagušenjima u elektroenergetskom sustavu primjenjujući sljedeće mjere, poduzimajući ih u skladu s potrebama i procjenom, neovisno o redoslijedu kojim se navode:

1. planiranjem isključenja jedinica mreže te isključenja/ograničenja proizvodnih jedinica u prijenosnoj mreži u skladu s Mrežnim pravilima prijenosnog sustava i/ili
2. izračunom iznosa prekozonskih prijenosnih kapaciteta u skladu s Mrežnim pravilima prijenosnog sustava i/ili
3. planiranjem pogona u skladu s Mrežnim pravilima prijenosnog sustava i/ili
4. vođenjem pogona u skladu s Mrežnim pravilima prijenosnog sustava.

Članak 5.

(1) Ukoliko nakon svih mjera i postupaka navedenih u članku 4. ovih Pravila operator prijenosnog sustava utvrdi zagušenje u prijenosnoj mreži operator prijenosnog sustava isto je dužan otkloniti primjenjujući korektivne mjere propisane u članku 7. ovih Pravila.

(2) Iznimno od stavka 1. ovog članka, operator prijenosnog sustava može i preventivno provesti redispečing korisnika prijenosne mreže, ako unaprijed utvrdi da zagušenje neće biti moguće otkloniti korektivnim mjerama.

Članak 6.

(1) Operator prijenosnog sustava pri aktivaciji i koordinaciji korektivnih mjera u skladu s člankom 5. ovih Pravila primjenjuje sljedeća načela:

1. za zagušenja unutar hrvatskog EES-a kojima ne treba koordinirano upravljati s drugim operatorima prijenosnog sustava, operator prijenosnog sustava planira, priprema i aktivira korektivne mjere iz kategorija propisanih člankom 7. ovih Pravila za ponovnu uspostavu normalnog pogona i sprečavanje širenja ugroženog normalnog pogona ili poremećenog pogona,
2. za zagušenja kojima treba koordinirano upravljati s drugim operatorima prijenosnog sustava povezanim s tim narušavanjima pogonske sigurnosti operator prijenosnog sustava planira, priprema i aktivira korektivne mjere u skladu s metodologijom za koordiniranu pripremu korektivnih mjera na temelju članka 76. Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 od 2. kolovoza 2017.g. o uspostavljanju smjernica za pogon elektroenergetskog prijenosnog sustava (Tekst značajan za EGP), Službeni list

Europske unije L 220/1, 25.8.2017. (dalje u tekstu: Uredba 2017/1485) i uzimajući u obzir preporuku regionalnog koordinatora za sigurnost u skladu s člankom 78. Uredbe 2017/1485.

(2) Kod odabira pojedinih korektivnih mjera operator prijenosnog sustava:

1. aktivira najdjelotvornije korektivne mjere u smislu tehničkih i ekonomskih učinaka
2. aktivira korektivne mjere što je moguće bliže stvarnom vremenu uzimajući u obzir očekivano vrijeme aktivacije i hitnost pogonske situacije koju nastoji prevladati
3. razmatra rizike od neuspješne primjene raspoloživih korektivnih mjera i njihov utjecaj na pogonsku sigurnost i
4. daje prednost korektivnim mjerama kojima se omogućuje najveći prekozonski kapacitet za dodjelu kapaciteta, a da se pritom poštuju sve granične vrijednosti pogonskih veličina.

Članak 7.

Operator prijenosnog sustava koristi se sljedećim kategorijama korektivnih mjera:

1. izmjenom trajanja planiranog isključenja ili vraćanjem jedinica mreže u rad kako bi se postigla pogonska raspoloživost tih jedinica mreže
2. aktivnim utjecanjem na tokove snaga:
 - i) promjenama prijenosnog omjera energetske transformatora
 - ii) promjenama prijenosnog omjera transformatora s poprečnom regulacijom
 - iii) promjenama topologije
3. regulacijom napona i upravljanjem jalovom snagom:
 - i) promjenama prijenosnog omjera energetske transformatora
 - ii) uklapanjem kondenzatora i prigušnica
 - iii) uklapanjem učinkovitih elektroničkih uređaja za upravljanje naponom i jalovom snagom
 - iv) davanjem naloga operatoru distribucijskog sustava i korisnicima mreže priključenima na prijenosni sustav da blokiraju automatsku regulaciju napona i jalove snage transformatora ili da na svojim postrojenjima aktiviraju korektivne mjere utvrđene u točkama od i. do iii. ovog stavka ako pogoršanje napona ugrozi pogonsku sigurnost ili zaprijeti slomom napona u prijenosnom sustavu
 - v) zahtijevanjem promjene postavne vrijednosti izlazne jalove snage ili napona sinkronih proizvodnih modula priključenih na prijenosni sustav
 - vi) zahtijevanjem promjene izlazne jalove snage pretvarača asinkronih proizvodnih modula priključenih na prijenosni sustav
4. ponovnim izračunavanjem dan unaprijed i unutar dnevnih prekozonskih kapaciteta u skladu s Uredbom Komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015.g. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima (Tekst značajan za EGP), Službeni list Europske unije L 197/24, 25.7.2015. (dalje u tekstu: Uredba 2015/1222)
5. redišpećiranjem korisnika prijenosne mreže priključenih na prijenosnu mrežu u regulacijskom području operatora prijenosnog sustava te između dvaju ili više operatora prijenosnog sustava
6. trgovanjem u suprotnom smjeru između najmanje dviju zona trgovanja
7. aktiviranjem postupaka za upravljanje odstupanjem frekvencije
8. ograničavanjem, u skladu s člankom 16. stavkom 2. Uredbe 2019/943, već dodijeljenog prekozonskog kapaciteta u izvanrednoj situaciji u kojoj korištenje tim kapacitetom ugrožava pogonsku sigurnost pod uvjetom da su svi operatori prijenosnih

sustava na tom spojnom vodu pristali na takvu prilagodbu, a redsipečiranje ili trgovanje u suprotnom smjeru nije moguće i

9. ako je primjenjivo, ručnim rasterećivanjem u normalnom pogonu ili ugroženom normalnom pogonu.

Članak 8.

(1) U slučaju identifikacije unutarnjeg zagušenja redsipečiranje korisnika prijenosne mreže provodi se na nalog operatora prijenosnog sustava pojedinačno po korisniku prijenosne mreže u skladu s člankom 6. stavkom 2. ovih Pravila.

(2) Redosljed provedbe redsipečinga korisnika prijenosne mreže provodi po sljedećem prioritetu:

1. podizanjem/spuštanjem proizvodnje proizvođača, koji nemaju status povlaštenosti do pogonskog maksimuma/minimuma, potrošnje krajnjih kupaca te reverzibilnih hidroelektrana u crpnom radu priključenih na prijenosnu mrežu putem naloga ovlašteniku korisnika prijenosne mreže
2. podizanjem/spuštanjem proizvodnje povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu mrežu, daljinski ili putem naloga ovlašteniku proizvođača.

(3) Povlaštenost iz stavka 2. ovog članka utvrđuje se uvidom u registar povlaštenih proizvođača objavljenim na internetskim stranicama Hrvatske energetske regulatorne agencije (dalje u tekstu: HERA) u trenutku poduzimanja radnje radi upravljanja zagušenjem.

(4) S obzirom na vrijeme izdavanja naloga razlikuju se redsipečing u fazi planiranja i redsipečing u fazi vođenja.

(5) Redsipečing u fazi planiranja odnosi se na redsipečing korisnika mreže u smislu zadavanja radne točke i/ili zadavanja ograničenja u radu korisnika mreže najavljen najkasnije do 10:00 sati u danu koji prethodi danu isporuke.

(6) Redsipečing u fazi vođenja odnosi se na redsipečing korisnika mreže naložen najranije u 16:00 sati u danu koji prethodi danu isporuke.

(7) Po odluci dispečera korisnik prijenosne mreže može biti izuzet od postupka navedenog u stavku 1. ovog članka u slučajevima kada:

1. sudjeluje u regulaciji frekvencije i snage razmjene i/ili
2. postoji opasnost od materijalne štete i/ili ugroze ljudskih života.

Članak 9.

(1) Ugovor o redsipečingu sklapa se između korisnika prijenosne mreže i operatora prijenosnog sustava i sadrži najmanje sljedeće:

1. podatke o ugovornim stranama
2. značajke usluge
3. način utvrđivanja troška pokretanja i zaustavljanja proizvodne jedinice u skladu s tehničkim karakteristikama korisnika mreže

4. podloge za utvrđivanje troška pokretanja i zaustavljanja
5. način određivanja cijene redispećirane električne energije
6. način obračuna i plaćanja
7. uvjete i visinu ugovorne kazne
8. način rješavanja sporova i
9. podatke o trajanju i raskidu ugovora.

(2) Obrazac ugovora o redispećingu operator prijenosnog sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama.

(3) Ugovor o redispećingu dužni su sklopiti s operatorom prijenosnog sustava svi korisnici prijenosne mreže koji imaju status proizvođača.

(4) Ostali korisnici prijenosne mreže mogu s operatorom prijenosnog sustava sklopiti ugovor o redispećingu.

Članak 10.

(1) Cijena redispećirane električne energije iskazuje se u HRK/MWh.

(2) Za slučaj podizanja proizvodnje ili smanjenja potrošnje korisnika mreže, cijena redispećirane električne energije definira se kao najviša cijena, za podizanje proizvodnje, u skladu s Prilogom 1 - Pravila za određivanje graničnih cijena energije uravnoteženja koji je sastavni dio Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

(3) Za slučaj spuštanja proizvodnje ili povećanja potrošnje korisnika mreže, cijena redispećirane električne energije definira se kao najniža cijena, za smanjenje proizvodnje, u skladu s Prilogom 1 - Pravila za određivanje graničnih cijena energije uravnoteženja koji je sastavni dio Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

(4) Referentna tržišna cijena električne energije definira se na satnoj razini u skladu s Prilogom 1 - Pravila za određivanje graničnih cijena energije uravnoteženja koji je sastavni dio Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

(5) Trošak pokretanja i zaustavljanja elektrane i/ili dijela elektrane iskazuje se zasebno za pokretanje i zaustavljanje u HRK.

(6) Trošak pokretanja i zaustavljanja elektrane i/ili dijela elektrane iskazuje se u HRK, a utvrđuje do 1. rujna tekuće godine za buduću kalendarsku godinu. Trošak pokretanja i zaustavljanja i/ili djelomičnog zaustavljanja elektrane i/ili dijela elektrane može uključivati:

1. trošak pogonskog goriva za pokretanje elektrane
2. trošak emisijskih jedinica
3. trošak vršne snage kod pokretanja proizvodne jedinice
4. trošak zakupa plinskog kapaciteta
5. trošak uravnoteženja plinskog sustava
6. trošak vode i pripadajućih naknada
7. trošak osoblja
8. trošak povezan s otkupom električne energije

9. trošak povezan s nemogućnošću pružanja pomoćnih usluga i
10. ostali troškovi koji se mogu dovesti u vezu s redispečingom.

(7) Za redispečing najavljen u fazi planiranja rada sustava, u skladu s člankom 8. stavkom 5. ovih Pravila, za obračun redispečirane električne energije, operator prijenosnog sustava plaća nadoknadu za redispečiranu energiju korisniku prijenosne mreže, te se primjenjuje razlika cijena iz stavka 2. ovog članka i referentne tržišne cijene iz stavka 4. ovog članka kako slijedi:

$$C_{RD,i} = C_{Granično,i} - C_{Referentno,i}$$

gdje je:

$C_{Granično,i}$ najviša cijena, za podizanje proizvodnje u obračunskom intervalu, u skladu s Prilogom 1 - Pravila za određivanje graničnih cijena energije uravnoteženja koji je sastavni dio Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,

$C_{Referentno,i}$ satne cijene električne energije na tržištu za dan unaprijed na Hrvatskoj burzi električne energije d.o.o.

(8) Za redispečing najavljen i proveden u fazi vođenja sustava, u skladu s člankom 8. stavkom 6. ovih Pravila, za obračun redispečirane električne energije primjenjuje se cijena ($C_{RD,i}$) iz stavaka 2. i 3. ovog članka

(9) U skladu s stavcima 7. i 8. ovog članka ukupna naknada za redispečing računa se kako slijedi:

$$T_{RDP} = \sum C_{RD,i} * \Delta E_i$$

gdje je:

$C_{RD,i}$ jedinična cijena redispečirane električne energije u skladu sa stavkom 7. za fazu planiranja te u skladu sa stavkom 8. za fazu vođenja,

ΔE_i satni iznos redispečirane električne energije.

(10) Naknada iz stavka 9 ovog članka može se, ukoliko su zadovoljeni uvjeti iz članka 11, stavka 3. ovih Pravila, uvećati najviše do iznosa priznatih troškova pokretanja i zaustavljanja odnosno za iznos priznatih troškova ukoliko je naknada iz stavka 9 ovog članka negativnog predznaka.

Članak 11.

(1) Izračun količina redispečirane energije korisnika mreže temelji se:

1. u fazi planiranja, na najvećoj razlici zadane radne točke od strane operatora prijenosnog sustava i tehničkih mogućnosti korisnika mreže u smislu maksimalne i minimalne radne snage, a
2. u fazi vođenja, na razlici zadane radne točke i planiranog voznog reda u skladu s Pravilima organiziranja tržišta električne energije odnosno procjenjene radne snage za korisnike mreže koji nisu proizvođači

te na fizički isporučenoj energiji za vrijeme trajanja redispečinga kao i ostalim varijablama koje se definiraju u Ugovoru o redispečingu ovisno o vrsti jedinica koje se redispečiraju.

(2) Obračunski interval za potrebe redispečinga iznosi 15 minuta.

(3) Trošak zaustavljanja i pokretanja proizvodne jedinice izračunava se isključivo na zahtjev korisnika mreže te priznaje od strane operatora sustava, kod svakog provedenog redispečinga ukoliko su ispunjeni slijedeći uvjeti:

1. ako je pokretanje odnosno zaustavljanje proizvodne jedinice fizički ostvareno kao posljedica redispečinga uspoređujući zahtjev za redispečing te ostvareni ugovorni raspored/vozni red proizvodne jedinice,
2. ukoliko su dostavljene sve potrebne podloge za izračun troškova u skladu s ugovorom o redispečingu.

(4) Ukoliko je ukupna naknada za redispečing iz članka 10. stavka 9. ovih Pravila negativnog iznosa, korisnik mreže istu plaća operatoru sustava.

(5) Ukoliko je ukupna naknada za redispečing iz članka 10. stavka 9. ovih Pravila pozitivnog iznosa, operator sustava istu plaća korisniku mreže.

(6) U slučaju neispunjenja zahtjeva operatora sustava, operator prijenosnog sustava utvrđuje uzrok neispunjenja istog. Za slučaj neopravdanog neispunjenja naloga, operator prijenosnog sustava aktivira ugovornu kaznu definiranu u ugovoru o redispečingu.

IV. OBVEZE OPERATORA DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA I KORISNIKA MREŽE VEZANO NA OTKLANJANJE ZAGUŠENJA UNUTAR HRVATSKOG EES-A

Članak 12.

(1) Proizvođač priključen na prijenosnu mrežu, obvezan je operatoru prijenosnog sustava dostavljati sljedeće podatke za svaku elektranu za koju postoji važeći Ugovor o korištenju prijenosne mreže, po proizvodnoj jedinici, kako slijedi:

1. vrijeme potrebno za pokretanje – topli i hladni start
2. vrijeme potrebno za zaustavljanje proizvodne jedinice
3. gradijent promjene snage u oba smjera
4. minimalni iznos snage koja može biti korištena u svrhu redispečinga
5. maksimalno trajanje redispečinga
6. trošak pokretanja i
7. trošak zaustavljanja.

(2) Vrijeme, način i format dostave podataka definiraju se u Ugovoru o redispečingu.

Članak 13.

Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava uređuju odnose vezane uz redispečing za potrebe otklanjanja zagušenja u prijenosnoj mreži Ugovorom o međusobnim odnosima te u skladu s Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.

Članak 14.

(1) Korisnik mreže dužan je nalog operatora sustava provesti u najkraćem mogućem vremenu u skladu s parametrima iz članka 12. stavka 1. ovih Pravila.

(2) Bilančna grupa kojoj korisnik mreže bilančno pripada u smislu Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava dužna je uravnotežiti se u skladu s Pravilima organiziranja tržišta električne energije za slučaj aktivacije redispečinga u fazi planiranja u skladu s člankom 8. stavkom 5. ovih Pravila.

(3) Proizvođač je dužan poslati plan proizvodnje operatoru prijenosnog sustava po proizvodnim jedinicama, usklađen s aktiviranim redispečingom, u skladu s Pravilima organiziranja tržišta električne energije.

(4) U slučaju redispečinga u fazi vođenja, u skladu s člankom 8. stavkom 6. ovih Pravila, operator prijenosnog sustava korigira tržišnu poziciju bilančne grupe za razdoblje trajanja redispečinga u skladu s Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

V. OBVEZE OPERATORA PRIJENOSNOG SUSTAVA VEZANO NA OTKLANJANJE ZAGUŠENJA UNUTAR HRVATSKOG EES-A

Članak 15.

(1) Operator prijenosnog sustava kontinuirano planira, nadzire, analizira pogonsku sigurnost te utvrđuje stanje elektroenergetskog sustava.

(2) Ukoliko sustav nije u normalnom stanju u skladu s Uredbom 2017/1485 operator prijenosnog sustava provodi analizu potrebnih korektivnih mjera u skladu s člankom 5. ovih Pravila.

(3) Ukoliko proces otklanjanja zagušenja zahtijeva koordinaciju između operatora prijenosnih sustava, ista se provodi u skladu s člankom 76. Uredbe 2017/1485 i uzimajući u obzir preporuku regionalnog koordinатора za sigurnost u skladu s člankom 78. Uredbe 2017/1485.

(4) Ukoliko je zagušenje unutar hrvatskog EES-a i ne zahtijeva koordinaciju između operatora sustava otklanjanje istog se provodi u skladu s ovim Pravilima korištenjem, redosljedno, mjera broj 1., 2., 3., 5. i 9. iz članka 7. ovih Pravila.

Članak 16.

(1) Operator prijenosnog sustava procjenjuje trajanje zagušenja u prijenosnoj mreži unutar hrvatskog EES-a i u najkraćem mogućem roku o tome obavještava korisnike prijenosne mreže pogođene zagušenjem.

(2) Korisniku prijenosne mreže operator prijenosnog sustava dostavlja procjenu trajanja zagušenja i potrebnu promjenu radne točke na satnoj razini.

(3) Način komunikacije iz stavaka 1. i 2. ovog članka uređuje se u Ugovoru o redispečingu.

VI. DOSTUPNOST PODATAKA

Članak 17.

Operator prijenosnog sustava objavljuje podatke o zagušenjima za hrvatsko regulacijsko područje u skladu s Uredbom Komisije (EU) br. 543/2013 od 14. lipnja 2013. o dostavi i objavi podataka na tržištima električne energije i o izmjeni Priloga I. Uredbi (EZ) br. 714/2009 Europskog parlamenta i Vijeća (Tekst značajan za EGP), Službeni list Europske unije L 163/1, 15.6.2013.

Članak 18.

Za slučaj ograničenja povlaštenih proizvođača električne energije operator prijenosnog sustava izvještava HERA-u u skladu s važećim Zakonom o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.

VII. IZMJENE I DOPUNE PRAVILA

Članak 19.

(1) Operator prijenosnog sustava prati primjenu ovih Pravila te priprema prijedlog izmjena i/ili dopuna ovih Pravila.

(2) U slučaju potrebe za izmjenama i dopunama ovih Pravila, operator prijenosnog sustava, samoinicijativno ili na prijedlog HERA-a, pokreće postupak izmjena i dopuna ovih Pravila.

Članak 20.

Objašnjenja i tumačenja ovih Pravila daje operator prijenosnog sustava.

VIII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 21.

U slučaju kriznog stanja ili okolnosti predviđenih Zakonom o energiji i Uredbom Komisije (EU) 2017/2196 od 24. studenog 2017. o uspostavljanju mrežnog kodeksa za poremećeni pogon i ponovnu uspostavu elektroenergetskih sustava, operator prijenosnog sustava, uz suglasnost nadležnog Ministarstva, može djelomično ili u cijelosti privremeno obustaviti primjenu ovih Pravila.

Članak 22.

(1) Postojeći ugovorni odnosi između korisnika prijenosne mreže i operatora prijenosnog sustava te operatora distribucijskog sustava i operatora prijenosnog sustava uskladit će se s ovim Pravilima.

(2) Operator prijenosnog sustava objavit će na svojim internetskim stranicama obrazac Ugovora o redišpečingu u roku od šest mjeseci od stupanja na snagu ovih Pravila.

Članak 23.

Ova Pravila stupaju na snagu osmog dana od dana objave na intranetskoj stranici operatora prijenosnog sustava i objave na internetskoj stranici operatora prijenosnog sustava (www.hops.hr).

PP Predsjednik Uprave



dr. sc. Tomislav Plavšić