

**METODOLOGIJA I PROJEKTI KOJI PRUŽAJU
DUGOROČNO RJEŠENJE ZA UZROKE
ODSTUPANJA OD OBVEZA PROPISANIH
ČLANKOM 16. STAVAK 8. UREDBE (EU)
2019/943**

Na temelju članka 16. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (SL L 158/54, 14.6.2019.) i članka 28. Izjave društva Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. (Posl. broj: OU-121/19-1 od 5. ožujka 2019. – potpuni tekst), Uprava Društva je na 124. sjednici održanoj 27. travnja 2021. godine donijela

Metodologiju i projekte koji pružaju dugoročno rješenje za uzroke odstupanja od obveza propisanih člankom 16. stavak 8. Uredbe (EU) 2019/943

Članak 1.

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. (dalje: HOPS) poduzima mjere definirane u nastavku ovog dokumenta, uzimajući u obzir sljedeće:

- (1) Uredba (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (dalje: Uredba) u članku 16. stavku 8. propisuje:

Operatori prijenosnih sustava ne smiju ograničavati količinu kapaciteta interkonekcije koju treba staviti na raspolaganje sudionicima na tržištu kao sredstvo za rješavanje zagušenja unutar njihove vlastite zone trgovanja ili kao sredstvo upravljanja tokovima koji su rezultat transakcija unutar zona trgovanja. Ne dovodeći u pitanje primjenu odstupanja u skladu sa stavcima 3. i 9. ovog članka i primjenu članka 15. stavka 2., smatra se da se ovaj stavak poštuje ako su postignute sljedeće minimalne razine raspoloživog kapaciteta za prekozonsku trgovinu:

- (a) za granice koje se služe pristupom temeljenim na koordiniranom mrežnom kapacitetu prijenosa, minimalni kapacitet iznosi 70 % kapaciteta prijenosa uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina nakon što je umanjen za količinu za nepredviđene događaje, kako je utvrđen u skladu sa smjernicom za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima donesenom na temelju članka 18. stavka 5. Uredbe (EZ) br. 714/2009;*
- (b) za granice koje se služe pristupom temeljenom na tokovima, minimalni kapacitet je marža određena u procesu izračuna kapaciteta dostupnog za tokove izazvane prekozonskom razmjenom. Marža iznosi 70 % kapaciteta uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina unutarnjih i prekozonskih kritičnih elemenata mreže, uzimajući u obzir nepredviđene događaje, kako je utvrđena u skladu sa smjernicom za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima donesenom na temelju članka 18. stavka 5. Uredbe (EZ) br. 714/2009.*

Ukupni iznos od 30 % može se upotrijebiti za granice pouzdanosti, tokove petlje i unutarnje tokove na svakom kritičnom elementu mreže.

- (2) Uredba u članku 16. stavak 9. propisuje:

Na zahtjev operatora prijenosnih sustava regije za izračun kapaciteta relevantna regulatorna tijela mogu odobriti odstupanje od stavka 8. iz predvidivih razloga ako je to potrebno za održavanje pogonske sigurnosti. Takvo odstupanje, koje se ne odnosi na ograničavanje prethodno dodijeljenih kapaciteta na temelju stavka 2., odobrava se svaki put na godinu dana ili na najviše dvije godine ako se razina odstupanja znatno smanji nakon prve godine. Opseg takvih odstupanja strogo je ograničen na ono što je nužno za pogonsku sigurnost te se njima izbjegava diskriminacija između unutarnjih i prekozonskih razmjena.

Prije odobravanja odstupanja relevantno regulatorno tijelo savjetuje se s regulatornim tijelima drugih država članica koje čine dio regije za izračun kapaciteta na koju to utječe. Ako se regulatorno tijelo ne slaže s predloženim odstupanjem, ACER odlučuje o njegovu odobravanju na temelju članka 6. stavka 10. točke (a) Uredbe (EU) 2019/942. Obrazloženje i razlozi za odstupanje objavljuju se. Ako se odstupanje odobri, relevantni operatori prijenosnih sustava razvijaju i objavljuju metodologiju i projekte koji pružaju dugoročno rješenje za pitanje koje se odstupanjem nastoji riješiti. Odstupanje istječe kada istekne rok za odstupanje ili kada se primijeni rješenje, ovisno o tome što nastupi ranije.

- (3) HOPS je u skladu s člankom 16. stavkom 9. Uredbe 02.10.2020. podnio zahtjev za odstupanje od obveza propisanih člankom 16. stavka 8. Uredbe u pogledu primjene na granicama između Hrvatske i Slovenije te Hrvatske i Mađarske, na svim kritičnim elementima prijenosne mreže, na rok od godinu dana, počevši od 1. siječnja 2021. do 31. prosinca 2021.
- (4) HOPS je u Zahtjevu naveo sljedeće razloge za odobravanje odstupanja od obveza propisanih člankom 16. stavkom 8. Uredbe:
- vrijeme potrebno za izradu nužnih alata kako bi se na odgovarajući način uzeli u obzir tokovi snaga unutar i izvan Core CCR,
 - ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga,
 - dugoročno planirana isključenja elemenata mreže.
- (5) HOPS je u Zahtjevu naveo da mu je potrebno vrijeme za izradu nužnih alata kako bi se na odgovarajući način uzeli u obzir tokovi snaga unutar i izvan Core CCR. Osnovni preduvjet za izradu nužnih alata je donošenje odgovarajućih metodologija koje su osnova za izradu specifikacija za izradu programskih rješenja. Trenutno je u Core CCR donesena metodologija za proračun kapaciteta za dan unaprijed (dalje: DA CCM), ali još uvijek nije donesena metodologija proračuna kapaciteta za dugoročna razdoblja (dalje: LT CCM). Iako takva situacija nije idealna, ne predstavlja nepremostivu zapreku za ispunjenje obveza propisanih člankom 16. stavka 8. Uredbe jer se nedostaci neoptimalne dodjele dugoročnih kapaciteta zasnovanih na NTC metodi mogu nadomjestiti optimalnim proračunima kapaciteta za dan unaprijed. Određenu smetnju predstavlja i činjenica da je u tijeku proces nadopune DA CCM, te će se procesi i alati morati prilagođavati jednom kad bude donesena.

U skladu s tim može se reći da je zatraženo vrijeme za izradu nužnih alata potrebno za odgovarajuću implementaciju odredbi metodologije za proračun kapaciteta za dan unaprijed u alat (programsku podršku), te za osiguravanje ulaznih podataka koji su potrebni da bi se dobili prihvatljivi rezultati proračuna, pa se navode sljedeći razlozi zašto je potrebno vrijeme za izradu takvih alata:

- izrada programske podrške u skladu s važećom metodologijom,
 - osiguravanje ulaznih podataka za programsku podršku.
- (6) HOPS je u Zahtjevu naveo da su ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga iz sljedećih razloga:
- nepostojanje sporazuma s ostalim OPS-ovima u pogledu korištenja prekograničnog redispečinga (HOPS trenutno sudjeluje u dobrovoljnoj inicijativi TSCNET-a za multilateralni redispečing, ali samo do ograničenog ukupnog financijskog limita odobrenog od Hrvatske energetske regulatorne agencije (dalje: HERA-e),
 - još nije donesen pravni okvir za detaljno propisivanje aktivacije redispečinga, a koji bi trebao biti definiran u pravilima za upravljanje zagušenjem unutar hrvatskog EES-a, uključujući spojne vodove,
 - u Core CCR još nisu donesena regionalna pravila za aktivaciju redispečinga i trgovanja u suprotnom smjeru na temelju članka 35. Uredbe CACM niti pravila za raspodjelu tih troškova na temelju članka 74. Uredbe CACM.
- (7) HERA je Odlukom o davanju odobrenja Hrvatskom operatoru prijenosnog sustava d.o.o. za odstupanje od obveza propisanih člankom 16. stavkom 8. Uredbe (klasa: 310-17/20-01/3, urbroj: 371-06-20-9) odobrila odstupanje na rok od jedne godine počevši od 1. siječnja 2021., a kojim istodobno zahtjeva poduzimanje mjera s ciljem zadovoljenja kriterija od 70%.

Članak 2.

Izrada nužnih alata u svrhu odgovarajućeg uzimanja u obzir tokova snaga unutar i izvan Core CCR, koju provodi HOPS, je u tijeku, kako je navedeno u člancima 3. i 4.

Članak 3.

- (1) HOPS će u svrhu sigurnog pogona elektroenergetskog sustava sudjelovati u daljnjoj izradi programske podrške za izračun kapaciteta za razdoblje tržišta dan unaprijed i unutardnevnog tržišta koja mora na ispravan način implementirati zahtjeve propisane u odgovarajućim metodologijama za izračun kapaciteta za razdoblje tržišta dan unaprijed i unutardnevnog tržišta na regionalnoj razini (Core CCR).
- (2) HOPS će razviti zajedničke, regionalne alate za izračun te potvrdu (validaciju) kapaciteta.
- (3) Operatori prijenosnih sustava (dalje: OPS) koji sudjeluju u razvoju programske podrške moraju potvrditi (validirati) rezultate izračuna. Ako HOPS procijeni da samostalni razvoj alata za potvrdu (validaciju) dovodi do previsokih troškova, HOPS će koristiti regionalne alate bazirane na metodi izračuna kapaciteta prekograničnih kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR.
- (4) Alat za potvrdu (validaciju) iz stavka 3. ovog članka će omogućiti analize različitih situacija i stanja u prijenosnoj mreži prilikom zadovoljenja minimalnog kapaciteta prijenosa uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina.
- (5) Izlazni rezultati moraju omogućiti dostizanje zahtjeva za minimalne kapacitete prijenosa s ciljem od 70% na sigurniji način.
- (6) Alat za potvrdu (validaciju) iz stavka 3. ovog članka se ne isporučuje kao gotov proizvod nego prolazi kroz iterativne postupke razvoja, testiranja i stavljanja novih zahtjeva što zajednički rade isporučitelj alata i nekoliko OPS-ova koji su se odlučili za ovu opciju.
- (7) Alat za potvrdu (validaciju) treba omogućiti HOPS-u objektivniju procjenu izračuna kapaciteta temeljenog na tokovima snaga s ciljem zadovoljenja kriterija 70%.
- (8) Preliminarni izračuni moraju procijeniti hoće li s početkom primjene izračuna temeljenog na tokovima snaga ispunjenje kriterija 70% biti značajno bolje nego primjenom postojećeg NTC izračuna koji se primjenjuje trenutačno samo na izračun dugoročnih kapaciteta.
- (9) Dodatno, HOPS će samostalno razviti i programsku podršku koja omogućava učinkovito praćenje rezultata izračuna prekograničnih kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR te praćenje MACZT

Članak 4.

- (1) Vrijeme potrebno za izradu nužnih alata za odgovarajuće uzimanje u obzir tokova snaga unutar i izvan Core CCR podrazumijeva i vrijeme potrebno da se razviju mehanizmi dostave ulaznih podataka za takve alate.
- (2) Osnovni ulazni podatak je zajednički model mreže. Izrada i korištenje zajedničkog modela mreže za potrebe OPS-ova članova ENTSO-E propisana je sljedećim dokumentima (metodologijama):

- a. All TSOs' proposal for a common grid model methodology in accordance with Article 17 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (dalje: Metodologija A),
 - b. All TSOs' proposal for a common grid model methodology in accordance with Article 18 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation,
 - c. All TSOs' proposal for a common grid model methodology in accordance with Articles 67(1) and 70(1) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 02 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation.
- (3) Metodologija A je jedina reprezentativna za ispravnu procjenu mogućnosti prekograničnog trgovanja za dan unaprijed.
 - (4) Svi OPS-ovi unutar Core CCR osigurat će operativnu proceduru stvaranja zajedničkog modela u skladu s Metodologijom A koja je definirana u članku 2. stavku 2. Uredbe CACM. Procedura će biti dostupna s početkom operativnog procesa izračuna prekograničnih kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR temeljenog na tokovima snaga koji je planiran za veljaču 2022.g.
 - (5) Referentni modeli metodologija pod (b) i (c) ne mogu se koristiti kao reprezentativni budući da se odnose na dodjelu kapaciteta na dugoročnoj razini (b) i proces osiguranja pogonske sigurnosti (c) čime kvaliteta nije na zadovoljavajućoj razini za procjenu.
 - (6) HOPS do uspostave operativnog procesa izračuna kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR temeljenog na tokovima snaga planiranog za veljaču 2022.godine raspolaže sa koordiniranim zajedničkim modelima iz paralelnih izračuna pri uspostavi DA CCM te ih koristi kao ulazni podatak pri razmatranju tokova snaga unutar i izvan Core CCR.
 - (7) HOPS će aktivno sudjelovati u procesu dostave pojedinačnog modela i izrade zajedničkog modela definirane prema Uredbi CACM unutar Core regije za proračun kapaciteta dan unaprijed.
 - (8) Europska komisija je u svom dopisu od 16. srpnja 2019. naslovljenom na ACER i ENTSO-E na temu izračuna kapaciteta i trećih (nonEU) država izrazila zabrinutost po pitanju uzimanja u obzir tokova trećih zemalja u procesima regionalnih izračuna kapaciteta u skladu sa Uredbom CACM. Naime, postoji mogućnost da bi tokovi koji su posljedica trgovanja sa i između trećih zemalja mogli imati povlašteni pristup interkonektiranoj mreži jer nisu u obvezi primjene relevantnih EU propisa (uključujući i Uredbu CACM) koji ne dozvoljavaju povlašteni pristup. Zbog toga je Europska komisija stava da se tokovi koji su posljedica trgovanja sa i između trećih zemalja mogu uzeti u obzir samo na način da svi OPS-ovi iz CCR sklope sporazum s OPS-om treće zemlje. Takav sporazum bi morao minimalno sadržavati sljedeće:
 - a. utjecaj unutarnjih ograničenja trećih zemalja na izračun kapaciteta unutar EU-a,
 - b. utjecaj ograničenja unutar EU na proračun kapaciteta na granici s trećom državom,
 - c. podjelu troškova korektivnih radnji.
 - (9) Slijedom zahtjeva iz stavka (8) ovog članka ENTSO-E je sa svojim članovima OPS-ovima iz EU i OPS-ovima iz država koje nisu članice EU organizirao radnu skupinu sa zadatkom pripreme traženih sporazuma.
 - (10) HOPS, kao OPS države članice EU koja graniči s dvije treće države i značajno je zahvaćen tokovima sa i između trećih zemalja, aktivno sudjeluje u radu radne skupine jer podaci o tokovima trećih zemalja predstavljaju ulazni podatak koji značajno utječe na rezultate izračuna.

(11) HOPS očekuje da će sklapanjem sporazuma koji će regulirati pitanje uzimanja u obzir tokova trećih zemalja u procesima regionalnih izračuna kapaciteta u skladu sa Uredbom CACM između Core CCR i trećih zemalja, pri čemu su za HOPS posebno bitne države članice WB6, dobiti nužni ulazni podatak za alate nužne za uzimanje u obzir tokova snaga unutar i izvan Core CCR.

Članak 5.

Zbog ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga, HOPS će poduzimati aktivnosti navedene u člancima 6. do 8. ove Metodologije.

Članak 6.

Kako se u postojećim okolnostima bilateralnim dogovaranjem NTC-a sa susjednim OPS-ovima uspješno sprječavao nastanak zagušenja u stvarnom vremenu, nije bilo potrebe za sklapanjem sporazuma s ostalim OPS-ovima u pogledu korištenja prekograničnog redispečinga.

Međutim, s obzirom na navode iz članka 9. ovog dokumenta, može se zaključiti da bi jedina pouzdana metoda otklanjanja zagušenja u kratkoročnom razdoblju bio bilateralni prekogranični redispečing.

HOPS je već poduzeo aktivnosti da tijekom razdoblja odobrenog odstupanja sklopi sporazume o bilateralnom prekograničnom redispečingu sa susjednim OPS-ovima, posebno sa slovenskim ELES-om i mađarskim MAVIR-om, čime bi ovaj razlog za ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga bio otklonjen.

Kako je analizom potrebnih preuvjeta za sklapanje sporazuma o bilateralnom prekograničnom redispečingu zaključeno da se treba revidirati postojeće sporazume o vođenju pogona, HOPS je mađarskim MAVIR-om 31. ožujka 2021. sklopio revidirani sporazum, dok je sa slovenskim ELES-om sporazum pred potpisivanjem.

Ispunjenjem ovog preuvjeta na obje granice očekuje se da bi potpisivanje sporazuma o bilateralnom prekograničnom redispečingu moglo biti tijekom trajanja odobrenog odstupanja čime bi se otklonila glavina ovog razloga za ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga.

Ipak, zbog nepostojanja odgovarajućih modela prije dodjele prekograničnih kapaciteta na D-1 razini, kako je već spomenuto u članku 3., neće biti moguće korištenje podatka o iznosu potencijalnog redispečinga za potrebe D-1 dodjele kapaciteta nego samo za povećanje unutardnevnog kapaciteta sve dok ne krene operativna procedura stvaranja zajedničkog modela u skladu s metodologijom definiranom u članku 2. stavku 2. Uredbe CACM. Takva procedura bit će dostupna s početkom operativnog procesa izračuna prekograničnih kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR temeljenog na tokovima snaga, očekivano u veljači 2022.

Članak 7.

HOPS je Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije (NN 68/2018) u obvezi izraditi i objaviti dokument *Pravila za upravljanje zagušenjem unutar hrvatskog elektroenergetskog sustava, uključujući spojne vodove*, uz ishođenu prethodnu suglasnost HERA-e. HOPS je, nakon višestruko provedenih javnih savjetovanja i predaja dokumenta na prethodnu suglasnost HERA-i, te traženja HERA-e za doradom dokumenta, napravio konačnu verziju koja je 11. ožujka 2021. poslana HERA-i na prethodnu suglasnost.

HERA je Odlukom o davanju prethodne suglasnosti na *Prijedlog Pravila za upravljanje zagušenjem unutar hrvatskog elektroenergetskog sustava*, uključujući spojne vodove (klasa: 310-34/18-05/213, urbroj: 371-06-21-14) odobrila dostavljenu konačnu verziju te je HOPS navedeni dokument usvojio 6. travnja 2021. Njime je predviđena objava obrasca ugovora o redispetchingu u roku od šest mjeseci od stupanja dokumenta na snagu, čime bi bio ostvaren uvjeti za sklapanje ugovora i primjenu u praksi.

Zaključno, može se reći da će ovaj razlog za ograničene mogućnosti za aktivaciju redispetchinga biti otklonjen za vrijeme odobrenog odstupanja od kriterija 70%.

Članak 8.

U periodu od kad je HOPS podnio Zahtjev dogodili su se značajni pomaci u pogledu donošenja regionalnih pravila vezanih za redispetching.

Tako je ACER 30. studenog 2020. donio pravila za raspodjelu troškova nastalih aktiviranjem koordiniranog redispetchinga i trgovanja u suprotnom smjeru na temelju članka 74. Uredbe CACM za Core CCR (engl. Common methodology for redispatching and countertrading cost sharing for the Core CCR in accordance with Article 74 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management), te 4. prosinca 2020. pravila za aktivaciju koordiniranog redispetchinga i trgovanja u suprotnom smjeru na temelju članka 35. Uredbe CACM (engl. Methodology for coordinated redispatching and countertrading for the Core CCR in accordance with Article 35(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management).

Iako je ovim Odlukama ACER-a uspostavljen pravni temelj za aktiviranje koordiniranog redispetchinga i trgovanja u suprotnom smjeru, zbog složenosti samog procesa i potrebne ICT infrastrukture, implementacija procesa koji proizlazi iz navedenih pravila ne očekuje se u narednih 24 mjeseca.

Predstavnici HOPS-a aktivno sudjeluju u radu više radnih skupina kako bi se ovaj razlog za ograničene mogućnosti aktivacije redispetchinga otklonio što prije, ali ne može se očekivati da će biti otklonjen tijekom trajanja odobrenog odstupanja.

Treba napomenuti da HOPS i dalje sudjeluje u dobrovoljnoj inicijativi TSCNET-a za multilateralni redispetching, ali samo do ograničenog ukupnog financijskog limita odobrenog od HERA-e. Budući da je sudjelovanje OPS-ova dobrovoljno, multilateralni redispetching ne može se smatrati pouzdanom metodom jer neki OPS-ovi čije bi sudjelovanje aktivno pomoglo otklanjanju zagušenja u HOPS-ovom LFC području ili ne sudjeluju ili sudjeluju kao HOPS do određenog financijskog limita. U slučaju da se ova inicijativa zadrži u ovakvom obliku i dalje, ovaj razlog za ograničene mogućnosti za aktivaciju redispetchinga će i dalje postojati.

Članak 9.

Nakon donošenja Uredbe, procjena ispunjavanja uvjeta propisanih Uredbom temelji se na ACER-ovom dokumentu „Recommendation No 01/2019 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 08 August 2019 on the implementation of the minimum margin available for cross-zonal trade pursuant to Article 16(8) of Regulation (EU) 2019/943“ (dalje: Preporuka ACER-a) kojemu je svrha osiguravanje ujednačenog pristupa u primjeni Uredbe.

Ipak, HOPS nije bio siguran hoće li se u procjeni ispunjavanja kriterija 70% na odgovarajući način uzeti u obzir takva situacija, pa je u Zahtjevu naveo dugoročno planirano isključenje DV

220kV Konjsko – Zakučac kao razlog za traženje odstupanja budući da je značajan element prijenosne mreže.

Kako HOPS posebnu pažnju posvećuje planiranju i skraćivanju trajanja radova na elementima mreže čija neraspoloživost uzrokuje ili može uzrokovati smanjenje kapaciteta prijenosa, tako je u ovom slučaju prilagodio plan ovog isključenja hidrološkim prilikama u prvom dijelu 2021. godine. Stoga je radove pomjerio za kasnije, a ujedno će optimizirajući raspored radova, isključenje trajati samo tri mjeseca (3. svibnja – 6. kolovoza) umjesto planiranih pet mjeseci (1. siječnja – 31. svibnja). Iako će ovo isključenje negativno djelovati na prijenosne mogućnosti mreže, dugoročno će revitalizirani dalekovod veće prijenosne moći pozitivno utjecati na ispunjavanja kriterija 70%.

Zaključno, može se reći da će ovaj razlog za odobreno odstupanje zbog dugoročnog planiranog isključenja DV 220kV Konjsko-Zakučac biti otklonjen u periodu za koji je odstupanje od kriterija 70% odobreno, dok će i pozitivni utjecaj revitalizacije i pozitivno utjecati na daljnje ispunjenje kriterija 70%

Članak 10.

Kako je izvjesno da neki od razloga za odobreno odstupanje neće biti otklonjeni za vrijeme za koje je odstupanje odobreno, na što HOPS nema utjecaja, potrebno je poduzeti i dodatne aktivnosti.

Tako je u tijeku izrada stručne studije „Analiza mjera za zadovoljenje uvjeta iz Uredbe 2019/943 i prijedloga akcijskog plana“ (dalje: Studija), koju za HOPS izrađuje izabrani izvoditelj. Cilj Studije je olakšati HOPS-u donošenje odluke o optimalnom načinu zadovoljenja kriterija 70% prijedlogom mjera koje treba poduzeti uzimajući u obzir potrebno vrijeme, novac i angažman u kontekstu zahtjeva koji proizlaze iz Uredbe. Ukoliko Studija potvrdi preliminarnu procjenu HOPS-a da neki od razloga za vrijeme odobrenog odstupanja neće biti otklonjeni i da će biti potrebno poduzeti dodatne aktivnosti u nadležnosti HOPS-a, te ako se potvrdi postojanje strukturnog zagušenja u skladu s člankom 15. stavkom 1. Uredbe (EU) 2019/943, HOPS će u dogovorima s HERA-om i nadležnim Ministarstvom predložiti donošenje akcijskog plana u skladu s člankom 15. Uredbe kojim bi se na razini svih relevantnih subjekata u državi dogovorio način ispunjavanja kriterija 70%.

U konačnici to može značiti i određenu dogradnju i rekonfiguraciju hrvatske prijenosne mreže, što će podrazumijevati i prilagodbu Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje, ali i druge aktivnosti koje se procjene da su potrebne.

Članak 11.

Ovaj dokument stupa na snagu danom donošenja, a objavit će se na internetskoj stranici HOPS-a.

Predsjednik Uprave
dr.sc. Tomislav Plavšić