



⇒ Ković  
Župić



REPUBLIKA HRVATSKA

HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA

Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb

KLASA: 003-08/18-02/2  
URBROJ: 371-06-19-11  
Zagreb, 12. srpnja 2019.

**HOPS**

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.  
Kupska 4, Zagreb

Primljeno: 16 -07- 2019			
Org. jed.	Broj	Prilog	Vrijednost
3	6578		

Na temelju članka 30. točke 35. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 22/13, 102/15, 68/18 i 52/19), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na 16. sjednici Upravnog vijeća održanoj 12. srpnja 2019. donijela

## ODLUKU

1. Daje se odobrenje energetskom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, na prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2019. - 2028., s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje, kojega je energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, dostavio Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji uz dopise broj i znak: 32-4703/18.ŽK, od 27. rujna 2018., broj i znak: 32-655/2019.-ŽK, od 4. veljače 2019., broj i znak: 32-2325/2019.ŽK, od 25. travnja 2019. i broj i znak: 36-2577/19HS, od 23. svibnja 2019.
2. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
3. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

## Obrazloženje

Energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, (dalje: HOPS) dostavio je Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA), uz dopise broj i znak: 32-4703/18.ŽK, od 27. rujna 2018., broj i znak: 32-655/2019.-ŽK, od 4. veljače 2019., broj i znak: 32-2325/2019.ŽK, od 25. travnja 2019. i broj i znak: 36-2577/19HS, od 23. svibnja 2019., na odobrenje prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2018. - 2027., s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje (dalje: Prijedlog Plana).

U skladu s člankom 30. točkom 35. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 22/13, 102/15, 68/18 i 52/19), operator prijenosnog sustava dužan je svake godine do 30. rujna godine koja prethodi planu dostaviti HERA-i na odobrenje desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže usklađen sa Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske i Programom provedbe Strategije energetskog razvoja, Nacionalnim akcijskim planom za obnovljive izvore energije te desetogodišnjim



planom razvoja distribucijske mreže, zahtjevima za priključenje građevina korisnika mreže na prijenosnu mrežu te planovima razvoja susjednih prijenosnih mreža.

U skladu s člankom 25. stavkom 4. Zakona o tržištu električne energije, HERA je provela postupak savjetovanja sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže o Prijedlogu Plana u trajanju od 15 dana, koji je započeo 4. listopada 2018. HERA je tijekom postupka zaprimila objedinjene primjedbe dva energetska subjekta u jednom dokumentu u kojem nisu navedeni zahtjevi za dodatnim investicijama.

Analizom dostavljenog Prijedloga Plana zaključuje se sljedeće:

Pri izradi Prijedloga Plana HOPS se savjetovao sa svim relevantnim zainteresiranim stranama;

Prijedlog Plana sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost mreže i sigurnost opskrbe;

Prijedlog Plana je utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava;

Prijedlog Plana je prepoznao sve investicijske potrebe korisnika mreže;

Prijedlog Plana ukazuje sudionicima na tržištu električne energije na glavnu prijenosnu infrastrukturu koju treba izgraditi ili unaprijediti u sljedećih deset godina;

Prijedlog Plana sadrži investicije o kojima je već donesena odluka i utvrđuje nove investicije koje treba realizirati u sljedeće tri godine;

Prijedlog Plana daje vremenski okvir za sve investicijske projekte;

HOPS i HEP ODS su usuglasili izgradnju budućih zajedničkih TS 110/x kV, njihovu dinamiku izgradnje te financiranje;

HOPS i HEP ODS su usuglasili postupak proširenja/dogradnje određenih postojećih zajedničkih TS 110/x kV;

Svi projekti navedeni u TYNDP-iju se tretiraju jednako kao i ostale HOPS-ove investicije;

Prijedlog Plana je funkcionalno usuglašen s TYNDP-ijem (umjesto TS 400/220 kV Brinje i TS 400/110 kV Lika (Lički Osik) predviđa se izgradnja samo jedne TS 400/220 kV Lika (Brinje II, Žuta Lokva));

Poboljšan je način označavanja shema prijenosne mreže te je tablica jediničnih cijena elemenata prijenosne mreže u potpunosti popunjena i ažurirana;

Dio investicijskih ulaganja HOPS planira financirati iz ostvarene dobiti.

Ukupne planirane investicije u mrežu HOPS-a u trogodišnjem razdoblju iznose oko 2 milijarde kuna, a u desetogodišnjem razdoblju oko 6,6 milijardi kuna.

Pritom, ukupne planirane investicije za priključenje korisnika mreže iznose oko 148 milijuna kuna u trogodišnjem, odnosno ukupno oko 245 milijuna kuna u desetogodišnjem razdoblju.

Planirano ulaganje u trogodišnjem razdoblju u zamjenu 110 kV podmorskih kabela koji povezuju kopno s otocima je 480 milijuna kuna. Za navedenu investiciju HOPS planira dobivanje bespovratnih sredstava iz EU fondova u iznosu od oko 70 % ukupne investicije (335 milijuna kuna), dok ostatak (145 milijuna kuna) planira pokriti iz vlastitih izvora financiranja.

Planirano ulaganje u trogodišnjem razdoblju u SINCRO.GRID PCI projekt je 194 milijuna kuna. Za navedenu investiciju HOPS planira dobivanje bespovratnih sredstava iz EU CEF-a u iznosu od oko 51 % ukupne investicije (99 milijuna kuna), dok ostatak (95 milijuna kuna) planira pokriti iz vlastitih izvora financiranja.

HOPS nije dostavio procjenu financijskih ulaganja i utjecaj na tarifu u slučaju nedobivanja novčanih sredstava iz EU fondova za zamjenu podmorskih kabela 110 kV. Imajući u vidu prethodno navedeno, a u slučaju promjene financijskog okvira odobrenog Prijedloga Plana tijekom godine u dijelu koji se



odnosi na jednogodišnje razdoblje, HOPS je dužan dostaviti HERA-i na suglasnost navedene promjene.

Prijenosna mreža dovoljno je izgrađena da omogući značajne razmjene (prvenstveno uvoz) sa susjednim zonama trgovanja. Prvenstveno se to odnosi na uvoz iz zona trgovanja Slovenije, Bosne i Hercegovine te Mađarske. S obzirom na navedeno, potreban je racionalan pristup kod izrade, u prvom redu ENTSO-E regionalnih investicijskih planova, a zatim i TYNDP dokumenata te ostalih strateških dokumenata.

U sljedećim desetogodišnjim planovima HOPS treba, u dogovoru s HERA-om, priložiti i ekonomske ocjene kapitalnih investicija visoke vrijednosti odnosno pojedinačne investicije ili programe investicija koji se sastoje od dvije ili više pojedinačnih investicija koje tvore logičnu cjelinu, a koje prelaze određeni financijski prag ulaganja. Također, HOPS treba dostavljati i procijenjene vrijednosti regulirane imovine i amortizacije po godinama, najmanje za sljedeće promatrano trogodišnje razdoblje.

Investicije navedene u Excel tablicama iz Izvještajnih dokumenata trebaju se u potpunosti poklapati s investicijama navedenim u Prijedlogu Plana.

HOPS bi također trebao detaljnije opisati način izračuna pretpostavljenog vršnog opterećenja prijenosne mreže.

Planirani prihod HOPS-a, uz uvjet dobivanja sredstava iz EU fondova za zamjenu podmorskih kabela 110 kV, dostatan je za pokrivanje godišnje razine investicija u sljedećem trogodišnjem razdoblju.

Slijedom navedenoga, HERA daje odobrenje na Prijedlog Plana, kako je odlučeno u točki 1. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

  
**Predsjednik Upravnog vijeća**  
**Tomislav Jureković, dipl. ing.**