



**REPUBLIKA HRVATSKA  
HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA  
Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb**

**Klasa:** 310-02/16-01/494  
**Urbroj:** 371-01/16-07  
**Zagreb, 30. prosinca 2016.**

Na temelju članka 30. točke 35. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 22/13 i 102/15), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na 29. sjednici Upravnog vijeća održanoj 30. prosinca 2016. 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 2017. – 2026. 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 energetske regulatornoj agenciji uz dopise broj i znak: 32-4122/16-ŽK, od 12. listopada 2016. i broj i znak: 32-5160/2016-ŽK, od 20. prosinca 2016.
2. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
3. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

### **O b r a z l o ž e n j e**

Energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. Kupska 4, Zagreb (dalje: HOPS) dostavio je Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) uz dopise broj i znak: 32-4122/16-ŽK, od 12. listopada 2016. i broj i znak: 32-5160/2016-ŽK, od 20. prosinca 2016. na odobrenje prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2017. – 2026. 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" 22/13 i 102/15) operator prijenosnog sustava dužan je svake godine do 30. rujna godine koja prethodi planu podnijeti Agenciji 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 s

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

Člankom 30. točkom 36. Zakona o tržištu električne energije propisano je da operator prijenosnog sustava treba u desetogodišnjem planu detaljno iskazati investicije u sljedećem trogodišnjem i jednogodišnjem razdoblju, pri čemu u trogodišnje razdoblje ulaze samo oni objekti za koje su izrađeni idejni projekti u skladu s prostornim planom, zakonom kojim se uređuje područje prostornog uređenja, gradnje te propisima donesenim na temelju tog zakona i drugim posebnim propisima, uz obvezno prethodno usuglašavanje s operatorom distribucijskog sustava s obzirom na zajednička postrojenja.

Sukladno članku 25. stavku 4. Zakona o tržištu električne energije HERA je provela postupak savjetovanja sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže o Prijedlogu Plana.

HERA je objavila Prijedlog Plana na svojoj internetskoj stranici 17. listopada 2016.

Tijekom savjetodavnog postupka, koji je trajao 15 dana, zaprimljene su dvije primjedbe i to od energetske subjekta INA-e d.d. i zajednička primjedba energetskih subjekata HEP-a d.d., HEP-Proizvodnje d.o.o. i HEP-Trgovine d.o.o. te nisu navedene investicijske potrebe.

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;
- 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));
- Dio investicijskih ulaganja HOPS planira financirati iz ostvarene dobiti.

U odnosu na prošle desetogodišnje planove, najznačajniji napredak u Prijedlogu Plana HOPS je napravio u pogledu opisa provođenja mjera energetske učinkovitosti u prijenosnoj mreži budući da je po prvi puta procijenio moguće uštede u gubicima prijenosne mreže u desetogodišnjem razdoblju.

Prijedlog Plana također karakteriziraju i ostale bitne značajke:

- 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;
- HOPS je Prijedlogu Plana priložio analizu utjecaja trogodišnjeg plana investicija na visinu naknade za prijenos električne energije;

- Svi projekti navedeni u TYNDP-iju se tretiraju jednako kao i ostale HOPS-ove investicije;
- U Prijedlogu Plana su prikazana pretpostavljena financijska ulaganja za svaku pojedinu godinu početnog trogodišnjeg perioda tj. za 2017., 2018. i 2019.;
- U Prijedlogu Plana su prikazani samo oni objekti korisnika mreže (kupci i proizvođači) za koje je realiziran ugovor o priključenju ili je proces potpisivanja u visokom stupnju spremnosti te strateške investicije Republike Hrvatske;
- HOPS je u Prijedlogu Plana najznačajnije pojedinačne investicije grupirao, osim po naponskim razinama, po tipu, vrsti i razlogu za investiranje.

HOPS planira pokriti oko 50% troška realizacije hrvatskog dijela projekta SINCRO.GRID, koji je uvršten na PCI listu, vlastitim sredstvima u iznosu **99,8 milijuna kuna**, dok identičan iznos planira priskrbiti iz CEF fonda. HERA smatra da bi, ukoliko se ne osiguraju tražena sredstva iz CEF fonda, projekt SINCRO.GRID trebalo realizirati postupno kroz desetogodišnje razdoblje uvažavajući i ostale potrebne investicije.

Prosječna (planska) potrebna financijska sredstva za vlastite investicije u mrežu HOPS-a iznose **594 milijuna kn/godišnje**.

HOPS za izgradnju novih prijenosnih vodova i postrojenja za potrebe priključenja budućih objekata korisnika mreže predviđa ulaganja od oko **67,5 milijuna kuna/godišnje** koja se planiraju pokriti iz naknade za priključenje kupaca i proizvođača.

U desetogodišnjem razdoblju za realizaciju svih investicija, bez obzira na njihov izvor financiranja, predviđa se oko **672 milijuna kn/godišnje**.

Planirani ukupni prihod HOPS-a, koji se ostvaruje primjenom tarifnih stavki, prodajom električne energije uravnoteženja, dražbama za dodjelu prekograničnog prijenosnog kapaciteta, ITC-ijem te naknadom za priključenje na prijenosnu mrežu i za povećanje priključne snage, je dostatan za pokrivanje godišnje razine investicija, sukladno investicijskim planovima HOPS-a.

Zaključno, HERA smatra da na predloženi Prijedlog Plana može dati odobrenje uvažavajući činjenicu da će HOPS dio investicijskih ulaganja financirati iz ostvarene dobiti, kako je i predložio.

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

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće Hrvatske energetske regulatorne agencije donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.


  
**Predsjednik Upravnog vijeća**
  

  
**Tomislav Jureković, dipl. ing.**