



REPUBLIKA HRVATSKA

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

KLASA: 003-06/21-01/17

URBROJ: 371-06-21-11

Zagreb, 20. prosinca 2021.

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 27. sjednici Upravnog vijeća održanoj 20. prosinca 2021. donijela

ODLUKU

1. Daje se odobrenje energetsom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, na prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2022.–2031., s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje, koji je energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji uz dopise Klasa: 700/21-15/791, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-01, od 28. rujna 2021., Klasa: 700/21-15/791, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-03, od 9. studenoga 2021. i Klasa: 700/21-15/791, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-05, od 6. prosinca 2021.
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 Klasa: 700/21-15/791, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-01, od 28. rujna 2021., Klasa: 700/21-15/791, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-03, od 9. studenoga 2021. i Klasa: 700/21-15/791, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-05, od 6. prosinca 2021., na odobrenje prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2022.–2031., 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 s nacionalnim strateškim odrednicama te desetogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže, zahtjevima za priključenje građevina korisnika mreže na prijenosnu mrežu te planovima razvoja susjednih prijenosnih mreža.

O Prijedlogu Plana HERA je održala javnu raspravu sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže.

Analizom dostavljenog Prijedloga plana zaključuje se sljedeće:

1. Pri izradi Prijedloga plana HOPS se savjetovao sa svim relevantnim zainteresiranim stranama,
2. HERA je održala javnu raspravu sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže,
3. Prijedlog plana sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost mreže i sigurnost opskrbe,
4. Prijedlog plana je utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava,
5. Prijedlog plana je prepoznao sve investicijske potrebe korisnika mreže,
6. Prijedlog plana ukazuje sudionicima na tržištu električne energije na glavnu prijenosnu infrastrukturu koju treba izgraditi ili unaprijediti u sljedećih deset godina,
7. Prijedlog plana sadrži investicije o kojima je već donesena odluka i utvrđuje nove investicije koje treba realizirati u sljedeće tri godine,
8. Prijedlog plana daje vremenski okvir za sve investicijske projekte,
9. HOPS i HEP ODS su usuglasili izgradnju budućih zajedničkih TS 110/x kV, njihovu dinamiku izgradnje te financiranje,
10. HOPS i HEP ODS su usuglasili postupak proširenja/dogradnje određenih postojećih zajedničkih TS 110/x kV,
11. Svi projekti navedeni u TYNDP–iju se tretiraju jednako kao i ostale HOPS–ove investicije,
12. Prijedlog plana je funkcionalno usuglašen s TYNDP–ijem,
13. Prijedlog plana uzima u obzir obveze i strateško opredjeljenje Republike Hrvatske u pogledu prihvata obnovljivih izvora električne energije.

Prema podacima iz dostavljenog Prijedloga plana, u razmatranom razdoblju iskazan je interes za priključenje/povećanje priključne snage za skoro 10.000 MW proizvodnje, većinom OIE. Navedene elektrane uglavnom bi se priključivale u Dalmaciji. S druge strane, potrošnja i vršno opterećenje EES–a stagnira, a zbog brzo rastuće proizvodnje na distribucijskoj mreži, prijenosni sustav bit će dodatno rasterećen. Uzimajući u obzir navedeno, najveći uzročnik potreba za pojačanjem i razvojem prijenosne mreže je nova proizvodnja koncentrirana uzduž jadranskog zaobalja. Navedeno se prvenstveno odnosi na stvaranje tehničkih uvjeta u mreži 110 kV, 220 kV i 400 kV na navedenom području odnosno na revitalizacije/povećanje prijenosne moći postojećih odnosno izgradnju novih vodova i pojačanje kapaciteta transformacije.

U skladu s navedenim u Prijedlogu plana planu investicije su podijeljene u nekoliko osnovnih kategorija: investicije potrebne za pouzdan rad prijenosnog sustava iz vlastitih sredstava, investicije za koja su već osigurana sredstva iz fondova EU-a i to prvenstveno iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti, investicije za koje će se zatražiti financiranje iz fondova EU-a te investicije u stvaranje tehničkih uvjeta u mreži koji su potrebni za priključenje novih korisnika mreže, uglavnom proizvodnih jedinica, a koje bi se trebale financirati iz fondova EU-a ili na temelju naknade za priključenje.

U trogodišnjem razdoblju HOPS planira oko **1,3 milijardi kuna** investicija iz vlastitih sredstava, **1,34 milijarde kuna** iz već osiguranih sredstava iz fondova EU-a, **11,5 milijuna kuna** iz fondova EU-a te **112 milijuna kuna** iz naknade za priključenje ili fondova EU-a. Ukupna vrijednost planiranih investicija u trogodišnjem razdoblju je oko **2,8 milijardi kuna**.

U desetogodišnjem razdoblju HOPS planira oko **4,2 milijardi kuna** investicija iz vlastitih sredstava, **1,6 milijardi kuna** iz već osiguranih sredstava iz fondova EU-a, **942 milijuna kn** iz fondova EU-a

te **2,6 milijarde kuna** iz naknade za priključenje ili fondova EU-a. Ukupna vrijednost planiranih investicija u desetogodišnjem razdoblju je oko **9,4 milijardi kuna**.

Analizom izvora financiranja investicija u trogodišnjem razdoblju, HOPS će imati osigurana sredstva potrebna za ostvarenje Prijedloga plana u početnom trogodišnjem razdoblju.

Prema dostavljenom planskom izvještaju HOPS-a o novčanom toku za razdoblje od 2022. do 2024. godine novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja su u sve tri godine pozitivni. Prema tome, planirani ukupni prihod HOPS-a u početnom trogodišnjem razdoblju dostatan je za pokrivanje troškova poslovanja te planiranih godišnjih investicija.

Dodatno, HERA napominje da će odobravanje narednog desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže HOPS-a biti uvjetovano ispunjavanjem sljedećih aktivnosti:

- Prilikom definiranja scenarija planiranja s obzirom na istodobnost angažmana hidroelektrana, vjetroelektrana i sunčanih elektrana te razinu opterećenja na prijenosnoj mreži HOPS treba za svaki pojedini slučaj dokazati koliko često (broj sati godišnje) se pojedini scenarij pojavio tijekom proteklih kalendarskih godina.
- Utjecaj postrojenja za skladištenje energije se treba adekvatnije uzeti u obzir kod planiranja razvoja prijenosne mreže kao alternativu pojačanju prijenosne mreže koji na troškovno učinkovit način mogu smanjiti ili odgoditi potrebu za pojačanjem prijenosne mreže.
- Projekt GreenSwitch se treba detaljno opisati i razložiti na pojedinačne investicije.

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

mr. sc. Danijel Žamboki, v. r.