



REPUBLIKA HRVATSKA

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

KLASA: 003-08/20-01/3

URBROJ: 371-06-21-20

Zagreb, 3. ožujka 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 4. sjednici Upravnog vijeća održanoj 3. ožujka 2021. donijela

ODLUKU

1. Daje se odobrenje energetske subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, na prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2021. - 2030., 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 dopis Klasa: 700/20-15/1165, Urbroj: 3-200-004-01/LT-20-01, od 29. rujna 2020., elektroničkom porukom od 30. listopada 2020., uz dopis Klasa: 700/20-15/1165, Urbroj: 3-200-004-01/LT-20-03, od 15. prosinca 2020. te uz dopis Klasa: 700/20-15/1165, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-04, od 28. siječnja 2021.
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 energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA), uz dopis Klasa: 700/20-15/1165, Urbroj: 3-200-004-01/LT-20-01, od 29. rujna 2020., elektroničkom porukom od 30. listopada 2020., uz dopis Klasa: 700/20-15/1165, Urbroj: 3-200-004-01/LT-20-03, od 15. prosinca 2020. te uz dopis Klasa: 700/20-15/1165, Urbroj: 3-200-004-01/LT-21-04, od 28. siječnja 2021., na odobrenje prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2021. - 2030., 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 energetske razvoja Republike Hrvatske i Programom provedbe Strategije energetske 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.

O Prijedlogu Plana HERA je održala dvije javne rasprave 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. Prijedlog Plana sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost mreže i sigurnost opskrbe,
3. Prijedlog Plana je utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava,
4. Prijedlog Plana je prepoznao sve investicijske potrebe korisnika mreže,
5. Prijedlog Plana ukazuje sudionicima na tržištu električne energije na glavnu prijenosnu infrastrukturu koju treba izgraditi ili unaprijediti u sljedećih deset godina,
6. Prijedlog Plana sadrži investicije o kojima je već donesena odluka i utvrđuje nove investicije koje treba realizirati u sljedeće tri godine,
7. Prijedlog Plana daje vremenski okvir za sve investicijske projekte,
8. HOPS i HEP ODS su usuglasili izgradnju budućih zajedničkih TS 110/x kV, njihovu dinamiku izgradnje te financiranje,
9. HOPS i HEP ODS su usuglasili postupak proširenja/dogradnje određenih postojećih zajedničkih TS 110/x kV,
10. Svi projekti navedeni u TYNDP–iju se tretiraju jednako kao i ostale HOPS–ove investicije,
11. Prijedlog Plana je funkcionalno usuglašen s TYNDP–ijem,
12. 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 više od 7.000 MW proizvodnje, većinom iz obnovljivih izvora energije - 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 distribuciji, prijenosni sustav bit će dodatno rasterećen. Uzimajući u obzir navedeno, najveći uzrok 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 investicije su podijeljene u nekoliko osnovnih kategorija: investicije potrebne za pouzdan rad prijenosnog sustava koje će se financirati iz vlastitih sredstava HOPS-a, investicije za koja su već osigurana sredstva iz fondova EU (prvenstveno se tu misli na projekt SINCRO.GRID), investicije potrebne za povezivanje jadranskih otoka i digitalizaciju za koje će se zatražiti financiranje iz fondova EU te investicije u stvaranje tehničkih uvjeta u mreži koji su potrebni za priključenje novih korisnika mreže, uglavnom proizvodnih jedinica, a za koje će se također zatražiti financiranje iz fondova EU.

U trogodišnjem razdoblju HOPS planira oko **1,7 milijardi kuna** investicija iz vlastitih sredstava, **51 milijun kuna** iz već osiguranih sredstava iz fondova EU, **172 milijuna kuna** iz fondova EU te **828 milijuna kuna** iz naknade za priključenje ili fondova EU. Ukupna vrijednost planiranih investicija u trogodišnjem razdoblju je oko **2,8 milijardi kuna**.

U desetogodišnjem razdoblju HOPS planira oko **4,9 milijardi kuna** investicija iz vlastitih sredstava, **51 milijun kuna** iz već osiguranih sredstava iz fondova EU, **944 milijuna kn** iz fondova EU te **3,2**

milijarde kuna iz naknade za priključenje ili fondova EU. Ukupna vrijednost planiranih investicija u desetogodišnjem razdoblju je oko **9,1 milijardu kuna**.

HOPS namjerava putem nadležnog ministarstva od fondova EU zatražiti financiranje investicija potrebnih za energetska tranziciju i digitalizaciju u iznosu od **oko 4 milijarde kuna**.

Novom strukturom kategorizacije investicija Prijedloga Plana HOPS je jasno istaknuo koje investicije namjerava financirati iz vlastitih sredstava (amortizacija, dobit, krediti) i koje će ući u reguliranu osnovicu te one koje namjerava financirati iz bespovratno dodijeljenih sredstava (naknade za priključenje na mrežu, fondovi EU).

Analizom izvora financiranja investicija u trogodišnjem razdoblju, HOPS će, **uz uvjet dobivanja sredstava iz fondova EU te iz naknade za priključenje na mrežu**, imati osigurana sredstva potrebna za ostvarenje Prijedloga Plana u početnom trogodišnjem razdoblju. Pritom će HOPS za fondove EU kandidirati i projekte koji su trenutačno predviđeni za financiranje iz naknade za priključenje na mrežu. Ako će se projekti koji su predviđeni za financiranje iz naknade za priključenje na mrežu financirati iz fondova EU, novi korisnici mreže neće u tom dijelu snositi troškove stvaranja tehničkih uvjeta u mreži.

HOPS će također za fondove EU kandidirati i neke projekte koji su trenutačno predviđeni za financiranje iz vlastitih sredstava. Ako će se projekti koji su predviđeni za financiranje iz vlastitih sredstava financirati iz fondova EU, vrijednost navedenih projekata neće ući u reguliranu osnovicu.

Prema dostavljenom planskom izvještaju HOPS-a o novčanom toku za razdoblje od 2021. do 2023. 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.

Tijekom 2021. godine bit će jasnije koje investicije i u kojoj mjeri će se financirati iz fondova EU, što će se uzeti u obzir kod izrade i odobravanja desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže za razdoblje 2022. – 2031.

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 tijekom izrazito sunčanog dana u ožujku u 12 sati nužno je za slučaj umjerenog angažmana sunčanih elektrana (75% Pinst) te visokog angažmana vjetroelektrana (90% Pinst) odrediti angažman hidroelektrana u iznosu koji ne prelazi 90% ukupne instalirane snage hidroelektrana,
- HOPS treba dostaviti detaljan opis realizacije prošlog desetogodišnjeg plana po pojedinačnim investicijama.

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., v. r.