



**REPUBLIKA HRVATSKA**

**HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb**

**KLASA: 391-45/25-01/2**

**URBROJ: 371-06-26-25**

**Zagreb, 27. travnja 2026.**

Na temelju članka 112. stavka 1. podstavka 2. točke 1. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 111/21, 83/23 i 17/25), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na 9. sjednici Upravnog vijeća održanoj 27. travnja 2026. donijela

## **ODLUKU**

1. Energetskom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d., Kupaska ulica 4, Zagreb, OIB: 13148821633, daje se odobrenje na dio prijedloga *Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje*, koji je dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji uz dopis, Klasa: 700/24-15/781, Ur. broj: 3-200/SM-26-27, od 19. veljače 2026., elektroničkim porukama od 2. i 3. ožujka 2026. te uz dopis, Klasa: 700/24-15/781, Urbroj: 3-200/SM-26-32, od 13. travnja 2026., a koji se odnosi na „Scenarij 1. - Revitalizacija postojeće mreže (sigurnost opskrbe)“ i „Scenarij 2.1. - NECP 2030. (pripreme investicija, dovršetak postojećih projekata)“, dok se u ostalom dijelu odobrenje na prijedlog *Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje*, uskraćuje.
2. Nalaže se energetskom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d., Kupaska ulica 4, Zagreb, OIB: 13148821633, da Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji, na adresu elektroničke pošte [hera@hera.hr](mailto:hera@hera.hr) dostavlja kvartalna izvješća o provedbi realizacije *Desetogodišnjega plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje* za sve investicije u 400 kV i 220 kV elemente mreže, uključujući i njihovu pripremu, kao i one investicije čija ukupna vrijednost prelazi 10 milijuna eura, a ne mogu se direktno dovesti u vezu s 400 kV i 220 kV elementima mreže.
3. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
4. 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.d., Kupaska ulica 4, Zagreb, OIB: 13148821633 (dalje: HOPS) dostavio je Ministarstvu gospodarstva (dalje: Ministarstvo) radi davanja suglasnosti prijedlog *Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje*. Dopisom, KLASA: 391-01/25-01/278,

URBROJ: 526-06-03-26-10, od 4. veljače 2026. Ministarstvo je na temelju analize toga prijedloga dalo suglasnost isključivo na „Scenarij 1. - Revitalizacija postojeće mreže (sigurnost opskrbe)“ i „Scenarij 2.1. - NECP 2030. (pripreme investicija, dovršetak postojećih projekata)“, a uz navedeno, zatraženo je brisanje dijela navoda u zadnjem odlomku (u kojem je opisan Scenarij 2.) Ministarstvu dostavljenog prijedloga *Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje*.

Nadalje, HOPS je Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) uz dopis, Klasa 700/24-15/781, Ur broj 3-200/SM-26-27, od 19. veljače 2026., te elektroničkim porukama od 2. i 3. ožujka 2026. dostavio na odobrenje prijedlog *Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje* (dalje: Prijedlog 10G plana).

O dostavljenom Prijedlogu 10G plana HERA je u razdoblju od 3. do 18. ožujka 2026. provela savjetovanje sa zainteresiranom javnošću, u kojem je zaprimila primjedbe koje je svojim dopisom, KLASA: 391-45/25-01/2, URBROJ: 371-03-26-16, od 24. ožujka 2026. dostavila HOPS-u i pozvala ga na dostavu očitovanja na zaprimljene primjedbe i eventualnu doradu Prijedloga 10G plana u skladu sa zaprimljenim primjedbama. Očitovanje na primjedbe koje je HERA zaprimila u postupku savjetovanja sa zainteresiranom javnošću, zajedno s doradenim Prijedlogom 10G plana, HOPS je dostavio HERA-i dopisom Klasa: 700/24-15/781, Urbroj: 3-200/SM-26-32, od 13. travnja 2026. Primjedbe su dovele do manjih promjena u tekstu Prijedloga 10G plana, koje se suštinski odnose na preciznije izražavanje i korištenje ažuriranih podataka. Uvažene primjedbe, dakle, nisu imale za posljedicu značajnije izmjene podataka koji čine okosnicu Prijedloga 10G plana, kao niti doradu Priloga 1. Prijedloga 10G plana koji sadrži detaljan popis investicija. HOPS-ova očitovanja na sve primjedbe objavljena su na mrežnim stranicama HERA-e u tablici Rezultati javnog savjetovanja.

Člankom 86. stavkom 2. točkom 33. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 111/21, 83/23 i 17/25) propisano je da je operator prijenosnog sustava dužan donijeti i javno objaviti, uz prethodno ishodišno odobrenje HERA-e, ažuriran desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže.

Člankom 104. stavkom 1. Zakona o tržištu električne energije propisano je da operator prijenosnog sustava, najkasnije do 30. rujna svake godine podnosi HERA-i na odobravanje ažurirani desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava, nakon savjetovanja sa svim relevantnim zainteresiranim stranama. Prije upućivanja desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže na odobravanje HERA-i, operator prijenosnog sustava će uputiti prijedlog desetogodišnjeg plana Ministarstvu na suglasnost. Desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost prijenosne mreže i sigurnost opskrbe u prijenosnom sustavu. HERA donosi odluku o odobrenju dostavljenog desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže najkasnije do 31. prosinca u godini dostave plana. Stavkom 2. istoga članka propisano je da je nakon prethodno ishodišnog odobrenja HERA-e, operator prijenosnog sustava dužan bez odgađanja objaviti svoj desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže na svojim mrežnim stranicama te ga dostaviti Ministarstvu. Prema stavku 3. istoga članka desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže mora biti usklađen s važećom strategijom energetskeg razvoja Republike Hrvatske, Strategijom prostornog razvoja Republike Hrvatske i prostornim planovima, važećim integriranim nacionalnim energetskeim klimatskeim planom, desetogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže, zahtjevima za priključenje na prijenosnu mrežu, planovima razvoja susjednih prijenosnih mreža, zahtjevima za osiguravanje minimalnog dostupnog kapaciteta za prekozonsku trgovinu akcijskeim planom za smanjenje strukturnih zagušenja i ostalim zahtjevima iz EU Uredbe 2019/943 te odredbama mrežnih pravila prijenosnog sustava koje se odnose na planiranje razvoja prijenosne mreže.

Nadalje, prema članku 104. stavku 5. Zakona o tržištu električne energije, operator prijenosnog sustava dužan je u desetogodišnjem planu razvoja prijenosne mreže detaljno iskazati ulaganja u sljedećem trogodišnjem i jednogodišnjem razdoblju, pri čemu u trogodišnje razdoblje ulaze samo oni objekti za koje su izrađeni cjeloviti idejni projekti te ishodišna lokacijska dozvola, a u skladu s prostorno-planskim dokumentima, zakonom kojim se uređuje područje prostornog uređenja, gradnje,

zaštite okoliša te propisima donesenim na temelju tog zakona i drugim posebnim propisima, uz obvezno prethodno usuglašavanje s operatorom distribucijskog sustava s obzirom na zajednička postrojenja. Postojeći objekti i postrojenja za koje nije potrebno ishođenje lokacijske dozvole mogu se uvrstiti u trogodišnje razdoblje nakon revidiranog i prihvaćenog Glavnoga projekta za rekonstrukcijski zahvat u prostoru te na temelju pokrenutog postupka ishođenja građevinske dozvole bit će uvršteni u jednogodišnje razdoblje.

U skladu s člankom 104. stavkom 6. Zakona o tržištu električne energije prilikom izrade desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže operator prijenosnog sustava planira razvoj proizvodnje i potrošnje električne energije u Republici Hrvatskoj i razmjene električne energije s drugim zemljama, uzimajući u obzir planove ulaganja za mreže na razini cijele Europske unije i regionalne mreže te je dužan definirati iznos godišnje energetske uštede u postotku od prosječne ukupne predane električne energije u prethodne tri godine, te uzeti u obzir upravljanje potrošnjom, energetska učinkovitost, upotrebu postrojenja za skladištenje energije, upotrebu fleksibilnosti, upravljanje zagušenjima uključujući i planiranje budućih proizvodnih postrojenja i postrojenja za skladištenje energije za pružanje pomoćnih usluga ili druge resurse kojima se operator prijenosnog sustava služi kao alternativom pojačanju prijenosne mreže, a koji na troškovno učinkovit način mogu smanjiti ili odgoditi potrebu za pojačanjem prijenosne mreže.

Prema članku 104. stavku 9. Zakona o tržištu električne energije HERA se savjetuje sa svim postojećim ili potencijalnim korisnicima prijenosne mreže o prijedlogu desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže kroz savjetovanje sa zainteresiranom javnošću u trajanju od najmanje 15 dana. Od fizičkih ili pravnih osoba koje tvrde da su potencijalni korisnici prijenosne mreže može se zahtijevati da potkrijepe takve tvrdnje. HERA na svojim mrežnim stranicama objavljuje rezultat savjetovanja, posebno moguće potrebe za ulaganjima.

Prema članku 104. stavku 10. Zakona o tržištu električne energije HERA provjerava pokriva li desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže sve potrebe za ulaganjima identificirane tijekom postupka savjetovanja te je li usklađen s neobvezujućim desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže na razini Europske unije iz članka 30. stavka 1. točke (b) Uredbe (EU) 2019/943. U slučaju neusklađenosti s planom razvoja mreže na razini Europske unije, HERA se savjetuje s ACER-om te može od operatora prijenosnog sustava zahtijevati da izmijeni svoj desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže. Nadalje, prema stavku 11. istoga članka Zakona o tržištu električne energije HERA provjerava usklađenost desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže s važećom strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske, planovima, programima te mehanizmima razvoja gospodarstva te onima koji osiguravaju sredstva, desetogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže i važećim integriranim nacionalnim energetskim klimatskim planom podnesenim u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.

### **Analizom dostavljenog Prijedloga 10G plana zaključuje se sljedeće:**

HERA smatra pozitivnim planiranje investicija iz Scenarija 1. Prijedloga 10G plana koje će osigurati sigurnost opskrbe svih korisnika mreže koji su priključeni na prijenosnu mrežu, a implicitno i onih priključenih na distribucijsku mrežu, budući da se znatan dio ulaganja odnosi na izgradnju novih susretnih trafostanica s HEP-Operatorom distribucijskog sustava d.o.o.

Ovaj Scenarij također omogućava revitalizaciju većeg broja dalekovoda i transformatorskih stanica koji su na kraju predviđenog životnog vijeka, što će uvelike utjecati na povećanje pouzdanosti napajanja električnom energijom, tj. smanjiti prekide u isporuci električnom energijom. Među takvim investicijama posebice se ističu one u revitalizaciju 400 kV dalekovoda koji čine okosnicu hrvatskog elektroenergetskog sustava, a u narednom 10G razdoblju predviđena je revitalizacija 400 kV dalekovoda Ernestinovo – Ugljevik, Ernestinovo – Žerjavinec te Ernestinovo – Sremska Mitrovica.

Scenarij 1. obuhvaća i završetak svih aktivnosti na realizaciji investicija koje su obuhvaćene Nacionalnim programom oporavka i otpornosti (dalje: NPOO). Među tim investicijama svojim značajem se ističu:

- povećanje prijenosne moći DV 220 kV Konjsko-Brinje,
- povećanje prijenosne moći DV 220 kV Senj-Melina,
- zamjena i dogradnja mrežnih transformatora 400/220 kV i 220/110 kV u TS Konjsko,
- izgradnja DV 2x110 kV Bilice-Trogir,
- zamjena niza podmorskih 110 kV kabela koji povezuju otoke Krk, Cres, Lošinj, Brač, Hvar i Korčulu s kopnom.

Za ispunjavanje ciljeva energetske i zelene tranzicije, u razdoblju do 30. lipnja 2026. HOPS je osigurao sufinanciranje iz fondova EU u iznosu od 218,16 milijuna eura kroz NPOO. Međutim, zbog porasta troškova projekta odobrena su dodatna sredstva od 17,5 milijuna eura te ukupna vrijednost ugovora s dodatkom iznosi 235,66 milijuna eura. Također, početkom 2025. osigurana su sredstva u iznosu od 99,2 milijuna eura za optimizaciju, digitalizaciju i revitalizaciju elektroenergetske infrastrukture te je potpisan novi ugovor u okviru REPowerEU. Vrijednost investicija financirane navedenim fondovima neće utjecati na vrijednost regulirane imovine HOPS-a, te posljedično neće imati utjecaj na visinu tarifnih stavki za prijenos električne energije.

Isto tako, HERA ocjenjuje pozitivnim planske investicije iz Scenarija 2.1. Prijedloga 10G plana. Najvažnija investicija obuhvaćena Scenarijem 2.1. predstavlja ulaganja potrebna za pripremu izgradnje do ishoda građevinskih dozvola i rješavanje imovinsko pravnih odnosa za 400 kV investicije iz programa Lika. Što se tiče novih dalekovoda, program Lika sadrži DV 2x400 kV TS Lika – TS Konjsko, DV 2x400 kV TS Lika – TS Tumbri te DV 2x400 kV TS Lika – TS Melina.

Navedene investicije su važne za nastavak integracije obnovljivih izvora energije, dok bi njihov izostanak mogao usporiti daljnju integraciju novih proizvodnih kapaciteta na širem području Like i Dalmacije. Isto tako, važno je napomenuti da je očekivano vrijeme realizacije investicija u prijenosnu mrežu dulje nego vrijeme potrebno korisnicima mreže za izgradnju proizvodnog postrojenja i priključka pa je zbog toga važno pravovremeno krenuti s pripremom i realizacijom investicija u 400 kV prijenosnu mrežu.

Osim toga, Scenarij 2.1. predviđa i ulaganja potrebna za pripremu izgradnje do ishoda lokacijskih dozvola za 400 kV programe Istra, Južni domovinski krak i Slavonija.

Međutim, Ministarstvo je u dopisu od 24. veljače 2026., navelo kako je potpuno jasno i neupitno da se realizacijom tih i takvih scenarija promptno pokreću aktivnosti nužne za realizaciju ciljeva *Integriranog nacionalnog energetske i klimatskog plana Republike Hrvatske za razdoblje od 2021. do 2030. kojega je donijela Vlada Republike Hrvatske 26. ožujka 2025.* (dalje: NECP) do 2030. godine, realizacija postojećih ugovora o priključenju i pokretanje svih potrebnih aktivnosti za realizaciju „cijelog“ *Desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže 2026. – 2035. s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje* odnosno i Scenarija 2.2., 3. i 4., a time i svih budućih projekata proizvodnje iz obnovljivih izvora energije.

HERA primjećuje da se novi 400 kV DV Konjsko - Lika - Melina već nalazi u nekoliko zadnjih odobrenih europskih planova razvoja TYNDP. Također, prema tehničkim analizama HOPS-a predmetni dalekovodi predstavljaju najvažniji dio stvaranja tehničkih uvjeta u mreži s ciljem priključenja novih korisnika mreže. Stoga bi se moglo zaključiti da je program Lika važan program razvoja te da bi ga HOPS trebao realizirati u dogledno vrijeme, ne samo radi ostvarenja ciljeva NECP-a, nego i radi povećanja sigurnosti opskrbe postojećih i novih korisnika mreže te povećanja prekozonskih prekograničnih kapaciteta.

Osim toga, u Prijedlogu 10G plana se navode i podaci za investicije obuhvaćene svim Scenarijima, kako je prikazano u Tablica 1.

Tablica 1 Plan investicija u prijenosnu mrežu 2026.-2035. (€) po Scenarijima

R. BR.	VRSTA INVESTICIJE	2026. (mil. €)	2027. (mil. €)	2028. (mil. €)	2026.- 2028.	2029.- 2035.	2036.- 2040.	10G (mil.)
<b>1.</b>	<b>SCENARIJ 1</b>	<b>148,37</b>	<b>180,89</b>	<b>186,80</b>	<b>516,06</b>	<b>1.014,41</b>	<b>311,30</b>	<b>1.530,47</b>
1.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	119,67	179,66	185,65	484,99	982,21	311,30	1.467,19
1.1.1.1.	INVESTICIJE U PRIJENOSNU MREŽU - SUSTAVNI ZNAČAJ	42,37	72,52	65,81	180,70	261,61	188,79	442,31
1.1.1.2.	REVITALIZACIJE I REKONSTRUKCIJE	45,72	72,51	87,46	205,69	591,76	89,60	797,44
1.1.1.3.	ZAMJENE I REKONSTRUKCIJE (ZIR) I OSTALE INVESTICIJE	17,91	17,48	18,93	54,32	79,23	32,91	133,55
1.1.1.4.	ZAJEDNIČKI OBJEKTI S HEP ODS	13,67	17,15	13,46	44,28	49,61	0,00	93,89
1.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	28,69	0,83	1,15	30,67	0,00	0,00	30,67
1.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,01	0,40	0,00	0,41	32,20	0,00	32,61
<b>2.</b>	<b>SCENARIJ 2</b>	<b>55,16</b>	<b>8,29</b>	<b>28,22</b>	<b>91,67</b>	<b>880,34</b>	<b>225,41</b>	<b>972,01</b>
2.1.	Scenarij 2.1.	55,16	7,46	25,88	88,51	166,23	0,00	254,73
2.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	11,39	3,90	3,88	19,17	9,14	0,00	28,31
2.1.1.1.	INVESTICIJE U PRIJENOSNU MREŽU - SUSTAVNI ZNAČAJ	11,39	3,00	2,78	17,17	9,14	0,00	26,31
2.1.1.2.	REVITALIZACIJE I REKONSTRUKCIJE	0,00	0,90	1,10	2,00	0,00	0,00	2,00
2.1.1.3.	ZAMJENE I REKONSTRUKCIJE (ZIR) I OSTALE INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.4.	ZAJEDNIČKI OBJEKTI S HEP ODS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	23,03	0,00	0,00	23,03	0,00	0,00	23,03
2.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	20,74	3,56	22,00	46,30	157,09	0,00	203,39
2.2.	Scenarij 2.2	0,00	0,83	2,33	3,17	714,11	225,41	717,28
2.2.1.	VLASTITA SREDSTVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	EU fondovi INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,00	0,83	2,33	3,17	714,11	225,41	717,28
<b>3.</b>	<b>SCENARIJ 3</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>67,35</b>	<b>205,68</b>	<b>67,35</b>
	Regija Rijeka	0,00	0,00	0,00	0,00	22,73	111,87	22,73
3.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,00	0,00	0,00	0,00	22,73	111,87	22,73
	Regija Osijek	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	59,82	5,77
3.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	59,82	5,77
	Regija Zagreb	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Regija Split	0,00	0,00	0,00	0,00	38,85	34,00	38,85
3.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,00	0,00	0,00	0,00	38,85	34,00	38,85
<b>4.</b>	<b>SCENARIJ 4</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>67,35</b>	<b>614,41</b>	<b>67,35</b>
4.1.1.	VLASTITA SREDSTVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2.	EU fondovi INVESTICIJE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3.	PRIKLJUČENJE OBJEKATA	0,00	0,00	0,00	0,00	67,35	614,41	67,35
<b>8.</b>	<b>UKUPNO INVESTICIJE SCENARIJI</b>	<b>203,53</b>	<b>189,18</b>	<b>215,02</b>	<b>607,73</b>	<b>1.962,10</b>	<b>1.151,12</b>	<b>2.569,83</b>

Tablica 2. prikazuje osnovne kategorije, kao i predviđene načine financiranja svih investicija obuhvaćenih Scenarijima 1. i 2.1. te se na temelju ove tablice može zaključiti da će HOPS iz vlastitih sredstava financirati investicije u 10G razdoblju ukupnog iznosa od skoro 1,5 milijardi eura, te će one povećati reguliranu imovinu HOPS-a kada budu stavljene u pogon.

Tablica 2 Plan investicija u prijenosnu mrežu 2026.-2035. (€) s pogledom do 2040. koji uključuje Scenarije 1. i 2.1

R. BR.	VRSTA INVESTICIJE	2026. (mil. €)	2027. (mil. €)	2028. (mil. €)	2026.-2028. (mil. €)	2029.-2035. (mil. €)	10G (mil. €)	2035.-2040. (mil. €)
<b>1.</b>	<b>INVESTICIJE U PRIJENOSNU MREŽU - SUSTAVNI ZNAČAJ</b>	<b>53,76</b>	<b>75,52</b>	<b>68,59</b>	<b>197,87</b>	<b>270,74</b>	<b>468,61</b>	<b>188,79</b>
1.1.	ENERGETSKI TRANSFORMATORI	5,13	12,85	18,42	36,41	53,21	89,61	29,90
1.2.	ICT	8,28	19,81	23,63	51,71	67,85	119,56	53,10
1.3.	INVESTICIJE U PRIJENOSNU MREŽU	16,56	27,84	18,35	62,76	114,51	177,26	105,00
1.4.	PRIPREMA INVESTICIJA	8,19	14,54	7,41	30,14	31,60	61,74	0,80
1.5.	DOGRADNJA PRIJENOSNE MREŽE ZA PRIHVAT OIE	15,60	0,48	0,78	16,86	3,58	20,43	0,00
<b>2.</b>	<b>REVITALIZACIJE I REKONSTRUKCIJE</b>	<b>45,72</b>	<b>73,41</b>	<b>88,56</b>	<b>207,69</b>	<b>591,76</b>	<b>799,44</b>	<b>89,60</b>
2.1.	REVITALIZACIJE I REKONSTRUKCIJE TS	30,89	51,20	40,87	122,95	179,76	302,72	0,00
2.2.	REVITALIZACIJE I REKONSTRUKCIJE VODOVA	14,84	22,21	47,69	84,74	411,99	496,73	89,60
<b>3.</b>	<b>ZAMJENE I REKONSTRUKCIJE (ZIR) I OSTALE INVESTICIJE</b>	<b>17,91</b>	<b>17,48</b>	<b>18,93</b>	<b>54,32</b>	<b>79,23</b>	<b>133,55</b>	<b>32,91</b>
3.1.	OSTALE INVESTICIJE	5,67	8,24	11,56	25,47	27,05	52,52	5,51
3.2.	RAZVOJ	0,25	0,30	0,50	1,05	5,95	7,00	1,00
3.3.	ZAMJENE I REKONSTRUKCIJE (ZIR)	12,00	8,94	6,86	27,80	46,23	74,03	26,41
<b>4.</b>	<b>ZAJEDNIČKI OBJEKTI S HEP ODS</b>	<b>13,67</b>	<b>17,15</b>	<b>13,46</b>	<b>44,28</b>	<b>49,61</b>	<b>93,89</b>	<b>0,00</b>
4.1.	OBJEKTI ZA POTREBE HEP-ODS	13,67	17,15	13,46	44,28	49,61	93,89	0,00
<b>5.</b>	<b>UKUPNO VLASTITE INVESTICIJE</b>	<b>131,06</b>	<b>183,56</b>	<b>189,53</b>	<b>504,16</b>	<b>991,34</b>	<b>1.495,50</b>	<b>311,30</b>
<b>6.</b>	<b>EU fondovi INVESTICIJE</b>	<b>51,72</b>	<b>0,83</b>	<b>1,15</b>	<b>53,70</b>	<b>0,00</b>	<b>53,70</b>	<b>0,00</b>
6.1.	EU fond - CEF	2,50	0,83	1,15	4,48	0,00	4,48	0,00
6.2.	EU fond - NPOO	23,03	0,00	0,00	23,03	0,00	23,03	0,00
6.3.	EU fond - RePowerEU	26,19	0,00	0,00	26,19	0,00	26,19	0,00
<b>7.</b>	<b>PRIKLJUČENJE OBJEKATA</b>	<b>20,74</b>	<b>3,96</b>	<b>22,00</b>	<b>46,71</b>	<b>189,29</b>	<b>236,00</b>	<b>0,00</b>
7.1.	DOGRADNJA PRIJENOSNE MREŽE ZA PRIHVAT OIE	3,96	0,00	0,31	4,26	7,66	11,92	0,00
7.2.	INVESTICIJE U OBJEKTE KORISNIKA MREŽE	2,91	0,42	4,07	7,40	11,09	18,49	0,00
7.3.	INVESTICIJE ZA PRIKLJUČAK NOVIH KONVENCIONALNIH ELEKTRANA	0,00	0,00	0,38	0,38	0,00	0,38	0,00
7.4.	INVESTICIJE ZA PRIKLJUČAK OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE	13,88	3,14	17,25	34,26	68,29	102,56	0,00
7.5.	INVESTICIJE U PRIJENOSNU MREŽU	0,00	0,40	0,00	0,40	32,20	32,60	0,00
7.6.	REVITALIZACIJE I REKONSTRUKCIJE VODOVI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7.	PRIPREMA INVESTICIJA	0,00	0,00	0,00	0,00	70,05	70,05	0,00
<b>8.</b>	<b>UKUPNO INVESTICIJE (5. + 6. + 7.)</b>	<b>203,53</b>	<b>188,35</b>	<b>212,69</b>	<b>604,57</b>	<b>1.180,63</b>	<b>1.785,20</b>	<b>311,30</b>

HERA smatra da je Prijedlog 10G plana financijski provediv i mišljenja je da će vrijednost svih investicija obuhvaćenih Scenarijima 1. i 2.1., a koje HOPS namjerava samostalno financirati utjecati na povećanje regulirane imovine HOPS-a te će posljedično utjecati na izračun tarifnih stavki za prijenos električne energije.

HERA prima na znanje investicije navedene u Scenarijima 2.2., 3. i 4. te podržava realizaciju i tih investicija ako navedeno neće značajno utjecati na povećavanje tarifnih stavki za prijenos električne energije.

HERA je mišljenja da se pripremne aktivnosti za investicije obuhvaćene Scenarijima navedenim u Prijedlogu 10G plana trebaju započeti u što kraće vrijeme, kako bi te investicije bile u dovoljno velikom stupnju spremnosti za realizaciju kada se donese konačna investicijska odluka. Također, spremnost projekata je bitna kako bi takvi projekti bili pogodni za osiguranje bespovratnih sredstava iz EU fondova.

Također, HERA smatra da je Prijedlog 10G plana usklađen s desetogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže.

Preporuke u pogledu izrade budućih desetogodišnjih planova razvoja prijenosne mreže su kako slijedi:

1. ciljevi NECP-a se trebaju razmatrati i u kontekstu razdoblja duljeg od 2030. godine s obzirom na očekivano razdoblje realizacije investicija u prijenosnu mrežu,
2. HOPS treba odmah započeti s pripremnim aktivnostima za sve programe razvoja,
3. HOPS treba čim prije početi namjenski koristiti sredstva, pohranjena na internom računu, od dodjele prekozonskih prijenosnih kapaciteta u svrhu osiguranja i povećanja dostupnih prekozonskih kapaciteta,
4. program Lika, koji se navodi u Prijedlogu 10G plana u smislu pripremnih aktivnosti, ujedno je obuhvaćen i u važećem europskom planu razvoja prijenosne mreže TYNDP 2024. Potrebno je u budućim novelacijama oba plana uskladiti informacije o predmetnim investicijama,
5. HOPS treba izraditi analize troškova i koristi uvažavajući načelo „energetska učinkovitost na prvom mjestu“ za sva četiri programa razvoja u skladu s odredbama Zakona o energetske učinkovitosti („Narodne novine“, broj 155/25),
6. neovisno o procjenama ušteda u gubicima, HOPS treba u skladu s načelom „energetska učinkovitost na prvom mjestu“ provoditi analize troškova i koristi za pojedinačne ključne investicije te planove, a sve u skladu s člankom 51. Zakona o energetske učinkovitosti.

Slijedom navedenoga, HERA daje odobrenje na „*Scenarij 1. - Revitalizacija postojeće mreže (sigurnost opskrbe)*“ i „*Scenarij 2.1. NECP 2030. (pripreme investicija, dovršetak postojećih projekata)*“, dok se u ostalom dijelu odobrenje na Prijedlog 10G plana uskraćuje, stoga je odlučeno kao u izreci ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e.

**PREDSJEDNIK UPRAVNOG VIJEĆA**

**doc. dr. sc. Nikola Vištica, v. r.**