

MINISTARSTVO ZAŠTITE OKOLIŠA I ENERGETIKE

Odluka o dodjeli pojedinačne jednokratne državne potpore poduzetniku HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o., za provedbu Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža

POGLAVJE I

Opći dio

Zagreb, travanj 2018. godine

Na temelju članka 18. Zakona o ustrojstvu i djelokrugu ministarstava i drugih središnjih tijela državne uprave (NN 93/16, 104/16), članka 6. Uredbe o tijelima u sustavu i kontrole korištenja Europskog socijalnog fonda, Europskog fonda za regionalni razvoj i Kohezijskog fonda u vezi s ciljem „Ulaganje u rast i radna mjesta“ (NN 107/14, 23/15, 129/15, 15/17), članka 23. i članka 114. Zakona o proračunu (NN 87/08, 136/12, NN 15/15) i Zakona o uspostavi institucionalnog okvira za provedbu europskih strukturnih i investicijskih fondova u Republici Hrvatskoj u financijskom razdoblju 2014. - 2020. (NN 92/14), a u skladu sa Zakonom o državnim potporama (NN 47/14 i 69/17), kao i Ugovorom o funkcioniranju Europske unije (SL C 202, 7.6.2016.), Sporazumom o partnerstvu između Republike Hrvatske i Europske komisije za korištenje EU strukturnih i investicijskih fondova za rast i radna mjesta u razdoblju 2014. - 2020., usvojenim od strane Europske Komisije 30. listopada 2014. te Operativnim programom „Konkurentnost i kohezija“ 2014. – 2020. odobrenim od strane Europske komisije 12. prosinca 2014. i na temelju Uredbe Komisije (EU) br. 651/2014 od 17. lipnja 2014. o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem u primjeni članaka 107. i 108. Ugovora (SL L 187, 26. 6. 2014., str. 1) i Uredbe Komisije (EU) 2017/1084 od 14. lipnja 2017. o izmjeni Uredbe (EU) br. 651/2014 u vezi s potporama za infrastrukture luka i zračnih luka, pragova za prijavu potpora za kulturu i očuvanje baštine i za potpore za sportsku i višenamjensku rekreativnu infrastrukturu te regionalnih operativnih programa potpora za najudaljenije regije i izmjeni Uredbe (EU) br. 702/2014 u vezi s izračunavanjem prihvatljivih troškova (SL L 156, 20.6.2017., str. 1), ministar zaštite okoliša i energetike (u daljnjem tekstu: Ministar), temeljem zahtjeva HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. Zagreb, OIB: 46830600751, Ulica grada Vukovara 37, 10000 Zagreb, donosi:

**Odluku o dodjeli pojedinačne jednokratne državne potpore poduzetniku HEP
– Operator distribucijskog sustava d.o.o., za provedbu Pilot - projekta
uvođenja naprednih mreža**

POGLAVLJE 1.

I.

Dodjela državne potpore

- (1) Dodjeljuje se pojedinačna jednokratna državna potpora poduzetniku HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o., OIB: 46830600751, Ulica grada Vukovara 37, Zagreb (u daljnjem tekstu HEP ODS d.o.o.) u iznosu od HRK 149.950.132,74 za provedbu Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža sukladno Operativnom programu „Konkurentnost i kohezija“ 2014. - 2020, tematski cilj 4 - Podržavanje prelaska na niskouglično gospodarstvo u svim sektorima, Investicijski prioritet 4d – Razvoj i provedba naprednih

sustava distribucije koji djeluju pri niskim i srednjim razinama napona, Specifični cilj oznake 4d1 Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža. Provedbom ovog Pilot - Projekta uvodi se koncept naprednih mreža (engl. *Smartgrids*¹) kojim se omogućuje „informatizacija“ dijela postojeće konvencionalne distribucijske mreže električne energije i postiže ostvarivanje ciljeva energetske politike koji se odnose na povećanje učinkovitosti distribucije električne energije, povećanje pouzdanosti napajanja električnom energijom, povećanje broja korisnika s pristupom naprednoj mreži i stvaranje preduvjeta za veću integraciju distributivnih izvora električne energije u sustav distribucije električne energije.

- (2) Pojedinačnom jednokratnom državnom potporom (u daljnjem tekstu: potpora) iz stavka 1. ove točke smatra se državna potpora u smislu članka 2. točke 14. (i) odnosno točke 17. Uredbe Komisije (EU) br. 651/2014 od 17. lipnja 2014. o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem u primjeni članaka 107. i 108. Ugovora² (u daljnjem tekstu: Uredba br. 651/2014) i odredbi Uredbe Komisije (EU) 2017/1084 od 14. lipnja 2017. o izmjeni Uredbe (EU) br. 651/2014 u vezi s potporama za infrastrukture luka i zračnih luka, pragova za prijavu potpora za kulturu i očuvanje baštine i za potpore za sportsku i višenamjensku rekreativnu infrastrukturu te regionalnih operativnih programa potpora za najudaljenije regije i izmjeni Uredbe (EU) br. 702/2014 u vezi s izračunavanjem prihvatljivih troškova³ (u daljnjem tekstu: Uredba br. 2017/1084).
- (3) Naprednim mrežama iz stavka 1. ove točke smatra se energetska infrastruktura za električnu energiju u smislu članka 2. stavka 1. točke 130. (a) v. Uredbe br. 651/2014., kako slijedi: *“napredne mreže, utvrđene kao svaka oprema, kabel ili postrojenje, na razini prijenosa niskonaponske i srednjenaponske distribucije s ciljem dvostrane digitalne komunikacije u stvarnom vremenu ili gotovo stvarnom vremenu, interaktivnog i naprednog praćenja i upravljanja proizvodnjom, prijenosom, distribucijom i potrošnjom električne energije u elektroenergetskoj mreži za potrebe razvoja mreže koja učinkovito objedinjuje ponašanje i djelatnosti svih korisnika koji su na nju spojeni, tj. proizvođača, potrošača i onih koji rade oboje, kako bi se osigurao ekonomski učinkovit i održiv elektroenergetski sustav s niskim gubitcima te visokom kakvoćom i sigurnošću opskrbe i zaštitom”*.

¹ Operativni program „Konkurentnost i kohezija“ 2014 – 2020, u opisu specifičnog cilja 4d1 koristi pojam „napredne mreže“, pa se zato i u ovoj Odluci također pretežito koristi ovaj pojam kao i pojam „pametne mreže“, koji je sadržajno identičan i koristi se u Studiji izvodljivosti, strateškim dokumentima s ovog područja i dijelovima Zahtjeva korisnika potpore HEP ODS d.o.o. Isto tako, pojam „pametne mreže“ se koristi u pravilima o državnim potporama (Uredba Komisije (EU) br. 651/2014 od 17. lipnja 2014. o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem u primjeni članaka 107. i 108. Ugovora i Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014- 2020) slijedom prijevoda pojma „smart grids“ koji se koristi u pravilima o državnim potporama na engleskom jeziku. No, u Prijedlogu Odluke taj se pojam prevodi s „napredne mreže“, a ne „pametne mreže“ s obzirom na to da se pojam „napredne mreže“ koristi u OP „Konkurentnost i kohezija“ 2014 – 2020.

² SL L 187, 26.6.2014., str. 1

³ SL L 156, 20.6. 2017., str. 1

- (4) Odlukom se, pored iznosa, utvrđuje kategorija i vrsta državne potpore iz stavka 1. Odluke, uvjeti korištenja potpore, obveze koje se odnose na primjenu pravila vezano uz dodjelu potpore, lokacija, popis troškova te opis i opseg Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža i drugi uvjeti vezani uz usklađenost dodjele potpore za ovaj projekt s odredbama Uredbe br. 651/2014 i Uredbe br. 2017/1084.

II.

Kategorija potpore

- (1) Potpora korisniku HEP ODS d.o.o. za provedbu Pilot - projekta uvođenje naprednih mreža dodjeljuje se u skladu s uvjetima utvrđenim u Poglavlju I. Uredbe br. 651/2014, općim odredbama iz članka 1. Uredbe br. 2017/1084, te odredbama Poglavlja III. članka 48. Uredbe br. 651/2014, koje uređuju uvjete za dodjelu potpora za energetske infrastrukture smještenu u potpomognutim područjima.
- (2) Dodjelom potpore iz točke I. ove Odluke neće se premašiti prag za prijavu koji je propisan člankom 4. stavkom 1. (x) Uredbe br. 651/2014 za potpore za ulaganja u energetske infrastrukture po poduzetniku po projektu ulaganja.

III.

Vrsta potpore

Potpore iz točke I. se dodjeljuje u obliku bespovratnih sredstava EU. Ukupni investicijski troškovi za Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža iznose 228.927.883,83 kuna, a ukupni diskontirani investicijski troškovi iznose 193.044.504,00 kuna. U skladu s uvjetima iz točke II. stavka I. ove Odluke, maksimalni iznos potpore koji se može dodijeliti za Pilot - projekt iznosi 151.561.944,00 kuna. Obzirom da je iznos raspoloživih bespovratnih sredstava Europskog fonda za regionalni razvoj u okviru Operativnog programa „Konkurentnost i kohezija“ 2014. – 2020. niži od maksimalnog iznosa potpore koja se može dodijeliti, poduzetniku HEP ODS d.o.o. dodijeliti će se 149.950.132,74 kuna potpore, dok će on vlastitim sredstvima financirati projekt u ukupnom iznosu od 78.977.751,09 kn.

IV.

Korisnik potpore

Korisnik potpore sukladno ovoj Odluci HEP ODS d.o.o. spada u kategoriju velikih poduzetnika sukladno članku 2. točki 24. Uredbe br. 651/2014, odnosno ne ispunjava uvjete koji definiraju kategorije mikro, malih i srednjih poduzeća. Prema konsolidiranom izvješću o poslovanju za 2016. godinu, HEP ODS d.o.o. na dan 31. 12. 2016. je zapošljavao 7.569 radnika, a njegov godišnji prihod iznosio je 6.619,00 milijuna kuna. HEP ODS d.o.o. je jedno od ovisnih društava u vlasništvu Hrvatske elektroprivrede d.d. (u daljnjem tekstu: HEP d.d.) vertikalno integriranog poduzetnika na tržištu električne energije Republike Hrvatske, te se smatra povezanim poduzećem s poduzetnikom HEP d.d. (detaljniji opis poduzetnika HEP ODS d.o.o. i povezanosti s HEP d.d. opisan je u Poglavlju 2. ove Odluke)

V.

(1) Korisnik potpore iz ove Odluke HEP ODS d.o.o., ni povezano društvo HEP d.d.:

- (1) se ne nalaze u teškoćama u skladu s definicijom poduzetnika u teškoćama iz članka 2., točke 18. Uredbe br. 651/2014;
- (2) se ne nalaze u postupku predstečajne nagodbe, stečaja ili likvidacije sukladno odredbama Stečajnog zakona (NN 71/15, 104/17);
- (3) imaju poslovni nastan u Republici Hrvatskoj u trenutku plaćanja potpore sukladno članku 1. stavak 5 (a) Uredbe 651/2014;
- (4) nemaju obveza vezano uz plaćanje dospjelih poreznih obveza i obveza za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u skladu sa zakonskim odredbama u Republici Hrvatskoj;
- (5) redovno podmiruju sve obveze prema svojim zaposlenicima po bilo kojoj osnovi;
- (6) protiv HEP ODS d.o.o. i HEP d.d. ili osoba ovlaštenih po zakonu za zastupanje nije izrečena pravomoćna osuđujuća presuda za jedno ili više sljedećih kaznenih djela: prijevara, prijevara u gospodarskom poslovanju, primanje mita u gospodarskom poslovanju, davanje mita u gospodarskom poslovanju, zlouporaba u postupku javne nabave, utaja poreza ili carine, subvencijska prijevara, pranje novca, zlouporaba položaja i ovlasti, nezakonito pogodovanje, primanje mita, davanje mita, trgovanje utjecajem, davanje mita za trgovanje utjecajem, protuzakonito posredovanje, udruživanje za počinjenje kaznenih djela, zločinačko udruženje i počinjenje kaznenog djela u sastavu zločinačkog udruženja i zlouporaba obavljanja dužnosti državne vlasti sukladno odredbama Kaznenog zakona (NN 125/11, 144/12, 56/15, 61/15, 101/17);
- (7) nisu korisnici druge državne potpore ili *de minimis* potpore za isti prihvatljivi trošak za EU sufinanciranje projekta, ukoliko ista nije u skladu s točkom VI. Zbrajanje (kumulacija) potpora;

- (8) nisu predmet prethodnih odluka Komisije kojom se potpora što ju je dodijelila država članica ocjenjuje nezakonitom i nespojivo s unutarnjim tržištem niti se nalaze u postupku povrata državne potpore ili *de minimis* potpore.
- (2) Potpora koja se dodjeljuje sukladno ovoj Odluci ne odnosi se na djelatnosti povezane s izvozom u treće zemlje ili države članice, to jest potpore izravno povezane s izvezenim količinama, uspostavom ili radom distribucijske mreže ili ostalim tekućim troškovima povezanim s izvoznom djelatnošću.
- (3) Dodjelom potporom sukladno ovoj Odluci ne daje se prednost uporabi domaće robe u odnosu na uvezenu robu.

VI.

Zbrajanje (kumulacija) potpora

- (1) Pri određivanju poštuju li se pragovi prijave iz članka 4. stavka 1. točke (x) Uredbe br. 651/2014 i maksimalno dopušteni iznos potpore iz članka 48. stavka 5. Uredbe br. 651/2024, u obzir se uzima ukupni iznos potpora za Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža poduzetniku HEP ODS d.o.o.
- (2) Iznos potpore sukladno ovoj Odluci ne smije premašiti razliku između prihvatljivih troškova i operativne dobiti ulaganja. Operativna dobit oduzima se od prihvatljivih troškova *ex ante*.
- (3) Ako se financiranje Unije kojim centralno upravljaju institucije, agencije, zajednička poduzeća ili druga tijela Unije koja nisu pod izravnom ili neizravnom kontrolom države članice kombinira s državnim potporama, za potrebe određivanja poštuju li se pragovi za prijavu i maksimalni intenziteti potpore ili maksimalni iznosi potpore, u obzir se uzimaju samo državne potpore, pod uvjetom da ukupan iznos javnog financiranja dodijeljen u odnosu na iste prihvatljive troškove ne premašuje najpovoljniju stopu financiranja utvrđenu propisima zakonodavstva Unije.
- (4) Potpora koje se dodjeljuju temeljem ove Odluke može se zbrajati:
- a) s bilo kojom drugom državnom potporom, pod uvjetom da se dotične mjere odnose na različite prihvatljive troškove koje je moguće utvrditi;
 - b) s bilo kojom drugom državnom potporom koja se odnosi na iste prihvatljive troškove, bilo da se oni djelomično ili potpuno preklapaju, isključivo ako to zbrajanje ne dovodi do premašivanja najvišeg intenziteta potpore ili iznosa potpore koji je primjenjiv na tu potporu temeljem točke II. ove Odluke i Uredbe br. 651/2014.
 - c) Potpore čiji troškovi nisu prihvatljivi troškovi, koje je moguće utvrditi mogu se zbrajati s drugom potporom čiji je prihvatljive troškove moguće utvrditi. Potpore bez prihvatljivih troškova koje je moguće utvrditi mogu se zbrajati s bilo kojom drugom državnom potporom bez prihvatljivih troškova koje je moguće utvrditi do najvećeg odgovarajućeg ukupnog praga za financiranje utvrđenog u odnosu na

posebne okolnosti ove Odluke na temelju Uredbe br. 651/2014 ili druge uredbe ili odluke o općem skupnom izuzeću koju je donijela Komisija.

- (5) Potporu koja se dodjeljuje na temelju ove Odluke nije dopušteno zbrajati s *de minimis* potporom u odnosu na iste prihvatljive troškove ako bi takvo zbrajanje rezultiralo iznosom potpore koji prelazi dopušteni iznos potpore utvrđen za kategoriju potpora iz stavka 2. ove točke.

POGLAVLJE 2.

Problemi koji se rješavaju projektom, lokacija, troškovi opis i opseg Pilot - projekta

VII.

Problemi koji se rješavaju Pilot - projektom uvođenja naprednih mreža

- (1) Operativni program „Konkurentnost i kohezija“ 2014. – 2020. (u daljnjem tekstu OPKK), kojeg je odobrila Europska komisija, ističe potrebu za poboljšanjem sveukupnog stanja u sustavu distribucije električne energije, regulacije sustava i upravljanja njime te za uvođenjem novih tehnologija pretežito na temelju IT u distribucijske sustave, što je se primarno rješava u sklopu specifičnih ciljeva 4c1 i 4c2 ovog Programa. Radi se o tematskim ciljevima podržavanje prelaska na niskouglično gospodarstvo u svim sektorima, unutar čega je odabrani investicijski prioritet 4d Razvoj i provedba naprednih sustava distribucije koji djeluju pri niskim i srednjim razinama napona, Specifični cilj 4d1 moguće ostvariti putem provedbe Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža⁴. Sukladno OPKK ukupna alokacija za investicijski prioritet razvoja i provedba naprednih sustava distribucije koji djeluju pri niskim i srednjim razinama napona iznosi 20 milijuna eura.
- (2) OPKK ocjenjuje kako je distribucijska mreža električne energije u Republici Hrvatskoj „okarakterizirana regionalnim razlikama u smislu broja korisnika, ukupne količine i karakteristika opskrbe (npr. sezonalnost) kao i ograničenim mogućnostima za integraciju dodatnih kapaciteta obnovljivih izvora energije. Sadašnja je mreža okarakterizirana kao dotrajala mreža izgrađena 1960 - ih i 1970 - ih, nedostatna i nepouzdana, s gubicima unutar distribucijske mreže od 9 % ukupne potrošnje električne energije na distribucijskoj razini, a postoji i potreba za poboljšanjem sveukupne regulacije sustava i upravljanja njime te uvođenjem novih tehnologija (napredne mreže)⁵.“ Stoga OPKK identificira potrebu za poboljšanjem sveukupne regulacije sustava i upravljanja njime te uvođenjem koncepta naprednih mreža u hrvatsku distribucijsku mrežu kao inicijalnog (pilot) projekta.

⁴ OPKK str. 23, str. 33.

⁵ OPKK str. 8.-9.

VIII.

Postojeće stanje i razlozi za provedbu projekta

- (1) Osiguranje energije za pokriće gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži Republike Hrvatske u nadležnosti je HEP ODS d.o.o. Međutim, u mreži HEP ODS d.o.o. oko 40% transformatora starije je od 30 godina, dok će više od polovine svih transformatora u vrlo brzo dostići starost od 40 godina, što će dodatno povećati tehničke gubitke mreže, ukoliko se na vrijeme ne poduzmu mjere za obnovu i cjelovito unapređenje sustava. Gubici distribucijske mreže u odnosu na ukupnu potrošnju električne energije u Republici Hrvatskoj u 2014. godini iznosili su 8,14% na distribucijskoj razini⁶. Procijenjeno je da udio tehničkih gubitaka u ukupnim gubicima distribucijske mreže HEP ODS d.o.o. iznosi 70%, dok je udio netehničkih gubitaka 30%. Netehnički, odnosno komercijalni gubici posljedica su neovlaštenog korištenja električne energije, tehničke neispravnosti na mjernom mjestu te pogrešaka u očitavanju i obračunu potrošnje električne energije, čemu doprinose nedostaci tehnički jednostavnijih mjernih mjesta. Tehnički jednostavnija mjerna mjesta jedan su i od razloga nedovoljne uključenosti kupaca, s obzirom na to da ne omogućuju uvid u realnu potrošnju i posljedično kupcima onemogućuju upravljanje vlastitom potrošnjom. Navedeni gubici električne energije u distribucijskoj mreži su rezultirali visokim troškovima i potrebom da se osiguraju sredstva za njihovo pokriće u iznosu od 561,9 milijuna kuna. Pritom, potrebno je imati u vidu da troškovi pokrića gubitaka u mreži izravno utječu na visinu tarifne stavke za distribuciju električne energije odnosno povećavaju cijenu električne energije koju plaćaju krajnji kupci odnosno svi potrošači. Također, treba imati u vidu kako gubici pridonose i onečišćenju atmosfere s obzirom na to da je za njihovo pokriće potrebno angažirati dodatne proizvodne jedinice. Primjerice, pokriće gubitka električne energije u distribucijskoj mreži HEP-ODS d.o.o., koje je ostvareno u 2014. godini, rezultiralo je procijenjenom emisijom od 973 tisuća tona ugljičnog dioksida.
- (2) Ukupan stupanj automatiziranosti elemenata distribucijske mreže HEP ODS d.o.o. je oko 3%, dok prosjek susjednih država, članica EU iznosi oko 5%. Zaostajanje za tehnološkim napretkom na ovom području utječe na to da je u hrvatskoj distribucijskoj mreži viši prosječan broj prekida i trajanja prekida napajanja električnom energijom u odnosu na većinu europskih država. Kvarovi na srednjenaponskoj razini, izuzevši prekide uzrokovane višom silom, razlogom su za 81,9% prosječnog trajanja prekida. Pouzdanost napajanja predstavlja problem za sve kategorije kupaca. No, naročito je značajan utjecaj prekida na sektor prerađivačke industrije, jer kod industrijskih potrošača / kupaca električne energije i kratkotrajni prekidi mogu dovesti do značajnih financijskih gubitaka koji nesporno negativno utječu na ukupne rezultate poslovanja i konkurentnost na tržištu. Prekidi u opskrbi kućanstava onemogućuju korištenje električnih uređaja i otežavaju život građana

⁶ Gubici električne energije u prijenosnoj i distribucijskoj mreži u Europi iznose između 4 i 15%, ovisno o razvijenosti distribucijske mreže svake pojedine države članice.

te posredno utječu i na kvalitetu života i povjerenje u cjelokupni elektroenergetski sustav, a naročito na HEP d.d.

- (3) U razdoblju od 2009. do 2014. godine razvidan je porast u snazi elektrana priključenih na mrežu HEP ODS d.o.o., zbog čega se javlja potreba za povećanjem udjela distribuiranih izvora, posebice intermitentnih obnovljivih izvora energije. Prisutnost distribuiranih izvora, odnosno sve veći broj izvora napajanja priključenih na srednji i niski napon, postupno mijenja karakter distribucijske mreže, s obzirom da mreža postaje aktivna i dobiva prijenosnu funkciju.
- (4) Problematika opisana u prethodnim stavcima ove točke prepoznata je i na odgovarajući način obrađena nizom razvojnih dokumenta Republike Hrvatske na području energetike, pri čemu se, bez izuzetka ukazuje na stratešku potrebu za žurnim i učinkovitim promjenama i reformama na ovom području. Radi se, primjerice o Razvojnim smjernicama za distribucijsku mrežu koje čine dio **Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske te Nacionalnom akcijskom planu za obnovljive izvore energije do 2020.**, dokumentima koji naročito ističu potrebu za strukturnim promjenama u mreži za povećani prihvat distribuirane proizvodnje i stvaranjem tehničkih uvjeta za rad aktivnih distribucijskih mreža. Pritom, naročit je naglasak na potrebi za tehnološkim razvojem i usklađivanjem s naprednim tehnološkim platformama iz područja distribucijskih mreža, kao što su napredne mreže tzv. *smartgrids*. Strategija energetskeg razvoja Republike Hrvatske kao cilj postavlja razvoj distribucijske mreže koji će biti usmjeren prema ugradnji brojila s mogućnošću dvosmjerne komunikacije na obračunskim mjernim mjestima (OMM) korisnika distribucijske mreže te prema automatizaciji postrojenja i mreže, kao i prema značajnoj primjeni informacijsko - komunikacijske tehnologije u ovom sektoru. Navedene strateške ciljeve moguće je ostvariti isključivo putem uvođenja, razvoja i provedbe naprednih sustava distribucije. Također, **Treći Nacionalni akcijski plan energetske učinkovitosti Republike Hrvatske za razdoblje 2014. – 2016.** u sklopu mjera energetske učinkovitosti vezanih za energetske pretvorbe, prijenos, distribuciju i odaziv na potrošnju ističe mjeru smanjenja gubitaka u distribucijskoj elektroenergetskoj mreži (mjera E7), kao preduvjet za ostvarivanje ciljeva ovog plana. Četvrti Nacionalni akcijski plan energetske učinkovitosti 2017. - 2019. jednako kao i prethodni, naglašava nužnost povećanja efikasnosti distribucijskog sustava odnosno smanjivanja gubitaka u elektroenergetskoj mreži i približavanja standardima koji su već dostignutim u većini država članica EU. **Desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže (2016. – 2025.)** ističe izazove s kojima su suočeni operatori distribucijskih sustava u kontekstu primjene novih tehnologija, integracije distribuiranih izvora i električnih vozila te poboljšanja napajanja i kvalitete napona. Navedeni izazovi rezultiraju zahtjevom za primjenom novih tehničkih rješenja u nadzoru, vođenju, mjerenju i relejnoj zaštiti. Pritom, Desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže eksplicitno i detaljno specificira neophodne faze implementacije koncepta napredne mreže i utvrđuje važna područja u pogledu razvoja napredne mreže, i to kako slijedi:

- Integracija DMS aplikacija (SCADA, GIS, AMI i sl.),

- Automatizacija distribucijske mreže,
- Napredno mjerenje,
- Upravljanje potrošnjom,
- Gospodarenje imovinom.

(5) Prvu fazu uvođenja i provedbe koncepta naprednih mreža u distribucijski sustav karakterizira niz izazova koji su definirani u okviru „Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža“. S obzirom na to, ovaj se projekt planira provesti u tri faze: pripremna, implementacijska i završna, a ukupno trajanje bi trebalo iznositi sedam godina. Pritom, ključne aktivnosti koje bi trebalo provesti u okviru Projekta su ulaganja u:

- naprednu mjernu infrastrukturu,
- automatizaciju srednjenaponske mreže, te
- razvoj i optimizacija konvencionalne mreže.

Uz navedene, planiraju se provesti i aktivnosti upravljanja projektom, aktivnosti stručnog nadzora, edukacije, vidljivosti projekta i podizanja svijesti krajnjih kupaca, postupci javne nabave i revizije.

IX.

Usklađenost Pilot - projekta naprednih mreža s ciljevima od zajedničkog interesa u EU

(1) Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža usklađen je s nacionalnim energetske ciljevima i tematskim ciljevima OPKK, kao i sa strateškim ciljevima Europske unije. Naime, radi se o ciljevima iz **Strategije Europa 2020**. u pogledu stvaranja uvjeta za pametan, održiv i uključiv rast, čija je bitna sastavnica ostvarivanje ciljeva inicijative Resursno učinkovita Europa te europskih energetske i klimatske ciljeva. Konkretno, u **Komunikaciji Komisije „Napredne mreže: od inovacija do implementacije“** prepoznat je doprinos naprednih mreža. Komunikacija navodi da napredne mreže omogućuju izravnu interakciju i komunikaciju među potrošačima, kućanstvima ili poduzećima, drugim korisnicima mreže i opskrbljivačima. Potrošačima pružaju mogućnost izravne kontrole i upravljanja vlastitom potrošnjom, što je u kombinaciji s vremenski ovisnim cijenama električne energije, snažan poticaj za njenim učinkovitim korištenjem. Napredna mreža će biti okosnica budućeg dekarboniziranog elektroenergetskog sustava, budući da će omogućiti integraciju obnovljivih izvora energije i električnih vozila, a poboljšanim i ciljanim upravljanjem mreža će postati sigurnija i učinkovitija. Isto tako, **Europska strategija energetske sigurnosti** ističe da EU može smanjiti svoju ovisnost o određenim dobavljačima i gorivima povećanjem uporabe domaćih izvora energije, posebice integracijom obnovljivih izvora energije u većim razmjerima, za što će biti potrebno uvođenje naprednije elektroenergetske mreže i novih rješenja za skladištenje energije.

(2) Navedeni ciljevi i politike Europske unije preneseni su i u pristup odnosno pravila Unije koja se odnose na dodjelu državnih potpora za energetske infrastrukture. U odjeljku 3.8.

Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014. - 2020.⁷ (u daljnjem tekstu: Smjernice), Europska komisija navodi kako je moderna energetska infrastruktura ključna za integrirano energetske tržište, koje je presudno za osiguranje energetske sigurnosti u Uniji, te da su potrebe za ulaganjima u energetske infrastrukturu europskog značaja do 2020. na oko 200 milijardi EUR⁸. Stoga, ako tržišni operatori nisu u mogućnosti financirati izgradnju potrebne infrastrukture, države članice u mogućnosti su kroz dodjelu državnih potpora savladati tržišne nedostatke i osigurati potrebnu infrastrukturu. Navedeno se naročito odnosi na infrastrukturne projekte koji imaju prekogranični učinak ili doprinose regionalnoj koheziji. Smjernice pojašnjavaju kako na području energetske infrastrukture i posebno ulaganja u energetske mreže, osnovni cilj potpora mora biti osiguravanje konkurentnog, održivog i sigurnog energetskeg sustava na energetskeg tržištu Unije.

- (3) Sukladno Smjernicama, projekti koji se na području zaštite okoliša i energije financiraju iz europskih strukturnih i investicijskih fondova (ESI), kao što je u konkretnom slučaju Operativni program „Konkurentnost i kohezija“ 2014. - 2020, nesporno doprinose ostvarivanju cilju od zajedničkog interesa. Sukladno stajalištu Europske komisije navedenom u Smjernicama, za projekte od zajedničkog interesa definirane u Uredbi 347/2013⁹ odnosno za napredne mreže i za ulaganja u infrastrukturu u potpomognutim područjima tržišni nedostaci prisutni u mjeri koja omogućuje dodjelu potpora jer financiranje putem tarifnih sustava nije dovoljno.
- (4) Što se tiče prikladnosti, primarno sredstvo financiranja energetske infrastrukture su tarifni sustavi. No, u Smjernicama Komisija ističe kako je u slučaju projekata od zajedničkog interesa, naprednih mreža i ulaganja u infrastrukturu u potpomognutim područjima, državna potpora prikladan instrument za djelomično ili potpuno financiranje te infrastrukture. U odnosu na kriterij razmjernosti, stajalište je Smjernica kako se pretpostavlja da je protučinjenični scenarij situacija u kojoj se projekt ne bi proveo. Prihvatljivi su troškovi stoga manjak financijskih sredstava potrebnih za realizaciju projekta, a intenzitet potpore do 100%. Što se tiče negativnih učinaka na tržišno natjecanje i trgovinu između država članica, sukladno Smjernicama, smatra se da potpore za energetskeg infrastrukturu nemaju negativnih učinaka.

Premda odredbe Smjernica i stajališta Europske komisije vezano uz kriterije ocjene potpora na projekte ulaganja za energetskeg infrastrukturu, uključivo i u napredne mreže, predstavljaju polazište Europske komisije prvenstveno kod odobravanja potpora za ove namjene koje premašuju iznos od 50 milijuna EUR po poduzetniku po investicijskom projektu, ipak ih je bilo potrebno uzeti u obzir prilikom donošenja odluke o odobravanju potpore za uvođenje Pilot - projekt naprednih mreža korisniku potpore HEP ODS d.o.o. radi

⁷ SL C 200, 28.6.2014.

⁸ Radni dokument službi Komisije, Potrebe za ulaganjem u energetskeg infrastrukturu i njegovi uvjeti financiranja, 6.6.2011.

⁹ Uredba (EU) br. 347/2013 o smjernicama za transeuropskeg energetskeg infrastrukturu

osiguranja usklađenosti kriterija za dodjelu potpore s kriterijima od kojih polazi Europska komisija pri dodjeli potpora za istovrsne namjene ali većeg iznosa.

X.

Tržište električne energije u Republici Hrvatskoj – uvjeti za obavljanje djelatnosti i obveze HEP ODS d.o.o. kao jedinog operatora distribucije električne energije u Republici Hrvatskoj

- (1) Uvjeti, mjere za osiguranje pouzdanog sustava opskrbe energijom i njezinim učinkovitim korištenjem, način i aktima kojima se uređuje energetska politika, obavljanje energetskih djelatnosti na tržištu, te kao javne usluge, kao i druga pitanja vezana uz uvjete način, sudionike, ovlasti nadležnih tijela na području energetskih djelatnosti utvrđeni su Zakonom o energiji¹⁰. Između ostalog, ovaj Zakon propisuje da se energetske djelatnosti mogu obavljati isključivo na temelju dozvole koju izdaje Hrvatska regulatorna energetska agencija (HERA).
- (2) Posebni uvjeti za obavljanje djelatnosti na tržištu električne energije uređeni su Zakonom o tržištu električne energije¹¹, koji uređuje pravila i mjere za sigurnu i pouzdanu proizvodnju, prijenos, distribuciju i opskrbu električnom energijom, trgovinu električnom energijom i organizaciju tržišta električne energije kao dijela elektroenergetskog tržišta Europske unije. Člankom 2. Zakona utvrđuje se primjena pravne stečevine EU iz ovog energetskeg područja u Hrvatskoj, a posebice direktiva Europskog parlamenta i Vijeća o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište električne energije i o proizvodnji energije iz obnovljivih izvora. Također, Zakonom se osigurava i provedba odgovarajućih uredbi EU o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta električne energije, o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanja zagušenjima, izvješćivanje, itd.

Sukladno Zakonu o tržištu električne energije operator distribucijskog sustava definira se kao pravna ili fizička osoba odgovorna za pogon, vođenje, održavanje, razvoj i izgradnju distribucijske mreže na zadanom području te za osiguranje dugoročne sposobnosti mreže da zadovolji razumne zahtjeva za distribucijom električne energije.

XI.

- (1) Korisnik potpore sukladno ovoj Odluci HEP ODS d.o.o. obavlja energetske djelatnosti distribucije električne energije temeljem dozvole Hrvatske energetske regulatorne agencije od 12.11.2003. godine, kao **javnu uslugu** sukladno članku 6. Zakona o tržištu električne energije. Sukladno registru dozvola HERA - e HEP ODS d.o.o. je jedina pravna osoba u Republici Hrvatskoj kojoj je dodijeljena dozvola za distribuciju električne energije.

¹⁰ Objava u NN 120/12, 14/14, 95/15, 102/15

¹¹ Objava u NN 22/13, 95/15, 102/15

- (2) HEP ODS d.o.o. je jedno od ovisnih društava u vlasništvu Hrvatske elektroprivrede (HEP grupa), koja se bavi proizvodnjom, distribucijom i opskrbom električnom energijom te distribucijom i opskrbom kupaca toplinskom energijom i prirodnim plinom. HEP grupa je organizirana u obliku koncerna kao grupacija povezanih društava (tvrtke kćeri), a vladajuće društvo (matica) HEP grupe je HEP d.d., koje obavlja funkciju korporativnog upravljanja HEP grupom. Odnos između HEP - a i tvrtka kćeri uređen je i reguliran Ugovorom o međusobnim odnosima HRVATSKE ELEKTROPRIVREDE - dioničko društvo i njenih ovisnih društava, na temelju kojih HEP tvrtkama kćerima pruža usluge, između ostalog, vezane za javnu nabavu, računovodstvo, financije i riznicu, kontroling, pravne poslove, EU i regulatorne poslove, strategiju i razvoj, kapitalne investicije, korporativne komunikacije te informacijsko komunikacijske tehnologije, dok su sve ostale djelatnosti u isključivoj nadležnosti samih tvrtki - kćeri.
- (3) Sukladno članku 23. Zakona o energiji kada energetska subjekt obavlja dvije ili više energetska djelatnosti (ili uz energetska djelatnosti obavlja i druge), dužan je voditi poslovne knjige i sastavljati financijska izvješća za svaku energetska djelatnost posebno i odvojeno od drugih djelatnosti. Detaljna pravila o vođenju „odvojenog knjigovodstva“ uređena su posebnom Odlukom o načinu i postupku vođenja računa energetska subjekata.
- (4) Neovisnost poslovanja HEP ODS d.o.o. kao dijela vertikalno organiziranog sustava HEP d.d. osigurana je odredbama Zakona o tržištu električne energije. Zakonom je uređeno da operator distribucijskog sustava koji je dio vertikalno integriranog subjekta mora biti neovisan o ostalim djelatnostima koje se odnose na distribuciju u smislu svog pravnog oblika, organizacije i odlučivanja. Pritom, detaljno su propisani kriteriji za postizanje neovisnosti operatora distribucijskog sustava, a zadaća je HERA - e praćenje njegovih aktivnosti tako da da spriječi narušavanje tržišnog natjecanja i korištenja prednosti zbog činjenice da se operator nalazi u sustavu vertikalno integriranog subjekta. U tom smislu, sukladno Zakonu, HEP ODS d.o.o. kao operator distribucijskog sustava može obavljati djelatnost isključivo pod uvjetima koji su određeni Zakonom o tržištu električne energije i dozvolom za obavljanje djelatnosti prema načelima objektivnosti, razvidnosti i nepristranosti na cijelom području Republike Hrvatske.
- (5) Polazeći od naprijed navedenog, potpora koja se dodjeljuje HEP ODS d.o.o. sukladno ovoj Odluci isključivo će se koristiti za provedbu Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža. Praćenje primjene i korištenja potpore osigurat će se sukladno Zakonu i od strane HERA-e i Ministarstva zaštite okoliša i energetike.
- (6) Sufinanciranje vlastitim sredstvima u iznosu iz točke III. ove Odluke za realizaciju predmetnog Pilot projekta osigurava iz vlastitog poslovanja i u cijelosti je oslobođeno od državnih sredstava, u smislu odredbi članka 107. stavka 1. UFEU i Zakona o državnim potporama. Navedeno financiranje HEP ODS d.o.o. osigurava isključivo vlastitim sredstvima i neovisnim poslovanjem u odnosu na HEP d.d. ili ostala društva unutar ove grupe tj. iz prihoda od naknada koje naplaćuje za usluge korisnicima distribucijske mreže **temeljem Odluke i metodologije koju utvrđuje regulator (HERA)**. Prihodi i poslovanje HEP

ODS d.o.o. neovisni su o sredstvima i utjecaju od bilo kojeg subjekta u okviru vertikalno organiziranog sustava HEP d.d., što je uređeno kao zakonska obveza koja podliježe kontroli regulatora i sankcijama propisanim Zakonom. Dozvolom regulatora (HERA) koja je dodijeljena HEP ODS d.o.o. za obavljanje djelatnosti (Prilog 1. Prijedloga Odluke), uređeni su uvjeti za operativno, organizacijsko i pravno neovisno poslovanje HEP ODS d.o.o. u odnosu na ostale dijelove vertikalno organiziranog sustava HEP Grupe, a što podrazumijeva neovisnost pri donošenju odluka o poslovanju od strana Uprave HEP ODS d.o.o., te vođenje odvojenog knjigovodstva i sastavljanje financijskih izvješća za energetske djelatnosti koju obavlja. Naime, sukladno članku 36. Zakona o tržištu električne energije, ako je operator distribucijskog sustava dio vertikalno integriranog subjekta, mora biti neovisan o ostalim djelatnostima koje se odnose na distribuciju, najmanje u smislu svog pravnog oblika, organizacije i odlučivanja. Štoviše, ovaj članak Zakona propisuje da je Vlada Republike Hrvatske ovlaštena na prijedlog regulatornog tijela, donijeti odluku o obveznom vlasničkom razdvajanju operatora distribucijskog sustava od vertikalno integriranog subjekta ako se na temelju provedenog istraživanja funkcioniranja tržišta utvrdi da povezanost operatora distribucijskog sustava s vertikalno integriranim subjektom onemogućuje razvoj tržišta i osigurava povlaštenu položaj vertikalno integriranog subjekta ili nekog njegovog dijela.

- (7) I obveze HEP ODS d.o.o. kao operatora distribucijskog sustava vezeno uz neovisnost poslovanja o ostalim elektroenergetskim djelatnostima unutar vertikalno integriranog sustava detaljno su razrađene Zakonom o tržištu električne energije. Između ostalog, Zakonom je ta neovisnost propisana i osigurana primjenom niza kriterija, a osobito treba naglasiti slijedeće: osobe odgovorne za rukovođenje operatorom distribucijskog sustava **ne smiju sudjelovati** u strukturama vertikalno integriranog subjekta koje su izravno ili posredno, odgovorne za svakodnevni rad proizvodnje, prijenosa i opskrbe električne energije kao i da operator distribucijskog sustava mora imati **stvarna prava odlučivanja, neovisno o integriranom elektroenergetskom subjektu s obzirom na osnovna sredstva potrebna za pogon, održavanje i razvoj mreže.**
- (8) Sukladno članku 36. stavku 6. Zakona o tržištu električne energije, **unutar vertikalno ili horizontalno integriranog subjekta nije dopušteno međusobno subvencioniranje društava koja se bave reguliranim djelatnostima i onih društava koja se bave tržišnom djelatnosti, kao i subvencioniranje među djelatnostima unutar istog društva.**
- (9) Nadalje, temeljem članka 67. Zakona o tržištu električne energije, elektroenergetski subjekti, što se odnosi i na HEP ODS d.o.o., dužni su poslovanje i financijska izvješća voditi na način da u svom internom računovodstvu posebno i odvojeno vode poslovne knjige i sastavljaju financijska izvješća za svaku od svojih elektroenergetskih djelatnosti prijenosa električne energije, distribucije i opskrbe pod obvezom javne usluge od ostalih elektroenergetskih djelatnosti i djelatnosti koje nisu elektroenergetske na način kao da tu elektroenergetsku djelatnost obavlja zasebni elektroenergetski subjekt, **a radi izbjegavanja pristranosti, međusobnog subvencioniranja i narušavanja tržišnog**

- natjecanja, a prihod ostvaren od vlasništva nad prijenosnom ili distribucijskom mrežom, mora iskazati posebno u poslovnim knjigama i financijskim izvješćima.
- (10) HEP ODS d.o.o. kao elektroenergetski subjekt dužan je sastaviti i dati na reviziju godišnje financijsko izvješće. Sukladno Zakonu, revizijom se osobito provjerava poštuju li se **obveze izbjegavanja pristranosti i međusobnog subvencioniranja s ostalim članicama HEP grupe**. Financijska izvješća HEP ODS d.o.o. dužan je dostavljati i regulatornoj agenciji (HERA), koja sukladno članku 72. Zakona o tržištu električne energije vrši nadzor nad radom ovog i ostalih elektroenergetskih subjekata. Za nepoštivanje odredbi Zakona propisane su visoke prekršajne kazne, koje dosežu i do 10% prihoda od poslovanja.
- (11) Sukladno naprijed navedenom, razvidno je kako HEP ODS d.o.o., s obzirom na **neovisnost upravljačkog, operativnog i organizacijskog poslovanja** u odnosu na HEP d.d. i druga društva u ovoj grupi, te s obzirom na izričitu **zabranu međusobnog subvencioniranja, nije korisnik državne potpore** koja bi proizlazila iz činjenice da se radi o društvu koje se nalazi u vertikalno organiziranom sustavu HEP d.d. (Prilog: Godišnje izvješće HEP ODS d.o.o. za 2016. godinu).
- (12) Distribucijska mreža HEP ODS d.o.o. pokriva 21 distribucijsko područje kroz 65 pogona i 37 pogonskih ureda. Distribucijska mreža na području Republike Hrvatske obuhvaća 2.387.662 korisnika mreže u 21 županiji (uključujući Grad Zagreb), 128 gradova i 428 općina.

HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.



- (13) Distribucijska mreža kojom upravlja HEP ODS d.o.o. predstavlja infrastrukturu neophodnu za distribuciju električne energije u Republici Hrvatskoj te, budući da je ista jedna i jedina na području Republike Hrvatske, HEP ODS d.o.o. je jedini pružatelj usluge distribucije na tržištu električne energije. S obzirom na navedeno, HEP ODS d.o.o. je na ovom tržištu koje uključuje i primjenu naprednih mreža i jedini mogući primatelj potpore za provedbu Pilot

- projekta uvođenja naprednih. HEP ODS d.o.o. djeluje na području distribucije električne energije isključivo na teritoriju Republike Hrvatske.

- (14) HEP ODS d.o.o. ostvaruje prihod temeljem naknada koje naplaćuje za usluge korisnicima distribucijske mreže koje su u skladu s Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju električne energije¹² određene Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju električne energije¹³. Pri tome se na cijelom području Republike Hrvatske mora primjenjivati ista tarifna metodologija za istu kategoriju korisnika.

Pregled temeljnih pokazatelja poslovanja HEP ODS d.o.o.¹⁴:

Opis	Jedinica mjere	2015.	2016.	2016./2015
Ukupni prihodi	mil. kn	7.018,4	6.619,0	-5,7%
Ukupni rashodi	mil. kn	6.110,1	5.776,3	-5,5%
Dobit/gubitak prije oporezivanja	mil. kn	908,3	842,1	-7,3%

Na dan 31.12.2016. godine društvo je imalo 7.569 radnika. Najviše je zaposlenih radnika sa srednjom stručnom spremom i ukupno čine 45,75% zaposlenih. Radnici sa stručnim spremama NSS, VKV, KV, PKV i NKV čine 31,15% zaposlenih. Visoku stručnu spremu ima 14,20% radnika, višu stručnu spremu 7,97% radnika, dok magistara i doktora znanosti ima 0,91%. U odnosu na kvalifikacijsku i dobnu strukturu, od 1.075 radnika s visokom stručnom spremom njih 16,28% nalazi u dobnoj skupini od 40 do 50 godina, a 18,70% u dobnoj skupini od 30 do 40 godina života. Radnika sa srednjom stručnom spremom tehničke struke u dobi od 20 do 30 godina ima 3,64%, dok ih u dobi od 40 do 50 godina ima 26,68%. Radnika tehničke struke u dobi od 50 do 60 godina ima 23,19%, a u dobnoj skupini iznad 60 godina života takvih radnika ima 5,02%.

XII.

Opis projekta i doprinos pokazateljima

- (1) S ciljem rješavanja problema vezanih uz potrebu smanjenja gubitaka električne energije, povećanja uključenosti kupaca u upravljanje potrošnjom energije, smanjenja trajanja prekida te stjecanja uvjeta za povećanje udjela distribuiranih izvora, dodjelom potpore sukladno ovoj Odluci sredstvima iz OPKK u okviru specifičnog cilja 4d1 „Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža“, omogućit će se realizacija ovog Pilot projekta, koju poduzetnik HEP ODS d.o.o. ne bi mogao uopće provesti bez potpore te ne bi mogao postići

¹² Objava u NN 104/15

¹³ Objava u NN 134/15

¹⁴ Godišnje izvješće o poslovanju HEP - Operatora distribucijskog sustava d.o.o. u 2016.g. (travanj 2017.)

ni približne učinke, koje će omogućiti provedba ovog Projekta putem korištenja sredstava EFR - a. Razvidno je stoga kako financiranje ovog Pilot projekta kroz OPKK omogućuje njegovu provedbu u opsegu i brzini koju zahtijeva stanje cjelokupnog distribucijskog sustava električne energije u Republici Hrvatskoj.

- (2) Provedbom „Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža“ omogućit će poboljšanje sveukupne regulacije sustava i upravljanja njime te uvođenja novih tehnologija (napredne mreže), a projektnim aktivnostima planira se postići sljedeće sukladno OPKK:
- a) povećanje opterećenja niskonaponskih transformatora,
 - b) izračun gubitaka srednje-naponske distribucijske mreže,
 - c) detekcija i smanjenje gubitaka u niskonaponskoj mreži,
 - d) smanjenje emisija CO₂,
 - e) prikupljanje ulaznih podataka za analizu serijske ugradnje naprednih brojila,
 - f) bolje održavanje distribucijske mreže i planiranja razvoja,
 - g) poboljšanje u pogledu dodatnih kapaciteta i pouzdanosti trenutnog sustava.

XIII.

Datum početka i dovršetka projekta

- (1) Početak provedbe Pilot projekta uvođenja naprednih mreža planira se u travnju 2018. godine, a nakon dobivanja pozitivnog mišljenja Ministarstva financija na Prijedlog Odluke o dodjeli potpore sukladno Zakonu o državnim potporama.
- (2) Dovršetak projekta planira se u prosincu 2022. godine.

XIV.

Opseg Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža

- (1) Provedbom Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža omogućit će se ulaganja i aktivnosti u sljedeće:
 - a) Naprednu mjernu infrastrukturu i to:
 - uvođenje napredne mjerne infrastrukture u vidu ugradnje naprednih brojila kod krajnjih kupaca, PLC (engl. *Power Line Communication*) koncentratora i sumarnih brojila u transformatorskim stanicama srednji napon / niski napon (dalje: TS NS/NN) što će omogućiti precizniji izračun gubitaka te lociranje područja s povećanim gubicima na niskonaponskoj razini,
 - zamjenu postojećih brojila krajnjih kupaca naprednima omogućuje kupcima praćenje potrošnje električne energije te aktivno upravljanje vlastitom potrošnjom,

b) Razvoj i optimizaciju konvencionalne mreže:

- zamjena postojećih transformatora SN/NN s energetski učinkovitim transformatorima što će rezultirati smanjenjem tehničkih gubitaka,

c) Automatizaciju srednjenaponske mreže:

- uvođenje i korištenje daljinski upravljivih rastavnih sklopki i sklopnih blokova rezultirat će povećanjem pouzdanosti napajanja, u pogledu smanjenja trajanja neplaniranih prekida,
- korištenje daljinski upravljivih rastavnih sklopki i sklopnih blokova omogućit će neprekinuti rad izvora te otočni rad dijelova mreže u slučajevima kvara, što predstavlja tehničke preduvjete za širu integraciju distribuiranih izvora.

Navedena ulaganja i aktivnosti provedbe Pilot-projekta doprinijet će ispunjenju pokazatelja rezultata sukladno specifičnom cilju 4d1 OPKK 2014. – 2020., kako slijedi:

4d1 – Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža					
Identifikacijski broj, ime i jedinica unaprijed određenog pokazatelja	Mjerene vrijednosti		Učestalost izvješćivanja	Rok za postizanje	Obrazloženje i dokazi postignuća
	Polazišna vrijednost	Ciljna vrijednost			
4d11 - Gubici u distribucijskoj mreži u kojoj je primijenjen koncept „naprednih mreža“ (od ukupne potrošnje struje na distribucijskoj razini) – Postotak	8.70	7.60	Jednom godišnje	2023.	Ostvarenje postignuća pokazatelja dokazat će se na temelju Godišnjih izvješća o praćenju gubitaka u distribucijskoj mreži i godišnjoj analizi gubitaka, kao i planiranju gubitaka radi nabave. Navedeno izvješće za 2023. godinu bit će dostupno u prvoj polovici 2024. godine.
CO33 – Energetska učinkovitost: Broj dodatnih korisnika povezanih s naprednim mrežama - Korisnici	0	5.800,00	Jednom godišnje	2023.	Ostvarenje postignuća pokazatelja dokazat će se na temelju Izvješća o provedbi Projekta te dokaza o preuzimanju opreme – primopredajnog zapisnika.

XV.

Lokacija projekta

Sukladno rezultatima iskazanima u Studiji izvodljivosti, uključujući analizu troškova i koristi za Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža te okvirima provedbe projekta kako stoji u OPKK prioritetnoj osi 4, specifičnom cilju 4d1 lokacije za provedbu projekta su odabrane na temelju triju pokazatelja:

- gubici u distribucijskoj mreži u područjima u kojima je primijenjen koncept „naprednih mreža“ (od ukupno ostvarene nabave električne energije u distribucijskoj mreži),
- prosječno trajanje prisilnih prekida po krajnjem kupcu, uslijed zastoja u srednjonaponskoj mreži isključujući prekide uzrokovane višom silom, u područjima u kojima je primijenjen koncept naprednih mreža, te
- broj korisnika koji će biti opremljeni sustavima naprednog mjerenja u područjima u kojima je primijenjen koncept naprednih mreža.

Br.	NUTS 2 regija	Naznaka	Br.	Županija	Naznaka
1.	Kontinentalna Hrvatska	X	1.1.	Koprivničko-križevačka	
			1.2.	Krapinsko-zagorska	
			1.3.	Međimurska	
			1.4.	Varaždinska	
			1.5.	Zagrebačka	X
			1.6.	Grad Zagreb	X
			1.7.	Bjelovarsko-bilogorska	
			1.8.	Brodsko-posavska	
			1.9.	Karlovačka	
			1.10.	Osječko-baranjska	X
			1.11.	Požeško-slavonska	
			1.12.	Sisačko-moslavačka	
			1.13.	Virovitičko-podravska	
			1.14.	Vukovarsko-srijemska	
2.	Jadranska Hrvatska	X	2.1.	Dubrovačko-neretvanska	X
			2.2.	Istarska	
			2.3.	Ličko-senjska	
			2.4.	Primorsko-goranska	
			2.5.	Šibensko-kninska	
			2.6.	Splitsko-dalmatinska	X
			2.7.	Zadarska	X
3.	Područje				

XVI.

Izračun troškova ulaganja i prihoda od ulaganja

Studija izvodljivosti¹⁵, uključujući analizu troškova i koristi za „Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža“ koristi tzv. inkrementalni pristup. Za potrebe određivanja financijskog povrata korišten je inkrementalni pristup i metoda diskontiranog novčanog toka, što podrazumijeva sljedeće pretpostavke:

- u obzir su uzeti samo priljevi i odljevi novca (amortizacija, rezervacije i druge računovodstvene kategorije koje ne odgovaraju stvarnim novčanim tokovima nisu uzete u obzir),
- novčani tokovi se uzimaju u obzir u godini u kojoj su nastali i tijekom referentnog vremenskog razdoblja projekta,
- procjene troškova i prihoda koje proizlaze iz Projekta u Uravnoteženom scenariju temelje se na metodi inkrementalnih neto novčanih tokova. Navedena metoda razmatra razlike (povećanja ili smanjenja) troškova i prihoda u slučaju da je određeni scenarij implementiran u odnosu na rezultate kada taj scenarij nije implementiran (scenarij Učini minimalno),
- nastanak novčanih tokova u različitim godinama zahtijeva korištenje odgovarajuće financijske diskontne stope (dalje u tekstu: FDS) kako bi se izračunala neto sadašnja vrijednost (dalje u tekstu: NSV) budućih neto novčanih tokova. Za potrebe ove analize korištena je financijska diskontna stopa od 5,94% tj. stopa koja odgovara realnom prosječnom ponderiranom trošku kapitala HEP ODS d.o.o. za 2016. godinu.

Operativni troškovi Uravnoteženog scenarija odnose se na inkrementalne operativne troškove HEP ODS d.o.o. u odnosu na scenarij Učini minimalno.

Uravnoteženi scenarij predviđa sljedeće inkrementalne operativne troškove:

- U Uravnoteženom scenariju predviđa se smanjenje troškova pokrivanja gubitaka energije zbog neto smanjenja ukupnih tehničkih i netehničkih gubitaka, a kao rezultat implementacije Projekta
- To rezultira pozitivnim novčanim tijekom tj. djeluje na smanjenje ukupnih operativnih troškova HEP ODS d.o.o.
- Operativni troškovi funkcionalnog područja Napredna mjerna infrastruktura se mijenjaju u skladu s pretpostavkom ugradnje naprednih brojila, PLC koncentratora i sumarnih brojila.
- Operativni troškovi funkcionalnog područja Razvoj i optimiranje konvencionalne mreže uzimaju u obzir troškove održavanja transformatora u promatranom skupu ukupnog broja transformatora.
- Operativni troškovi funkcionalnog područja Automatizacija odnose se isključivo na dodatne troškove koji rezultiraju iz troškova rada i komunikacije samih uređaja.

¹⁵ Studiju izvodljivosti Pilot- projekta uvođenja naprednih mreža izradio je Ernst & Young Savjetovanje d.o.o. zajedno s Energetskim institutom Hrvoje Požar - svibanj 2016.

Ekonomska i financijska analiza je izrađena sukladno Vodiču kroz analizu troškova i koristi investicijskih projekata (Europska komisija, prosinac 2014.)

Za provedbu Pilot projekta odabran je Uravnoteženi scenarij koji ima negativnu financijsku neto sadašnju vrijednosti i stoga postoji potreba za sufinanciranjem projekta. Iznos potencijalnog EU sufinanciranja izračunat je metodom financijskog jaza.

U skladu s Uputama o metodologiji za izradu analize troškova i koristi koje je pripremila Europska komisija, formula za izračun EU sredstava je:

$G = E * FG * CR$ gdje je:

G: sredstva EU

E: investicijski troškovi

FG: financijski jaz, koji se utvrđuje kao $(C-R)/C$

C: sadašnja vrijednost ukupnih investicijskih troškova

R: sadašnja vrijednost neto prihoda generiranih Projektom

CR: stopa sufinanciranja, maksimalno 85% za Europski fond za regionalni razvoj

Stavka	Iznos
a. Ukupni investicijski troškovi	228.927.883,83
b. Životni vijek investicije (broj godina)	20
c. Financijska diskontna stopa	5,94%
d. Diskontirani ukupni investicijski troškovi	193.044.504
e. Diskontirani prihod	-334.412.878
f. Diskontirani operativni troškovi	375.895.438
g. Operativna dobit	41.482.560
h. Maksimalni iznos potpore (d-g)	151.561.944
i. Funding gap (h/d)	78,5%

Na osnovi prethodne formule, financijski jaz Uravnoteženog scenarija je:

Financijski jaz „FG“ = $151.561.944 / 193.044.504 = 78,5\%$

U tabelarnom prikazu maksimalni iznos potpore od **151.561.944 kn izračunat je na zakonit način u skladu s člankom 48. stavkom 5. Uredbe (EU) 651/2014**, tj. na način da se u izračunu iznosa potpore operativna dobit oduzme od diskontiranih ukupnih investicijskih troškova (prihvatljivih troškova ulaganja).

Ukupni troškovi ulaganja u projekt naprednih mreža sukladno ovoj Odluci iznose 228.927.883,83 kn (ukupni investicijskih troškova projekta), diskontirani ukupni investicijski troškovi iznose 193.044.504 kn, a maksimalni iznos potpore koju je moguće dodijeliti 151.561.944 kn.

No, s obzirom na ograničenje iznosa EU sredstava koja je moguće dodijeliti u okviru OPKK, iznos potpore, odnosno iznos bespovratnih sredstava EU, koji će se stvarno dodijeliti niži je od maksimalno dopuštenog iznosa potpore prikazanog u prethodnoj tablici te iznosi **149.950.132,74 kn** (cca 20.000.000 €). HEP ODS d.o.o. će snositi ukupno 78.977.751,09 kn.

XVII.

Popis prihvatljivih troškova Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža

U okviru projektnog prijedloga prihvatljivi troškovi odnose se na nabavu opreme za uspostavu napredne mjerne infrastrukture, razvoj i optimizaciju konvencionalne mreže i automatizaciju srednjenaponske mreže, aktivnosti promidžbe i vidljivosti te na upravljanje projektom i administraciju.

Redni broj	Opis troška	Iznos (kn)
1	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
2	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
3	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
4	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
5	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
6	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
7	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
8	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
9	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
10	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
11	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
12	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
13	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
14	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
15	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
16	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
17	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
18	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
19	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
20	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
21	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
22	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
23	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
24	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
25	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
26	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
27	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
28	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
29	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
30	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
31	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
32	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
33	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
34	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
35	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
36	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
37	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
38	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
39	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
40	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
41	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
42	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
43	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
44	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
45	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
46	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
47	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
48	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
49	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
50	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
51	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
52	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
53	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
54	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
55	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
56	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
57	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
58	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
59	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
60	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
61	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
62	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
63	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
64	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
65	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
66	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
67	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
68	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
69	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
70	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
71	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
72	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
73	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
74	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
75	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
76	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
77	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
78	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
79	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
80	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
81	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
82	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
83	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
84	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
85	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
86	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
87	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
88	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
89	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
90	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
91	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
92	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
93	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
94	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
95	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
96	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
97	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
98	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74
99	Ukupni iznos potpore (iz EU)	149.950.132,74
100	Ukupni iznos potpore (iz države)	149.950.132,74

Br.	Element projekta	Kategorija troškova	Ukupni iznos prihvatljivih troškova	Ukupni iznos elementa projekta	Mjerljivi ishodi (kvalitativni i kvantitativni) elementa projekta
1.	Napredna mjerna infrastruktura	<p>Materijalni troškovi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Nabava napredne mjerne infrastrukture (sumarnih brojila u TS SN / NN, naprednih brojila kod krajnjih kupaca) - Izgradnja mjernog mjesta - Ugradnja sumarnih brojila u TS SN/NN - Nabava naprednih brojila (GPRS 1f, GPRS 3f, PLC 1f, PLC 3f) - Nabava PLC koncentratora - Zamjena postojećih brojila električne energije kod krajnjih kupaca s naprednima (Zamjena brojila i Ukidanje UKS –a) - Ugradnja PLC koncentratore u TS SN/NN 	<p>25.051.250,00 kn</p> <p>24.500.000,00 kn 697.821,25 kn 23.400.000,00 kn</p> <p>1.050.000,00 kn 5.259.580,58 kn</p> <p>15.750,00 kn</p>	<p>79.974.401,83 KN</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Broj postojećih brojila električne energije kod krajnjih kupaca zamijenjenih na prednima u distribucijskim područjima iz pilot projekta – 24.000 - Broj TS SN/NN opremljenih PLC koncentrorima u distribucijskim područjima iz pilot projekta – 150 - Broj TS SN/NN opremljenih sumarnim brojilima u distribucijskim područjima iz pilot projekta – 6.125
2.	Razvoj i optimizacija konvencionalne mreže	<p>Materijalni troškovi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Nabava energetski učinkovitih transformatora (250 kva, 400 kva, 630 kva) - Zamjena postojećih transformatora SN/NN energetski učinkovitim 	<p>30.741.000,00 kn</p> <p>808.200,00 kn</p>	<p>31.549.200,00 KN</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Broj postojećih transformatora zamijenjenih energetski učinkovitim u distribucijskim područjima iz pilot projekta – 449

Br.	Element projekta	Kategorija troškova	Ukupni iznos prihvatljivih troškova	Ukupni iznos elementa projekta	Mjerljivi ishodi (kvalitativni i kvantitativni) elementa projekta
3.	Automatizacija srednje-naponske mreže	Materijalni troškovi: <ul style="list-style-type: none"> - Nabava rastavnih sklopki - Nabava komunikacijske opreme za rastavne sklopke (GPRS, DRC, TETRA) - Ugradnja rastavnih sklopki s komunikacijskom opremom - Uvođenje rastavnih sklopki u SCADA sustav - Nabava sklopnih blokova – nabava sekundarne opreme (upravljački ormarici, daljinske stanice) - Nabava komunikacijske opreme za sklopne blokove (GPRS, DRC, TETRA) - Ugradnja sklopnih blokova sa sekundarnom i komunikacijskom opremom - Uvođenje sklopnih blokova u SCADA sustav 	61.114.500,00 kn 4.690.475,00 kn 2.816.800,00 kn 3.018.000,00 kn 15.833.600,00 kn 1.557.275,00 kn 935.200,00 kn 1.002.000,00 kn	91.967.850,00 KN	<ul style="list-style-type: none"> - Broj rastavnih sklopki sa sekundarnom opremom ugrađenih u distribucijskim područjima iz pilot projekta – 503 - Broj sklopnih blokova sa sekundarnom opremom ugrađenih u distribucijskim područjima iz pilot projekta – 167
V	Promidžba i vidljivost	Nematerijalni troškovi: <ul style="list-style-type: none"> - Promidžba i vidljivost projekta (usluge vanjskog pružatelja usluge za ostvarenje promidžbe i vidljivosti projekta, uključujući sve promotivne alate i materijale) 	2.034.915,00 KN	2.034.915,00 KN	<ul style="list-style-type: none"> - Izađena komunikacijska strategija - Izađen vizualni identitet Projekta - Izađen video materijal o Projektu - Održana događanja za predstavljanje Projekta (početak i kraj) - Održane radionice/događanja o Projektu s predavanjem o naprednim brojilima - Izađeni promotivni materijali Projekta - Izađene i objavljene medijske objave - Izađena Internet promocija Projekta
PM	Upravljanje projektom i administracija	Nematerijalni troškovi: <ul style="list-style-type: none"> - Upravljanje projektom i administracija od strane HEP ODS d.o.o. (i podrška Potpornog tima HEP – a) - Upravljanje projektom i administracija od strane vanjskog pružatelja usluge - Usluge revizije - Usluge stručnog nadzora 	10.174.573,00 kn 1.017.457,00 kn 12.209.487,00 kn	23.401.517,00 KN	<ul style="list-style-type: none"> - Dostignute planirane vrijednosti pokazatelja Projekta - Postignuti ciljevi Projekta

Br.	Element projekta	Kategorija troškova	Ukupni iznos prihvatljivih troškova	Ukupni iznos elementa projekta	Mjerljivi ishodi (kvalitativni i kvantitativni) elementa projekta
	UKUPNO:		228.927.883,83	228.927.883,83	

POGLAVJE 3
Zaštitne odredbe
XVIII

Investicijski i razvojni projekti i privatizirani projekti

POGLAVLJE 3.

Završne odredbe

XVIII.

Intenzitet i iznos potpore i prihvatljivi troškovi

- (1) Za izračun intenziteta potpore i prihvatljivih troškova, svi iznosi koji su upotrijebljeni su iznosi prije odbitka poreza i drugih naknada. Prihvatljivi troškovi su popraćeni pisanim dokazima koji moraju biti jasni, konkretni i ažurirani. Iznosi prihvatljivih troškova mogu se izračunati u skladu s pojednostavljenim mogućnostima financiranja iz Uredbe (EU) br. 1303/2013 Europskog parlamenta i Vijeća¹⁶ jer se projekt financira iz fonda Unije koji dopušta upotrebu tih pojednostavljenih mogućnosti financiranja (Europski fond za regionalni razvoj), i jer je ta kategorija troškova (troškovi upravljanja projektom i administracije) prihvatljiva prema relevantnoj odredbi o izuzeću, tj. prema odredbama članka 48. stavka 5. Uredbe 651/2014.
- (2) Za izračun prihvatljivih troškova i prihoda korištena je metoda financijskog jaza (engl. funding gap), kako je opisano u točki XVI. ove Odluke pri čemu su u obzir uzeti isključivo troškovi ulaganja sukladno članku 48. stavku 5. Uredbe 651/2014. Prihvatljivi troškovi za ovaj Pilot projekt su troškovi ulaganja (investicije u energetske infrastrukture) u materijalnu i nematerijalnu imovinu, koji su izravno povezani s ostvarivanjem ciljeva ovog Projekta i nisu nastali prije podnošenja zahtjeva za dodjelu potpore za razvoj naprednih mreža sukladno Odluci, a iznos potpore ne premašuje razliku između prihvatljivih troškova za EU sufinanciranje i operativne dobiti ulaganja. Pritom, operativna dobit je izračunata temeljem definicije iz članka 1. točke 2. (a) Uredbe br. 2017/1084 te predstavlja razliku između diskontiranih prihoda i diskontiranih operativnih troškova tijekom ekonomskog trajanja ulaganja ako je ta razlika pozitivna. Ti operativni troškovi obuhvaćaju troškove kao što su troškovi osoblja, materijala, ugovornih usluga, komunikacije, energije, održavanja najma i administracije itd., no isključuju troškove amortizacije i troškove financiranja ako su oni obuhvaćeni potporama za ulaganja. Diskontiranje prihoda i troškova poslovanja koristeći odgovarajuću diskontnu stopu omogućuje ostvarivanje razumne dobiti.
- (3) Potpora za razvoj naprednih mreža sukladno ovoj Odluci isplaćivat će se u obrocima, ovisno o napretku i odvijanju radova na Projektu te će se diskontirati vrijednost u trenutku dodjele odnosno donošenja Odluke o financiranju. Prihvatljivi troškovi diskontirat će se na njihovu vrijednost u trenutku dodjele. Kamatna stopa koja će se primijeniti pri

¹⁶ Uredba (EU) br. 1303/2013 Europskog parlamenta i Vijeća od 17. prosinca 2013. o utvrđivanju zajedničkih odredbi o Europskom fondu za regionalni razvoj, Europskom socijalnom fondu, Kohezijskom fondu, Europskom poljoprivrednom fondu za ruralni razvoj i Europskom fondu za pomorstvo i ribarstvo i o utvrđivanju općih odredbi o Europskom fondu za regionalni razvoj, Europskom socijalnom fondu, Kohezijskom fondu i Europskom fondu za pomorstvo i ribarstvo te o stavljanju izvan snage Uredbe Vijeća (EZ) br. 1083/2006 (SL L 347, 20. 12. 2013.)

diskontiranju diskontna je kamatna stopa koja će biti u primjeni u trenutku dodjele potpore.

XIX.

Praćenje učinkovitosti potpore

- (1) Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža je jedan od ključnih projekata u okviru Operativne osi 4 OPKK, te se realizira u okviru Specifičnog cilja 4d1. Za provedbu ovog Projekta predviđeno je 20 milijuna eura iz Europskog fonda za regionalni razvoj (EFRR), a ciljevi su u potpunosti u skladu s hrvatskim i europskim strategijama usmjerenim na područje energetike i zakonodavstvom s područja električne energije. Potpora se, sukladno ovoj Odluci, dodjeljuje HEP ODS d.o.o., jedinom operateru distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj koji posjeduje dozvolu za obavljanje ove energetske djelatnosti dodijeljenju od strane HERA - e.
- (2) Provedba ovog Pilot - projekt bi trebala doprinijeti rješavanju postojećih problema vezanih uz distribuciju električne energije koji se očituju u gubicima u distribucijskoj mreži, broju prekida i trajanju prekida napajanja električnom energijom, kao i potrebom da se zamijeni udio fosilnih goriva u opskrbi energijom u korist povećanja udjela obnovljivih izvora energije. Polazeći od navedenog najvažniji ciljevi provedbe ovog Pilot - projekta su sljedeći:
 - a) osiguranje učinkovitosti distribucije električne energije
 - b) osiguranje sigurnosti, pouzdanosti i kvalitete opskrbe
 - c) povećanje broja korisnika s pristupom naprednoj mreži, te
 - d) Povećanje udjela distribuiranih izvora.
- (3) Sukladno OPKK rezultat koji se namjerava postići na temelju ovog specifičnog cilja bit će povezan s „informatizacijom“ distribucijske mreže električne energije kroz nekoliko projekata kako bi se prikupili mjerni podaci potrebni za izračun stvarnih gubitaka na srednjenaponskoj mreži, usporedbom ukupne energije kojom opskrbljuje jedna niskonaponska trafostanica (MV/LV) i ukupna potrošnja i proizvodnja korisnika mreže koji su spojeni na tu trafostanicu. Također, ugradnjom naprednih brojila i opreme u niskonaponski transformator 20/10/0, 4kV omogućit će se praćenje opterećenja niskonaponskih trafostanica, izračun gubitaka u srednjenaponskoj distribucijskoj mreži, identifikacija i smanjivanje gubitaka u niskonaponskoj mreži i smanjivanje emisije CO₂. Nadalje, prikupit će se ulazni podaci za analizu masovne ugradnje naprednih brojila, provesti analiza učinaka i stvoriti uvjeti za jednostavniju integraciju distribuiranih obnovljivih izvora energije, bolje održavanje distribucijske mreže i pouzdanije planiranje budućeg razvoja, omogućiti uvođenje dodatnih kapaciteta i u konačnici osnažiti pouzdanosti postojećeg sustava.
- (4) Mjereno konkretnim pokazateljima rezultata, provedba ovog Pilot projekta, mjereno kroz postotak gubitaka u distribucijskoj mreži u odnosu na ukupnu potrošnju električne energije trebala bi se s 8,70 % polazne vrijednosti (2012.) smanjiti na 7,60% u 2023. godini.

Učinak poticaja

- (1) Potpora koja se dodjeljuje poduzetniku HEP ODS d.o.o. ima učinak poticaja jer je korisnik podnio pisani zahtjev za potporu prije početka radova na Pilot - projektu uvođenja naprednih mreža te je dokumentacijom koju je dostavio potvrđeno da će potpora dovesti do znatnog povećanja opsega projekta i povećanja brzine dovršenja projekta odnosno uvođenja naprednih mreža.
- (2) Zahtjev za potporom sadržavao je sve potrebne podatke i informacije koje zahtjev za potporom mora sadržavati temeljem sukladno članku 6. stavku 2. Uredbe 651/2014, a koji opravdavaju dodjelu potpore za Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža, a koji su detaljno obrađeni u ovoj Odluci.
- (3) Budući da se radi o velikom poduzetniku Ministarstvo zaštite okoliša i energetike je sukladno članku 6. stavku 3. Uredbe 651/2014, provjerilo i dodatnu dokumentaciju koja opravdava dodjelu potpora za Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža sukladno odgovarajućem investicijskom prioritetu i specifičnom cilju 4d1 Operativnog programa „Konkurentnost i kohezija“, uvažilo odredbe EU Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014. - 2020, sukladno kojima je dodjela potpora za uvođenje naprednih mreža usklađena sa ciljevima od zajedničkog interesa, a potvrđeno je postojanje tržišnog neuspjeha na ovom području na potpomognutim područjima Unije u koje spada i područje Republike Hrvatske.
- (4) S obzirom na navedene provjere, a polazeći od činjenice da se radi o jednom od prioriteta utvrđenih u OPKK koji je potvrđen i od strane Europske komisije, dodjelom potpore sukladno ovoj Odluci sredstvima iz OPKK u okviru specifičnog cilja 4d1 Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža, omogućit će se realizacija ovog projekta, kojeg poduzetnik HEP ODS d.o.o. ne bi mogao postići u opsegu koji će se osigurati korištenjem sredstava EFR-a. Naime, dodjelom potpore iz točke I. ove Odluke omogućuje se znatno povećanje opsega projekta i povećanja brzine dovršenja projekta odnosno uvođenja naprednih mreža. Time su ispunjeni i uvjeti za dodjelu potpore iz članka 6. stavka 3 (b) Uredbe 651/2014, koji se odnose na učinak poticaja u slučaju dodjele jednokratne potpore koja se dodjeljuje velikom poduzetniku tj. HEP ODS d.o.o. Štoviše, podaci o stanju i problemima na ovom području, te osobito veliki gubitci na mreži koji su detaljno analizirani od strane ovog Ministarstva, koji ugrožavaju stabilnost i sigurnost sustava distribucije električne energije u Republici Hrvatskoj, nalazi iz strateških dokumenata s ovog područja, kao i usporedni pokazatelji s drugim članicama EU uz zahtjeve koje postavlja zajedničko elektroenergetsko tržište EU, čija je Hrvatska članica i obveznica provedbe propisa donesenih na razini EU na ovom području, te u konačnici dokumentacija koju je dostavio HEP ODS d.o.o., uključivo i Studija izvodljivosti, pokazuju da je potreba žurnog i sveobuhvatnog rješavanja opisanog problema uvjet bez kojeg nije moguć daljnji razvoj tržišta i unapređenje održivosti i funkcioniranja cjelokupnog sustava u potrebnom opsegu i brzinom koja će omogućiti

početak postupnog rješavanja problema gubitaka na mreži i istodobnu uspostavu sigurnog sustava distribucije električne energije.

- (5) Dodjela državne potpore HEP ODS d.o.o. sukladno točki I. ove Odluke u obliku bespovratnih sredstva za Pilot - projekt uvođenja naprednih mreža početak je rješavanja navedenih problema jer će omogućiti ulaganja koja će doprinijeti znatnom povećanju opsega aktivnosti HEP ODS d.o.o. u implementaciju koncepta napredne mreže, i to na 5 od ukupno 21 distribucijskog područja, kako bi se utvrdio sinergijski učinak implementacije predloženih mjera, osiguralo znatno povećanje brzine realizacije tih projekata te omogućilo donošenje odluka o ulaganjima u ostala distribucijska područja.
- (6) Nadalje, dodjela potpore sukladno ovoj Odluci neće imati negativni učinak na trgovinu između država članica budući da je HEP ODS d.o.o. jedini operator distribucijske mreže u Republici Hrvatskoj. Štoviše, unapređenje sustava distribucije pozitivno će utjecati na jačanje konkurencije među dobavljačima električne energije. Također, sukladno dostavljenoj financijskoj analizi sadržanoj u Studiji izvodljivosti dokazano je da ovaj projekt ne bi bio financijski isplativ bez potpore jer se prihodom od projekta ne mogu pokriti njegovi troškovi te ne postoji racionalan ekonomski motiv zbog kojeg bi bilo koji poduzetnik, pa tako i HEP ODS d.o.o., pokrenuo ovakav projekt bez državne potpore. Stoga se zaključuje kako ovaj Pilot - projekt ispunjava uvjete koji se odnose na učinak poticaja i štoviše potvrđuje nužnost dodjele državne potpore za njegovu provedbu.

XXI.

Stupanje na snagu i provedba Odluke

- (1) Odluka će biti dostavljena Ministarstvu financija sukladno članku 9. Zakona o državnim potporama (NN 47/14, 69/17) radi davanja mišljenja o usklađenosti sadržaja Odluke s pravilima o državnim potporama i smjernicama politike državnih potpora Republike Hrvatske.
- (2) Odluka stupa na snagu danom donošenja, a nakon dobivanja mišljenja Ministarstva financija iz stavka 1. ovog članka.
- (3) Odluka o dodjeli potpore HEP ODS d.o.o. za provedbu Pilot - projekta uvođenja naprednih mreža objavit će se na mrežnim stranicama Ministarstva zaštite okoliša i energetike (www.mzoe.hr) nakon što se poduzetniku HEP ODS d.o.o. omogući da iz Odluke izuzme podatke koji predstavljaju poslovnu ili profesionalnu tajnu, te će biti objavljena na navedenim mrežnim stranicama za vrijeme njegovog cijelog trajanja.

Objavljivanje i izvješćivanje

- (1) Potpora dodijeljena sukladno ovoj Odluci dodijelit će se transparentno u skladu s odredbama članka 9. Uredbe 651/2014, odnosno na način kojim se omogućuje jednostavan pristup informacijama vezanim uz dodjelu potpore u skladu s odredbama navedenog članka i Priloga III. Uredbe.
- (2) Ministarstvo zaštite okoliša i energetike vodit će detaljnu evidenciju o korištenju potpore iz ove Odluke s informacijama i detaljnom dokumentacijom koja je potrebna kako bi se pokazalo da je potpora dodijeljena i korištena sukladno propisima. Ta će se evidencija čuvati 10 (deset) godina od datuma dodjele jednokratne potpore iz ove Odluke.
- (3) Ministarstvo zaštite okoliša i energetike će Ministarstvu financija sukladno Zakonu o državnim potporama (NN 47/14, 69/17) i Pravilniku o dostavi prijedloga državnih potpora, podataka o državnim potporama i potporama male vrijednosti te registru državnih potpora i potpora male vrijednosti (NN 125/17) bez odgode dostaviti donesene podatke o dodijeljenoj potpori sukladno ovoj Odluci, odnosno dostaviti analizu učinkovitosti dodijeljene državne potpore do 30. travnja tekuće za prethodnu godinu.
- (4) Ministarstvo zaštite okoliša i energetike će u suradnji s nadležnim nacionalnim tijelima Republike Hrvatske temeljem eventualno dostavljenog zahtjeva Europske komisije u roku od 20 radnih dana ako je tako utvrđeno u zahtjevu, Komisiji dostaviti sve informacije i prateću dokumentaciju koje Komisija smatra potrebnima za praćenje primjene potpore iz ove Odluke, koja je izuzeta od obveze prijave temeljem Uredbe br. 651/2014.
- (5) Ministarstvo zaštite okoliša i energetike objavit će na svojim internetskim stranicama informaciju o potpori dodijeljenoj temeljem ove Odluke, kako je utvrđeno u članku 9. stavku 1. točki (c) Uredbe br. 651/2014 o dodjeli svake pojedinačne potpore koja premašuje 500.000,00 eura (petstotina tisuća eura), a koje će sadržavati sljedeće:
 - 1) Ime/naziv korisnika potpore
 - 2) Oznaku korisnika – OIB ili MBO
 - 3) Vrstu poduzetnika – mali, srednji ili veliki
 - 4) NUTS regiju
 - 5) Sektor djelatnosti sukladno klasifikaciji NACE¹⁷
 - 6) Element potpore izraženo u hrvatskim kunama¹⁸
 - 7) Instrument potpore (bespovratna sredstva)
 - 8) Datum dodjele potpore
 - 9) Cilj potpore
 - 10) Davatelj potpore

¹⁷ Uredba (EZ) br. 1893/2006 Europskog parlamenta i Vijeća od 20. prosinca 2006. o utvrđivanju statističke klasifikacije ekonomskih djelatnosti NACE Revision 2 te izmjeni Uredbe Vijeća (EEZ) br. 3037/90 kao i određenih uredbi EZ - a o posebnim statističkim područjima (SL L 393, 30.12.2006., str. 1)

¹⁸ Bruto ekvivalent potpore.

- 11) Naziv mjere potpore koji je Europskoj komisiji dostavljen elektroničkim postupkom sukladno članku 11. Uredbe br. 651/2014 i Uredbe br. 2017/1084
- (6) Ministarstvo zaštite okoliša i energetike će Ministarstvu financija dostaviti ispunjen Prilog II Uredbe Komisije br. 651/2014, sukladno članku 11, zajedno s poveznicom za pristup cjelovitom tekstu mjere potpore uključujući izmjene.



Prilozi:

- *Sažetak Studije izvodljivosti*
- *Godišnje izvješće HEP ODS d.o.o. za 2016. godinu*

KLASA: 351-04/17-13/08

URBROJ: 517-05-1-18-38

U Zagrebu, 24. travnja 2018.