

Na temelju članka 4.2 Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i članka 36. Poslovnika o radu Državne regulatorne komisije za električnu energiju ("Službeni glasnik BiH", broj 2/05), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 20. studenoga 2014. godine, donijeta je

## **ODLUKA**

### **O ODOBRAVANJU DUGOROČNOG PLANA RAZVOJA PRIJENOSNE MREŽE ZA RAZDOBLJE 2014. – 2023. GODINA**

1. Odobrava se Dugoročni plan razvoja prijenosne mreže za razdoblje 2014. – 2023. godina Elektroprijenosa Bosne i Hercegovine a.d. Banja Luka, prethodno odobren odlukom Upravnog odbora Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini na sjednici od 4. studenoga 2014. godine.
2. Neovisni operator sustava u BiH objavljuje Dugoročni plan i čini ga dostupnim javnosti na odgovarajući način.
3. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja i objavljuje se u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

### **Obrazloženje**

Obveza i način izrade Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže za razdoblje od 10 godina definirana je odredbama Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11), Zakona o utemeljenju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u BiH ("Službeni glasnik BiH", broj 35/04), Mrežnim kodeksom ("Službeni glasnik BiH", broj 48/06) i odlukama DERK-a o izdavanju licence za djelatnost prijenosa električne energije, posljednja objavljena u "Službenom glasniku BiH", broj 5/13.

Značaj pripreme Dugoročnog plana ogleda se i u činjenici da Elektroprijenos BiH na temelju ovog plana izrađuje godišnji investicijski plan i dostavlja ga DERK-u na odobrenje do kraja studenoga za narednu godinu.

Izrada Dugoročnog plana je i u funkciji ispunjavanja obveza koje subjekti u BiH imaju prema Europskoj mreži operatora prijenosnog sustava za električnu energiju (ENTSO-E). Naime, Neovisni operator sustava u BiH, kao i svi drugi operatori sustava udruženi u ENTSO-E, ima obvezu da dâ svoj doprinos u izradi Europskog plana razvoja prijenosne mreže za narednih deset godina (TYNDP) koji se, u skladu sa Uredbom 714/2009/EC Europskog parlamenta i Vijeća od 13. srpnja 2009. godine o uvjetima pristupa mreži za prekograničnu trgovinu električne energije, priprema svake druge godine.

Mada je od početka rada Elektroprijenosa BiH, u veljači 2006. godine, DERK permanentno ukazivao i nalagao Kompaniji da bez odlaganja provede aktivnosti na donošenju Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže i Godišnjeg plana investicija, došlo je do značajnih kašnjenja u njihovoj izradi. Tek u ožujku 2014. godine Elektroprijenos BiH je donio prvi višegodišnji planski dokument i na njemu utemeljen godišnji plan, koje je dostavio DERK-u na odobrenje. Odluke o odobravanju Plana investicija za razdoblje 2014. – 2016. godine i Plana investicija za 2014. godinu DERK je donio 22. travnja 2014. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 34/14).

Iako je prvi planski dokument Elektroprijenosa BiH, koji pokriva razdoblje od 10 godina, dostavljen na odobrenje DERK-u u vrijeme kada je već trebao biti dostavljen i planski

dokument za naredno razdoblje (2015. – 2024. godina), DERK je pristupio razmatranju dostavljenog Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže za razdoblje 2014. – 2023. godine (u daljem tekstu: Dugoročni plan).

Dugoročni plan baziran je na Indikativnom planu razvoja proizvodnje za razdoblje 2014. – 2023. godina, koji je odobren Odlukom DERK-a od 14. svibnja 2013. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 41/13). Opća načela i kriteriji planiranja elektroprijenosne mreže, kao i omjer ulaganja definirani su odlukama Skupštine dioničara Elektroprijenosa BiH od 3. veljače 2012. i 23. prosinca 2013. godine. Dugoročni plan prvobitno je odobrio Upravni odbor Kompanije 8. svibnja 2014. godine, a potom je uslijedio proces revizije dokumenta od strane NOS-a BiH, te priprema inoviranog Dugoročnog plana od strane Elektroprijenosa BiH. Nakon što je Upravni odbor NOS-a BiH 4. studenoga 2014. godine sa svoje strane odobrio Dugoročni plan, isti je dostavljen DERK-u na konačno odobrenje.

Dugoročni plan predviđa izgradnju 29 trafostanica 110/x kV, 50 dalekovoda 110 kV, dva dalekovoda 220 kV, tri dalekovoda 400 kV i 37 dalekovodnih polja 110 kV u postojećim trafostanicama. Plan uključuje proširenje i ugradnju drugog transformatora u 34 trafostanice 110/x kV, ugradnju jednog mrežnog transformatora 400/220/110 kV, te rekonstrukciju i sanaciju 112 visokonaponskih i srednjonaponskih postrojenja.

Predviđena je rekonstrukcija i sanacija 76 dalekovoda 110 kV, 20 dalekovoda 220 kV i jednog dalekovoda 400 kV, kao i zamjena 52 transformatora 110/x kV, jednog transformatora 220/x kV i dva transformatora 400/x kV. Na naponskoj razini 400 kV planirana je izgradnja šest međudržavnih dalekovoda.

Vrijednost ukupnih ulaganja predviđenih Dugoročnim planom iznosi 787,84 milijuna KM.

Kao i prigodom odobravanja Plana investicija za razdoblje 2014. – 2016. godine i Plana investicija za 2014. godinu, Državna regulatorna komisija za električnu energiju nije razmatrala vrijednost pojedinačnih investicija niti jedinične cijene opreme i radova koje Dugoročni plan uključuje, jer očekuje njegovu transparentnu realizaciju, prema procedurama propisanim Zakonom o javnim nabavama. DERK će pratiti realizaciju svih planskih dokumenata, u skladu sa svojim ovlastima.

Također, Komisija naglašava da nije prijeporna stručna pripremljenost Dugoročnog plana. Svjesna složenosti njegove strukture, opsega i raznovrsnosti sadržaja, ipak uočava potrebu i korist da se ovakav dokument, ubuduće, tijekom pripreme strukturalno uspoređi sa bitnim elementima dokumenata koje poznaje i na koje obvezuje europsko zakonodavstvo, uvažavajući nazive dokumenata i razdoblja na koje se odnose.

Nadalje, izrada ovih planova mora okupljati stručne kapacitete svih onih institucija u elektroenergetskom sektoru Bosne i Hercegovine čija je participacija nezaobilazna ili dobrodošla, i čijim će se sudjelovanjem osigurati da različite institucije, svaka iz svog djelokruga, daju kvalificirane prosudbe o tehničkim, gospodarskim, finansijskim i drugim elementima planova i osiguraju koherentan odnos planova različitog karaktera i vremenskog okvira.

S druge strane, proces odobravanja ovako kapitalnih, a istodobno kompleksnih i sveobuhvatnih planskih dokumenata nužno otvara pitanja izbora najučinkovitije metode njihove prezentacije tijelima koja ga odobravaju, a posebno jasnoće prepoznavanja bitnih dijelova koji su predmet odobrenja. Državna regulatorna komisija će nastaviti inzistirati na mjerama koje će njenu zadaću i odgovornost u tom smislu jasno razgraničiti i usmjeriti.

Broj: 05-28-13-331-3/14  
20. studenoga 2014. godine

Tuzla

Predsjedatelj Komisije

Nikola Pejić