



**Izvješće o korištenju prihoda Hrvatskog
operatora prijenosnog sustava d.o.o. od
dodjele prekozonskih kapaciteta
u 2019. godini**

23. srpnja 2020.



Na tržištu električne energije upravljanje zagušenjem na prekozonskim kapacitetima rješava se na tržišnim osnovama dodjelom prekozonskih kapaciteta.

Članak 19. stavak 2. Uredbe (EU) br. 2019/943 o unutarnjem tržištu električne energije (u daljnjem tekstu: Uredba) propisuje da su prioritetne namjene za koje se mogu koristiti prihodi koji proizlaze iz dodjele prekozonskog kapaciteta:

- (a) jamčenje stvarne raspoloživosti dodijeljenog kapaciteta, uključujući naknade za jamstvo; ili
- (b) održavanje ili povećanje prekozonskih kapaciteta optimiziranim korištenjem postojećih interkonekcijskih vodova, po potrebi putem koordiniranih korektivnih protumjera; ili pokrivanje troškova ulaganja u mrežu relevantnih za smanjenje zagušenja interkonekcijskog voda.

Ako prihodi koji proizlaze iz dodjele prekozonskog kapaciteta nisu korišteni za prethodno navedene namjene, takav prihod regulator može uzeti u obzir prilikom određivanja tarifnih stavki za prijenos (mrežnih tarifa), a što je definirano člankom 19. stavkom 3. Uredbe. Sve transakcije vezane uz dodjelu prekozonskog kapaciteta operator prijenosnog sustava vodi na posebnom transakcijskom računu s kojeg neto ostvareni prihod koristi u svrhe navedene u stavku 2. Navedeni prihod se treba koristiti u skladu sa stavkom 2. točkama (a) ili (b) Uredbe.

Uredba također propisuje da regulatorna tijela informiraju ACER i objavljuju izvješće u kojem navode:

- (a) iznos prihoda prikupljenog u dvanaestomjesečnom razdoblju koje završava 31. prosinca prethodne godine;
- (b) način na koji je taj prihod upotrijebljen, uključujući posebne projekte za koje je prihod upotrijebljen i iznos koji je stavljen na odvojeni račun;
- (c) iznos koji je iskorišten pri izračunu mrežnih tarifa; i
- (d) dokaz da je iznos iz točke (c) u skladu s Uredbom i prethodno navedenom metodologijom.

Prema dostavljenim podacima HOPS je u 2019. raspolagao s ostvarenim neto prihodom u iznosu od 58,43 milijuna i neiskorištenim neto prihodom iz 2018. u iznosu od 24,56 milijuna kuna, što je ukupno iznosilo 88,15 milijuna kuna. U istom razdoblju HOPS je investirao 61,97 milijuna kuna.

Neto prihod se računa na način da se od ukupnog prihoda od pružanja usluge dodjele prekozonskih kapaciteta na svim granicama oduzme ukupni trošak dodjele. Ukupni trošak dodjele prekozonskih kapaciteta se sastoji od naknade za provođenje dražbi dražbenim uredima JAO-u i SEE CAO-u i od troška preprodaje prekozonskih kapaciteta. Na razliku navedenih prihoda i troškova HOPS je dužan obračunati i platiti porez na dobit. Iznos dobiven nakon odbitka poreza na dobit predstavlja neto prihod.

U skladu s Uredbom HOPS posjeduju poseban transakciji račun.

HERA nije koristila navedene prihode prilikom određivanja tarifnih stavki za prijenos električne energije.

HOPS je tijekom 2019. investirao u 18 projekata povezanih s rekonstrukcijom postojećih i izgradnju novih objekata prijenosne mreže kako bi se omogućilo održavanje ili povećanje prekozonskih kapaciteta.



Tablica 1 Popis investicija u prienosnu mrežu za omogućavanje prekozonске trgovine u 2019. (u milijunima kuna)

Rb.	Opis investicijskog projekta	Obračunato
1	HE-TS SENJ-zamjena primarne i sekundarne opreme (oprema i radovi)	8,31
2	DV 220 kV Senj-Melina - revitalizacija	2,67
3	TS MELINA - dogradnja drugog sabirničkog sustava, zamjena VN i sekundarne opreme 400 kV postrojenja	2,67
4	Ostale nekretnine - DV 400kV Melina-Divača (kupnja dijela VN voda na području RH)	0,76
5	DV 400 KV ERNESTINOVO - S.MITROVICA 2 (UGRADNJA DEVIBRATORA)	2,20
6	Zamjena sustava AC napajanja u TS Konjsko - usklađenje prema načelima razgraničenja	0,15
7	Nabavka mjernih transformatora za TS Konjsko	0,68
8	TS 400/220/110 kV KONJSKO - rekonstrukcija sekundarnih sustava	1,42
9	DV 220 kV Zakučac-Konjsko-revitalizacija	6,49
10	Revitalizacija postrojenja 220 kV u RP HE Orlovac	0,70
11	TS Mraclin - rekonstrukcija postrojenja 220 kV	10,53
12	TS 220/110/10 kV MRACLIN - nabava i ugradnja energetskog transformatora -T2, 220/110/10 kV, 150 MVA	6,51
13	TS 220/110/10 kV MRACLIN - nabava i ugradnja energetskog transformatora -T3, 220/110/10 kV, 150 MVA	0,62
14	TS 400/220/110 kV Đakovo s raspletom	0,65
15	DV 2x400 kV Tumbri - Veleševac	1,14
16	DV 2x400 kV Cirkovce-Pince	0,76
17	DV 2x400 kV Tumbri - Veleševac	0,00
18	SINCRO.GRID PCI PROJEKT	15,70
19	UKUPNO	61,97

Zaključno, HERA potvrđuje da je HOPS sredstva s posebnog transakcijskog računa namjenski trošio u skladu s Uredbom.