



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



Konsultativni izveštaj

Godišnja usklađivanja maksimalno dozvoljenih prihoda za KEDS

Relevantna tarifna godina 2024.

IZJAVA

Ovaj Konsultativni izveštaj je pripremljen od RUE u cilju informisanja zainteresovanih strana.
Izveštaj ne predstavlja odluku RUE i ne treba se smatrati takvim.

6. februar 2024.



Sadržaj

1	Uvod.....	Error! Bookmark not defined.
2	Usklađivanje Maksimalno dozvoljenih prihoda	4
3	Realizovani i predviđeni bilans električne energije.....	Error! Bookmark not defined.
4	Redovna usklađivanja	6
4.1	Usklađivanja za stopu inflacije	6
4.2	Troškovi investicija	8
4.3	Disbalansi OSD-a	9
4.4	Usklađivanja za prenosive troškove.....	9
4.5	Usklađivanja troškova gubitaka	9
4.6	Ispravke za netarifne prihode 2020-2022.....	Error! Bookmark not defined.
4.7	Usklađivanja za faktor ispravke prihoda	12
5	Predlog o maksimalno dozvoljenim prihodima OSD-a	Error! Bookmark not defined.



1 Uvod

Regulatorni ured za energiju (RUE) trenutno obavlja Redovno godišnje usklađivanje maksimalno dozvoljenih prihoda (ang. *Maximum Allowed Revenues* - MAR) koji će se pokriti od Regulisane kompanije. U ovom procesu, RUE će dati početni predlog za ažurirani MAR za Operatora sistema prenosa i tržišta (OSP/OT, KOSTT), Operatora sistema distribucije (OSD, KEDS) i utvrdiće prihode Snabdevača univerzalnom uslugom (SUU). Ova početna procena se bazira na predloge dostavljene od regulisane kompanije, kao i odluke o maksimalno dozvoljenim prihodima za regulatorni period 2023-2027. za OSP/OT i OSD.

Regulisanje cene je sredstvo koje se koristi od RUE kako bi se utvrdili Maksimalno dozvoljeni prihodi - MAR, koji će Regulisane kompanije prikupljati za pružanje regulisanih usluga. MAR je određen na nivou koji omogućava regulisanim licenciranim da pokriju razumne operativne troškove i održavaju svoje imovine i realizuju razuman povraćaj na svoje investicije. Takođe, RUE utvrđuje ciljeve efikasnosti, ciljeve za smanjenje gubitaka, poboljšanje učinka, koji nameravaju povećanje operativne efikasnosti kompanija i pružaju podsticaje za postizanje ciljeva ili kazne ako kompanije ne budu uspele da ih postignu.

Osnovne vrednosti za komponente MAR-a utvrđene su u Periodičnom razmatranju urađenom u 2023. godini i ostaju važeće za petogodišnji period. Trenutno razmatranje se odnosi na procenu predloga za MAR predstavljenih od regulisanih kompanija, uzimajući u obzir i trenutne podatke iz 2023. godine, kako bi smo došli do utvrđivanje prihoda za relevantnu tarifnu 2024. godinu. Ovo razmatranje procenjuje da li su predlozi licenciranih obračunati u skladu sa zakonskim i regulatornim okvirom.

RUE poziva licencirane kompanije, potrošače i sve druge zainteresovane strane, da daju svoj doprinos ovom procesu razmatrajući i komentirajući podatke i stavove predstavljene u ovom Konsultativnom izveštaju, kako bi procena bila tačna o Maksimalno dozvoljenim prihodima za Operatora sistema distribucije (OSD/KEDS). Ovi se izveštaji moraju analizirati, pozivajući se takođe i na konačne izveštaje Periodičnog razmatranja 2023-2027.

Strane koje žele da dostave svoje eventualne komentare na predloge RUE-a pozivaju se da dostave svoje pisane komentare na elektronsku poštu ero.pricing-tariffs@ero-ks.org najkasnije do 21. februara 2024. Takođe, komentari se mogu dostaviti poštom na adresu:

Regulatorni ured za energiju
Departman za tarife i cene
Ul. Bekim Fehmiu (bivša zgrada Fazita), sprat: 2, 10000 Priština, Kosovo

Relevantni dokumenti

Konačna procena MAR OSD-a u okviru procesa Periodičnog razmatranja - Detaljna procena	https://www.ero-ks.org/zrre/sites/default/files/Publikimet/Pjesemarresit%20ne%20Treg/Furnizim/Raport%20p%C3%ABrfundimtar%20p%C3%ABr%20t%C3%AB%20Hyrat%20e%20Lejuara%20Maksimale%20per%20OSSH_P%C3%ABrgjigjet%20ndaj%20Komenteve.pdf
---	---



Aplikacija KEDS-a za 2024. godinu	https://www.ero-ks.org/zrre/sites/default/files/Publikimet/Pjesemarresit%20ne%20Treg/Furnizim/Aplikimi%20i%20SSH-s%C3%AB%20p%C3%ABr%20MAR_2024.pdf
Konsultativni izveštaj o maksimalno dozvoljenim prihodima SUU	(link)
Konsultativni izveštaj o maksimalno dozvoljenim prihodima OSP/OT	(link)

2 Usklađivanje Maksimalno dozvoljenih prihoda

Na osnovu Pravila o određivanju maksimalno dozvoljenih prihoda za OSD, RUE je analizirao sve komponente troškova i zahteve licenciranih predstavljene u svojoj aplikaciji o Maksimalno dozvoljenim prihodima. Tokom procesa Redovnog usklađivanja, RUE koristi vrednosti postavljene tokom procesa Periodičnog razmatranja 2023-2027. i prilagođava MAR da bi odražavao promene između troškova koji su bili predviđeni tokom Periodičnog razmatranja i trenutnih razumnih troškova regulisanih operatora. Tokom ovog procesa, RUE će:

1. Indeksirati operativne troškove i održavanja za faktor efikasnosti koji se određuje tokom procesa Periodičnog razmatranja i za Godišnju inflaciju na osnovu Harmonizovanih indeksa potrošačkih cena (HICP) objavljenih za zemlje Evrozone;
2. Odrediti Dozvoljene troškove gubitka (LSSct) za OSD, i ažurirati ih kako bi se uključile razlike između dozvoljenih i realizovanih troškova gubitaka za prethodni Regulatorni period, koji su se mogli dogodili kao rezultat promena u troškovima kupovine energije na veliko ili promena u tokovima električne energije u sistemu distribucije;
3. Ažurirati MAR-a OSD-a da bi odražavao razliku između Dozvoljenih i realizovanih prihoda u prethodnoj relevantnoj godini (t-1), uključujući i izuzete prihode;
4. Odrediti MAR-a OSD-a za relevantnu tarifnu godinu t.



3 Realizovani i predviđeni bilans električne energije

U cilju procene troškova koji se odnose na otkup gubitaka na nivou OSD-a, RUE je analizirao podatke izveštene od KEDS za 2023. godinu i podatke za predviđanje bilansa za 2024. godinu. Analiza bilansa realizovanog za 2023. godinu i onog predviđenog za 2024. godinu predstavljena je u tabeli u nastavku:

Tabela 1: Bilans električne energije

Bilans električne energije u OSD	Jedinica	Realizacija 2023.	Predlog 2024.
Pristup OSD-u	GWh	6,228	6,272
Bruto energija na severu	GWh	333	353
Fakturisanje na severu			232
Gubici na severu			121
Pristup OSD-u bez nefakturisane energije	GWh	5,895	5,920
Bruto energija na severu	%	5.35%	5.62%
Tehnički i komercijalni gubici u OSD-u	GWh	955	922
	%	15.3%	14.7%
Ukupno gubici	GWh	1,288	1,042
	%	20.7%	16.6%
Preostala energija za fakturisanje	GWh	4,941	4,998

RUE procenjuje učinak postignut od Operatora sistema distribucije u 2023. godini u smanjenju gubitaka u distribuciji za 1.5% procentnih poena u poređenju na 2022. godinu.

Smanjenje komercijalnih gubitaka je u direktnoj korelaciji sa energetske opterećenjem, shodno tome i sa troškovima za pokrivanje gubitaka u OSD-a, stoga je dobar odnos između potrošača i OSD-a, podrška nadležnih organa za nadzor vladavine zakona i reda neophodno je sredstvo za njihovo smanjenje. Stoga, RUE ohrabruje da i u narednim godinama OSD i nadležni organi nastave saradnju na smanjenju gubitaka, kako bi se koristi od ovog rezultata odrazile na potrošače.

Nakon početka implementacije Vodiči Briselskog sporazuma za energetske sektor, licencirani snabdevač Elektroever je započeo nominacije za kupovinu energije za snabdevanje potrošača u četiri opštine severa Kosova. RUE je, u ovom redovnom godišnjem procesu razmatranja, uzeo u obzir količine koje se očekuje da se fakturišu od snabdevača Elektroever, a zatim alocirao obaveze i prihode snabdevača i drugih trgovinskih strana.

RUE će nastaviti da pruža potrebnu podršku za sve licencirane u skladu sa svojim mandatom u implementaciji ovog sporazuma, tako da ima bezbednost snabdevanja električnom energijom za celu teritoriju zemlje.



4 Redovna usklađivanja

U slučaju kada postoje razlike između dozvoljenih i realizovanih troškova tokom bilo koje relevantne godine, regulator vrši usklađivanja ovih troškova.

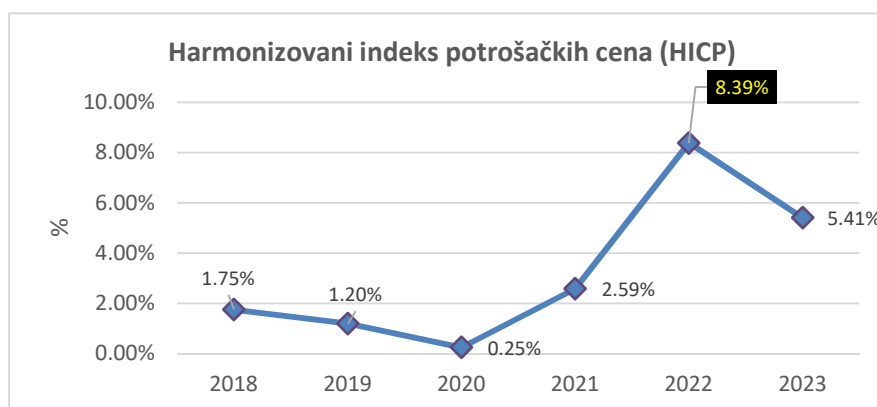
U ovom delu su prikazani obračuni u vezi sa redovnim godišnjim usklađivanjima za 2023. godinu. Obračun ovih usklađivanja biće uključen tokom utvrđivanja maksimalno dozvoljenih prihoda za relevantnu tarifnu 2024. godinu.

4.1 Usklađivanja stope inflacije

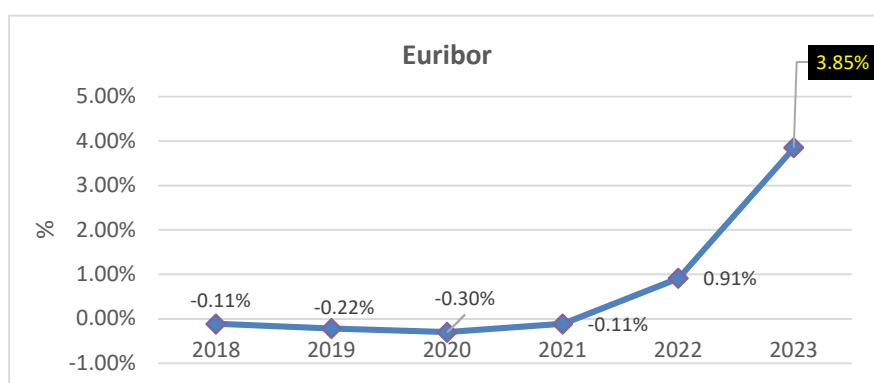
Za obavljanje usklađivanja u vezi sa stopom inflacije kao referenca uzeta je stopa inflacije objavljena od Eurostat-a za zemlje Evrozone, koja je za 2023. godinu bila 5.41%¹. Način za obračunavanje takvih usklađivanja je utvrđen u Pravilu o prihodima OSD-a.

U cilju odražavanja kretanja stope inflacije tokom godina, podaci su ilustrirani u slikama u nastavku:

Slika1-HICP



Slika2 - Euribor



¹ Izvor: Eurostat,

https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/PRC_HICP_AIND_custom_4860030/default/table?lang=en
(posećeno dana 22.01.2024.).



RUE je u ovoj reviziji, detaljnije analizirao troškove za pružanje zajedničkih usluga za četiri severne opštine u relaciji na troškove koji se nadovezuju na slične usluge u delu kojim operiše OSD. Iz ove analogije rezultira da su godišnji troškovi €0.5mil., odnosno troškovi za period april-decembar 9/12 od €0.5mil.

4.2 Troškovi investicija

OSD je u svojoj aplikaciji podneo zahtev u RUE za odobrenje povećanja broja brojila, uzimajući u obzir da ovaj zahtev ima zakonski osnov, odnosno kako se utvrđuje u Zakonu o meteorologiji. Takođe, kao rezultat postizanja sporazuma sa Elektroserverom za snabdevanje 4 opština na severu Kosova, javlja se potreba za dodatnim investicijama od OSD, koje nisu prepoznate u odobrenom planu investicija za treći regulatorni period (2023-2027.). Budući da je sporazum na snazi od 1. januara 2024., OSD je u fazi prikupljanja podataka sa terena o postojećem stanju, na osnovu kojih će se izraditi detaljan plan za neophodne investicije u 4 opštine severa Kosova.

U svojoj aplikaciji OSD navodi da je predvideo početnu investiciju koja je neophodna za početak rada, kao što su troškovi za zamenu brojila, rehabilitacije, proširenja mreže itd. Predviđeni troškovi za instalaciju brojila uključuju samo brojila koja će se instalirati u prvoj fazi, dok predviđeni troškovi za drugu fazu nisu uključeni u ovu aplikaciju pošto se iz diskusija sa drugim akterima uključenih u ovom procesu iste očekuju da će se finansirati od Evropske unije. Međutim, ako se ovi troškovi ne pokriju kako je diskutovano, isti se trebaju uključiti u maksimalno dozvoljene prihode za 2024. godinu, jer su neophodnost ka normalizaciji snabdevanja i fakturisanja u toj zoni.

RUE je u proceni kapitalnih investicija za OSD, posebno za kategoriju koja se odnosi na instalaciju brojila bilo za nove priključke, zamenu, druge projekte niskog napona, uzeo kao osnovu dinamiku implementacije u prošlim periodima (RP1 i RP2). Prepoznajući ove prakse, RUE nije imao argumente da odobri značajno drugačiji broj brojila u RP3 od onog implementiranog u RP1 i RP2.

Međutim, nakon konsultacija sa OSD-om, za 2023. godinu troškovi brojila su revidirani sa 3 na 4 mil€, odnosno broj dozvoljenih brojila je bio 74,580 brojila. Na osnovu trenutnih podataka izveštenih od OSD, broj instaliranih brojila za 2023. godinu je 52,504, što predstavlja razliku od 22,076 brojila manje od onih dozvoljenih od RUE.

Kako god, na osnovu zahteva KEDS-a upućenih u RUE i u Ministarstvu industrije, preduzetništva i trgovine, RUE je organizovao tripartitni sastanak u vezi sa ovim pitanjem kako bi se izradio zajednički akcioni plan. Prema informacijama iz KEDS-a, KEDS i KAM su u nastavku imali konsultacije sa predstavnicima KAM-a o pitanju brojila - uglavnom o promeni brojila prema zakonskim zahtevima koji se odnose na periodičnu verifikaciju, a zatim su izradili nacrt predloga Akcionog plana, koji su prosledili KAM-u a zatim i u RUE.



RUE je u ovoj fazi procenio da zahtev za 2024. godinu treba da nosi i broj brojila nerealizovanih tokom 2023. godine, da bi opšta potražnja za 2024. godinu ostala ista.

Takođe, na osnovu žalbi potrošača i postojećeg stanja kvaliteta snabdevanja električnom energijom u regionu Mališeva, RUE je u saradnji sa OSD i ove godine razmotrio opcije za poboljšanje snabdevanja električnom energijom za ovo područje. Nakon detaljnih analiza, konstatovano je da opcija zamene postojećeg provodnika 35kV (Al/St 95/15mm²) novim ACCC Silvassa provodnikom 122.7mm² pruža izvodljivo tehničko-finansijsko rešenje snabdevanja električnom energijom potrošača ovog regiona. Vrednost ovog projekta predviđena je da bude 0.7mil€.

U vezi sa predviđenim investicijama za četiri opštine severa Kosova, RUE procenjuje kao razumne troškove prve faze koje se odnose na brojila i prateće opreme niskog napona. Ostale investicije koje mogu rezultirati posle, RUE će ih smatrati tek nakon prikupljanja podataka o postojećem stanju mreže. Dok, u vezi projekata druge faze, RUE je u uskoj saradnji sa kancelarijom Evropske unije na Kosovu da podrži potrebne investicije u ovom delu Kosova.

4.3 Disbalansi OSD-a

KEDS je u svojoj aplikaciji izrazio zabrinutosti zbog troškova disbalansa. KEDS predlaže da se troškovi disbalansa iz 2024. godine pa nadalje priznaju od RUE kao razumne troškove, sa namerom da se oni pokriju kroz tarife.

RUE izražava spremnost da saraduje sa regulisanim kompanijama KOSTT, KEDS, SUU i drugim trgovinskim stranama kako bi analizirao sekundarno lokalno zakonodavstvo, druge regionalne i evropske prakse u vezi sa balansnim mehanizmom koji adresira odgovornosti za balansiranje na tržištu električne energije svake trgovinske strane, a zatim će preduzeti potrebne radnje da bi adresirao potrebne promene u balansnom mehanizmu i troškova koji se vežu sa njim. Međutim, do narednih izmena zakonodavstva koje reguliše balansni mehanizam, RUE će za 2024. godinu troškove disbalansa za OSP/OT i OSD tretirati prema dosadašnjim regulatornim presedanima.

4.4 Usklađivanje za prenosive troškove

Zbog razlika između predviđene energije i one realizovane od OSD u vezi sa obavezama OSD-a prema Operatoru tržišta (OT) i Operatoru sistema (OS), RUE je izvršio usklađivanja kako bi odražavao ove razlike. Vrednost ovih usklađivanja je -0.1 milion € (razlika između 1.88 miliona € i 1.82 miliona €).

4.5 Usklađivanje troškova gubitaka

Vrednost usklađenog troška za gubitke je €2.49 miliona, koja rezultira zbog razlike tokova energije realizovanih nasuprot onih predviđenih, kao i razlike između predviđene i one realizovane cene. Detalji kalkulacija dati su u donjoj tabeli.



Tabela 3: Usklađivanja za troškove gubitaka

OSD MAR	Jedinica	Dozvoljeno 2023.	Realizovano 2023.	Predloženo 2024.
Parametar indeksiranja				
I_t	%		9.59%	
Dozvoljeni gubici (LSSC_t)				
LSSA _t	%	15.10%	15.10%	16.61%
Trenutni gubici			15.32%	
REUE _t	GWh	6,220	6,228	6,272
WHEA _t	€/MWh	81.69	83.37	70.36
LSSCa _{t-1}	mil€		78.41	
LSSCf _{t-1}	mil€	76.72		73.32
Troškovi prema faktoru podele 50/50			0.58	
Ukupni troškovi	mil€		79.00	73.32

Gde:

$LSSA_t$ su dozvoljeni gubici, koji su prikazani kao procenat energije koja ulazi u sistemu distribucije u relevantnoj godini t .

$REUE_t$ su energetske jedinice (MWh) ili (GWh) koje ulaze u sistemu distribucije u relevantnoj godini t .

$WHEA_t$ je prosečni trošak energije na veliko (€/MWh) u relevantnoj godini t .

$LSSCa_{t-1}$ je realizovani trošak dozvoljenih gubitaka u relevantnoj godini $t-1$, (obračunat koristeći dozvoljene gubitke).

$LSSCf_{t-1}$ je predviđeni trošak gubitaka u relevantnoj godini $t-1$, (obračunat koristeći dozvoljene gubitke)

I_t je kamatna stopa za relevantnu godinu t , koja se obračunava na osnovu EURIBOR plus $S\%$, gde S predstavlja vrednost koja će se utvrditi od Regulatora tokom periodičnih razmatranja koja odražava premiju plativu od licenciranog za kratkoročne zajmove iznad stope EURIBOR-a.

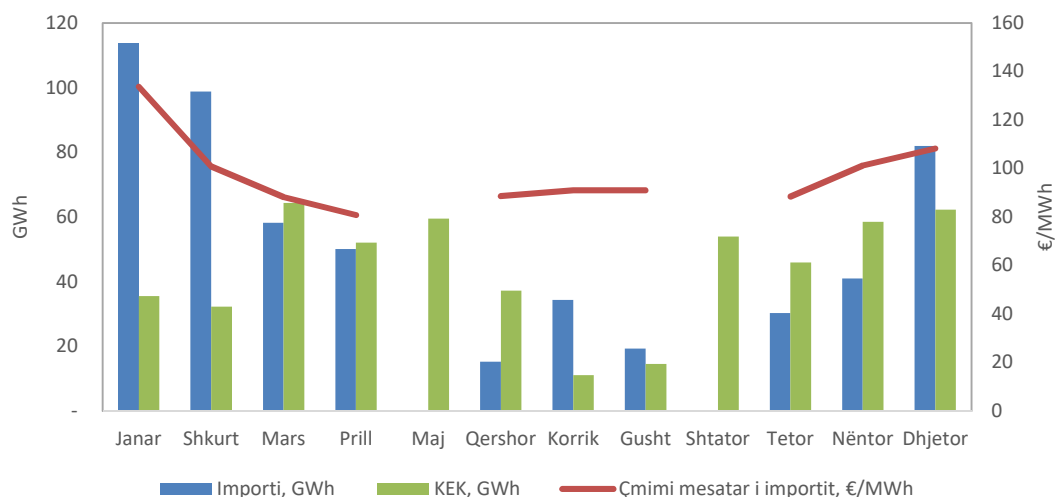
RUE je u preliminarnoj proceni predvideo troškove kupovine energije za pokrivanje gubitaka na osnovu a) predviđenih količina kupovine električne energije od EKK i uvoza, b) profila gubitaka iz istorijskih podataka OSP-a, c) prognoze cene električne energije od EKK i uvoza, na osnovu podataka od European Energy Exchange (EEX-PXE Hungarian Power Futures)³, i d) troškova za uvoz energije (alokacija kapaciteta, troškovi mreže i prekogranične tarife prenosa) bazirajući se na istorijske podatke i tarife mreža.

³ <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures/#%7B%22snippetpicker%22%3A%2223%22%7D>.



Kao što se zna, RUE ne reguliše cene proizvodnje EKK-a od 2017. godine, stoga, budući da u ovoj fazi tokom procesa javnih konsultacija, OSD nije pružio ažurirani sporazum za kupovinu energije od EKK-a, RUE je koristio onaj trenutne cene. Kako god, kad god strane revidiraju svoje sporazume poštujući principe utvrđene u zakonskom i regulatornom okviru, RUE će odraziti takve troškove u kupovinama energije na veliko.

Slika 3. Prosečna cena uvoza električne energije i predviđene količine kupovina od EKK i uvoza za OSD.



Na osnovu ovih podataka, RUE procenjuje da je prosečna ponderisana cena kupovine energije na veliko 70.36 €/MWh.

4.6 Ispravke za netarifne prihode 2020-2022.

KEDS je u svojoj aplikaciji naglasio da su podaci prikazani u finansijskim izveštajima za 2021. i 2022. godinu odobreni kao rezultat vanrednih razmatranja, i da tokom ovih procesa finansijski izveštaji nisu bili revidirani, stoga su i podaci o neregulisanim prihodima prikazani kao preliminarni podaci. Usklađivanja primenjena za ove godine su u skladu sa izdatim fakturama za ove usluge i prezentacijama u revidiranim finansijskim izveštajima, koje su već dostavljene RUE-u.

RUE je u preliminarnoj proceni, uzeo u razmatranje podatke prema dokazima predstavljenim od OSD, odakle rezultira da su ispravke za neregulisane prihode za godine 2020-2022. €3.78 miliona, uključujući i kamatnu stopu za godine 2020-2022., i koja rezultira u vrednošću od €3.82 miliona.

U tabeli u nastavku prikazani su detalji ovih ispravka:



Tabela 4: Ispravke nereguliranih prihoda

Neregulirani prihodi mil.€	2020.	2021.	2022.
Odobreno	6.61	8.64	8.08
Trenutno	6.43	6.44	7.43
It 2020.	7.3%		
It 2021.	7.1%	7.1%	
It 2022.	8.5%	8.5%	8.5%
It 2023.	9.6%	9.6%	9.6%
Ukupno	0.25	2.80	0.77

4.7 Usklađivanje za faktor ispravke prihoda

U skladu sa Pravilom o maksimalno dozvoljenim prihodima, izvršena je ispravka prihoda za 2023. godinu. Princip koji se primenjuje odnosi se na opštu procenu trenutnih dozvoljenih troškova i trenutnih realizovanih prihoda. Ovi obračuni su napravljeni prema formuli u nastavku:

$$KREV_t = (AAC_{at-1} - ARR_{t-1}) * (1 + I_t)$$

Gde su:

AAC_{at-1} Trenutni dozvoljeni troškovi za relevantnu godinu t-1 ("Actual Allowed Cost as determined in Relevant Year t-1")

ARR_{t-1} Predstavlja prihode realizovane u relevantnoj godini t-1 ("is the Actual Regulated Revenues in Relevant Year t-1")

I_t Kamatna stopa za relevantnu godinu t, koja se obračunava na osnovu EURIBOR plus S%, gde S predstavlja vrednost utvrđenu od RUE-a tokom periodičnih razmatranja koja odražava premiju plativu od licenciranog za kratkoročne zajmove

Razlika između AAC_{at-1} trenutno dozvoljenih troškova od €136.32 miliona i ARR_{t-1} realizovanih prihoda od €149.05 miliona, nakon primene kamatne stope, rezultira da je €-13.95 miliona. Ova razlika između prihoda i trenutnih dozvoljenih troškova prenosi se kao ažuriranje tokom utvrđivanja MAR-a za 2024. godinu.

5 Predlog o maksimalno dozvoljenim prihodima OSD-a

Maksimalno dozvoljeni prihodi za OSD su obračunati prema formuli u nastavku:

$$MAR_t = OPMC_t + DEPC_t + RTNC_t + LSSC_t + LICC_t - NTFR_t + ADJ_t + KREV_t, \text{ gde}$$

MAR_t su maksimalno dozvoljeni prihodi u relevantnoj godini t

$OPMC_t$ su dozvoljeni operativni troškovi i održavanja u relevantnoj godini t

$DEPC_t$ je dozvoljena amortizacija u relevantnoj godini t

$RTNC_t$ je dozvoljeni povraćaj na kapital u relevantnoj godini t



$LSSC_t$ je dozvoljeni trošak gubitaka u relevantnoj godini t

$LICC_t$ je trošak takse za licencu u relevantnoj godini t

ADJ_t je usklađivanje troškova

$KREV_t$ je faktor ispravke prihoda u relevantnoj godini t

Obračunavanje svake od ovih komponenti je razrađeno u nastavku.



Tabela 5: Predlog MAR-a OSD-a (KEDS) nakon usklađivanja

Maksimalno dozvoljeni prihodi (milijon €)	Jedinica	Dozvoljeno 2023.	Predlog OSD-a 2024.	Predlog RUE 2024.
Parametri indeksiranja				
Faktor efikasnosti	%	1.5%	1.5%	1.5%
Inflacija	%	5.41%	5.40%	
Euribor	%	3.85%	-	
Faktor - S	%	5.74%		
Kamatna stopa - It	%	7.4%		
Operativni troškovi i održavanja (OPMct)				
Procena tokom RP2	€m	-	27.85	27.85
Dozvoljeno - OPMct = OPMct-1 * (1 + CPIt-1) * (1 - Et) * (1 - Pt)	€m	28.24	32.21	29.38
Dodatni troškovi OPEX-a - severne usluge	€m		1.60	0.77
Troškovi za ALPEX			0.02	0.02
Troškovi amortizacije (DEPct)				
Procena tokom RP2	€m	-	19.41	19.41
Dozvoljeno - DEPct = DEPct-1 * (1 + CPIt-1) * (1 - Pt)	€m	17.30	20.78	20.60
Troškovi povraćaja (RTNct)				
Procena tokom MYT	€m	-	16.34	16.34
Dozvoljeno - RTNct = RTNct-1 * (1 + CPIt-1) * (1 - Pt)	€m	14.89	17.60	17.35
Obaveze prema KOSTT-u				
Obaveze prema KOSTT-u - predviđene	€m	1.88	2.15	2.73
Obaveze prema KOSTT-u - trenutne	€m	1.83		
Troškovi gubitka (LSSct)				
Predviđanje				
LSSat	€m	15.1%	16.61%	16.61%
REUet	€m	6,219.8	6,301.4	6,272.5
WHEAt	€m	81.69	85.54	70.36
Predviđeni trošak gubitaka	€m	76.72	89.53	73.32
Trenutno				
LSSat	%	15.10%		
REUet	GWh	6,228.4		
WHEAt	€/MWh	83.37		
Trenutni trošak gubitaka sa faktorom podele	€m	79.00		
Usklađivanja				
Usklađivanja RP2 (2023. uključen KREV _{t-1})	€m	(5.41)	(5.41)	(5.41)
Usklađivanja za 2022.	€m	0.09	0.09	0.09
Trenutni neregulirani prihodi (uključuje se u KREV)	€m	-	(5.03)	(5.03)
Ispravke nereguliranih prihoda 2020-2022.			3.78	3.82
Taksa za licencu:	€m			
Predviđanje	€m	0.09	-	0.12
Trenutno	€m	-	-	
KREV - faktor ispravke prihoda				
Faktor ispravke prihoda t-1	€m		(13.81)	(13.95)
AAct-1 - trenutni troškovi za godinu t-1	€m		136.32	
ARRt-1 - trenutni prihodi za godinu t-1	€m		149.05	
KREVt = (AAct-1 - ARRt-1) * (1+ It)	€m		(13.82)	
MAR - maksimalno dozvoljeni prihodi				
	€m	133.81	148.53	128.84