Konsultativni Izveštaj

Godišnje prilagođavanje maksimalno dozvoljenih prihoda za SUU

(April 2020 - mart 2021)

|  |
| --- |
| **IZJAVA**  **Ovaj Konsultativni Izveštaj je pripremljen od strane RUE-a radi informisanja interesnih strana. Izveštaj ne predstavlja bilo koju odluku RUE-a i ne treba se smatrati takvim.** |

Avgust 2021

Sadržaj

[Uvod 3](#_Toc80690013)

[1 Bilans električne enegije 2021 4](#_Toc80690014)

[2 Veleprodajni troškovi - kupovina energije 5](#_Toc80690015)

[2.1 Usklađivanja prihoda za 2020 godinu 6](#_Toc80690016)

[3 Troškovi koji se prenose 8](#_Toc80690017)

[4 Maloprodajni troškovi snabdevača 8](#_Toc80690018)

[5 Maksimalno odobreni prihodi 9](#_Toc80690019)

# Uvod

Regulatorni Ured za Energiju (RUE) trenutno sprovodi Redovno Godišnje Usklađivanje za Maksimalno Odobrene Prihode (MAR) koji će biti pokriveni od Regulisanih Kompanija. U ovom procesu, RUE će dati početni predlog za ažurirani MAR za Operatera Prenosnog Sistema i tržišta (OPS/OT, KOSTT), Operatera Distributivnog Sistema (ODS, KEDS) i Snabdevača Univerzalnom Uslugom (SUU). Ova početna procena zasniva se na predloge dostavljene od strane regulisanih kompanija kao i odluke o Maksimalno Odobrenim Prihodima za regulativni period 2018-2022 za OPS/OT i ODS.

Ovaj Konsultativni Izveštaj predstavlja procenu RUE-a za predlog o maksimalno odobrenim prihodima (MAR) za Snabdevača Univerzalnom Uslugom (SUU) za relevantnu tarifnu 2021. godinu. Proces prilagođavanja za odgovarajuću tarifnu godinu 2021. obuhvata period od 1. aprila 2021. do 31. marta 2022. godine, ali je zbog odsustva Odbora takav proces odložen. Kašnjenje u donošenju odluka o Maksimalno Odobrenim Prihodima i tarifama za ovu relevantnu tarifnu godinu biće ažurirano u sledećoj relevantnoj tarifnoj godini 2022.

Stranke koje žele da podnesu njihove eventualne komentare o predlozima RUE-a se pozivaju da dostave svoje pisane komentare u elektronskom obliku putem e-maila na [ero.pricing-tariffs@ero-ks.org](mailto:ero.pricing-tariffs@ero-ks.org) najkasnije do 6. septembra 2021. Takođe, komentari mogu se dostaviti u štampanom obliku na adresi:

*Regulatorni Ured za Energiju*

*Odeljenje za Tarife i Cene*

*Ul.* *Dervish Rozhaja br. 12 Priština, 10000, Kosovo*

**Relevantni Dokumenti**

|  |  |
| --- | --- |
| Tarifna primena SUU za godinu 2021 | https://www.ero-ks.org/zrre/sites/default/files/Konsultimet%20Publike/Aplikimi%20i%20FUSH-s%C3%AB%202021%20-%208%20Mars%202021.pdf |
| Tarifna primena KOSTT za godinu 2021 | https://www.ero-ks.org/zrre/sites/default/files/Konsultimet%20Publike/Aplikacioni\_%20p%C3%ABrshtetjet%20vjetore%202021\_%20KOSTT.pdf |
| Tarifna primena KEDS za godinu 2021 | https://www.ero-ks.org/zrre/sites/default/files/Konsultimet%20Publike/Aplikimi%20i%20OSSH-s%C3%AB%202021%20-%208%20Mars%202021.pdf |

# Bilans električne energije za 2021.godinu

U ovom pregledu tarifa RUE je koristio odobreni bilans stanja za 2021. Međutim, obrada potrošnje električne energije od strane kupaca priključenih na naponski nivo od 35kV i 10kV, urađen je u skladu sa stavom Odbora RUE da nastavi snabdevanje kupcima iz SUU-a sa regulisanim tarifama. S obzirom da se KESCO prijavio za MAR 2021. godine na osnovu deregulacije kupaca priključenih na naponski nivo 35kV i 10kV, postojaće razlike u osnovi analize koju koristi RUE-a.

Ovaj bilans stanja treba da odražava samo troškove snabdevanja električnom energijom kupaca koji uživaju pravo snabdevanja u smislu univerzalne usluge. U tom smislu, količine za veleprodaju energije za SUU su:

* Kupovina energije od KEK A.D;
* Kupovina energije od generatora koji su priključeni na nivo prenosa;
* Kupovina energije od generatora koji su priključeni na nivo distribucije; i
* Uvoz.

Količina energije za izvoz prilikom projekcije nije smatrana kao energija SUU-a, s obzirom da SUU treba da nominira samo potrebne količine za pokrivanje potrošnje potrošača sa univerzalnom uslugom. Ovom količinom energije treba upravljati relevantni proizvođač u skladu sa prioritetima dispečerske službe. Potrošnja potrošača sa univerzalnom uslugom ne obuhvata kategorije kupaca povezanih na nivou prenosa.

U sledećoj tabeli prikazani su izvori snabdevanja za pokrivanje zahteva potrošača SUU-a.

***Tabela 1: Bilans električne energije za SUUi***

|  |  |
| --- | --- |
| **Kupovina energije** | **GWh** |
| Isporučena količina od KEK-a | 3,732 |
| Generatori na nivou OPS-a | 216 |
| Generatori na nivou ODS-a | 199 |
| Uvoz | 83 |
| **Ukupno isporučena količina** | **4,231** |
| **Potrošnja prema kategorijama potrošača SUU** |  |
| Potrošači 35 kV | 59 |
| Potrošači 10 kV | 450 |
| Potrošači 0.4 kV | 3,722 |
| **Ukupna potrošnja potrošaća SUU-a** | **4,231** |

Kao što se može videti iz tabele, količina energije koju planiraju da potroše potrošači sa pravom univerzalne usluge jednaka je količinama koje treba pokriti iz različitih izvora snabdevanja. Raspodela energije potrošačima sa univerzalnom uslugom za energiju iz obnovljivih izvora vrši se proporcionalno između potrošnje reguliranih i neregulisanih potrošača. Dok je energija proizvedena od hidroelektrana sa kojima SUU ima ugovor o koncesiji izdvajana korisnicima SUU -a, u skladu sa ugovorima između strana.

Pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu predstavlja odgovornost operatera relevantnih mreža i oni nisu prikazani u ovoj tabeli. Oni su razmatrani u Konsultativnim Izveštajima o MAR-u OPS/OT-a i ODS-a za 2021 godinu.

# Veleprodajni troškovi – kupovina energije

Nakon utvrđivanja potrebnih količina za snabdevanje u cilju pokrivanja potražnje potrošača SUU-a , treba vršiti i obračun troškova za kupovinu energije na veleprodajno tržište. U skladu sa Pravilom o Prihodima SUU-a, Snabdevač Univerzalnom Uslugom je dužan da obezbeđuje električnu energiju na transparentan, konkurentan i efikasan način. Snabdevač Univerzalnom Uslugom treba demonstrirati da su opravdane projektovane cene električne energije koja će biti nabavljena.

Iz istraživanja o kupovini energije od strane regulatora, utvrđeno je da se prodaja energije iz HE Ujmani koja je najveća hidroelektrana u zemlji, ostvaruje ugovorom postignutim u maju 2019. godine sa rokom od godinu dana (od 17.05.2019. 16.05.2020). Nakon isteka ugovora, suprotno Postupku Kupovine Energije, prodaja i kupovina energije iz HE Ujman produžena je do 31. decembra 2020. To je sprečilo KESCO-SUU da efikasnije kupuje energiju za regulisano snabdevanje kupaca.

KESCO-SUU nije predvideo kupovinu energije iz HE Ujman čak ni za tarifnu godinu 2021., stoga KESCO-SUU mora dokazati da su alternative sa kojih je zamenjena ova energija povoljnije za krajnje kupce kako se zahteva pravilima prihoda.

Tokom procesa pregovaranja u ugovorima o kupovini energije SUU-a iz domaće proizvodnje, treba imati u vidu činjenicu da su projektovane cene u skladu sa istorijskim cenama i projektovanim cenama za veleprodajno tržište Kosova.

U proceni troškova nabavke energije na veliko, RUE je uzeo u obzir direktne troškove Snabdevača OIE prema pravilu za Šemu Podrške, troškove kupovine energije od drugih proizvođača prema ugovornim uslovima.

Odobrene veleprodajne troškove energije (WHPCt) treba obračunati prema formuli:

*WHPCt = (GENCt + IMPCt + IMBCt \* IMBFt )\*(1+RETMt)*

*Ku:*

*GENCt* Odobreni troškovi za kupovinu energije iz domaćih generatora u relevantnoj godini  *t*

*IMPCt* Odobreni troškovi za energiju iz uvoza u relevantnoj godini *t*

*IMBCt* Neto troškovi neravnoteže u relevantnoj godini *t*

*IMBFt* Faktor podele neravnoteže u relevantnoj godini  *t*

*RETMt* Maloprodajna marža u relevantnoj godini *t*

Rezime veleprodajnih troškova predviđenih za 2021. godinu:

***Tabela 2: Kupovina energije***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Troškovi kupovine energije** | **GWh** | **€/MWh** | **€'000** |
| Isporučene količine od KEK-a | 3,732 | 29.50 | 110,098 |
| Generatori na nivou OPS-a | 216 | 41.90 | 9,034 |
| Generatori na nivou ODS-a | 199 | 41.65 | 8,310 |
| Uvoz | 83 | 67.73 | 5,645 |
| Troškovi neravnoteže |  | - | - |
| Faktor podele neravnoteže |  | - | - |
| **Ukupno isporučene količine** | **4,231** | **31.5** | **133,086** |
| Maloprodajna marža |  | 3.00% | 3,993 |
| **Ukupni troškovi kupovine Energije** | **4,231** | **32.4** | **137,079** |

Važno je napomenuti da je SUU u skladu sa Pravilom Prihoda SUU-a, odnosno članom 17 i Prilogom 3, dužan da snabdeva električnom energijom na transparentan, konkurentan i efikasan način. Shodno tome, SUU treba pokazati da otkupne cene energije moraju biti razumne i u skladu sa zahtevima člana 17. Pravila prihoda SUU -a.

U nedostatku takvih dokaza, RUE je u svojoj preliminarnoj proceni procenio troškove nabavke veleprodajne energije na osnovu trenutnih cena ostvarenih 2020. godine, ali tokom procesa javnih konsultacija, strane treba da poštuju gore navedene principe i dokažu da su ispunjene svi zakonski, regulatorni i proceduralni zahtevi koji se odnose na kupovinu veleprodajne energije.

## Usklađivanja prihoda za 2020. godinu

Za vršenje usklađivanja za 2020. godinu koje će biti primenjene prilikom utvrđivanja MAR-a SUU-a za 2021. godinu, prvo treba izvršiti procenu trenutnih troškova snabdevanja električnom energijom za potrošače SUU-a. Nakon procene ovih troškova treba odbiti ove troškove koji su rezultirali od fakturisanja za 2020. godinu od primene tarifa vrši se usklađivanje prihoda.

Razlika između procenjenih troškova od strane RUE-a za 2020. godinu i realizovanih prihoda od strane SUU-a tokom istog perioda obračunata je prema sledećoj formuli:

ADJt = (AACat-1 – ARRt-1) \* (1+ It)

Ku janë:

AACat-1  Aktuelni odobreni prihodi SUU-a za relevantnu godinu t

ARRt-1  Aktuelni regulisani prihodi tokom relevantne godine t-1

It Kamatna stopa za relevantnu godinu t, koja se obračuna na osnovu EURIBOR-a plus S%, gde S predstavlja utvrđeni iznos od strane RUE-a prilikom periodičnih izveštaja koji odražava isplativu premiju od strane licenciranog subjekta za kratkoročne kredite.

Iznos usklađivanja za 2020. godinu nakon indeksiranja inflacije koja rezultira 6.8 miliona Evra.

***Tabela 3: Usklađivanja za 2020 godinu***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **MAR Snabdevača Univerzalnom Uslugom** | **Jedinica** | **2020** |
| Parametri indeksiranja |  |  |
| Kamatna stopa It | % | 5.74.% |
| Maloprodajni troškovi snabdevača |  |  |
| OPEX - OPMCt = OPMCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Et)\* (1 – Pt) | €m | 4.59 |
| Amortizacija - DEPCt = DEPCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Pt) | €m | 0.1 |
| Troškovi koji se prenose |  |  |
| Troškovi OPS-a | €m | 23.6 |
| Troškovi ODS-a \* | €m | 100.5 |
| Fond OIE \*\* | €m | 15.0 |
| Obrtni kapital (WCLCt) |  |  |
| WCLC= (1 / 12) \* It \* (RETRt + WHPCt + PSTCt - NTFRt) | €m | 1.6 |
| Troškovi kupovine energije |  |  |
| Veleprodajni troškovi kupovine energije | €m | 130.3 |
| Taksa za licencu |  |  |
| Taksa za licencu | €m | 0.01 |
| Loš dug (BDTA) |  |  |
| BDTA | % | 4% |
| BDTA | €m | 11.0 |
| Usklađivanja |  |  |
| Usklađivanja 2019 | €m | -12.2 |
| Usklađivanja prihoda za SUU |  |  |
| MAR Snabdevača AACat-1 | €m | 274.5 |
| Aktuelni prihodi od naplate ARRt-1\*\*\* | €m | 268.7 |
| **Usklađivanja (AACat-1 - ARRt-1)\*(1+It)** | €m | 6.9 |
| Usklađivanje kamate za LBT godine 2020 | €m | 0.4 |
| **Usklađivanja prihoda ADJt** | **€m** | **-6.5** |

Ova vrednost usklađivanja od -6,5 mil.€ prenosiće se pri utvrđivanju maksimalno dozvoljenih prihoda za 2021 godinu.

\* Troškovi ODS -a procenjeni su na osnovu preliminarnih izveštaja i ne uključuju ispravke za naplatu i gubitak ODS -a prema pismu od 7. jula 2021.

\*\* U mesečnim podacima, troškovi fonda OIE su 14,98 miliona Evra, dok su u finansijskim izveštajima 15,22 miliona Evra. Iako su razlike minimalne, potrebna objašnjenja treba dati u konačnom proračunu.

\*\*\* uključujući ostale prihode u iznosu od 0,26 miliona Evra prema finansijskim izveštajima

Tokom analize veleprodajne energije i naplate energije za potrošače sa univerzalnim uslugama od strane KESCO -a, RUE je primetio razliku u količini velikoprodajne energije i količini energije koja se naplaćuje za potrošače sa univerzalnom uslugom. Na osnovu analize koju je RUE uradio u vezi sa kupovinom energije na veliko i naplatom energije za korisnike sa Univerzalnom Uslugom, vidi se da je KESCO-SUU kupio energiju u iznosu od 4.245GVh (4.044 iz ugovora i 201 GVh iz programa kompenzacije). Kao prodaja (fakturisanje) KESCO-FSHU je prijavio vrednost od 4,140GVh. Ovo kašnjenje od 105 GVh znači da je KESCO-SUU kupio više energije nego što je potrebno za podmirivanje potreba SUU-a. Prilikom predviđanja potrošnje / nominacija mogu postojati razlike između nominovanih vrijednosti i onih koje se ostvaruju kao odlaganja energije i povlačenja. Međutim, s obzirom na trenutne okolnosti kupovine energije od KESCO, SUU i KEDS-a, besmisleno je da jedna strana tokom 12 meseci u godini ima kašnjenja, dok druga strana ima povlačenje energije.

S obzirom na to da nominacije za obe strane vrši KESCO, a nominacije KEDS-a zavise od KESCO-SUU, tada bi eventualna odstupanja trebalo da budu ujednačena, a ne da se jedna strana povuče, dok druga strana treba da ima odlaganje.

Na osnovu gore rečenog, RUE zahteva od KESCO -a da pruži potrebna pojašnjenja.

RUE, videći ovaj fenomen i procese koji su se razvili u energetskom sektoru na Kosovu, sa posebnim naglaskom na nezavisnost KOSTT -a, naglašava da je odgovornost KOSTT -a da uravnoteži sistem i da se takvo uravnoteženje ne bi trebalo nastaviti u ovom obliku preko SUU –a.

# Troškovi koji se prenose

Troškovi SUU-a koji se prenose predstavljaju troškovi koji zavise od procene za MAR drugih kompanija koje su regulisane. Ovi su troškovi koji se prenose od KOSTT-a, KEDS-a (PSTCt), i neki drugi troškovi koji su van kontrole SUU-a. Troškovi koji se prenose za KOSTT, uključujući i fond za obnovljive izvore energije iznose 29 miliona€, dok troškovi koji se prenose za KEDS iznose 81 miliona€.

# Maloprodajni troškovi snabdevača

Odobreni maloprodajni troškovi obračunaju se kao iznos odobrenih radnih troškova i održavanja (OPMCt), amortizacije (DEPCt) i licence (LSICt). Predloženi maloprodajni troškovi za SUU za 2019. godinu koristili su kao polaznu tačku odobrene troškove kao polaznu tačku u 2020. godini i indeksirane za stopu inflacije u iznosu od 0.26%[[1]](#footnote-1). Iznos maloprodajnih troškova za 2021. godinu projektovan je da bude 4.7 miliona€. Druge komponente maloprodajnih troškova, kao što su maloprodajna marža, loš dug i radni kapital su obračunati na osnovu utvrđenih pravila u Pravilu za prihode SUU-a.

U proceni maloprodajnih troškova, KESCO nije prikazao troškove povezane sa pružanjem usluga neregulisanim kupcima. RUE zahteva od KESCO -a da tokom procesa javnih konsultacija izvrši procenu u vezi sa ovim troškovima i odbiće ih tokom utvrđivanja OPEX -a SUU -a.

# Maksimalno odobreni prihod

Predloženi MAR za SUU za 2021. godinu iznosi 271.2 miliona€, koji predstavlja iznos koji će biti pokriven od regulisanih maloprodajnih tarifa. Detalji obračuna predloženog MAR-a prikazani su u sledećoj tabeli:

Tabela 4 – Predloženi MAR za 2021 godinu

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **MAR Snabdevača univerzalnom uslugom** | **Jedinica** | **2021** |
| Parametri indeksiranja |  |  |
| Kamatna stopa It | % | 6.85% |
| Maloprodajni troškovi snabdevača |  |  |
| OPEX - OPMCt = OPMCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Et)\* (1 – Pt) | €m | 4.6 |
| Amortizacija - DEPCt = DEPCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Pt) | €m | 0.1 |
| Troškovi koji se prenose |  |  |
| Troškovi OPS-a | €m | 14.3 |
| Troškovi ODS-a | €m | 81.4 |
| Troškovi za fond OIE-a | €m | 14.8 |
| Obrtni kapital (WCLCt) |  |  |
| WCLC = (1 / 12) \* It \* (RETRt + WHPCt + PSTCt - NTFRt) | €m | 1.4 |
| Troškovi kupovine energije |  |  |
| Veleprodajni troškovi kupovine energije | €m | 137.1 |
| Taksa za licencu |  |  |
| Taksa za licencu | €m | 0.02 |
| Loš dug (BDTA) |  |  |
| BDTA | % | 4% |
| BDTA | €m | 10.8 |
| Usklađivanje prihoda za SUU |  |  |
| Usklađivanja za 2020 godinu | €m | 6.5 |
| **Maksimalno odobreni prihodi** | **€m** | **271.2** |

1. Izvor: Eurostat, <https://appsso.eurostat.ec.europa.eu/nui/submitViewTableAction.do> (poseto dana 27.01.2020) [↑](#footnote-ref-1)