

Rapid, Hudače

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA
ZAGREB — Ulica grada Vukovara 14



Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.

Kupska 4, 10000 Zagreb, Hrvatska

Telefon +385 1 4545 111 +385 1 4545 036

Telefaks +385 1 4545 977

Pošta 10001 Zagreb • Servis

Primljeno:	10-12-2013		
Klasifikacijska oznaka	Org. jed.		
470-01/13-01/11			
Urudžbeni broj	Prit.	Vrij.	
3710/13-02			

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA
AGENCIJA (HERA)

„za savjetovanje“

Ulica grada Vukovara 14

10 000 Zagreb

NAŠ BROJ I ZNAK: 36-3835/13-KMK VAŠ BROJ I ZNAK: DATUM: 09.12.2013.

PREDMET: **Metodologija za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije - savjetovanje sa zainteresiranom javnošću**

Poštovani,

u skladu s pozivom za sudjelovanje i obavijesti o početku javne rasprave od 11. studenog 2013.g. vezano uz Prijedlog Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije u privitku dostavljamo primjedbe na obrascu sudjelovanja u savjetovanju sa zainteresiranom javnošću.

U privitku obrasca, kako je naznačeno u primjedbi na Prilog 1., s ciljem jednostavnijeg praćenja primjedbi, dostavljamo prijedlog izmjena i dopuna tabličnih prikaza Priloga 1.

Za sve dodatne informacije stojimo na raspolaganju.

S poštovanjem,

Predsjednik Uprave:

dr.sc. Miroslav Mesić, dipl.ing.el



Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.
Kupska 4, Zagreb

Privitak: Obrazac za dostavu primjedbi na prijedlog Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije i pripadajući prilozi

Co: Ured Uprave
Sektor za ekonomske, pravne, kadrovske i opće poslove
Arhiva

UPRAVA DRUŠTVA • Predsjednik Miroslav Mesić • Članovi Zdeslav Čerina • Darko Belić

IBAN HR97 2340 0091 1101 7745 1 • Privredna banka Zagreb • OIB 13148821633
Trgovački sud u Zagrebu • MBS 080517105 • Temeljni kapital 3.366.920.500,00 HRK
www.hops.hr

**Obrazac za dostavu primjedbi na prijedlog
Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne
energije**

OBRAZAC SUDJELOVANJA U SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naziv prijedloga propisa ili akta	<i>Metodologija za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije</i>
Naziv tijela nadležnog za izradu prijedloga	<i>Hrvatska energetska regulatorna agencija</i>
Naziv, odnosno ime i prezime predstavnika zainteresirane javnosti	HOPS d.o.o.
Adresa predstavnika zainteresirane javnosti	Kupska 4 10 000 Zagreb
Ime i prezime osobe (ili osoba) koja je sastavljala primjedbe ili osobe ovlaštene za predstavljanje predstavnika zainteresirane javnosti	Ovlaštena osoba HOPS d.o.o. Predsjednik Uprave: dr.sc. Miroslav Mesić, dipl.ing.el.
Interes, odnosno kategorija i brojnost korisnika koje predstavljate	<i>Regulirani energetski subjekt – operator prijenosnog sustava, obveznik primjene Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije</i>
Suglasnost za objavljivanje ovih primjedbi i prijedloga s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ili anonimno (upisati + ispred izabrane opcije)	+ <i>Objava s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti</i>
	<i>Anonimna objava</i>
Datum izrade:	9.12.2013.


 (potpis ovlaštene osobe)

 Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.
 Kupska 4, Zagreb

[Handwritten mark]

Napomene:

1. U nastavku ovog obrasca upisuju se načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta te primjedbe i prijedlozi za pojedine članke. Tablice se mogu slobodno proširivati.
2. Ukoliko se obrazac primjedbi šalje poštom ili faksom (01/6115-344), obrazac je potrebno potpisati.
Obrasci se šalju na adresu
Hrvatska energetska regulatorna agencija
„za savjetovanje“
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

Načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta

S ciljem usklađivanja predložene Metodologije s energetske propisima predlažemo:

- minimalnu izmjenu postojećeg Tarifnog sustava (usklađivanje s rokovima, definicijama i ostalim nužnim odredbama paketa energetske zakona),
- produljenje roka za prilagodbu poslovanja operatora prijenosnog sustava s odredbama nove Metodologije na rok od 6 mjeseci od stupanja na snagu iste, a zbog usklađivanja poslovanja s odredbama budućih propisa (Pravila o uravnoteženju, Metodologija za pružanje pomoćnih usluga.), kao i prilagodbe software-a s ciljem praćenja troškova i imovine prema kategorijama utvrđenim u prilogu 1. Metodologije,
- korjenitu izmjenu predložene Metodologije u bližoj budućnosti (definiranje operatora distribucijskog sustava kao korisnika prijenosne mreže, utvrđivanje raspona elemenata koji utječu na odobrenu stopu povrata na kapital, regulacija dobiti i sl., a sve s ciljem omogućavanja stabilnih i predvidivih uvjeta poslovanja operatora prijenosnog sustava)

Radi lakšeg praćenja izmjena i dopuna primjedbi prema pojedinim člancima, u nižem tekstu, prijedlog novog teksta označen je plavom bojom, a tekst koji se predlaže brisati crvenom bojom.

Primjedbe i prijedlozi za pojedine članke prijedloga propisa ili akta s obrazloženjem, odnosno podlogama

Članak 1.	
Članak 2.	
Članak 3.	f) u definiciju regulirane imovine pored dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine uključiti i obrtna sredstva (zalihe)
Članak 4.	
Članak 5.	Pored naznačenog dodati: „ – tarifne stavke za prijenos električne energije obuhvaćaju troškove energije uravnoteženja unutar granica dopuštenog odstupanja od rasporeda“, a sve u skladu s definicijom iz postojećeg Tarifnog sustava kao i usklađivanjem teksta i tabličnog prikaza iz Priloga 1. Tablica 7.
Članak 6.	
Članak 7.	
Članak 8.	
Članak 9.	st. 4) Nije jasno definirano koji troškovi se uzimaju u obzir pri određivanju iznosa tarifnih stavki za sadašnju regulacijsku godinu. Prijedlog: (4) Određivanje iznosa tarifnih stavki za sadašnju regulacijsku godinu zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima poslovanja iz prethodne regulacijske godine, ostvarenim i procijenjenim troškovima poslovanja za protekli dio sadašnje regulacijske godine te prihvaćenim planskim procijenjenim vrijednostima troškova za preostali dio sadašnje regulacijske godine. Razmotriti potrebu (vremenski rokovi) za određivanjem iznosa tarifnih stavki za sadašnju regulacijsku godinu.
Članak 10.	
Članak 11.	Brisati stavak 3). i 4). Niti jedan propis ne utvrđuje nadležnost HOPS-a za druga mjerna mjesta osim za obračunska mjerna mjesta između HOPS-a i korisnika prijenosne mreže (kupca). Prijedlog: Problematika iz stavka 3. i 4. treba se rješavati ugovaranjem nestandardne usluge.
Članak 12.	
Članak 13.	st. 4) i st. 5) riječi distribucija zamijeniti s riječi prijenos
Članak 14.	st 5) Predlažemo uskladiti dostavu svih izvještaja s rokovima definiranim u Zakonu o tržištu električne energije. Nakon potvrde ovlaštenog revizora financijski izvještaji moraju proći proceduru prihvatanja Nadzornog odbora i Skupštine Društva. Prijedlog: „(5) Operator prijenosnog sustava je dužan dostaviti Agenciji financijski izvještaj za prethodnu regulacijsku godinu potvrđen od ovlaštenog neovisnog revizora do 30. travnja sadašnje regulacijske godine u roku od 8 dana nakon što bude. “
Članak 15.	

Članak 16.	
Članak 17.	
Članak 18.	
Članak 19.	
Članak 20.	Predložemo jasnije definirati kategoriju kupaca na prijenosnoj mreži s obzirom da isti plaćaju samo naknadu za korištenje prijenosne mreže, veza s člankom 7. Prijedlog: „a) kupci na mreži visokog i vrlo visokog napona (prijenosna mreža)
Članak 21.	
Članak 22.	
Članak 23.	
Članak 24.	U skladu s definicijom u postojećem Tarifnom sustavu i tabličnom prikazu u Prilogu 1. Tablica 7 predložemo promjenu: „ - troškovi pokrivanja dopuštenih odstupanja od rasporeda troškovi nabave energije uravnoteženja koji nisu sadržani u troškovima nabave pomoćnih usluga, ako ih plaća operator prijenosnog sustava “,
Članak 25.	
Članak 26.	st) 8 – riječ distribucija zamijeniti s riječi prienos st) 10 – definicija naznačena u tekstu nije usklađena s formulom, načinom izračuna prosječne kamate na dugovanja iz tablice 13. red 12. Prijedlog: zadržati način proračuna iz tablice, odnosno: „(10) Prosječna kamata na dugovanja rd jednaka je prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koji se koriste za financiranje regulirane imovine. „pri čemu se kao ponderi uzimaju udjeli iznosa pojedinih investicijskih kredita u ukupno pozajmljenom iznosu temeljem svih investicijskih kredita. “
Članak 27.	st 4) Vrijednosno usklađivanje i rezerviranja spadaju u kategoriju neupravljivih troškova na koje operator prijenosnog sustava nije u mogućnosti utjecati. Samo ove dvije kategorije troškova premašuju iznos od 1,5% prihoda regulirane djelatnosti Prijedlog: Ove dvije kategorije troškova (vrijednosno usklađivanje i rezerviranja) ne ograničavati postotnim iznosom prilikom utvrđivanja opravdanih troškova poslovanja.
Članak 28.	
Članak 29.	
Članak 30.	
Članak 31.	
Članak 32.	
Članak 33.	
Članak 34.	
Članak 35.	st 5) Utvrditi potrebu za dostavom financijskog izvještaja za prethodnu regulacijsku godinu potvrđenog od strane ovlaštene osobe operatora prijenosnog sustava prilikom dostave zahtjeva za određivanje odnosno promjenu tarifnih stavki, a s obzirom da je uz Zahtjev

	obvezno dostaviti Financijsko izvješće za prethodnu godinu potvrđeno od strane revizora, te da se zahtjev podnosi nakon što budu poznati polugodišnji troškovi poslovanja u sadašnjoj regulacijskoj godini. st 5) uskladiti terminologiju: plan razvoja i izgradnje na razini jedne godine = investicijski plan
Članak 36.	
Članak 37.	
Članak 38.	
Članak 39.	
Članak 40.	
Članak 41.	
Članak 42.	Omogućiti usklađivanje poslovanja operatora prijenosnog sustava s odredbama Metodologije u roku 6 mjeseci od stupanja na snagu iste zbog usklađivanja poslovanja s odredbama budućih propisa (Pravila o uravnoteženju (osiguranje raspodjele energije uravnoteženja po bilančnim grupama), Metodologija za pružanje pomoćnih usluga.), kao i prilagodbe software-a s ciljem praćenja troškova i imovine prema kategorijama predloženim u prilogu 1. Metodologije.
Članak 43.	
Članak 44.	
PRILOG 1.	Prijedlog izmjena i dopuna tabličnih prikaza iz Priloga 1. dostavljamo u prilogu ovog dokumenta. Kod iskazivanja kategorije troškova, odnosno imovine, operator prijenosnog sustava vodio je računa o: <ul style="list-style-type: none"> - postojećoj knjigovodstvenoj evidenciji i vrijednostima troškova/imovine iskazane po pojedinoj kategoriji, - postojećem načinu izvještavanja (ostvarenje, procjena, plan) usklađeno s odredbama Ugovora o međusobnim odnosima prethodno odobrenim od strane HERA-e, - mogućoj prilagodbi software-a za praćenja troškova održavanja i imovine prema naponskim razinama.
PRILOG 2.	
PRILOG 3.	
PRILOG 4.	Točka 4.4. Obračun i promjena tarifnog modela, stavak 7) predlaže se isključivanje ili jasno definiranje okolnosti za slučaj zahtjevanja kupca za ispravkom obračuna ugovorene snage u slučaju drugih izvanrednih okolnosti, odnosno: „(7) Ako tijekom obračunskog razdoblja kupac nije u mogućnosti koristiti ugovorenu vršnu snagu zbog više sile, poremećenog ili izvanrednog pogona mreže te u slučaju drugih izvanrednih okolnosti , obračunska snaga određuje se ponderiranjem izmjerenih vršnih opterećenja pojedinih intervala u tom obračunskom razdoblju.“

Prilog 1. Podaci potrebni za utvrđivanje troškova prijenosa električne energije

Tablica 1. Troškovi poslovanja

Red. broj	Opis	Tablica	Prethodna	Sadašnja	Buduća
			regulacijska godina	regulacijska godina	regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi pokriva gubitaka u mreži	5			
2.	Troškovi nabave pomoćnih usluga	6			
3.	Troškovi pokrivanja dopuštenih odstupanja od rasporeda	7			
4.	Troškovi održavanja mreže	8			
5.	Troškovi bruto plaća	9			
6.	Ostali troškovi osoblja	10			
7.	Ostali troškovi poslovanja	11			
8.	Ukupno (1+2+3+4+5+6+7)				

Tablica 2. Troškovi kapitala

Red. broj	Opis	Tablica	Prethodna	Sadašnja	Buduća
			regulacijska godina	regulacijska godina	regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Amortizacija regulirane imovine	12			
2.	Povrat na reguliranu imovinu	13			

Tablica 3. Troškovi ostvareni pružanjem usluga

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna	Sadašnja	Buduća
			regulacijska godina	regulacijska godina	regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Prihod od pružanja usluge uravnoteženja elektroenergetskog sustava	kn			
2.	Troškovi nabave energije za uravnoteženje elektroenergetskog sustava	kn			
3.	Razlika između troškova i prihoda vezanih uz energiju uravnoteženja $\Delta TR_{enu} (2-1) (1-2)$	kn			
4.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	kn			
5.	Ostali prihodi*	kn			
6.	Ukupno (3+4+5)	kn			

*Ostali prihodi uključuju izvanredne prihode, prihod od zateznih kamata i ostale prihode koji nastaju u poslovanju, a nisu računovodstvenim izdvajanjem (članak 21. Zakona o energiji) prikazani na ostalim djelatnostima energetske subjekta.

Napomena: kako bi se omogućilo priznavanje razlike troškova i prihoda vezanih uz energiju uravnoteženja, a u skladu s formulom u tablici 4. u kojoj se ukupni troškovi prijenosa dobiju zbrajanjem troškova poslovanja i troškova kapitala i oduzimanjem troškova iz tablice 3 potrebno je ΔTR_{enu} u Tablici 3. red 3. definirati kao (1-2).

Tablica 4. Utvrđivanje razlike između priznatih troškova poslovanja i ostvarenih prihoda primjenom tarifnih stavki za prethodnu regulacijsku godinu

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina
			Plan	Ostvarenje	Plan	Procjena
1.	Troškovi poslovanja	kn				
2.	Troškovi kapitala	kn				
3.	Troškovi ostvareni pružanjem usluga (tabl. 3)*	kn				
4.	Ukupni troškovi prijenosa (1+2-3)	kn				
5.	Prihod po tarifnim stavovima	kn				
6.	Manje ostvareni potrebni prihod ΔUTP_{pret} (4-5)	kn	-		-	-
7.	Više ostvareni potrebni prihod ΔUTP_{pret} (5-4)	kn	-		-	-

* ovoga Tarifnog sustava

Tablica 5. Troškovi pokrića gubitaka u mreži

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Iznos	kn			
2.	Količina	MWh			
3.	Cijena pokrića gubitaka	kn/MWh			

Tablica 6. Troškovi nabave pomoćnih usluga

Red. Broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
a)	Sekundarna regulacija	kn			
		jed mj a			
		kn / jed mj a			
b)	Tercijarna regulacija	kn			
		jed mj b			
		kn / jed mj b			
c)	Proizvodnja jalove energije	kn			
		jed mj c			
		kn / jed mj c			
d)	Beznaponski (crni) start	kn			
		jed mj d			
		kn / jed mj d			
e)	Sposobnost otočnog rada	kn			
		jed mj e			
		kn / jed mj e			
f)	Rad elektrane na vlastiti pogon	kn			
		jed mj f			
		kn / jed mj f			
	Ukupno (a+b+c+d+e+f)	kn			

Tablica 7. Promjene energije uravnoteženja unutar dopuštenog odstupanja

Red Broj	Opis	Jed mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
a)	Promjene u realizaciji plana proizvodnje	kn			
		jed mj a			
		kn / jed mj a			
b)	Promjene u realizaciji plana potrošnje	kn			
		jed mj b			
		kn / jed mj b			
c)	Promjene u realizaciji plana prekogranične razmjene	kn			
		jed mj c			
		kn / jed mj c			

Tablica 8. Troškovi održavanja mreže

Red broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
I	Materijalni troškovi održavanja(1+2+3+4+5+6+7+8+9)	kn			
1.	Održavanje TS i RS 400/220(110) kV + troškovi red 4.	kn			
2.	Održavanje TS i RS 220/110 kV	kn			
3.	Održavanje TS i RS 110/SN + troškovi red 5	kn			
4.	Održavanje RS-400+220 kV-u-elektanama	kn			
5.	Održavanje RS-110 kV-u-elektanama	kn			
6.	Održavanje vodova 400 kV	kn			
7.	Održavanje vodova 220 kV	kn			
8.	Održavanje vodova 110 kV	kn			
9.	Održavanje ostale imovine ih-energetskih-objekata	kn			
II	Nabavljene usluge održavanja(1+2+3+4+5+6+7+8+9)	kn			
1.	Održavanje TS i RS 400/220(110) kV + troškovi red 4.	kn			
2.	Održavanje TS i RS 220/110 kV	kn			
3.	Održavanje TS i RS 110/SN + troškovi red 5	kn			
4.	Održavanje RS-400+220 kV-u-elektanama	kn			
5.	Održavanje RS-110 kV-u-elektanama	kn			
6.	Održavanje vodova 400 kV	kn			
7.	Održavanje vodova 220 kV	kn			
8.	Održavanje vodova 110 kV	kn			
9.	Održavanje ostale imovine ih-energetskih-objekata	kn			
8.	Ukupno (I+II)	kn			

Napomena: Operator prijenosnog sustava nije u mogućnosti iskazati troškove prema naznačenim kategorijama s obzirom da se RS vode kao dijelovi TS. Predlažemo:

Red 1. i red 4. iskazati u jednom iznosu

Red 3. i red 5. iskazati u jednom iznosu

Red 9. umjesto održavanje ostalih energetskih objekata predlažemo naznačiti održavanje ostale imovine, a s obzirom da će se u ovoj kategoriji iskazivati ostali troškovi održavanja mreže

Tablica 9. Troškovi bruto plaća osoblja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1-	Neto plaće i nadoknade	kn			
2-	Troškovi poreza i prireza	kn			
3-	Troškovi doprinosa iz plaća	kn			
1.	Bruto plaće	kn			
2.	Doprinosi na plaće	kn			
3.	Ukupno (1+2+3+4)	kn			
4.	Broj zaposlenika (stanje na dan 31.12.)				

Napomena: Molimo zadržati postojeću strukturu zbog jednostavnijeg praćenja troškova, usporedbe ostvarenja/procjene/plana prema ustaljenoj praksi (na mjesečnoj razini) u skladu s Ugovorom o međusobnim odnosima prethodno odobrenom od strane HERA-e, uz dodavanje reda s brojem zaposlenika.

Tablica 10. Ostali troškovi osoblja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1-	Dnevnice za službena putovanja i putni troškovi	kn			
2-	Nadoknade troškova, darovi i potpore	kn			
3-	Troškovi članova uprave	kn			
1.	Troškovi službenih putovanja				
2.	Troškovi prijevoza na rad				
3.	Naknade troškova, darovi, potpore (materijalna prava prema KU – socijalne pomoći, otpremnine, jubilarne nagrade i ostale prigodne isplate)				
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

Napomena: isto kao napomena Tablica 9.

Tablica 11. Ostali troškovi poslovanja

Red broj	Opis	Jed mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Ostali materijalni troškovi poslovanja	kn			
2.	Ostali vanjski troškovi usluga	kn			
2.1.	Usluge zakupa-lizinga (2.1.1.+2.1.2.+2.1.3.+2.1.4.+2.1.5.+2.1.6.+2.1.7.)	kn			
2.1.1.	Zakupnine-najamnine nekretnina koje služe isključivo za obavljanje energetske djelatnosti prijenosa	kn			
2.1.2.	Zakupnine-najamnine nekretnina koji ne služe za obavljanje energetske djelatnosti prijenosa	kn			
2.1.3.	Zakupnine-opreme-koja-služi-isključivo-za-obavljanje-energetske-djelatnosti-prijenosa	kn			
2.1.4.	Zakupnine-opreme-koja-ne-služi-za-obavljanje-energetske-djelatnosti-prijenosa	kn			
2.1.5.	Usluge-operativnog-(poslovnog)-lizinga-opreme-koja-služi-isključivo-za-obavljanje-energetske-djelatnosti-prijenosa	kn			
2.1.6.	Usluge-operativnog-(poslovnog)-lizinga-opreme-koja-ne-služi-za-obavljanje-energetske-djelatnosti-prijenosa	kn			
2.1.7.	Troškovi-ostalih-usluga-najmova	kn			
2.2.	Usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова	kn			
2.3.	Usluge reprezentacije-ugošćivanja i posredovanja	kn			
2.4.	Troškovi ostalih vanjskih usluga	kn			
3.	Ostali troškovi poslovanja	kn			
3.1.	Troškovi reprezentacije i promidžbe	kn			
3.2.	Ostali troškovi poslovanja - nematerijalni	kn			
4.	Vrijednosno usklađivanje	kn			
5.	Rezerviranja	kn			
6.	Ostali poslovni rashodi	kn			
	Ukupno (1+2+3+4+5+6)	kn			

Napomena: U financijskim izvještajima HOPS-a (ostvarenje i plan) ne iskazuju se troškovi prema gore naznačenoj strukturi pa predlažemo brisati kategorije troškova označene crvenim slovima. Ujedno napominjemo da je odnos vrijednosti prema kategorijama ne srazmjeran te predlažemo praćenje ostalih troškova poslovanja prema slijedećoj strukturi:

Rb.	Opis	kn	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Ostali materijalni troškovi	kn			
2.	Troškovi reprezentacije	kn			
3.	Ostali troškovi poslovanja	kn			
4.	Vrijednosno usklađivanje	kn			
5.	Rezerviranja	kn			
6.	UKUPNO (1 do 6)	kn			

Tablica 12.a. Amortizacija regulirane imovine – prethodna regulacijska godina

Red broj	Regulirana imovina	Nabavna vrijednost	Ispravak vrijednosti na dan 01.01.	Knjigovodstvena vrijednost regulirane imovine na dan 01.01.	Godišnja stopa amortizacije %	Godišnji iznos amortizacije	Predano u uporabu tijekom regulacijske godine	Rashodi tijekom regulacijske godine *	Neto knjigovodstvena vrijednost regulirane na dan 31.12.
	1	2	3	4(2-3)	5	6	7	8	9 (4-6+7-8)
1.	Matеријална имовина (1.1+1.2.+1.3.+1.4.+1.5.+1.6.+1.7.)								
1.1.	Zemljišta								
1.2.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 400 kV								
1.3.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema – 220 kV								
1.4.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 110 kV								
1.5.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - ostalo								
1.6.	Transportna imovina								
1.7.	Pogonski inventar, alati i ostalo								
2	Nematerijalna imovina (računalni programi - software i ostala prava) (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.)								
2.1.	Patenti, prava za izumove								
2.2.	Kenesije, patenti, licencije, robne i uslujne marke								
2.3.	Računalni programi – software i ostala prava								
2.4.	Ostala nematerijalna imovina (osim Goodwilla)								
3	Imovina primljena bez naknade								
4	Imovina koja nije u funkciji obavljanja energetske djelatnosti								
5	Ukupno regulirana imovina (1.+2.)								
6	Ukupno (1.+2.+3.+4.)								

NAPOМЕНА: Ukoliko se amortizacija obračunava po više stopa unutar jedne od navedenih grupa regulirane imovine, potrebno je navesti osnovice za svaku stopu zasebno. *

Napomena: za iskazivanje imovine prema gore naznačenim kategorijama, posebice kolone 7 i 8, potrebna je dorada softwara.

Isto tako HOPS nije u mogućnosti iskazati osnovice za svaku stopu amortizacije zasebno prema ovakvoj strukturi izvještaja.

* otuđena i rashodovana imovina i ostale promjene na imovini

Tablica 12.b. Amortizacija regulirane imovine – sadašnja **prethodna** regulacijska godina

Red broj	Regulirana imovina	Nabavna vrijednost	Ispravak vrijednosti na dan 01.01.	Knjigovodstvena vrijednost regulirane imovine na dan 01.01.	Godišnja stopa amortizacije %	Godišnji iznos amortizacije	Predano u uporabu tijekom regulacijske godine	Rashodi tijekom regulacijske godine *	Neto knjigovodstvena vrijednost regulirane na dan 31.12.
	1	2	3	4(2-3)	5	6	7	8	9 (4-6+7-8)
1.	Materijalna imovina (1.1+1.2+1.3+1.4+1.5+1.6+1.7.)								
1.1.	Zemljišta								
1.2.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 400 kV								
1.3.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 220 kV								
1.4.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 110 kV								
1.5.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - ostalo								
1.6.	Transportna imovina								
1.7.	Pogonski inventar, alati i ostalo								
2.	Nematerijalna imovina (računalni programi - software i ostala prava) (2.1+2.2+2.3+2.4)								
2.1.	Iskazi za razvoje								
2.2.	Komercijalni licencije, robne i slušajne marke								
2.3.	Računalni programi - softver i ostala prava								
2.4.	Ostala nematerijalna imovina (osim Goodwilla)								
3.	Imovina primljena bez naknade								
4.	Imovina koja nije u funkciji obavljanja energetske djelatnosti								
5.	Ukupno regulirana imovina (1.+2.)								
6.	Ukupno (1.+2.+3.+4.)								

NAPOMENA: Likvidirane se amortizacija obračunava po više stopa amortizacije od navedenih grupa regulirane imovine, potrebno je navesti osnovice za svaku stopu zasebno. *

Napomena: za iskazivanje imovine prema gore naznačenim kategorijama, posebice kolone 7 i 8, potrebna je dorada software-a.

Isto tako HOPS nije u mogućnosti iskazati osnovice za svaku stopu amortizacije zasebno prema ovakvoj strukturi izvještaja.

* otuđena i rashodovana imovina i ostale promijene na imovini

Tablica 12.c. Amortizacija regulirane imovine – buduća **prethodna** regulacijska godina

Red. broj	Regulirana imovina	Nabavna vrijednost	Ispravak vrijednosti na dan 01.01.	Knjižovodstvena vrijednost regulirane imovine na dan 01.01.	Godišnja stopa amortizacije %	Godišnji iznos amortizacije	Predano u uporabu tijekom regulacijske godine	Rashodi tijekom regulacijske godine *	Neto knjigovodstvena vrijednost regulirane na dan 31.12.
	1	2	3	4(2-3)	5	6	7	8	9 (4-6+7-8)
1.	Materijalna imovina (1.1.+1.2.+1.3.+1.4.+1.5.+1.6.+1.7.)								
1.1.	Zemljišta								
1.2.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 400 kV								
1.3.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 220 kV								
1.4.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - 110 kV								
1.5.	Gradevinski objekti, postrojenja i oprema - ostalo								
1.6.	Transportna imovina								
1.7.	Pogonski inventar, alat i ostalo								
2.	Nematerijalna imovina (računalni programi - software i ostala prava) (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.)								
2.1.	Prava za razvoj								
2.2.	Koncesije, patenti, licencije, robne i službene marke								
2.3.	Računalni programi - software i ostala prava								
2.4.	Ostala nematerijalna imovina (osim Goodwilla)								
3.	Imovina pramljena bez naknade								
4.	Imovina koja nije u funkciji obavljanja energetske djelatnosti								
5.	Ukupno regulirana imovina (1.+2.)								
6.	Ukupno (1.+2.+3.+4.)								

NAPOMENA: Ukoliko se amortizacija obračunava po više stopa unutar jedne od navedenih grupa regulirane imovine, potrebno je navesti osnove za svaku stopu zasebno.

Napomena: za iskazivanje imovine prema gore naznačenim kategorijama, posebice kolone 7 i 8, potrebna je dorada software-a.

Isto tako HOPS nije u mogućnosti iskazati osnove za svaku stopu amortizacije zasebno prema ovakvoj strukturi izvještaja.

* otuđena i rashodovana imovina i ostale promjene na imovini

Tablica 13. Prinos od regulirane imovine

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Vrijednost regulirane imovine na početku godine	kn			
2.	Investicije (NI – čl. 25, st)	kn			
3.	Imovina primljena bez naknade	kn			
4.	Amortizacija regulirane imovine	kn			
5.	Vrijednost otuđene i rashodovane imovine	kn			
6.	Vrijednost regulirane imovine na kraju godine (1+2-3-4-5)	kn			
7.	Prosječna vrijednost regulirane imovine (1+6)/2	kn			
8.	Obračunana kamata na kratkoročna i dugoročna dugovanja	kn			
9.	Vrijednost obveza na početku godine	kn			
10.	Vrijednost obveza na kraju godine	kn			
11.	Prosječna vrijednost obveza (9+10)/2	kn			
12.	Prosječna stopa kamate na obveze (8/11)*100	%			
13.	Odobrena stopa povrata na vlastiti kapital	%			
14.	Vrijednost kapitala na početku godine	kn			
15.	Vrijednost kapitala na kraju godine	kn			
16.	Prosječna vrijednost vlastitog kapitala (14+15)/2	kn			
17.	Ponderirani prosječni troškovi kapitala (čl.25., st.4.)*	%			
18.	Prinos od regulirane imovine (7*17)/100	kn			

* ovoga Tarifnog sustava

NAPOMENA: Obveze obuhvaćaju kratkoročne i dugoročne obveze koje podliježu obračunu kamata.