



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

KLASA: 391-35/26-01/23

URBROJ: 371-05-26-8

Zagreb, 10. rujna 2026.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18 - *Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti*), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije („Narodne novine“, broj 26/26), pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, OIB: 99393766301, kojeg zastupa direktor Marko Križanec, OIB: 15511247831, na 19. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 10. rujna 2026., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odobrava se iznos tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije iz Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, OIB: 99393766301, znak: UZ/08/26-242-1, EN0072000 od 31. svibnja 2026. koji je dopunjen dopisom broj dokumenta: UZ/OS/26-242-3 od 24. srpnja 2026., dopisom od 4. kolovoza 2026., dopisom UZ/OS/26-242-4, EN0073178 od 24. kolovoza 2026. i dopisom UZ/OS/26-242-5, EN0073179 od 27. kolovoza 2026., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije, kako je navedeno u Tablicama 1. i 2., koji će se primjenjivati od 1. listopada 2026.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok iz Zahtjeva energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (Ts)	
			Energija (EUR/kWh)	Snaga (EUR/kW/mj)
Tg1 - Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	0,0110	0,7839
Tg2 - Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	0,0110	0,7839

Tablica 2. Iznos tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Zapad iz Zahtjeva energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (Ts)	
			Energija (EUR/kWh)	Snaga (EUR/kW/mj)
Tg1 - Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	0,0070	0,6379
Tg2 - Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	0,0070	0,6379

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije odredit će energetskom subjektu iz točke 1. ove Odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Na temelju članaka 13. i 17. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije („Narodne novine“, broj 26/26) (dalje: Metodologija) energetski subjekt ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, OIB: 99393766301 (dalje: energetski subjekt ENERGO d.o.o.), je dopisom, znak: UZ/08/26-242-1, EN0072000 od 31. svibnja 2026. dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad (dalje: Zahtjev). Nadalje, HERA je od energetskog subjekta ENERGO d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva dopisom KLASA: 391-35/26-01/23, URBROJ: 371-05-26-3, od 9. srpnja 2026., a isti je dopune Zahtjeva dostavio dopisom broj dokumenta: UZ/OS/26-242-3 od 24. srpnja 2026., dopisom od 4. kolovoza 2026., dopisom UZ/OS/26-242-4, EN0073178 od 24. kolovoza 2026. i dopisom UZ/OS/26-242-5, EN0073179 od 27. kolovoza 2026.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetski subjekt ENERGO d.o.o. dostavio HERA-i uz Zahtjev, HERA je utvrdila da isti sadrže podatke propisane odredbama članaka 13. i 14. Metodologije.

Uvodne napomene

Metodologijom se uređuju model regulacije energetske djelatnosti distribucije toplinske energije, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda distributera toplinske energije, tarifne grupe, tarifni modeli i tarifne stavke, način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda distributera toplinske energije te postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.

Metoda regulacije koja se primjenjuje u Metodologiji je metoda priznatih troškova.

Metodologijom se osigurava primjena načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu“ te se uzima u obzir troškovna učinkovitost, učinkovitost sustava i sigurnost opskrbe te integracija tržišta, uz istodobnu zaštitu klimatskih ciljeva i održivosti.

Distributeri su dužni, u skladu s člankom 13. Metodologije, podnijeti zahtjev HERA-i za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki svake treće regulacijske godine, najkasnije do 15. svibnja uz iznimku prvog podnošenja kojem je rok bio do 31. svibnja 2026.

1. UTVRĐIVANJE IZNOSA DOZVOLJENOG PRIHODA

1.1. Dozvoljeni prihod

Metodologija propisuje da dozvoljeni prihod distributera toplinske energije treba pokriti opravdane troškove poslovanja za obavljanje energetske djelatnosti distribucije toplinske energije te osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Dozvoljeni prihod utvrđuje se za regulacijsku godinu. Iznos dozvoljenog prihoda prema Zahtjevu kao i elementi za određivanje dozvoljenog prihoda prikazani su u Tablicama 3. i 4.

Tablica 3. Iznos dozvoljenog prihoda prema Zahtjevu i elementi za određivanje dozvoljenog prihoda za centralni toplinski sustav Sustav Istok

IZRAČUN DOZVOLJENOG PRIHODA

R. br.	Elementi za određivanje dozvoljenog prihoda		
1.	Materijalni troškovi (bez troškova gubitaka) (EUR)	Tab. 2.	7.503
2.	Ostali vanjski troškovi- troškovi usluga (EUR)	Tab. 3.	21.756
3.	Troškovi osoblja-plaće (EUR)	Tab. 4.	112.842
4.	Ostali troškovi poslovanja (EUR)	Tab. 5.	38.074
5.	Troškovi vrijednosnog usklađivanja (EUR)	Tab. 6.	0
6.	Troškovi rezerviranja (EUR)	Tab. 7.	3.600
7.	Ostali poslovni rashodi (EUR)	Tab. 8.	1.324
8.	Iznos za pokrivanje operativnih troškova poslovanja u baznoj godini (EUR) (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6.+ 7.)	OPEX _{t-1}	185.098
9.	Planirani indeks potrošačkih cijena	I _t	0,028
10.	Koeficijent učinkovitosti	X	0

11.	Iznos za pokrivanje operativnih troškova poslovanja u regulacijskoj godini (EUR) ($8 \cdot (1+9) \cdot (1-10)$)	OPEX _t	190.281
12.	Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži u regulacijskoj godini (EUR)*	TG _t	129.289
13.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A _t (EUR)	Tab.10.	80.453
14.	Vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine (EUR)	RO _{poč}	1.645.754
15.	Vrijednost novih investicija u regulacijskoj godini (EUR)	NI	140.000
16.	Vrijednost bespovratno dobivenih sredstava i sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini (EUR)	S _{besp}	0
17.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A _t (EUR)	Tab.10.	80.453
18.	Otuđena i rashodovana sredstva u regulacijskoj godini (EUR)	OR	0
19.	Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine (EUR) (14. + 15. – 16. – 17. – 18.)	RO _{kraj}	1.705.301
20.	Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR) (14. + 19.)/2	RO _{pros}	1.675.528
21.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	E/(E+D)	50
22.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	D/(E+D)	50
23.	Stopa povrata na dužnički kapital (%)	r _d	3,72
24.	Stopa poreza na dobit (%)	P	18,00
25.	Nerizična stopa povrata (%)	r _f	3,17
26.	Premija za tržišni rizik (%)	r _m - r _f	5,91
27.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica distributera toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja	β	0,84
28.	Stopa povrata na vlasnički kapital (%) (25. + 26. · 27.)	r _e	8,13
29.	Ponderirani prosječni trošak kapitala (28. / (1-24.) · 21. + 23. · 22.)	WACC	6,82%
30.	Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR) 20. · 29.	PRO _t	114.271

31.	Prihodi od naknade za priključenje i/ili povećanje priključne snage na distribucijskoj mreži (EUR)	Pprik _t	0
32.	Dozvoljeni prihod regulacijske godine (EUR) (11 + 12.+13. + 30. -31.)	DP(t)	514.294

* Ukupno za sve proizvođače toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu.

Tablica 4. Iznos dozvoljenog prihoda prema Zahtjevu i elementi za određivanje dozvoljenog prihoda za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

IZRAČUN DOZVOLJENOG PRIHODA

R. br.	Elementi za određivanje dozvoljenog prihoda		
1.	Materijalni troškovi (bez troškova gubitaka) (EUR)	Tab. 2.	1.689
2.	Ostali vanjski troškovi- troškovi usluga (EUR)	Tab. 3.	7.147
3.	Troškovi osoblja-plaće (EUR)	Tab. 4.	52.942
4.	Ostali troškovi poslovanja (EUR)	Tab. 5.	14.772
5.	Troškovi vrijednosnog usklađivanja (EUR)	Tab. 6.	0
6.	Troškovi rezerviranja (EUR)	Tab. 7.	610
7.	Ostali poslovni rashodi (EUR)	Tab. 8.	456
8.	Iznos za pokrivanje operativnih troškova poslovanja u baznoj godini (EUR) (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6.+ 7.)	OPEX _{t-1}	77.616
9.	Planirani indeks potrošačkih cijena	I _t	0,028
10.	Koeficijent učinkovitosti	X	0
11.	Iznos za pokrivanje operativnih troškova poslovanja u regulacijskoj godini (EUR) (8. · (1+9.) · (1-10.))	OPEX _t	79.789
12.	Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži u regulacijskoj godini (EUR)*	TG _t	48.973
13.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A _t (EUR)	Tab.10.	30.973
14.	Vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine (EUR)	RO _{poč}	527.888
15.	Vrijednost novih investicija u regulacijskoj godini (EUR)	NI	119.000

16.	Vrijednost bespovratno dobivenih sredstava i sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini (EUR)	S_{besp}	0
17.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A_t (EUR)	Tab.10.	30.973
18.	Otuđena i rashodovana sredstva u regulacijskoj godini (EUR)	OR	0
19.	Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine (EUR) (14. + 15. – 16. – 17. – 18.)	RO_{kraj}	615.915
20.	Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR) (14. + 19.)/2	RO_{pros}	571.902
21.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	$E/(E+D)$	50
22.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	$D/(E+D)$	50
23.	Stopa povrata na dužnički kapital (%)	r_d	3,72
24.	Stopa poreza na dobit (%)	P	18,00
25.	Nerizična stopa povrata (%)	r_f	3,17
26.	Premija za tržišni rizik (%)	$r_m - r_f$	5,91
27.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica distributera toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja	β	0,84
28.	Stopa povrata na vlasnički kapital (%) (25. + 26. · 27.)	r_e	8,13
29.	Ponderirani prosječni trošak kapitala (28. / (1-24.) · 21. + 23. · 22.)	WACC	6,82%
30.	Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR) 20. · 29.	PRO_t	39.004
31.	Prihodi od naknade za priključenje i/ili povećanje priključne snage na distribucijskoj mreži (EUR)	P_{prik_t}	0
32.	Dozvoljeni prihod regulacijske godine (EUR) (11 + 12.+13. + 30. -31.)	$DP(t)$	198.739

* Ukupno za sve proizvođače toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu.

1.2. Operativni troškovi poslovanja

Metodologijom je propisano da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju opravdane troškove poslovanja za obavljanje energetske djelatnosti distribucije toplinske energije i ne uključuju trošak amortizacije, troškove nabave toplinske energije za pokriće dozvoljenih gubitaka u distribucijskoj mreži koji iznose najviše do 10 % od ukupno preuzete toplinske energije na ulazu u vrelodovnu/toplovodnu distribucijsku mrežu, odnosno najviše do 18 % od ukupno preuzete toplinske energije na ulazu u parovodnu distribucijsku mrežu, pri čemu se OPEX sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja, troškova vrijednosnog usklađivanja, troškova rezerviranja i ostalih poslovnih rashoda.

Utvrđivanje iznosa OPEX-a za regulacijsku godinu propisano je formulom i odgovarajućim elementima, na način da se iznos OPEX-a u baznoj godini korigira za planirani indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini (I_t) i za koeficijent učinkovitosti.

Operativni troškovi poslovanja koje je distributer toplinske energije ostvario u godini t-1 (2025.) dostavljeni su u tablicama 2. – 8. za praćenje troškova iz *Priloga 1. Metodologije*.

Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima prema Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad energetskog subjekta ENERGO d.o.o. utvrđeno je da isti odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 7. stavku 6. Metodologije propisano je da OPEX ne uključuje troškove za obavljanje energetske djelatnosti distribucije toplinske energije koje HERA smatra neopravdanima i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda distributera toplinske energije te su dodatno u stavku 7. istoga članka definirane stavke neopravdanih troškova.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini t-1 (2025.) za energetski subjekt ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad nema neopravdanih troškova.

Na temelju OPEX-a u baznoj godini (2025.). te planiranog indeksa potrošačkih cijena u regulacijskoj godini koji je objavljen u listopadu 2025., u dokumentu „NACRT PRORAČUNSKOG PLANA REPUBLIKE HRVATSKE ZA 2026. GODINU“, a prema kojem I_t iznosi 2,8% za 2026., utvrđen je iznos opravdanog OPEX-a za regulacijsku godinu (2026.) kao što je prikazano u Tablicama 5. i 6.

Tablica 5. Iznos OPEX-a za baznu i regulacijsku godinu za centralni toplinski sustav Sustav Istok

Godina	Bazna godina 2025.	Regulacijska godina 2026.
Iznos OPEX-a	185.098 EUR-a	190.281 EUR-a

Tablica 6. Iznos OPEX-a za baznu i regulacijsku godinu za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Godina	Bazna godina 2025.	Regulacijska godina 2026.
Iznos OPEX-a	77.616 EUR-a	79.789 EUR-a

1.3. Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži

Gubici toplinske energije u distribucijskoj mreži za regulacijsku godinu izračunavaju se kao razlika između izmjerene preuzete toplinske energije u baznoj godini na mjestima razgraničenja između proizvođača i distributera toplinske energije, odnosno na ulazu u distribucijsku mrežu, i isporučene toplinske energije u baznoj godini na mjestima razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom, odnosno na izlazu iz distribucijske mreže.

Nabavna cijena toplinske energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži od proizvođača toplinske energije koji proizvodnju toplinske energije obavlja kao javnu uslugu određuje se na temelju Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije, a nabavna cijena toplinske energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži od proizvođača toplinske energije koji proizvodnju toplinske energije obavlja kao tržišnu djelatnost određuje se kao prosječna ponderirana cijena energije za tri mjeseca koji prethode mjesecu podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.

Neopravdani trošak gubitaka je trošak nabave toplinske energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži u iznosu koji prelazi umnožak dozvoljenih gubitaka toplinske energije tj. prelazi 10 % od ukupno preuzete toplinske energije na ulazu u vrelovodnu/toplovodnu distribucijsku mrežu, odnosno 18 % od ukupno preuzete toplinske energije na ulazu u parovodnu distribucijsku mrežu i opravdane nabavne cijene toplinske energije.

Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznose 129.289 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad iznose 48.973 EUR-a.

1.4. Amortizacija reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da troškovi amortizacije reguliranih sredstava ne uključuju amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava i sredstava primljenih bez naknade. Nadalje, obračun amortizacije reguliranih sredstava vrši se linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku korištenja sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda. Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost regulirane dugotrajne imovine, koja na zadnji dan regulacijske godine ima sadašnju knjigovodstvenu vrijednost.

Iznos amortizacije reguliranih sredstava se prema Metodologiji navodi u tablicama 9. i 10. iz Priloga 1. Metodologije.

Na temelju podataka iz Zahtjeva o vrijednosti reguliranih sredstava kao i vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava te sredstava primljenih bez naknade, utvrđena je opravdana vrijednost reguliranih sredstava, odnosno opravdana nabavna vrijednost, iznos godišnje amortizacije i neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. za baznu i regulacijsku godinu.

Tablica 7. prikazuje iznose amortizacije reguliranih sredstava u baznoj i regulacijskoj godini prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok

Tablica 7. Iznosi amortizacije za centralni toplinski sustav Sustav Istok

<i>Godina</i>	<i>Iznos amortizacije (EUR)</i>
<i>Bazna godina 2025.</i>	77.414

Regulacijska godina 2026.	80.453
---------------------------	--------

Tablica 8. prikazuje iznose amortizacije reguliranih sredstava u baznoj i regulacijskoj godini prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Tablica 8. Iznosi amortizacije za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Godina	Iznos amortizacije (EUR)
Bazna godina 2025.	65.482
Regulacijska godina 2026.	30.973

1.5. Prinos od reguliranih sredstava i WACC

Iznos prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini izračunava se prema propisanoj formuli, na temelju prosječnog iznosa reguliranih sredstava i ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (WACC).

Vrijednost reguliranih sredstava ne uključuje bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj distribucijske mreže i sredstva primljena bez naknade.

Obzirom da je energetski subjekt ENERGO d.o.o. u podacima iz Zahtjeva iskazao umanjene vrijednosti reguliranih sredstava za vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava, nije bilo potrebno izvršiti dodatnu korekciju vrijednosti reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2025., te HERA isto smatra opravdanim. Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2025. u skladu sa Zahtjevom za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznosi 1.645.754 EUR-a, dok za centralni toplinski sustav Sustav Zapad iznosi 527.888 EUR.

Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2026., osim postojećih reguliranih sredstava, uključuje i vrijednost novih investicija u distribucijsku mrežu koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini. U Zahtjevu su navedene investicije u 2026. za centralni toplinski sustav Sustav Istok u iznosu od 140.000 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad u iznosu od 119.000 EUR-a te vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2026. u skladu sa Zahtjevom za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznosi 1.705.301 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad iznosi 615.915 EUR-a.

Metodologija propisuje da se iznos WACC-a izračunava prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Konkretno WACC iznosi 6,82%.

Pojedini elementi izračuna WACC-a utvrđuju se u iznosima kako slijedi:

- Nerizična stopa povrata utvrđuje se na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijanjem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske i iznosi 3,17%.
- Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica distributera toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti distribucije toplinske energije u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a može se utvrditi na temelju usporedne analize koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja, na temelju javno dostupnih podataka i iznosi 0,84.

- Premija za tržišni rizik odražava dodatni prinos investitora iznad nerizične stope povrata za preuzimanje rizika investiranja na tržištu kapitala, a utvrđuje se na temelju javno dostupnih podataka iz mjerodavnih međunarodnih studija i baza podataka te iznosi 5,91%.
- Stopa povrata na dužnički kapital jednaka je iznosu referentne kamatne stope i iznosi 3,72%.
- Stopa poreza na dobit - prema važećem Zakonu o porezu na dobit, porezne stope iznose 10% ukoliko su u poreznom razdoblju ostvareni prihodi do 1.000.000 EUR-a, odnosno 18% ukoliko su u poreznom razdoblju ostvareni prihodi veći od 1.000.000 EUR-a, pri čemu se kod utvrđivanja iznosa WACC-a za sve distributere toplinske energije primjenjuje porezna stopa u iznosu od 18%.

Prosječni iznos reguliranih sredstava i prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini prema Zahtjevu energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok i za centralni toplinski sustav Sustav Zapad prikazani su u Tablicama 9. i 10.

Tablica 9. Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Istok

<i>Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR)</i>	1.675.528
<i>Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR)</i>	114.271

Tablica 10. Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

<i>Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR)</i>	571.902
<i>Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR)</i>	39.004

2. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

U skladu s Metodologijom, očekivani ukupni prihod utvrđuje se za regulacijsku godinu na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki, količine isporučene toplinske energije u baznoj godini za pojedini tarifni model na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom te zakupljene mjesečne snage u baznoj godini za pojedini tarifni model energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom.

Nadalje, treba biti zadovoljen uvjet da očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini, izračunat primjenom formule iz članka 12. Metodologije, ne prelazi regulirani dozvoljeni prihod distributera toplinske energije u regulacijskoj godini koji je određen Metodologijom ($UP \leq DPt$). U Zahtjevu ukupni očekivani prihod u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznosi 463.026 EUR-a, a regulirani dozvoljeni prihod iznosi 514.294 EUR-a, dok za centralni toplinski sustav Sustav Zapad ukupni očekivani prihod u regulacijskoj godini iznosi 138.015 EUR-a, a regulirani dozvoljeni prihod iznosi 198.739 EUR-a.

Ukupna isporučena količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom i ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom iz Zahtjeva, a koje HERA ujedno smatra opravdanima prikazani su u Tablicama 11. i 12.

Tablica 11. Ukupna količina isporučene toplinske energije i zakupljena snaga po tarifnim modelima za centralni toplinski sustav Sustav Istok

Tarifni model	TM1	TM2
Ukupna isporučena količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kWh), (t)	15.076.276	4.961.715
Ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW), (t/h)	219.633	89.856

Tablica 12. Ukupna količina isporučene toplinske energije i zakupljena snaga po tarifnim modelima za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Tarifni model	TM1	TM2
Ukupna isporučena količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kWh), (t)	7.707.219	247.595
Ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW), (t/h)	126.438	2.628

3. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da je Zahtjev energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. u cijelosti opravdan.

Temeljem prethodnog, energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablicama 1. i 2.

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 11. Zakona o energiji HERA će odrediti iznos tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“ te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 29. stavkom 8. Zakona o energiji propisana je obveza HERA-i da odluku o odobrenju, odnosno o odbijanju zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki dostavi energetskeg subjekta, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.

PREDSJEDNIK UPRAVNOG VIJEĆA

doc. dr. sc. Nikola Vištica, v. r.

Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Rijeci u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.