



REPUBLIKA HRVATSKA

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

KLASA: 310-35/21-01/19

URBROJ: 371-04-21-8

Zagreb, 20. prosinca 2021.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske 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), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINARA, d.o.o. za opskrbu plinom, Industrijska 17, Pula, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 20. prosinca 2021., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetskog subjekta PLINARA, d.o.o. za opskrbu plinom, Industrijska 17, Pula, od 27. svibnja 2021., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskeg subjekta PLINARA, d.o.o. za opskrbu plinom, Industrijska 17, Pula

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,1111	0,1133	0,1152	0,1180	0,1181	kn/kWh
		TM2	0,1010	0,1030	0,1047	0,1073	0,1074	
		TM3	0,1010	0,1030	0,1047	0,1073	0,1074	
		TM4	0,0959	0,0978	0,0995	0,1019	0,1020	
		TM5	0,0909	0,0927	0,0943	0,0965	0,0967	
		TM6	0,0858	0,0875	0,0890	0,0912	0,0913	
		TM7	0,0808	0,0824	0,0838	0,0858	0,0859	
		TM8	0,0757	0,0772	0,0785	0,0805	0,0806	
		TM9	0,0707	0,0721	0,0733	0,0751	0,0752	
		TM10	0,0606	0,0618	0,0628	0,0644	0,0644	
		TM11	0,0505	0,0515	0,0524	0,0536	0,0537	
		TM12	0,0404	0,0412	0,0419	0,0429	0,0430	
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	
		TM3	20	20	20	20	20	
		TM4	30	30	30	30	30	
		TM5	40	40	40	40	40	
		TM6	60	60	60	60	60	
		TM7	100	100	100	100	100	
		TM8	150	150	150	150	150	
		TM9	200	200	200	200	200	
		TM10	300	300	300	300	300	
		TM11	400	400	400	400	400	
		TM12	500	500	500	500	500	

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetskeg subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskeg subjektu PLINARA, d.o.o. za opskrbu plinom, Industrijska 17, Pula.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članaka 49. i 50. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) (dalje: Metodologija) energetske subjekta PLINARA, d.o.o. za opskrbu plinom, Industrijska 17, Pula, (dalje: PLINARA d.o.o.) je dopisom od 27. svibnja 2021., Broj: 5545/2021, dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. (dalje: Zahtjev) i dokumentaciju za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za prethodne godine drugog regulatornog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. HERA je od energetske subjekta PLINARA d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva i dodatna obrazloženja, dopisom Klasa: 310-35/21-01/19, Urbroj: 371-04-21-3, od 30. rujna 2021., a koji su dostavljeni 8. listopada 2021. Nadalje, HERA je od energetske subjekta PLINARA d.o.o. zatražila dodatnu dopunu Zahtjeva i dodatna obrazloženja, dopisom Klasa: 310-35/21-01/19, Urbroj: 371-04-21-6, od 23. studenoga 2021., a koji su dostavljeni 2. prosinca 2021.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetske subjekt PLINARA d.o.o. dostavio HERA-i uz Zahtjev i u dopunama Zahtjeva HERA je utvrdila da isti sadrže sve podatke u skladu s odredbama članaka 38. i 40. Metodologije.

Na temelju podataka o ostvarenim prihodima u godinama regulatornog razdoblja 2017.-2020. godini te elemenata za izračun ostvarenih i planiranih nerevidiranih prihoda za razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. dostavljenih uz Zahtjev, HERA je izvršila korekciju izračuna revidirane tarife prema odredbama članka 40. Metodologije za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036., kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja. U skladu s korekcijom revidirane tarife proveden je izračun iznosa tarifnih stavki za godine trećeg regulatornog razdoblja 2022.-2026.

Energetske subjekt PLINARA d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za godine drugog regulatornog razdoblja 2017.-2021. Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu PLINARA d.o.o., Pula, Klasa: 011-01/16-01/19, Urbroj: 371-01/16-34, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za 2. regulatorno razdoblje).

Operatori distribucijskog sustava bili su dužni, u skladu s člankom 49. Metodologije, najkasnije do 30. travnja 2021. HERA-i podnijeti Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. Uzevši u obzir izvanredne okolnosti uzrokovane epidemijom bolesti COVID-19, kao i objavu Ministarstva financija od 20. siječnja 2021. o prolongiranim rokovima predaje godišnjih financijskih izvještaja i ostale računovodstvene dokumentacije za 2020. godinu, HERA je elektroničkom porukom od 16. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. do 1. lipnja 2021.

1. Dozvoljeni prihod (nerevidirani prihod)

a) Operativni troškovi poslovanja

Metodologijom je propisano da operativni troškovi poslovanja predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnost distribucije plina i ne uključuju trošak amortizacije, pri čemu se OPEX sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u razdoblju regulatornog računa 2017.-2020. dostavljeni su u *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije*. Isto tako, sastavni dio Zahtjeva je i specifikacija pojedinih stavki troškova iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja* za koje je propisana detaljna specifikacija, a koja je dostavljena od strane energetskog subjekta PLINARA d.o.o.

Nadalje, u članku 10. stavak 5. Metodologije propisano je da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora, te su dodatno u stavku 6. istoga članka definirane stavke neopravdanih troškova.

HERA je izvršila reviziju dozvoljenog OPEX-a za godine regulatornog računa 2014.-2020., pri čemu je kao opravdani dozvoljeni OPEX za razdoblje 2014.-2016. zadržan OPEX prema Odluci o uspostavi regulatornog računa za distribuciju plina energetskom subjektu PLINARA d.o.o., Pula, Klasa: 307-01/13-01/28, Urbroj: 371-01/13-08, od 23. prosinca 2013., (dalje: Odluka o uspostavi regulatornog računa), dok je za godine 2017.-2021. kao opravdani dozvoljeni OPEX utvrđena vrijednost istog prema rezultatu analize troškova poslovanja energetskog subjekta PLINARA d.o.o., a koju je HERA provela u sklopu usporedne analize ostvarenih operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj, uz primjenu formule prema članku 17. stavak 2. Metodologije odnosno primjenom ostvarenog indeksa potrošačkih cijena u razdoblju 2017.-2020. prema podacima Državnog zavoda za statistiku.

Prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINARA d.o.o. ostvareni OPEX za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 63.887.311 kn, dok prema korekciji HERA-e revidirani dozvoljeni OPEX za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 57.803.690 kn.

Nadalje, HERA je korigirala opravdani dozvoljeni OPEX za naredne godine regulatornog računa 2022.-2036., primjenom formule prema članku 17. stavak 2. Metodologije na vrijednost planiranog OPEX-a za 2021. godinu iz Zahtjeva, a uzevši u obzir projekcije stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2022.-2024. kako je objavljeno u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021., prema kojem CPI iznosi 2,6% u 2022., 2,3% u 2023., 2,2% u 2024., a za godine 2025. i 2026. za koje iznos CPI-a nije dostupan CPI se planira u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz navedenog dokumenta odnosno u iznosu od 2,2%. Prema korekciji HERA-e opravdani dozvoljeni OPEX za razdoblje 2022.-2036. ukupno iznosi 118.936.337 kn, dok prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINARA d.o.o. planirani OPEX za isto razdoblje ukupno iznosi 100.659.208 kn, a što predstavlja povećanje od 18,2%.

Istovremeno, prema korekciji HERA-e, planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. je veći za 18.816.911 kn u odnosu na planirani iznos OPEX-a za isto razdoblje prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje.

Na temelju svega prethodno navedenog, izračunati su i korigirani iznosi OPEX-a za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026., kako je prikazano u Tablici 2.

Tablica 2. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	6.697.618	6.697.745	6.722.496	5.857.991	5.577.317
OPEX (kn) – HERA korekcija	6.772.494	6.928.262	7.080.683	7.236.459	7.395.661
Razlika (kn)	74.877	230.516	358.188	1.378.468	1.818.344

b) Investicije i vrijednost reguliranih sredstava

Energetski subjekt PLINARA d.o.o. je prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za godine regulatornog računa 2017.-2020. planirao nove investicije u izgradnju distribucijskog sustava u ukupnom iznosu od 40.159.825 kn, a prema dostavljenim podacima i obrazloženjima iz Zahtjeva operator je u istom razdoblju 2017.-2020. stavio u uporabu nove investicije u ukupnom iznosu od 38.963.930 kn.

Također, prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. energetski subjekt PLINARA d.o.o. je planirao nove investicije u izgradnju distribucijskog sustava u ukupnom iznosu od 10.850.000 kn. Prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINARA d.o.o. za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. dostavljeni su revidirani iznosi novih investicija u izgradnju distribucijskog sustava koje ukupno iznose 32.129.914 kn. S obzirom na navedeno, HERA je zatražila dodatna obrazloženja i dostavljanje *Studije opravdanosti planiranih investicija u izgradnju plinskog distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. godine*, a koje je energetski subjekt PLINARA d.o.o. dostavio u dodatnoj dopuni Zahtjeva.

Na temelju dostavljenih obrazloženja i dostavljenih studija, odnosno temeljem analize plana razvoja distribucijskog sustava, koji obuhvaća plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima, HERA je primila na znanje projekcije iz Zahtjeva.

c) Amortizacija i prinos od reguliranih sredstava

Prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINARA d.o.o., a u skladu s ostvarenim investicijama u izgradnju distribucijskog sustava, vrijednost amortizacije reguliranih sredstava za godine regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 44.672.505 kn. Također, u skladu s revidiranim novim investicijama u izgradnju distribucijskog sustava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036., planirana vrijednost amortizacije za naredno razdoblje 2022.-2036. prema Zahtjevu iznosi 116.802.791 kn.

Ostvareni prinos od reguliranih sredstava za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINARA d.o.o. ukupno iznosi 82.215.085 kn. Međutim, HERA je izvršila korekciju prinosa od reguliranih sredstava za prethodne godine regulatornog računa 2014.-2020. iz Zahtjeva, a u skladu s dostavljenim podacima iz revidiranih godišnjih financijskih izvještaja odnosno prema podacima o vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine umanjanim za vrijednost imovine u pripremi, pri čemu je u izračunu korigiranog ostvarenog prinosa od reguliranih sredstava korišten odgovarajući iznos WACC-a prema Odluci o uspostavi regulatornog računa (6,61%) za godine 1. regulacijskog razdoblja 2014.-2016. odnosno odgovarajući iznos WACC-a za godine 2. regulacijskog razdoblja 2017.-2020. (5,93%) prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje. Prema

korekciji HERA-e ostvareni prinos od reguliranih sredstava za godine regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 74.788.771 kn.

Također, u skladu s revidiranim iznosima planiranih novih investicija iz Zahtjeva u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje, energetski subjekt PLINARA d.o.o. dostavio je revidirani izračun prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036., a prema kojem prinos od reguliranih sredstava za navedeno razdoblje ukupno iznosi 110.496.607 kn.

Međutim, u odnosu na podatke dostavljene u Zahtjevu, HERA je izvršila korekciju izračuna WACC-a koji prema Zahtjevu iznosi 4,32%, i to na način da su pojedini elementi WACC-a korigirani kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 1,46%. Metodologijom je propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijecem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske. Prema posljednjim dostupnim podacima s mrežnih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, posljednje tri emisije obveznica s vremenskim periodom dospijeca od deset godina ili duže su sljedeće: Euro-EUR bonds / XV, izdana 17. lipnja 2020. s rokom dospijeca od 11 godina i kuponom od 1,5%, Euro-EUR bonds / XVII, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 20 godina i kuponom od 1,75% i Euro-EUR bonds / XVI, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 12 godina i kuponom 1,125%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,73. Koeficijent β odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti distribucije plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu te je Metodologijom propisano da se utvrđuje usporednom analizom koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja, na temelju javno dostupnih podataka. Analizom javno objavljenih studija o primijenjenim vrijednostima *asset bete* operatora plinske infrastrukture u Europi u trenutnom regulatornom razdoblju, utvrđen je raspon kretanja *asset bete* od 0,26 do 0,4, s medijanom od 0,39 te aritmetičkom sredinom od 0,4. Primjenom stope poreza na dobit od 18% te uz primjenu udjela vlasničkog i dužničkog kapitala pojedinačno od 50%, koeficijent β (*equity beta*) iznosi 0,73.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 5.

Tablica 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	5,09%	5,22%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	1,38%	1,46%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,72	0,73
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	5,15%	5,15%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	6,53%	6,61%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	2,43%	2,43%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18,00%	18,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	4,32%	4,40%

S obzirom na prethodno navedeno, HERA je utvrdila korigirani iznos WACC-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. u iznosu od 4,40%. Prema izvršenoj korekciji HERA-e, ukupan iznos prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. iznosi 112.548.736 kn. Iznos prinosa od reguliranih sredstava za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e prikazan je u Tablici 6.

Tablica 6. Prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	8.804.218	8.785.558	8.721.181	8.646.064	8.503.717
PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	8.967.729	8.948.723	8.883.150	8.806.638	8.661.647
Razlika (kn)	163.511	163.164	161.969	160.574	157.930

Dozvoljeni prihod za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e prikazan je u Tablici 7.

Tablica 7. Dozvoljeni prihod za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e

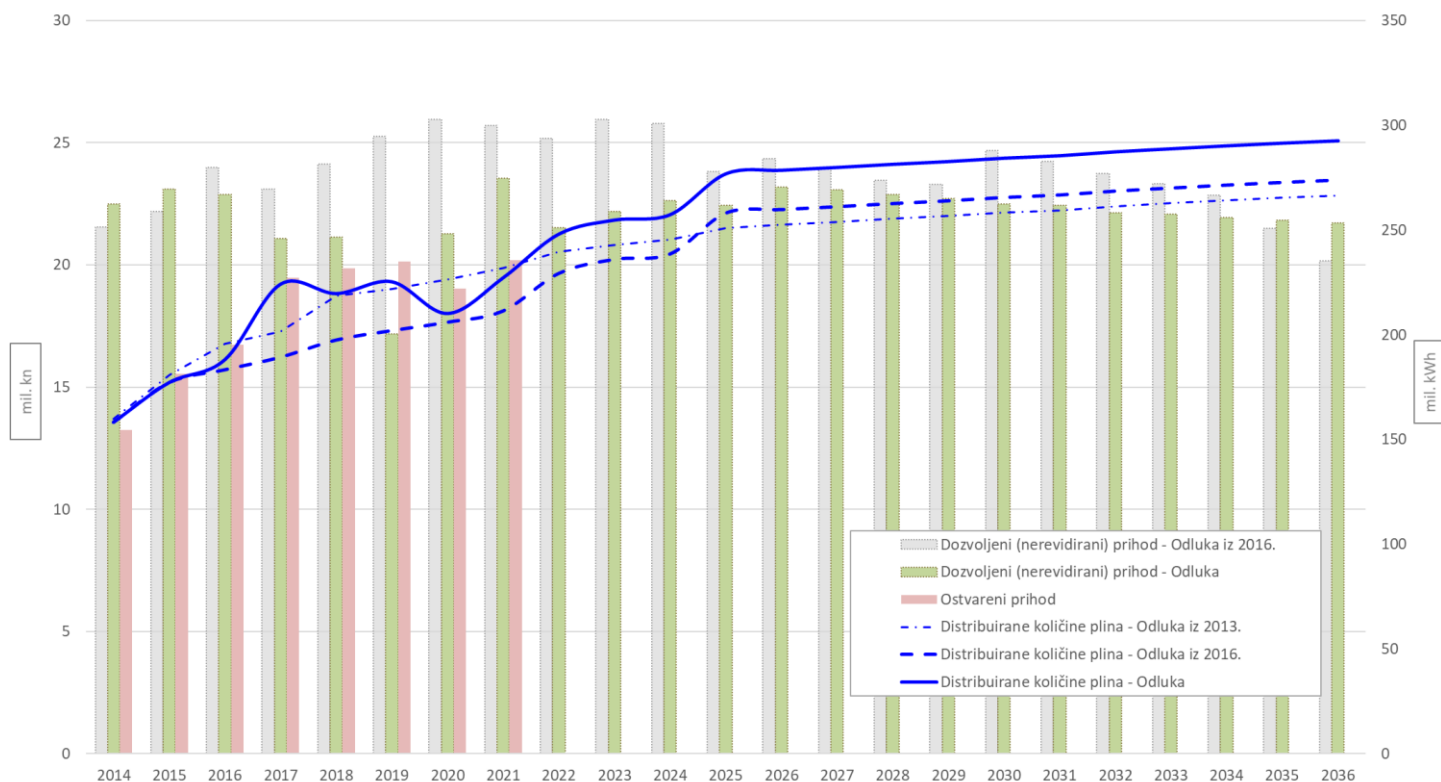
Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	6.772.494	6.928.262	7.080.683	7.236.459	7.395.661
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	7.427.490	7.652.225	7.826.717	7.889.753	7.909.480
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	8.967.729	8.948.723	8.883.150	8.806.638	8.661.647
P _{PRIK t} ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	697.033	422.125	222.477	542.218	177.981
P _{NU t} ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	930.000	882.000	900.000	930.000	570.000
P _{OST t} ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	21.510.681	22.195.084	22.638.074	22.430.631	23.188.806

2. Obračunska mjerna mjesta i distribuirana količina plina

Energetski subjekt PLINARA d.o.o. u Zahtjevu je dostavio revidiranu projekciju godišnje distribuirane količina plina i prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. Ostvarene distribuirane količine plina u prethodnim godinama regulatornog računa 2017.-2020. prosječno su veće za 10,8% u odnosu na plan iz Odluke za 2. regulacijsko razdoblje. Prema revidiranoj projekciji za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. prosječno godišnje povećanje planiranih distribuiranih količina plina iznosi 1,7%.

Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni (nerevidirani) prihod i ostvareni prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. prikazani su na Slici 1.

Slika 1. Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni (nerevidirani) prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. i ostvareni prihod u razdoblju 2014.-2021. za energetski subjekt PLINARA d.o.o.



3. Projekcija regulatornog računa

S obzirom na korigirane iznose dozvoljenih (nerevidiranih) prihoda u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje, a prema podacima iz Zahtjeva koje HERA smatra opravdanim te prema dodatnoj korekciji HERA-e, te s obzirom na revidiranu projekciju godišnje distribuirane količine plina i broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. iz Zahtjeva, HERA je izvršila ponovnu projekciju regulatornog računa prema postupku iz članka 40. stavak 2. Metodologije, kako slijedi:

- za razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. iznosi nerevidiranih prihoda su za prethodne godine korigirani prema ostvarenjima operatora do iznosa koje HERA smatra opravdanim, a za naredne godine iznosi nerevidiranih prihoda su korigirani kako je prethodno obrazloženo u ovoj Odluci,
- za izračun maksimalne tarife, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa korišten je ostvareni indeks potrošačkih cijena prema podacima Državnog zavoda za statistiku, dok je za preostale godine regulatornog računa korištena projekcija stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2022.-2024. koja je objavljena u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021.,
- za izračun revidirane tarife, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja korištena je prosječna tarifa ostvarena u prethodnoj godini, pri čemu se koeficijent izravnavanja utvrđuje iterativnim postupkom, a uz primjenu uvjeta iz članka 38. stavka 1. točke 7. Metodologije, prema kojima neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda treba biti jednaka neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, ali revidirana tarifa ne može biti veća od maksimalne tarife.

Za energetski subjekt PLINARA d.o.o., prema prethodno utvrđenim elementima, neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}), uz primjenu WACC-a od 4,40%, za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. ukupno iznosi 314.890.068 kn, što u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje predstavlja povećanje za 18.669.901 kn.

Slijedom navedenog, HERA je utvrdila iznose revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2022.-2036. za energetski subjekt PLINARA d.o.o., kako je prikazano u Tablici 8.

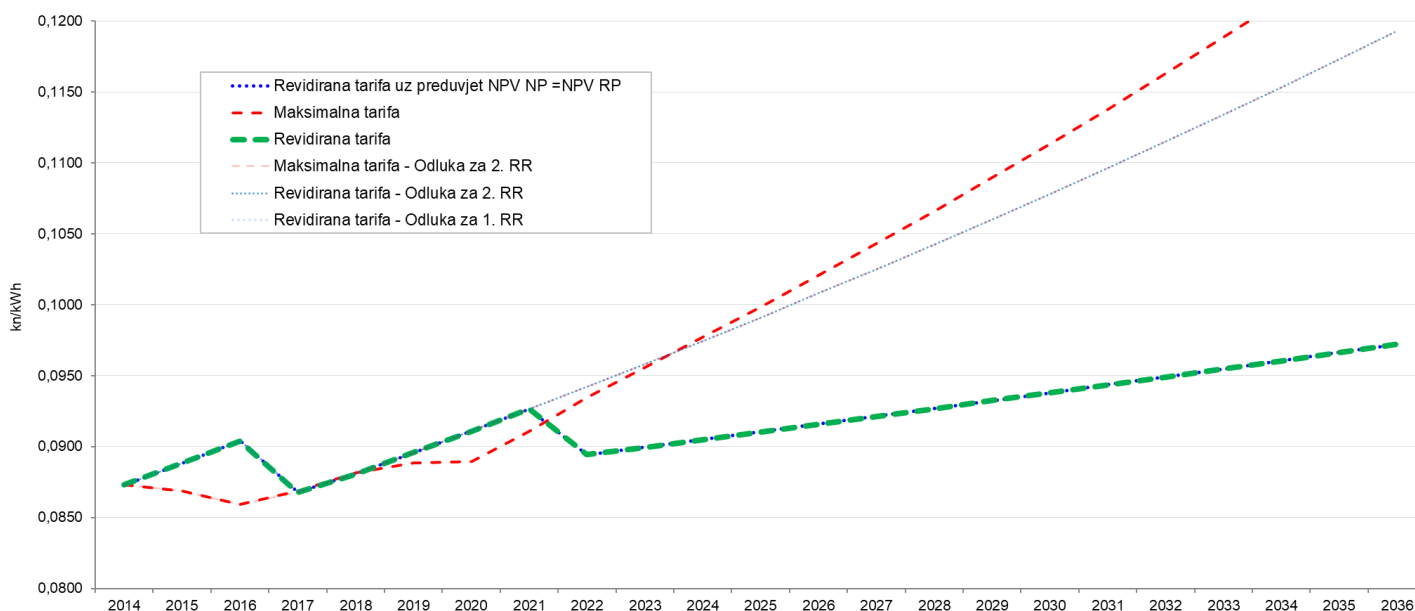
Tablica 8. Revidirana tarifa za godine regulatornog računa 2022.-2036. za energetski subjekt PLINARA d.o.o.

Godina regulatornog računa	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0894	0,0900	0,0905	0,0910	0,0916	0,0921	0,0927	0,0932
Godina regulatornog računa	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0938	0,0943	0,0949	0,0955	0,0960	0,0966	0,0972	

Uzimajući u obzir ostvarene prihode u proteklim godinama regulatornog računa te revidirane prihode u preostalim godinama regulatornog računa izračunate primjenom utvrđenih iznosa revidirane tarife i planiranih distribuiranih količina plina, neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda (NPV_{RP}) energetski subjekt PLINARA d.o.o. u razdoblju regulatornog računa 2014.-2036. ukupno iznosi 314.890.068 kn, pri čemu je zadovoljen uvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda za cjelokupno razdoblje regulatornog računa.

Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. prema odlukama HERA-e, za energetski subjekt PLINARA d.o.o., prikazano je na Slici 2.

Slika 2. Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2036. prema odlukama HERA-e



4. Tarifne stavke

Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda, a u skladu s Metodologijom, za godine regulatornog računa 2014.-2036. utvrđuju se iznosi tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele, pri čemu očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za pojedinu godinu regulatornog računa prema formuli iz članka 31. Metodologije, na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za istu godinu regulatornog računa.

Za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele primjenjuju se odredbe članka 28. i 29. Metodologije. Također, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Iznosi tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta, prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Iznosi tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Koeficijent potrošnje/ OMM za tarifni model TM_i k_{p,TM_i}	Tarifne stavke - korekcija HERA (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.		T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,1111	0,1133	0,1152	0,1180	0,1181	1,00	0,1087	0,1096	0,1101	0,1114	0,1121	kn/kWh
		TM2	0,1010	0,1030	0,1047	0,1073	0,1074	1,00	0,0988	0,0996	0,1001	0,1013	0,1019	
		TM3	0,1010	0,1030	0,1047	0,1073	0,1074	0,95	0,0988	0,0996	0,1001	0,1013	0,1019	
		TM4	0,0959	0,0978	0,0995	0,1019	0,1020	0,90	0,0939	0,0946	0,0951	0,0962	0,0968	
		TM5	0,0909	0,0927	0,0943	0,0965	0,0967	0,90	0,0889	0,0896	0,0901	0,0912	0,0917	
		TM6	0,0858	0,0875	0,0890	0,0912	0,0913	0,85	0,0840	0,0847	0,0851	0,0861	0,0866	
		TM7	0,0808	0,0824	0,0838	0,0858	0,0859	0,80	0,0790	0,0797	0,0801	0,0810	0,0815	
		TM8	0,0757	0,0772	0,0785	0,0805	0,0806	0,75	0,0741	0,0747	0,0751	0,0760	0,0764	
		TM9	0,0707	0,0721	0,0733	0,0751	0,0752	0,70	0,0692	0,0697	0,0701	0,0709	0,0713	
		TM10	0,0606	0,0618	0,0628	0,0644	0,0644	0,60	0,0593	0,0598	0,0601	0,0608	0,0611	
		TM11	0,0505	0,0515	0,0524	0,0536	0,0537	0,50	0,0494	0,0498	0,0501	0,0507	0,0510	
		TM12	0,0404	0,0412	0,0419	0,0429	0,0430	0,40	0,0395	0,0398	0,0400	0,0405	0,0408	
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	1,00	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	1,00	10	10	10	10	10	
		TM3	20	20	20	20	20	2,00	20	20	20	20	20	
		TM4	30	30	30	30	30	3,00	30	30	30	30	30	
		TM5	40	40	40	40	40	4,00	40	40	40	40	40	
		TM6	60	60	60	60	60	6,00	60	60	60	60	60	
		TM7	100	100	100	100	100	10,00	100	100	100	100	100	
		TM8	150	150	150	150	150	15,00	150	150	150	150	150	
		TM9	200	200	200	200	200	20,00	200	200	200	200	200	
		TM10	300	300	300	300	300	30,00	300	300	300	300	300	
		TM11	400	400	400	400	400	40,00	400	400	400	400	400	
		TM12	500	500	500	500	500	50,00	500	500	500	500	500	

5. Zaključak

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta PLINARA d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za izračun iznosa tarifnih stavki, što je opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PLINARA d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 10.

Tablica 10. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts 1	TM1	0,1087	0,1096	0,1101	0,1114	0,1121	kn/kWh
		TM2	0,0988	0,0996	0,1001	0,1013	0,1019	kn/kWh
		TM3	0,0988	0,0996	0,1001	0,1013	0,1019	kn/kWh
		TM4	0,0939	0,0946	0,0951	0,0962	0,0968	kn/kWh
		TM5	0,0889	0,0896	0,0901	0,0912	0,0917	kn/kWh
		TM6	0,0840	0,0847	0,0851	0,0861	0,0866	kn/kWh
		TM7	0,0790	0,0797	0,0801	0,0810	0,0815	kn/kWh
		TM8	0,0741	0,0747	0,0751	0,0760	0,0764	kn/kWh
		TM9	0,0692	0,0697	0,0701	0,0709	0,0713	kn/kWh
		TM10	0,0593	0,0598	0,0601	0,0608	0,0611	kn/kWh
		TM11	0,0494	0,0498	0,0501	0,0507	0,0510	kn/kWh
		TM12	0,0395	0,0398	0,0400	0,0405	0,0408	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts 2	TM1	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	kn
		TM3	20	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	500	kn

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

U skladu s člankom 29. stavkom 9. i 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 energetsom subjektu, 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

mr. sc. Danijel Žamboki, 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 Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.