



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

KLASA: 391-35/24-01/22

URBROJ: 371-04-25-13

Zagreb, 16. rujna 2025.

Hrvatska energetska regulatorna agencija, OIB: 83764654530, 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) i članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) u upravnom postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za distribuciju plina i određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta EVN Croatia Plin d.o.o., Zagrebačka avenija 104, Zagreb, OIB: 37680265422, kojega zastupaju direktori Stephan Blieweis, OIB: 82832818352, i Christoph Lavicka, OIB: 33999609515, na 21. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije, održanoj 11., 12. i 16. rujna 2025., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva za izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda za distribuciju plina za 2025. i 2026. godinu energetskog subjekta EVN Croatia Plin d.o.o., Zagrebačka avenija 104, Zagreb, OIB: 37680265422, od 5. srpnja 2024. i dopune Zahtjeva od 20. studenoga 2024., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskog subjekta EVN Croatia Plin d.o.o., Zagrebačka avenija 104, Zagreb

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0146	0,0159	EUR/kWh
		TM2	0,0146	0,0159	EUR/kWh
		TM3	0,0146	0,0159	EUR/kWh
		TM4	0,0138	0,0151	EUR/kWh
		TM5	0,0131	0,0143	EUR/kWh
		TM6	0,0124	0,0135	EUR/kWh
		TM7	0,0117	0,0127	EUR/kWh
		TM8	0,0109	0,0119	EUR/kWh
		TM9	0,0102	0,0111	EUR/kWh
		TM10	0,0087	0,0095	EUR/kWh
		TM11	0,0073	0,0079	EUR/kWh
		TM12	0,0058	0,0063	EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,33	1,33	EUR
		TM2	1,33	1,33	EUR
		TM3	2,65	2,65	EUR
		TM4	3,98	3,98	EUR
		TM5	5,31	5,31	EUR
		TM6	7,96	7,96	EUR
		TM7	13,27	13,27	EUR
		TM8	19,91	19,91	EUR
		TM9	26,54	26,54	EUR
		TM10	39,82	39,82	EUR
		TM11	53,09	53,09	EUR
		TM12	66,36	66,36	EUR

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina 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 EVN Croatia Plin d.o.o., Zagrebačka avenija 104, Zagreb.
- 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 članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (dalje: Metodologija) energetskega subjekta EVN Croatia Plin d.o.o., Zagrebačka avenija 104, Zagreb, dostavio je 5. srpnja 2024. Hrvatskoj energetskega regulatorne agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda za 2025. i 2026. godinu (dalje: Zahtjev) kojim se traži izvanredna revizija iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za navedene godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. Nadalje, HERA je dopisom Klasa: 391-35/24-01/22, Urbroj: 371-04-24-9, od 6. studenoga 2024., od energetskega subjekta EVN Croatia Plin d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja. Energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. je 20. studenoga 2024. dostavio dopunu Zahtjeva, a koja je sadržavala traženu dokumentaciju i obrazloženja.

Energetskom subjektu EVN Croatia Plin d.o.o. iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina određeni su Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. („Narodne novine“, broj 141/21) koju je HERA donijela 20. prosinca 2021. (dalje: Odluka iz 2021.). Dodatno, a s obzirom na izmjene u načinu obračuna i naplate isporučenog plina na temelju gornje ogrjevnje vrijednosti, počevši od 1. listopada 2022., energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za treće regulacijsko razdoblje 1. listopada 2022. – 31. prosinca 2026. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 108/22; dalje: Odluka iz 2022.) koja je stupila na snagu 1. listopada 2022., a kako je navedeno u Tablici 2.

S obzirom da je Zakonom o uvođenju eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj („Narodne novine“, broj 57/22 i 88/22) i Odlukom o objavi uvođenja eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj („Narodne novine“, broj 85/22) euro postao službena novčana jedinica i zakonsko sredstvo plaćanja u Republici Hrvatskoj na dan 1. siječnja 2023., svi elementi dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja preračunati su u eure, primjenom fiksnog tečaja konverzije 7,53450 kuna za jedan euro.

Tablica 2. Važeći iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. za 2025. i 2026. godinu

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3	T+4	
			2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0115	0,0115	EUR/kWh
		TM2	0,0115	0,0115	EUR/kWh
		TM3	0,0115	0,0115	EUR/kWh
		TM4	0,0110	0,0109	EUR/kWh
		TM5	0,0104	0,0104	EUR/kWh
		TM6	0,0098	0,0098	EUR/kWh
		TM7	0,0092	0,0092	EUR/kWh
		TM8	0,0087	0,0086	EUR/kWh
		TM9	0,0081	0,0080	EUR/kWh
		TM10	0,0069	0,0069	EUR/kWh
		TM11	0,0058	0,0057	EUR/kWh
		TM12	0,0046	0,0046	EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,33	1,33	EUR
		TM2	1,33	1,33	EUR
		TM3	2,65	2,65	EUR
		TM4	3,98	3,98	EUR
		TM5	5,31	5,31	EUR
		TM6	7,96	7,96	EUR
		TM7	13,27	13,27	EUR
		TM8	19,91	19,91	EUR
		TM9	26,54	26,54	EUR
		TM10	39,82	39,82	EUR
		TM11	53,09	53,09	EUR
		TM12	66,36	66,36	EUR

Uvodne napomene

Članak 23. Metodologije Metodologija propisuje da se izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni HERA-e, kao i da se izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator distribucijskog sustava nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći. U okviru izvanredne revizije moguće je revidirati sve elemente koji se

koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za tekuće regulacijsko razdoblje.

U skladu s člankom 43. Metodologije, operatori distribucijskog sustava dužni su svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 30. travnja, dostaviti HERA-i podatke o ostvarenim pokazateljima za prethodnu godinu, koji obuhvaćaju: operativne troškove poslovanja (dalje: OPEX), regulirana sredstva, amortizaciju reguliranih sredstava, ostale prihode, broj obračunskih mjernih mjesta, distribuiranu količinu plina te ostvarene investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava. Isto tako, a u skladu s Odlukom o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetske subjekata („Narodne novine“, broj 111/18 i 106/22), operatori distribucijskog sustava obvezni su HERA-i dostavljati financijske izvještaje i financijsku dokumentaciju za proteklu godinu.

Rezultati provedene analize ostvarenih pokazatelja za protekle godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2021., 2022., 2023. i 2024. godinu ukazuju na značajan porast troškova rada, materijala i usluga, što se odrazilo na visoku stopu inflacije zabilježenu u 2022. i 2023. godini. Dodatno, u 2022. i 2023. godini ostvarene su značajno niže distribuirane količine plina u odnosu na planirane količine temeljem kojih su Odlukom iz 2021. određene tarifne stavke i planirani prihodi operatora distribucijskih sustava, a sličan trend bilježi se i u protekloj 2024. godini.

Navedene tržišne promjene, odnosno porast troškova poslovanja i smanjenje distribuiranih količina plina, značajno su utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina te su ukazale na potrebu revidiranja iznosa dozvoljenih prihoda i tarifnih stavki za 2025. i 2026. godinu, koje su određene Odlukom iz 2021.

Stoga HERA, temeljem članka 23. Metodologije, provodi postupak izvanredne revizije dozvoljenih prihoda, odnosno iznosa tarifnih stavki za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu. U okviru postupka izvanredne revizije odgovarajuće su revidirani pojedini elementi u projekciji regulatornog računa, i to OPEX, prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, ostali poslovni prihodi, distribuirane količine plina i broj obračunskih mjernih mjesta, kako za prethodno razdoblje 2021.-2024. tako i za preostalo razdoblje 2025.-2039.

Operativni troškovi poslovanja

Utvrđivanje planiranog iznosa OPEX-a u pojedinoj regulacijskoj godini propisano je formulama i odgovarajućim elementima, na način da se za godine regulacijskog razdoblja OPEX odredi na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a, korigiranog za planirani indeks potrošačkih cijena u pojedinoj godini (CPI) i za koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X).

Protekle godine trećeg regulacijskog razdoblja, i to 2022. i 2023. godinu, obilježilo je razdoblje visoke inflacije, što je za posljedicu imalo i povećanje OPEX-a operatora distribucijskog sustava u odnosu na planirane iznose OPEX-a prema Odluci iz 2021. Uzimajući u obzir ostvareni godišnji indeks potrošačkih cijena (dalje: CPI) za 2021., 2022., 2023. i 2024. godinu prema podacima Državnog zavoda za statistiku (dalje: DZS), kao i nove projekcije CPI-a prema zadnjem dostupnom dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje općeg dijela državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2025. i projekcije za 2026. i 2027. godinu*” iz studenoga 2024., utvrđeni su planirani iznosi OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu, na način da je dozvoljeni iznos OPEX-a u baznoj 2020. godini ažuriran za ostvareni i planirani CPI u godinama 2021. – 2026., koji je prikazan u Tablici 3. Također, za preostalo razdoblje regulatornog računa, odnosno za razdoblje 2027.-2039., ažuriran je planirani CPI u skladu sa zadnjim dostupnim podacima za 2026. godinu, i to s iznosa 2,2% na iznos 2,3%.

Tablica 3. Prosječni godišnji indeksi potrošačkih cijena

Godina	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Indeks potrošačkih cijena (%) – PLAN (Odluka iz 2021.)	2,4	2,6	2,3	2,2	2,2	2,2
Indeks potrošačkih cijena (%) – OSTVARENJE (DZS) i PLAN (Vlada RH, studeni 2024.)	2,6	10,8	8,0	3,0	2,7	2,3

Osim toga, HERA je u okviru izvanredne revizije utvrdila dodatni iznos OPEX-a za pokrivanje gubitaka plina u distribucijskom sustavu od 31.352,28 EUR godišnje za 2025. i 2026. godinu, korigirano za planirani CPI-a za 2026., a koji nije uključen u dozvoljeni iznos OPEX-a prema Odluci iz 2021. Navedeni iznos predstavlja umnožak razlike između opravdane cijene plina za gubitke za baznu 2020. godinu u iznosu 0,0217 EUR/kWh, korigirane za CPI u razdoblju 2021.-2025. i opravdane nabavne cijene plina za gubitke za preostale godine regulacijskog razdoblja 2025. i 2026., te godišnje količine plina za gubitke planirane na temelju ostvarene količine plina iz registra obračunskih mjernih mjesta (ROMM) za 2024. godinu od 1.923.453 kWh. Pri tome, HERA kao opravdanu nabavnu cijenu plina za gubitke za 2025. i 2026. godinu smatra cijenu u iznosu od 0,0439 EUR/kWh, a koja predstavlja trošak nabave plina utvrđen za razdoblje od 1. listopada 2025. do 30. rujna 2026. prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu („Narodne novine“, broj 30/24 i 56/24) u iznosu od 0,0355 EUR/kWh, uz dodatni iznos od 0,0084 EUR/kWh koji predstavlja prosječni trošak opskrbe plinom opskrbljivača u obvezi javne usluge, određen za sva distribucijska područja temeljem provedenog javnog natječaja za odabir opskrbljivača u obvezi javne usluge opskrbe plinom za razdoblje od 1. listopada 2024. do 30. rujna 2027.

Istovremeno, HERA je za planirani iznos OPEX-a u 2025. i 2026. godini uzela u obzir i dodatno povećanje OPEX-a za gubitke prethodnih godina koji godišnje iznose 273.020 EUR, kao i priznati dio ostvarenog troška promidžbe u prethodnom razdoblju 2014.-2020. koji godišnje iznosi 109.364 EUR, a koji su za energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. odobreni Odlukom iz 2021.

U skladu s prethodno navedenim, određen je revidirani iznos OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu, a koji HERA smatra opravdanim, kako je prikazano u Tablici 4. Također, u skladu s revidiranim iznosima OPEX-a za preostale godine regulatornog računa odnosno za razdoblje 2025.-2039., OPEX koji prema Odluci iz 2021. ukupno iznosi 20.269.293 EUR korigiran je na ukupni iznos od 23.578.909 EUR, što predstavlja povećanje za 16,3%.

Tablica 4. Planirani iznos OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu za energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
OPEX – prema Zahtjevu (EUR)	2.434.687	2.474.825
OPEX – prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)	1.699.803	1.730.104

Amortizacija i prinos od reguliranih sredstava

Odlukom iz 2021. energetske subjektu EVN Croatia Plin d.o.o. određen je investicijski okvir za regulacijsko razdoblje, a uzimajući u obzir odobrene kapitalne troškove odnosno amortizaciju i prinos

na regulirana sredstva. Naime, u sklopu Odluke iz 2021. odobren je, između ostalog, i investicijski plan temeljem kriterija opravdanosti i efikasnosti planiranih investicija kao i usporedne analize jediničnih investicijskih troškova. Također, u skladu s Metodologijom, u zadnjoj godini 3. regulacijskog razdoblja, odnosno u 2026. godini, HERA će provesti reviziju regulatornog računa, pri čemu će se analizirati i revidirati prethodno procijenjene vrijednosti na temelju stvarno ostvarenih troškova, uključujući amortizaciju i prinos na regulirana sredstva, te utvrditi eventualno korigirane projekcije za preostale godine regulatornog računa. U ovoj izvanrednoj reviziji HERA smatra opravdanim zadržati projekcije amortizacije i prinosa na regulirana sredstva prema Odluci iz 2021.

U skladu s prethodno navedenim, HERA je zadržala odobreni iznos planirane amortizacije i planiranu vrijednost prinosa na regulirana sredstva za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, prema Odluci iz 2021., a kako je prikazano u Tablici 5. i u Tablici 6.

Tablica 5. Planirani iznos amortizacije za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	2025.	2026.
Amortizacija – prema Zahtjevu (EUR)	1.043.001	1.143.091
<i>Amortizacija – prema Odluci iz 2021. i prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)</i>	<i>1.177.423</i>	<i>1.209.725</i>

Tablica 6. Prinos od reguliranih sredstava za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	2025.	2026.
Prinos od reguliranih sredstava – prema Zahtjevu (EUR)	2.356.097	2.488.316
<i>Prinos od reguliranih sredstava – prema Odluci iz 2021. i prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)</i>	<i>1.875.119</i>	<i>1.869.897</i>

Ostali prihodi

Izračun planiranog dozvoljenog prihoda prema Metodologiji provodi se na temelju planiranih operativnih troškova, amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, ali se i dodatno umanjuje za planirane prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta (pri čemu se u obzir uzima isključivo dio naknade koji se odnosi na izvedbu priključaka i koji se ne odnosi na bespovratno dobivena sredstva), planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora (a na temelju kojih su evidentirane stavke u operativnim troškovima poslovanja operatora te koji nisu kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava).

Slijedom navedenog, revidirani iznosi ostalih prihoda iz Zahtjeva za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, koje HERA smatra opravdanima, prikazani su u Tablici 7.

Tablica 7. Revidirani ostali prihodi za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu za energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
P_{PRIK}^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (EUR)	98.002	106.102
P_{NU}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (EUR)	929	1.327
P_{OST}^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (EUR)	249.963	232.315

Revizija dozvoljenog prihoda

Na temelju revizije OPEX-a i revizije prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta te ostalih poslovnih prihoda, a uz zadržavanje vrijednosti ostalih elemenata dozvoljenog prihoda prema Odluci iz 2021., primjenom formule iz članka 9. Metodologije utvrđeni su revidirani iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, kako je prikazano u Tablici 8. Za preostale godine regulatornog računa, odnosno za razdoblje 2025.-2039. revidirani dozvoljeni prihod ukupno iznosi 64.276.551 EUR, dok za isto razdoblje prema Odluci iz 2021. ukupno iznosi 61.503.728 EUR, što predstavlja povećanje za 4,5%.

Tablica 8. Planirani iznos dozvoljenog prihoda za 2025. i 2026. godinu prema Odluci iz 2021., prema Zahtjevu te prema izvanrednoj reviziji HERA-e, za energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
Planirani dozvoljeni prihod – prema Odluci iz 2021. (EUR)	4.200.899	4.292.147
Planirani dozvoljeni prihod – prema Zahtjevu (EUR)	5.484.892	5.766.489
Planirani dozvoljeni prihod - prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)	4.403.452	4.469.982

Distribuirana količina plina i obračunska mjerna mjesta

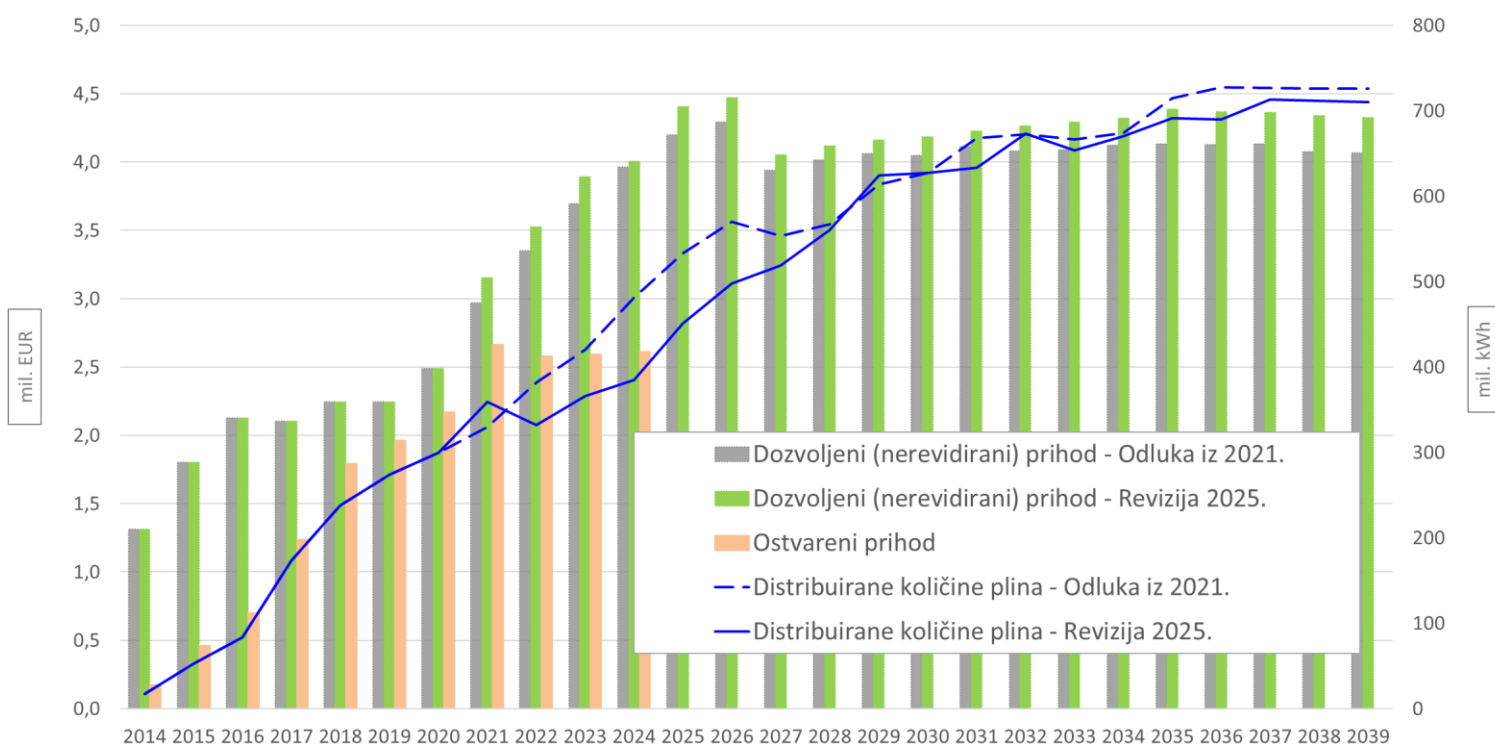
Energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. u Zahtjevu je dostavio revidiranu projekciju godišnje distribuirane količina plina i prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2025.-2039. Ostvarene distribuirane količine plina u prethodnim godinama regulatornog računa 2022.-2024. prosječno su manje za 15,3% u odnosu na plan iz Odluke iz 2021. Prema revidiranoj projekciji za preostale godine regulatornog računa 2025.-2039., a koju HERA smatra opravdanom, prosječno godišnje smanjenje planiranih distribuiranih količina plina iznosi 3,7%.

Tablica 9. Distribuirane količine plina za razdoblje 2022. – 2026. prema Odluci iz 2021., prema ostvarenjima i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Planirane distribuirane količine plina - prema Odluci 2021. (kWh)	381.726.581	420.060.133	480.860.221	533.118.483	570.266.675
Ostvarene distribuirane količine plina (kWh)	332.069.396	366.257.322	384.481.345	-	-
Planirane distribuirane količine plina - prema Zahtjevu i prema izvanrednoj reviziji HERA-e (kWh)	-	-	-	450.945.408	497.563.123

Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni prihod i ostvareni prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prikazani su na Slici 1.

Slika 1. Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te ostvareni i dozvoljeni (nerevidirani) prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039., za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.



Projekcija regulatornog računa

S obzirom na revidirane iznose dozvoljenih prihoda u odnosu na Odluku iz 2021., te s obzirom na revidiranu projekciju godišnje distribuirane količina plina i broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2025.-2039. iz Zahtjeva, HERA je izvršila ponovnu projekciju regulatornog računa prema postupku iz članka 40. stavak 2. Metodologije, kako slijedi:

- za protekle godine regulatornog računa 2021.-2024. te za preostale godine regulatornog računa 2025.-2039. iznosi nerevidiranih prihoda utvrđeni su kako je prethodno obrazloženo u ovoj Odluci,

- za izračun maksimalne tarife, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa korišten je ostvareni CPI prema podacima DZS-a, dok je za preostale godine regulatornog računa korištena projekcija stope rasta CPI-a za razdoblje 2025.-2026. u skladu sa zadnjim dostupnim dokumentom Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje općeg dijela državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2025. i projekcije za 2026. i 2027. godinu*” iz studenoga 2024. godine, pri čemu je za preostalo razdoblje regulatornog računa odnosno za razdoblje 2027.-2039. planirani CPI ažuriran u skladu sa zadnjim dostupnim podacima za 2026. godinu, odnosno s iznosa 2,2% na iznos 2,3%,
- za izračun revidirane tarife, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja korištena je prosječna tarifa ostvarena u prethodnoj 2024. 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 EVN Croatia Plin d.o.o., prema prethodno utvrđenim elementima, neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}) uz primjenu WACC-a od 4,83% određenog Odlukom iz 2021., za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. ukupno iznosi 47.738.886 EUR, što u odnosu na Odluku iz 2021. predstavlja povećanje za 1.493.012 EUR (3,1%), pri čemu je zadovoljen uvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda za cjelokupno razdoblje regulatornog računa.

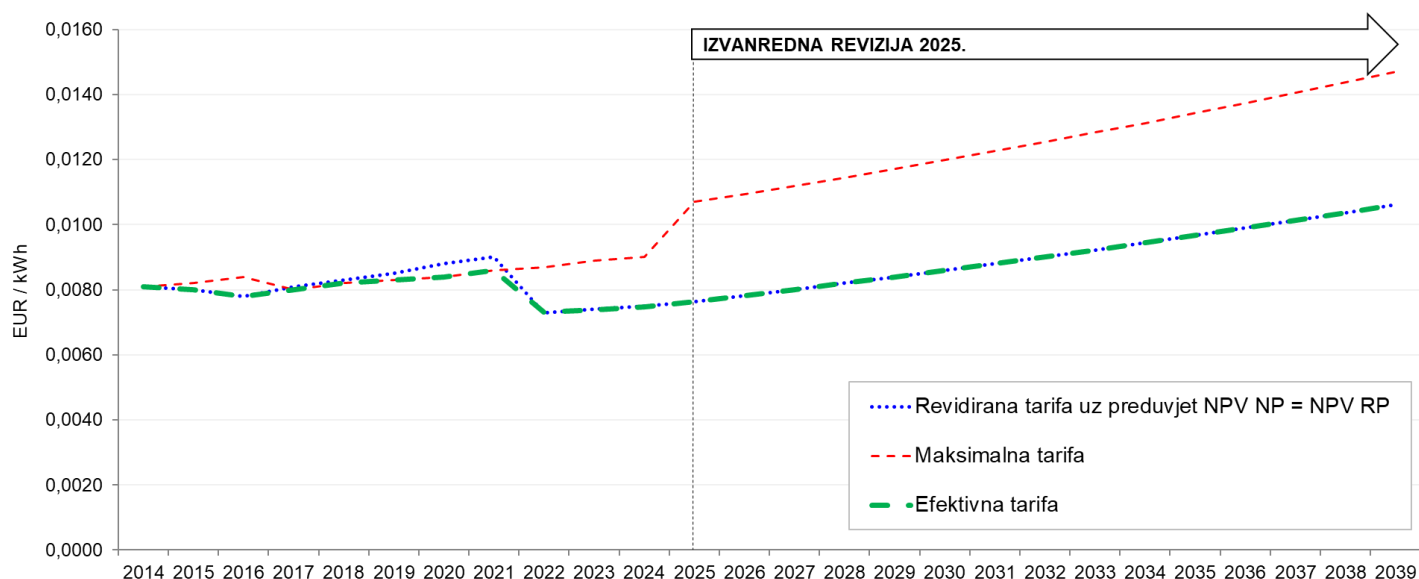
Slijedom navedenog, HERA je utvrdila iznose revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2025.-2039. za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o., kako je prikazano u Tablici 10.

Tablica 10. Revidirana tarifa za godine regulatornog računa 2025.-2039. za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2025.</i>	<i>2026.</i>	<i>2027.</i>	<i>2028.</i>	<i>2029.</i>	<i>2030.</i>	<i>2031.</i>	<i>2032.</i>
<i>Revidirana tarifa (EUR/kWh)</i>	0,0076	0,0078	0,0080	0,0082	0,0084	0,0086	0,0088	0,0090
<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2033.</i>	<i>2034.</i>	<i>2035.</i>	<i>2036.</i>	<i>2037.</i>	<i>2038.</i>	<i>2039.</i>	
<i>Revidirana tarifa (EUR/kWh)</i>	0,0092	0,0094	0,0097	0,0099	0,0101	0,0104	0,0106	

Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prema prethodnim odlukama HERA-e i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o., prikazano je na Slici 2.

Slika 2. Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prema prethodnim odlukama HERA-e i prema izvanrednoj reviziji za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.



Tarifne stavke

Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda za 2025. i 2026., HERA je, uz primjenu propisane formule iz članka 28. Metodologije, revidirala iznose tarifnih stavki za distribuiranu količinu plina za svaki pojedini tarifni model, za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. Iznosi tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za pojedini tarifni model utvrđuju se kao umnožak koeficijenta potrošnje $k_{P,TMi}$ i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_o$, te su ovom Odlukom revidirani iznosi osnovne tarifne stavke $Ts1_o$ uz primjenu koeficijenata potrošnje $k_{P,TMi}$ utvrđenih u skladu sa Zahtjevom.

HERA je na temelju revizije pojedinih elemenata dozvoljenog prihoda, te revidirane projekcije ukupnih godišnjih distribuiranih količina plina i broja obračunskih mjernih mjesta, a u skladu s člankom 23. Metodologije, provela izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda odnosno iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu.

U Tablici 11. prikazani su važeći iznosi osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina i iznosi prema izvanrednoj reviziji, za 2025. i 2026. godinu.

Tablica 11. Promjena iznosa osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt EVN Croatia Plin d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_o$ – prema Odluci iz 2021. (EUR/kWh)	0,0115	0,0115
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_o$ – prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR/kWh)	0,0125*	0,0125
Promjena osnovne TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_o$ – Izvanredna revizija/Odluka iz 2021. (%)	8,7%	8,7%

* 01.10.2025. – 31.12.2025.

ZAKLJUČAK

U skladu sa svime prethodno navedenim, HERA je utvrdila da je energetsom subjektu EVN Croatia Plin d.o.o. opravdano odobriti iznose tarifnih stavki za distribuciju plina za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu, prema provedenom postupku izvanredne revizije, a kako je navedeno u Tablici 12. ove Odluke.

Tablica 12. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu, za energetske subjekte EVN Croatia Plin d.o.o. prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			01.10. – 31.12. 2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0125	0,0125	EUR/kWh
		TM2	0,0125	0,0125	EUR/kWh
		TM3	0,0125	0,0125	EUR/kWh
		TM4	0,0119	0,0119	EUR/kWh
		TM5	0,0113	0,0113	EUR/kWh
		TM6	0,0106	0,0106	EUR/kWh
		TM7	0,0100	0,0100	EUR/kWh
		TM8	0,0094	0,0094	EUR/kWh
		TM9	0,0088	0,0088	EUR/kWh
		TM10	0,0075	0,0075	EUR/kWh
		TM11	0,0063	0,0063	EUR/kWh
		TM12	0,0050	0,0050	EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,33	1,33	EUR
		TM2	1,33	1,33	EUR
		TM3	2,65	2,65	EUR
		TM4	3,98	3,98	EUR
		TM5	5,31	5,31	EUR
		TM6	7,96	7,96	EUR
		TM7	13,27	13,27	EUR
		TM8	19,91	19,91	EUR
		TM9	26,54	26,54	EUR
		TM10	39,82	39,82	EUR
		TM11	53,09	53,09	EUR
		TM12	66,36	66,36	EUR

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

U skladu s člankom 29. stavcima 10. 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-e da odluku o odobrenju, odnosno promjeni 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

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 Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.