



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

KLASA: 391-35/24-01/25

URBROJ: 371-04-25-11

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), 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 E.ON Distribucija plina d.o.o., Ulica Mosna 15, Koprivnica, OIB: 85690422241, kojeg zastupaju direktori Dean Gnjidić, OIB: 62625464422, i Božidar Đurković, OIB: 90416755705, 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 E.ON Distribucija plina d.o.o., Ulica Mosna 15, Koprivnica, od 24. srpnja 2024., dopunjenog 18. rujna i 28. 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 za energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o., Ulica Mosna 15, Koprivnica, prema Zahtjevu

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0091	0,0118	EUR/kWh
		TM2	0,0091	0,0118	EUR/kWh
		TM3	0,0091	0,0118	EUR/kWh
		TM4	0,0073	0,0095	EUR/kWh
		TM5	0,0082	0,0107	EUR/kWh
		TM6	0,0064	0,0083	EUR/kWh
		TM7	0,0059	0,0077	EUR/kWh
		TM8	0,0064	0,0083	EUR/kWh
		TM9	0,0064	0,0083	EUR/kWh
		TM10	0,0050	0,0065	EUR/kWh
		TM11	0,0046	0,0059	EUR/kWh
		TM12	0,0037	0,0047	EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,33	1,33	EUR
		TM2	1,33	1,33	EUR
		TM3	2,66	2,66	EUR
		TM4	3,99	3,99	EUR
		TM5	5,32	5,32	EUR
		TM6	7,98	7,98	EUR
		TM7	13,30	13,30	EUR
		TM8	19,95	19,95	EUR
		TM9	26,60	26,60	EUR
		TM10	39,90	39,90	EUR
		TM11	53,20	53,20	EUR
		TM12	66,50	66,50	EUR

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetske subjektu iz točke 1. ove Odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetske subjektu E.ON Distribucija plina d.o.o., Ulica Mosna 15, Koprivnica.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (dalje: Metodologija), energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o., Ulica Mosna 15, Koprivnica dostavio je 24. srpnja 2024. Hrvatskoj energetskej regulatornoj 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, energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o. je 18. rujna 2024. dostavio dopunu Zahtjeva. Dodatno je HERA, dopisom od 4. studenoga 2024., KLASA: 391-35/24-01/25, URBROJ: 371-04-24-6, od energetskog subjekta E.ON Distribucija plina d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja. Energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o. je 21. studenoga 2024. dostavio dopune Zahtjeva, a koje su sadržavale traženu dokumentaciju i obrazloženja.

Temeljem Ugovora o pripajanju od 29. lipnja 2023. i Odluke skupštine trgovačkog društva Montcogim - Plinara d.o.o. i pripojenih društava od 12. rujna 2023., društvu Montcogim - Plinara d.o.o. pripojena su društva KOPRIVNICA PLIN, d.o.o., MOSLAVINA PLIN d.o.o. i PLIN-PROJEKT d.o.o. Nadalje, temeljem Ugovora o pripajanju od 5. prosinca 2023. i Odluke skupštine društva Montcogim - Plinara d.o.o. i Odluke skupštine pripojenog društva od 5. prosinca 2023., društvu Montcogim - Plinara d.o.o. pripojeno je društvo E.ON Distribucija plina d.o.o. Uz navedeno, 9. prosinca 2023. u sudski registar Trgovačkog suda u Zagrebu upisana je i promjena tvrtke trgovačkog društva Montcogim - Plinara d.o.o., koja od tada glasi E.ON Distribucija plina d.o.o. S tim u vezi, energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o. od dana upisa pripajanja spomenutih društava u sudski registar u kojemu je upisano društvo E.ON Distribucija plina d.o.o., kao društvo preuzimatelj, obavlja energetske djelatnost distribucije plina i na područjima na kojima su energetske djelatnost distribucije plina prethodno obavljali energetske subjekti KOPRIVNICA PLIN, d.o.o., MOSLAVINA PLIN d.o.o. i PLIN-PROJEKT d.o.o. te je kao pravni slijednik navedenih trgovačkih društava, podnio i predmetni Zahtjev.

Energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA, za svako pripojeno distribucijsko područje zasebno, odredila Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijske razdoblje 2022.-2026. („Narodne novine“, broj 141/21), a koja je stupila na snagu 1. siječnja 2022. godine (dalje: Odluka iz 2021.). Dodatno, a s obzirom na izmjene u načinu obračuna i naplate isporučenog plina na temelju gornje ogrjevnice vrijednosti, počevši od 1. listopada 2022., primjenjuju se iznosi tarifnih stavki koje je HERA odredila za treće regulacijske 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 za svako pripojeno distribucijsko područje navedeno u Tablicama 2., 3., 4. i 5.

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.

Dodatno, energetskom subjektu PLIN-PROJEKT d.o.o. uspostavljen je regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014 - 2030. Odlukom HERA-e, Klasa: 307-01/13-01/47, Urbroj: 371-01/13-07, od 23. prosinca 2013. Obzirom na izvanrednu reviziju i prethodno navedene statusne

promjene te, posljedično, novoosnovano distribucijsko područje, smatra se kako više ne postoje pretpostavke za korištenje modela regulatornog računa.

Tablica 2. Važeći iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt Montcogim - Plinara 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 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0069	0,0070	EUR/kWh
		TM2	0,0058	0,0059	EUR/kWh
		TM3	0,0055	0,0056	EUR/kWh
		TM4	0,0052	0,0053	EUR/kWh
		TM5	0,0049	0,0050	EUR/kWh
		TM6	0,0046	0,0047	EUR/kWh
		TM7	0,0043	0,0044	EUR/kWh
		TM8	0,0040	0,0041	EUR/kWh
		TM9	0,0038	0,0038	EUR/kWh
		TM10	0,0035	0,0035	EUR/kWh
		TM11	0,0029	0,0029	EUR/kWh
		TM12	0,0023	0,0023	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

Tablica 3. Važeći iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt KOPRIVNICA 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 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0040	0,0040	EUR/kWh
		TM2	0,0040	0,0040	EUR/kWh
		TM3	0,0040	0,0040	EUR/kWh
		TM4	0,0038	0,0038	EUR/kWh
		TM5	0,0036	0,0036	EUR/kWh
		TM6	0,0034	0,0034	EUR/kWh
		TM7	0,0032	0,0032	EUR/kWh
		TM8	0,0030	0,0030	EUR/kWh
		TM9	0,0028	0,0028	EUR/kWh
		TM10	0,0024	0,0024	EUR/kWh
		TM11	0,0020	0,0020	EUR/kWh
		TM12	0,0016	0,0016	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

Tablica 4. Važeći iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt MOSLAVINA 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 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0043	0,0047	EUR/kWh
		TM2	0,0043	0,0047	EUR/kWh
		TM3	0,0043	0,0047	EUR/kWh
		TM4	0,0041	0,0044	EUR/kWh
		TM5	0,0039	0,0042	EUR/kWh
		TM6	0,0037	0,0040	EUR/kWh
		TM7	0,0034	0,0037	EUR/kWh
		TM8	0,0032	0,0035	EUR/kWh
		TM9	0,0030	0,0033	EUR/kWh
		TM10	0,0026	0,0028	EUR/kWh
		TM11	0,0022	0,0023	EUR/kWh
		TM12	0,0017	0,0019	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

Tablica 5. Važeći iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt PLIN-PROJEKT 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 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0096	0,0098	EUR/kWh
		TM2	0,0096	0,0098	EUR/kWh
		TM3	0,0091	0,0094	EUR/kWh
		TM4	0,0087	0,0089	EUR/kWh
		TM5	0,0087	0,0089	EUR/kWh
		TM6	0,0082	0,0084	EUR/kWh
		TM7	0,0077	0,0079	EUR/kWh
		TM8	0,0072	0,0074	EUR/kWh
		TM9	0,0067	0,0069	EUR/kWh
		TM10	0,0058	0,0059	EUR/kWh
		TM11	0,0048	0,0049	EUR/kWh
		TM12	0,0038	0,0039	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

Izvanrednom revizijom iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina na temelju Zahtjeva, dopuna Zahtjeva i u skladu s ovom Odlukom, utvrđuju se jedinstveni iznosi tarifnih stavki za cjelokupno novoosnovano distribucijsko područje operatora distribucijskog sustava, energetskog subjekta E.ON Distribucija plina d.o.o., a čija primjena započinje stupanjem na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina iz točke 2. izreke ove Odluke.

Uvodne napomene

U skladu s odredbama članka 23. Metodologije, izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može se provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni HERA-e. Isto tako, propisano je 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 distribucije plina 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.

Prethodno navedenim statusnim promjenama, nastupile su promjene koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina energetskog subjekta E.ON Distribucija plina d.o.o. uslijed kojih se pristupilo provedbi izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu.

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 energetskih 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 statusne promjene zajedno sa prethodno opisanim tržišnim promjenama, odnosno porastom troškova poslovanja i smanjenjem 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. i Odlukom iz 2022.

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, revidirani su planirani iznosi operativnih troškova poslovanja, kao i plan distribuiranih količina plina i broja obračunskih mjernih mjesta. S obzirom da je HERA-inim odlukama iz 2021., svakom pripojenom energetskom subjektu dan okvir za petogodišnje regulacijsko razdoblje u vidu unaprijed određenih dozvoljenih kapitalnih troškova, odnosno amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, te je odobren i investicijski plan temeljem kriterija opravdanosti i efikasnosti planiranih investicija, kao i usporedne analize jediničnih investicijskih troškova (dalje: odluke iz 2021.), HERA nije revidirala planirane stavke kapitalnih troškova. Naime, HERA će u 2026. godini provesti redovnu reviziju trećeg regulacijskog razdoblja u okviru koje će revidirati prethodno planirane vrijednosti na temelju stvarno ostvarenih troškova, te smatra opravdanim zadržati odobreni iznos planirane vrijednosti reguliranih sredstava i planirane

amortizacije i za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. u skladu sa odlukama iz 2021.

1. UTVRĐIVANJE IZNOSA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA PREOSTALE GODINE TREĆEG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2025.-2026.

1.1. Planirani dozvoljeni prihod

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti distribucije plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva energetskeg subjekta E.ON Distribucija plina d.o.o. za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu, kao i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun istih, prikazani su u Tablici 6.

Tablica 6. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu energetskeg subjekta E.ON Distribucija plina d.o.o. i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun istih

<i>R.br.</i>	<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	2025.	2026.
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (EUR)	4.724.090,93	4.828.020,93
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (EUR)	2.088.192,07	2.306.000,02
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (EUR)	3.503.438,94	3.843.179,16
4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama – PVδ (EUR)	336.843,43	347.967,78
5a.	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta – P _{PRIK} (EUR)	215.988,85	217.047,45
5b.	Prihodi od nestandardnih usluga – P _{NU} (EUR)	370.202,93	358.973,65
5c.	Ostali poslovni prihodi – P _{OST} (EUR)	136.879,02	137.079,83
	Dozvoljeni prihod – DP (EUR) (1.+ 2.+ 3.+ 4. - (5a.+ 5b.+ 5c.))	9.929.494,56	10.612.066,96

Temeljem provedene analize Zahtjeva i dostavljenih dopuna i obrazloženja uz Zahtjev, HERA smatra da navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva energetskeg subjekta E.ON Distribucija plina d.o.o., odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu u potpunosti opravdani, a kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

1.2. Planirani operativni troškovi poslovanja

Utvrdjivanje 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 ponajviše 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 odlukama 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., HERA je korigirala planirane iznose OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu, na način da je dozvoljeni iznos OPEX-a iz bazne 2020. godine korigirala za ostvareni i planirani CPI u godinama 2021. – 2026.

Tablica 7. Prosječni godišnji indeksi potrošačkih cijena (CPI)

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 analizirala ostvarene troškove operatora distribucijskog sustava za nabavu plina za gubitke u distribucijskom sustavu te je u okviru izvanredne revizije utvrdila dodatni iznos OPEX-a za pokrivanje gubitaka plina u distribucijskom sustavu od 289.203,52 EUR godišnje za 2025. i 2026. godinu, korigirano za planirani CPI-a za 2026. godinu, a koji nije uključen u dozvoljeni iznos OPEX-a prema odlukama iz 2021. Navedeni iznos predstavlja umnožak razlike između prosječne ponderirane nabavne cijene plina za gubitke uključene u važeće iznose tarifnih stavki za distribuciju plina prema odlukama iz 2021. u iznosu od 0,0178 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 ostvarene količine plina za gubitke iz registra obračunskih mjernih mjesta (ROMM) za 2024. godinu od 13.577.630 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.

Tablica 8. Planirani iznos OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu za energetske subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
OPEX – prema Zahtjevu (EUR)	4.724.090,93	4.828.020,93
OPEX – prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)	5.008.712,40	5.123.912,79

1.3. Planirana vrijednost reguliranih sredstava i planirana amortizacija

Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine izračunava se na temelju projekcije bilance operatora distribucijskog sustava za regulacijske godine, a uključuje neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, kao i umanjeње za bespovratno dobivena sredstva.

Za svakog pripojenog operatora distribucijskog sustava zasebno, HERA je odlukama iz 2021. odobrila vrijednosti novih investicija u plinski distribucijski sustav koje će biti stavljene u uporabu u pojedinoj godini trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026. Dodatno je energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o. uz Zahtjev dostavio novi plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju plinskog distribucijskog sustava za preostalo regulacijsko razdoblje do 2026. godine.

Odlukama iz 2021. svakom pripojenom energetskom subjektu dan je okvir za petogodišnje regulacijsko razdoblje u vidu unaprijed određenih dozvoljenih kapitalnih troškova, odnosno amortizacije i prinosa na regulirana sredstva te su odobreni i investicijski planovi temeljem kriterija opravdanosti i efikasnosti planiranih investicija, kao i usporedne analize jediničnih investicijskih troškova. U skladu sa navedenim, HERA u ovom postupku izvanredne revizije nije revidirala planirane stavke kapitalnih troškova.

Naime, HERA će u 2026. godini provesti redovnu reviziju trećeg regulacijskog razdoblja u okviru koje će revidirati prethodno procijenjene vrijednosti na temelju stvarno ostvarenih troškova te smatra opravdanim zadržati odobreni iznos planirane vrijednosti reguliranih sredstava i planirane amortizacije i za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. u skladu s odlukama iz 2021.

1.4. Planirani 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, iznosi planiranih ostalih prihoda iz Zahtjeva i koje HERA smatra opravdanim za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Planirani ostali prihodi za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	2025.	2026.
$P_{PRIK}^P_t$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (EUR)	215.988,85	217.047,45
$P_{NU}^P_t$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (EUR)	370.202,93	358.973,65
$P_{OST}^P_t$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (EUR)	136.879,02	137.079,83

1.5. Revizija dozvoljenog prihoda

Na temelju izvanredne revizije pojedinačnih elemenata dozvoljenog prihoda, uz primjenu formule iz članka 9. Metodologije, utvrđeni su revidirani iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o. kako je prikazano u Tablici 10., pri čemu se ne provodi izravnaje dozvoljenih prihoda, budući da se isti utvrđuju samo za preostale dvije godine regulacijskog razdoblja.

Tablica 10. Iznos planiranog dozvoljenog prihoda prema odlukama iz 2021., prema Zahtjevu te prema reviziji HERA-e za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	2025.	2026.
Planirani dozvoljeni prihod – prema odlukama iz 2021. (EUR)	7.285.465,61	7.590.122,69
Planirani dozvoljeni prihod – prema Zahtjevu (EUR)	9.929.494,56	10.612.066,96
<i>Planirani dozvoljeni prihod - prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)</i>	<i>8.214.712,34</i>	<i>8.544.824,26</i>

Dodatno se ukazuje kako će HERA, u skladu s Metodologijom, u zadnjoj godini trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno u 2026. godini, provesti redovnu reviziju dozvoljenih prihoda u sklopu koje će odstupanja ostvarenih prihoda u odnosu na revidirane dozvoljene prihode u razdoblju 2021.-2025. dodati u izračun planiranih dozvoljenih prihoda za četvrto regulacijsko razdoblje 2027.-2031.

2. REVIZIJA PLANIRANIH DISTRIBUIRANIH KOLIČINA PLINA

U okviru analize podataka o poslovanju operatora u 2022., 2023. i 2024. godini, koje su operatori dostavili HERA-i u skladu s člankom 43. Metodologije, HERA je analizirala distribuirane količine plina operatora u odnosu na planirane distribuirane količine za isto razdoblje prema odlukama iz 2021. HERA je dodatno analizirala i ostvarene količine plina isporučene u distribucijski sustav za 2024. godinu, i to prema podacima zaprimljenim za potrebe Godišnjeg izvješća o radu HERA-e u 2024. godini, odnosno prema dostupnim podacima iz informacijskog sustava (SUKAP) kojim upravlja operator transportnog sustava, te uzimajući u obzir iznos gubitaka plina u distribucijskom sustavu za isto razdoblje prema podacima iz registra obračunskih mjernih mjesta (ROMM).

S obzirom na ostvarene količine plina u 2022., 2023. i 2024. godini, koje su manje od količina planiranih odlukama iz 2021. za isto razdoblje, HERA smatra da u preostalim godinama trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno u 2025. i 2026. godini, nije izvjesno ostvarenje distribuiranih količina plina na razinama planiranima odlukama iz 2021. te stoga smatra opravdanim umanjiti planirane distribuirane količine plina za te godine. Revidirana projekcija, za svaku preostalu godinu trećeg regulacijskog razdoblja zasebno, predstavlja ostvarene distribuirane količine plina u 2024. godini, a koje su manje od godišnjih količina plina planiranih odlukama iz 2021. za 18% za 2025. godinu i za 23% za 2026. godinu. Planirane distribuirane količine plina u preostalim godinama trećeg regulacijskog razdoblja koje HERA smatra opravdanim prikazane su u Tablici 11.

Tablica 11. Planirane distribuirane količine plina u preostalim godinama trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godini prema odlukama iz 2021., prema Zahtjevu i prema reviziji HERA-e za energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
Planirane distribuirane količine plina (kWh) - prema odlukama iz 2021.	1.374.062.735	1.453.411.452
Planirane distribuirane količine plina (kWh) - prema Zahtjevu	1.070.495.100	1.102.609.953
Planirane distribuirane količine plina (kWh) - prema izvanrednoj reviziji HERA-e	1.120.691.128	1.120.691.128

Ujedno, za izračun tarifnih stavki u ovoj izvanrednoj reviziji za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, HERA smatra opravdanim primijeniti planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta po tarifnim modelima utvrđen prema Zahtjevu.

3. TARIFNE STAVKE

U skladu s revizijom OPEX-a te revidiranom projekcijom ukupnih godišnjih distribuiranih količina plina za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, 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 E.ON Distribucija plina 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 $Ts1_0$, te su ovom Odlukom revidirani iznosi osnovne tarifne stavke $Ts1_0$ uz primjenu koeficijenata potrošnje $k_{P, TMi}$ utvrđenih u skladu sa Zahtjevom.

U Tablici 12. prikazani su iznosi osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina prema Zahtjevu i iznosi prema izvanrednoj reviziji, za 2025. i 2026. godinu.

Tablica 12. Iznosi osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za 2025. i 2026. godinu, prema Zahtjevu i prema izvanrednoj reviziji HERA-e za energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$ – prema Zahtjevu (EUR/kWh)	0,0091	0,0118
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$ – prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR/kWh)	0,0074*	0,0077
Promjena osnovne TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$ – Izvanredna revizija/ZAHTEJEV(%)	-18,7%	-34,7%

* 01.10.2025. – 31.12.2025.

U Tablici 13. prikazani su važeći iznosi osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina zasebno za svako pripojeno distribucijsko područje i iznosi prema izvanrednoj reviziji HERA-e za energetski subjekt E.ON Distribucija plina d.o.o., za 2025. i 2026. godinu, te postotna promjena osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za svako pripojeno distribucijsko područje.

Tablica 13. Promjena iznosa osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za 2025. i 2026. godinu za svako pripojeno distribucijsko područje

Godina regulacijskog razdoblja	Montcogim - Plinara d.o.o.	KOPRIVNICA PLIN, d.o.o.	MOSLAVINA PLIN d.o.o.	PLIN PROJEKT d.o.o.
Osnovna Ts ₁₀ 2025. – prema Odluci iz 2021. (EUR/kWh)	0,0058	0,0040	0,0043	0,0096
Osnovna Ts ₁₀ 2025. – prema izvanrednoj reviziji (EUR/kWh)	0,0074*	0,0074*	0,0074*	0,0074*
Promjena osnovne Ts₁₀ 2025. Izvanredna revizija / Odluka iz 2021. (%)	27,6%	85,0%	72,1%	-22,9%
Osnovna Ts ₁₀ 2026. – prema Odluci iz 2021. (EUR/kWh)	0,0059	0,0040	0,0047	0,0098
Osnovna Ts ₁₀ 2026. – prema izvanrednoj reviziji (EUR/kWh)	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Promjena osnovne Ts₁₀ 2026. Izvanredna revizija / Odluka iz 2021. (%)	30,5%	92,5%	63,8%	-21,4%

* 01.10.2025. – 31.12.2025.

4. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA je na temelju revizije OPEX-a te revidirane projekcije ukupnih godišnjih distribuiranih količina plina, 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 i utvrdila da je energetskom subjektu E.ON Distribucija plina d.o.o. opravdano odobriti iznose tarifnih stavki za distribuciju plina kako je navedeno u Tablici 14. ove Odluke.

Tablica 14. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt E.ON Distribucija plina 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
			1.10. - 31.12. 2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0074	0,0077	EUR/kWh
		TM2	0,0074	0,0077	EUR/kWh
		TM3	0,0074	0,0077	EUR/kWh
		TM4	0,0059	0,0062	EUR/kWh
		TM5	0,0067	0,0069	EUR/kWh
		TM6	0,0052	0,0054	EUR/kWh
		TM7	0,0048	0,0050	EUR/kWh
		TM8	0,0052	0,0054	EUR/kWh
		TM9	0,0052	0,0054	EUR/kWh
		TM10	0,0041	0,0042	EUR/kWh
		TM11	0,0037	0,0039	EUR/kWh
		TM12	0,0030	0,0031	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 za distribuciju plina 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 tarifnih stavki dostavi energetskom 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.