



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

KLASA: 310-35/21-01/27

URBROJ: 371-04-21-11

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 PLIN VRBOVEC društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plinom, Kolodvorska 29, Vrbovec, 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 PLIN VRBOVEC društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plinom, Kolodvorska 29, Vrbovec, od 1. lipnja 2021., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026. iz Zahtjeva energetskog subjekta PLIN VRBOVEC društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plinom, Kolodvorska 29, Vrbovec

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0525	0,0550	0,0575	0,0600	0,0625	kn/kWh
		TM2	0,0420	0,0440	0,0460	0,0480	0,0500	kn/kWh
		TM3	0,0420	0,0440	0,0460	0,0480	0,0500	kn/kWh
		TM4	0,0399	0,0418	0,0437	0,0456	0,0475	kn/kWh
		TM5	0,0378	0,0396	0,0414	0,0432	0,0450	kn/kWh
		TM6	0,0357	0,0374	0,0391	0,0408	0,0425	kn/kWh
		TM7	0,0336	0,0352	0,0368	0,0384	0,0400	kn/kWh
		TM8	0,0315	0,0330	0,0345	0,0360	0,0375	kn/kWh
		TM9	0,0294	0,0308	0,0322	0,0336	0,0350	kn/kWh
		TM10	0,0252	0,0264	0,0276	0,0288	0,0300	kn/kWh
		TM11	0,0210	0,0220	0,0230	0,0240	0,0250	kn/kWh
		TM12	0,0168	0,0176	0,0184	0,0192	0,0200	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	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

- 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 PLIN VRBOVEC društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plinom, Kolodvorska 29, Vrbovec.
- 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) energetska subjekt PLIN VRBOVEC društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju i opskrbu plinom, Kolodvorska 29, Vrbovec (dalje: PLIN VRBOVEC d.o.o.) je dopisom od 1. lipnja 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. Nadalje, HERA je od energetske subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, dopisom Klasa:310-35/21-01/27, Urbroj: 371-04-21-3, od 30. rujna 2021., a koji su dostavljeni 14. i 21. listopada 2021. Osim toga, HERA je s energetske subjektom PLIN VRBOVEC d.o.o. 22. listopada 2021. održala sastanak na kojem je zatražena dodatna dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 25. studenoga 2021.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetska subjekt PLIN VRBOVEC 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 41. i 44. Metodologije.

Energetska subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za godine drugog regulatornog razdoblja 2018.-2021. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 127/17) koja je stupila na snagu 1. siječnja 2018.

Uvodne napomene

Metodologijom, koju je HERA donijela 22. svibnja 2018., propisan je model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina te između ostalog, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, tarifne stavke i tarifni modeli, način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Nadalje, Metodologija definira regulatorno razdoblje kao višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulatornu godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. Regulatorno razdoblje započinje 1. siječnja u regulatornoj godini T i završava 31. prosinca u regulatornoj godini T+4, pri čemu treće regulatorno razdoblje, za koje se odnosi i ova Odluka, započinje 1. siječnja 2022., a završava 31. prosinca 2026.

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.

Određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulatorno razdoblje, prema odredbama članka 50. Metodologiji, obuhvaća i redovnu reviziju dozvoljenih prihoda za prethodne godine drugog regulatornog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. te utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda (DP) i ostvarenih prihoda (P) u prethodnim godinama regulatornog razdoblja

2017., 2018., 2019. i 2020., a koja se raspodjeljuje na godine trećeg regulacijskog razdoblja. U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda, provodi se revizija planiranih operativnih troškova poslovanja, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva, pri čemu se iznos ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) ne revidira, kao i revizija planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda.

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 15. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. do 1. lipnja 2021.

1. REDOVNA REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA GODINE DRUGOG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2017., 2018., 2019. i 2020.

HERA je pregledom i analizom dokumenata i podataka koje je energetska subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. dostavio u Zahtjevu, naknadnim dopunama, kao i u prethodnim redovnim godišnjim izvještavanjima HERA-e, provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda, u skladu s člancima 16. i 50. Metodologije, za godine regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. (dalje: 2017.-2020.). U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda provedena je revizija sljedećih stavki: planiranih operativnih troškova poslovanja, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva, planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i ostalih poslovnih prihoda.

Iznos WACC-a za drugo regulacijsko razdoblje nije revidiran, s obzirom na odredbe propisane Metodologijom.

1.1. Revizija OPEX-a

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetska 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.

Člankom 17. Metodologije propisano je da se revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T (2017.) utvrđuje na temelju revidiranog baznog iznosa dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1, što predstavlja 2016. (dalje: revidirani bazni $OPEX_{2016}$) i ostvarenog indeksa potrošačkih cijena u regulacijskog godini T-1 (2016.). Nadalje, propisano je da se revidirani bazni $OPEX_{2016}$ izračunava prema formuli iz članka 17. stavak 3. Metodologije, pri čemu HERA, u skladu sa stavkom 5. istoga članka, kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, osim troškova iz članka 10. stavka 6. Metodologije.

Odlukom o određivanju iznosa tarifnih stavki za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018.-2021., od 15. prosinca 2017. (dalje: Odluka od 15. prosinca 2017.) HERA je, u postupku redovne revizije prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., koja se prema odredbama tada važeće Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj

104/13) provodila u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, utvrdila i revidirani iznos OPEX-a za 2016. godinu.

Prema navedenoj Odluci od 15. prosinca 2017., utvrđeni iznos OPEX-a za 2016. godinu iznosio je 3.459.470,06 kn te je temeljem tako utvrđenog iznosa utvrđen i revidirani iznos OPEX-a za 2017. godinu i naredne godine drugog regulacijskog razdoblja. Istovremeno, OPEX energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. za 2016. godinu utvrđen je u iznosu od 2.403.168,34 kn, primjenom neopravdanih troškova u iznosu od 1.748.506,79 kn na ukupno ostvareni iznos operativnih troškova od 4.151.675,13 kn.

Obzirom da je prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (OPEX₂₀₁₆) koji je korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2016., viši od opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a za 2016. godinu, za revidirani bazni iznos OPEX₂₀₁₆, u skladu s člankom 7. stavkom 1. i 2. Metodologije, utvrđen je iznos od 2.931.319,20 kn

Ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena (CPI) za 2016. godinu i za godine 2017.-2020. prema podacima Državnog zavoda za statistiku iznose kako slijede:

Tablica 2. Prosječni ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena

Godina	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
Prethodna godina=100	98,9	101,1	101,5	100,8	100,1
<i>Izvor: Državni zavod za statistiku, Priopćenje od 16. studenoga 2021., broj 13.1.1/10.</i>					

Slijedom utvrđenog revidiranog baznog OPEX₂₀₁₆, ostvarenih godišnjih indeksa potrošačkih cijena te nepromijenjenog iznosa koeficijenta učinkovitosti X za regulacijsko razdoblje od 0, revidirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja iznose: 3.734.188,26 kn u 2017. godini, 3.580.225,96 kn u 2018. godini, 3.410.458,94 kn u 2019. godini i 3.222.563,01 kn u 2020. godini.

Revidirani iznos OPEX-a za godine 2017.-2020. uključuju i dodatne iznose OPEX-a koji se odnose na dodatne troškove potrebne za nadoknadu gubitaka plina iznad propisanih 3%. Naime, Odlukom od 16. prosinca 2016. za drugo regulacijsko razdoblje (dalje: Odluka za 2. regulacijsko razdoblje) HERA je u planirani izračun OPEX-a za razdoblje 2017.-2020. odobrila dodatni iznos OPEX-a od 770.624,55 kn za 2017. godinu, 572.208,79 kn za 2018. godinu, 378.377,64 kn za 2019. godinu te 187.449,62 kn za 2020. godinu.

1.2. Revizija vrijednosti reguliranih sredstva i amortizacije

Revizija vrijednosti reguliranih sredstava prema člancima 18. i 19. Metodologije uključuje reviziju iznosa amortizacije i prinosa na regulirana sredstva za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja. Za provedbu redovne revizije drugog regulacijskog razdoblja opravdana revidirana vrijednost reguliranih sredstava i opravdani revidirani iznos amortizacije utvrđuje se na temelju ostvarenih vrijednosti reguliranih sredstava iz bilance operatora PLIN VRBOVEC d.o.o. koje HERA smatra opravdanima te tablice reguliranih sredstava i tablica amortizacije iz Zahtjeva, i ne smije uključivati ostvarene iznose bespovratno dobivenih sredstava. Opravdana revidirana vrijednost reguliranih sredstava uzima u obzir i revidiranu vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u godinama 2017.-2020. Vrijednost novih

investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u godinama 2017.-2020., a koje energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. navodi u Zahtjevu, HERA djelomično smatra opravdanim. Naime, HERA je od energetskog subjekta dopisom i na sastanku zatražila obrazloženje ostvarenja investicija u godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. i nastale razlike u odnosu na odobreni plan prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za isto razdoblje, kao i očekivanu realizaciju plana za 2021.

S obzirom da je energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. obrazložio odstupanja u planu i ostvarenju, kao i razlike iz Zahtjeva i evidencija u bilanci energetskog subjekta, HERA je izvršila korekciju reguliranih sredstava na način da je u revidiranu vrijednost investicija za godine 2017.-2020. uključila investicije stavljene u upotrebu prema evidencijama iz bilance energetskog subjekta.

Slijedom utvrđenih revidiranih opravdanih iznosa reguliranih sredstava i revidiranih iznosa amortizacije za godine 2017.-2020. utvrđen je revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskim godinama 2017.-2020.

1.3. Revizija prinosa od reguliranih sredstava

Revidirani iznos prinosa na regulirana sredstva za godine 2017.-2020. izračunava se na način da se na utvrđenu revidiranu prosječnu vrijednost reguliranih sredstava za pojedinu regulacijsku godinu primjenjuje iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje. Temeljem Odluke za 2. regulacijsko razdoblje WACC za godine 2017.-2020. određen je u iznosu od 6,72%.

1.4. Revidirani dozvoljeni prihodi za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. te utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda

HERA je u skladu s člancima 21. i 50. Metodologije utvrdila ukupno ostvarene prihode energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina u godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. te je provela postupak propisan člankom 22. Metodologije kojim je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina za energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. za svaku godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. Konačno, utvrđena razlika, svedena na neto sadašnju vrijednost prve godine drugog regulacijskog razdoblja, dodana je u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026..

Izračun razlike između neto sadašnjih vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine 2017.-2020., odnosno svođenje vrijednosti na početak drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2017. godinu, provedeno je primjenom iznosa WACC-a iz Odluke za 2. regulacijsko razdoblje u iznosu od 6,72%.

Utvrđena razlika podijeljena je na pet jednakih dijelova koji su primjenom istog iznosa WACC-a ukamaćeni te potom dodani u izračun dozvoljenog prihoda za svaku pojedinu godinu trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Također, HERA je revidirala ostvarene prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihode od nestandardnih usluga i ostale poslovne prihode, a u skladu s ostvarenim prihodima energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. iskazanima u računu dobiti i gubitka, pri čemu su iz izračuna revidiranog dozvoljenog prihoda izuzeti prihodi u dijelu troška građenja priključka i ostvareni jednokratni prihodi od imovine koja nije dio reguliranih sredstava.

Prethodno obrazloženi elementi revidiranog dozvoljenog prihoda te ostvareni prihodi energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. temeljem tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2020., kao i način prebacivanja razlike između neto sadašnje vrijednosti istih na godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Revidirani dozvoljeni prihodi i ostvareni prihodi za godine regulacijskog razdoblja 2017. – 2020. te utvrđivanje razlike koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026.

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	2017.	2018.	2019.	2020.
a	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - revidirano	3.734.188,26	3.580.225,96	3.410.458,94	3.222.563,01
b	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - revidirano	51.958,55	64.130,04	82.297,23	90.606,00
c	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - revidirano	13.902,39	13.815,04	13.098,34	15.086,20
d	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda iz 1. regulacijskog razdoblja 2014.-2016. - PVδ (kn)	-	-270.262,31	-292.829,21	-317.280,45
e	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - P _{PRIK} (kn) - revidirano	13.850,76	26.833,91	33.365,53	58.591,25
f	Prihodi od nestandardnih usluga - P _{NU} (kn) - revidirano	118.804,13	87.706,95	199.177,65	23.983,35
g	Ostali poslovni prihodi - P _{OST} (kn) - revidirano	2.263,02	3.084,90	27.974,17	16.032,00
1.	REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (a + b + c + d - (e + f + g))	3.665.131,29	3.270.282,98	2.952.507,95	2.912.368,16
1.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2017.-2020., svedenih na vrijednost iz početka 2017. (kn)	10.981.024,90			
2.	OSTVARENI PRIHOD (kn) od distribucije plina ostvaren primjenom tarifnih stavki (kn)	3.547.953,89	3.521.438,55	3.504.192,98	3.578.519,60
2.a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2017.- 2020., svedenih na vrijednost iz početka 2017. (kn)	12.059.330,81			
3.	RAZLIKA između REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA i OSTVARENIH PRIHODA (kn) (1.a – 2.a)	-1.078.305,91			
3. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2022.	-318.533,65			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2023.	-339.927,17			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2024.	-362.757,52			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2025.	-387.121,23			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2026.	-413.121,26			

2. **UTVRĐIVANJE IZNOSA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA GODINE TREĆEG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2022.-2026.**

2.1. **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.

Planirani dozvoljeni prihod utvrđuje se kao planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t - DP_t^P (dalje: planirani dozvoljeni prihod), a iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva za godinu trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., kao i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun, prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun istih

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (kn)	1.283.989	1.300.681	1.317.590	1.334.719	1.352.070
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (kn)	123.211	133.884	124.865	96.197	109.370
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (kn)	10.176	-322	-10.888	-19.915	-28.310
4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama – PVđ (kn)	-2.703.293	-2.884.853	-3.078.607	-3.285.374	-3.506.028
5a.	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta – PPRIK (kn)	40.000	40.000	40.000	40.000	40.000
5b.	Prihodi od nestandardnih usluga – PNU (kn)	105.000	105.000	105.000	105.000	105.000
5c.	Ostali poslovni prihodi – POST (kn)	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
	Dozvoljeni prihod – DP (kn) (1.+ 2.+ 3.+ 4. - (5a.+ 5b.+ 5c.))	-1.460.916	-1.625.610	-1.822.040	-2.049.373	-2.247.897

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

2.2. **Planirani operativni troškovi poslovanja**

Metodologijom je propisano da operativni troškovi poslovanja predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti 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.

Utvrđivanje planiranog iznosa OPEX-a u pojedinoj regulacijskoj godini propisano je formulama i odgovarajućim elementima, na način da se za godinu regulacijskog razdoblja OPEX odredi na

temelju dozvoljenog iznosa OPEX-a u baznoj godini, korigiranog za planirani indeks potrošačkih cijena u pojedinoj godini (CPI) i za koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X).

Nadalje, za treće regulacijsko razdoblje dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.), utvrđuje se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. Naime, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2020.) utvrđen Odlukom od 15. prosinca 2017. i dodatno korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2017., 2018., 2019. i 2020. godini uspoređuje se s ostvarenim iznosom OPEX-a u godini T-2 (2020.) koji je dostavljen u sklopu Zahtjeva. Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) pritom se utvrđuje na način da u slučaju ostvarenog povećanja efikasnosti u 2020. godini 50% ostvarene efikasnosti poslovanja zadržava operator, dok se u slučaju smanjenja efikasnosti poslovanja i povećanja ostvarenih troškova poslovanja bazni iznos OPEX-a utvrđuje u iznosu prethodno planiranog iznosa OPEX-a za godinu T-2 (2020.). U slučaju povećanja efikasnosti, bazni iznos OPEX-a se utvrđuje kao zbroj ostvarenog iznosa OPEX-a u 2020. godini i polovice razlike između ostvarenog i planiranog OPEX-a u 2020. godini.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (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 PLIN VRBOVEC d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjanim za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2020.* energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da usklađeni.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologije propisuje 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.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA smatra da u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2020.) za energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi::

- *trošak nabave plina za pokriće gubitaka plina* - iznos od 1.906.177,87 kn, HERA je korigirala na iznos od 739.196,02 kn, obzirom da su u 2020. godini ostvareni gubici plina u distribucijskom sustavu od 8,5%,

U skladu s člankom 10. stavkom 3. Metodologije propisano je da troškovi nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina iznose najviše do 3% od ukupne količine plina na ulazima u distribucijski sustav, te je u skladu s time izvršena i korekcija opravdane količine gubitaka plina za izračun dozvoljenog baznog OPEX-a u 2020. Uzimajući u obzir odredbe članka 13. Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava („Narodne novine“, broj 50/18, 88/19, 36/20 i 100/21), kao i odredbe članka 19. Izmjena i dopuna Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava („Narodne novine“, broj 100/21), te temeljem kretanja cijena terminskih ugovora *TTF Season Forward* u razdoblju 1.8.2018. – 30.11.2021., uvećanog za 76% ukupnog prosječnog troška opskrbe plinom za sva distribucijska područja, opravdana jedinična cijena plina za izračun nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu utvrđena je u iznosu cijene plina od 0,2075 kn/kWh te se ista cijena planira kao opravdana jedinična nabavna cijena plina za gubitke i za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Pri utvrđivanju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u 2020. godini, Metodologija propisuje da HERA kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

S tim u vezi, HERA je u sklopu analize troškova poslovanja energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. provela i usporednu analizu ostvarenih operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj u 2020., a prema podacima iz svih zaprimljenih zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Usporedna analiza provedena je po kategorijama OPEX-a (materijalni troškovi, ostali vanjski troškovi - troškovi usluga, troškovi osoblja - plaće, ostali troškovi poslovanja, ostali poslovni rashodi), pri čemu je izvršena usporedba omjera iznosa pojedine kategorije operativnog troška poslovanja u odnosu na dva ključna parametra - ukupan broj obračunskih mjernih mjesta i ukupnu duljinu distribucijskog sustava u 2020. svakog operatora. Kao gornja dozvoljena granica navedenih omjera u svakoj kategoriji operativnih troškova za pojedinog operatora u odnosu na sve operatore određen je treći kvartil. Korigirani iznos ukupnog OPEX-a, slijedom navedenog, predstavlja sumu eventualno korigiranih pojedinih kategorija operativnih troškova u 2020. godini.

U skladu s prethodno navedenim, a budući da prema navedenoj analizi energetskom subjektu PLIN VRBOVEC d.o.o. nije korigiran iznos ukupnog OPEX-a u godini T-2 (2020.), dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen u skladu s odredbama članka 7. stavak 1. i 2. Metodologije u iznosu od 2.996.392,34 kn.

U skladu s prethodno navedenim, opravdani ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen je u iznosu 2.996.392,34 kn. Istovremeno, energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. predlaže u Zahtjevu iznos od 1.258.694,58 kn, temeljem revidiranog baznog iznosa OPEX₂₀₁₆ od 1.215.650,00 kn, a koji ne odgovara iznosu odobrenom Odlukom od 15. prosinca 2017.

Dodatno, Metodologijom je omogućeno da se opravdanim može dozvoliti i veći iznos dozvoljenih gubitaka plina od propisanih 3%, a uzevši u obzir specifičnosti uvjeta poslovanja i karakteristike distribucijskog sustava svakog operatora zasebno, pri čemu je operator dužan HERA-i dostaviti operativni plan za smanjenje gubitaka plina u distribucijskom sustavu s određenom vremenskom dinamikom koji je provediv u razumnom roku.

S obzirom na prethodno navedeno, energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. dostavio je u dopuni Zahtjeva obrazloženja o planu za smanjenje gubitaka plina u distribucijskom sustavu u kojem je tablično prikazao plan smanjenje gubitaka plina kroz regulacijsko razdoblje 2022. - 2026. te okvir investicija potrebnih za smanjenje gubitaka u sustavu na opravdane razine. HERA navedeno smatra djelomično opravdanim te je stoga u izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine drugog regulacijskog razdoblja uključila revidirane dodatne iznose za nadoknadu gubitaka plina iznad 3%, kako je prikazano u Tablici 5.

Tablica 5. Odobreni gubici plina i dodatni iznosi za nadoknadu gubitaka plina

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Dodatni gubici plina - preko 3% (%)	3,50%	2,40%	2,10%	1,50%	0,50%
Dodatni gubici plina - preko 3% (kWh)	4.130.000	2.844.000	2.499.000	1.792.500	600.000
Dodatni troškovi nabave plina za pokriće gubitaka (kn)	856.975,00	590.130,00	518.542,50	371.943,75	124.500,00

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2020. te projekcije 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., prema kojem CPI iznosi 2,6% u 2022., 2,3% u 2023., 2,2% u 2024., kao i na temelju dodatnih iznosa OPEX-a, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026. što je prikazano u Tablici 6. 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%.

Tablica 6. 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	1.283.989	1.300.681	1.317.590	1.334.719	1.352.070
OPEX (kn) – HERA korekcija	4.005.057	3.810.618	3.809.881	3.735.691	3.562.250
Razlika (kn)	2.721.067	2.509.936	2.492.291	2.400.973	2.210.180

2.3. Planirana vrijednost reguliranih sredstava i planirana amortizacija

Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t izračunava se na temelju projekcije bilance operatora za regulacijske godine T-1 do T+n-1 i *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga I. Metodologije*, a uključuje neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, kao i umanjenje za bespovratno dobivena sredstva.

Planirana vrijednost reguliranih sredstava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. temelji se na vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine 2020. (T-2) koja se utvrđuje na temelju bilance operatora i koja uključuje opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, i koja je također umanjena za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj distribucijskog sustava.

Budući da je energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. u dostavljenom Zahtjevu izvršio umanjenje vrijednosti reguliranih sredstava za vrijednost bespovratno dobivenih sredstava na

kraju regulacijske godine T-2 2020. a koja se odnose na plinovode i odorizacijsku stanicu, HERA isto smatra opravdanim. Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2020. u skladu sa Zahtjevom iznosi 279.470,00 kn, te se odnosi na stavke *Postrojenja i oprema, Alati i Ostala materijalna imovina*.

Planirana vrijednost reguliranih sredstava, osim postojećih reguliranih sredstava, uključuje i vrijednost novih investicija u plinski distribucijski sustav koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini. U skladu s člankom 48. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 18/18 i 23/20), plan razvoja plinskog distribucijskog sustava treba sadržavati plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima, kao i studiju opravdanosti planiranih investicija, uključujući projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija. Plan razvoja plinskog distribucijskog sustava operator je dužan izraditi za regulacijsko razdoblje i dostaviti HERA-i uz Zahtjev s detaljno obrazloženim planiranim investicijama kako bi HERA utvrdila tehničku opravdanost i ekonomsku efikasnost istih.

Energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. uz Zahtjev je, osim *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije*, dostavio i *Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava* i *Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. Metodologije*. U istima je vidljiva podjela novih investicija po projektima te godina stavljanja u uporabu pojedinih projekata.

Planirane vrijednosti novih investicija u plinski distribucijski sustav koje energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljene u uporabu u godinama 2022.-2026., HERA djelomično smatra opravdanim te su iste prikazane u Tablici 7. ove Odluke. Naime, HERA je dopisom za dopunu Zahtjeva od energetskog subjekta dodatno zatražila dostavu *Studije opravdanosti planiranih investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za 2022.-2026.*, s obzirom da ista u sklopu Zahtjeva nije bila dostavljena. Isto tako, zatraženo je dodatno obrazloženje planiranih investicija, uključujući tehnički opis te financijske i prirodne pokazatelje, kao i analitika planiranih jediničnih investicijskih troškova te obrazloženje da li će se navedene investicije evidentirati kao imovina u poslovnim knjigama energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o., obzirom na različitu evidenciju ulaganja tijekom drugog regulacijskog razdoblja.

S obzirom da je energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. 25. studenoga 2021. dostavio očitovanje u kojem navodi da će se sve planirane investicije evidentirati kao imovina u poslovnim knjigama energetskog subjekta te da je dostavio podloge za izgradnju *Poslovne zone Poduzetnik Vrbovec* u kojoj je kao investitor naveden Grad Vrbovec, HERA je izvršila korekciju Zahtjeva na način da je u plan novih investicija za treće regulacijsko razdoblje u dijelu plinovoda uključila isključivo rekonstrukcije distribucijskog sustava.

Nadalje, 23. rujna 2021. su stupile na snagu Izmjene i dopune Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava („Narodne novine“, broj 100/21) kojima je, u dijelu izmijenjene članka 62. Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava (Narodne novine, broj 50/18, 88/19 i 36/20) propisano da na obračunskim mjernim mjestima tarifnog modela TM6, TM7, TM8, TM9, TM10, TM11 i TM12, kao i na obračunskim mjernim mjestima tarifnog modela TM3, TM4 i TM5 krajnjih kupaca koji nisu kućanstvo i čiji profil potrošnje značajno odstupa od standardnog profila potrošnje odgovarajućeg tarifnog modela na pojedinoj hidrauličkoj cjelini, uz plinomjer mora biti ugrađena oprema za registraciju, pohranu i daljinski prijenos podataka koja omogućuje mjerenje

u toku dana. Isto tako, navedenim Izmjena i dopunama Mrežnih pravila propisano je da operator tržišta plina za navedena specifična obračunska mjerna mjesta dodijeli oznaku u registru obračunskih mjernih mjesta i o tome obavijestiti operatore distribucijskog sustava do 30. rujna 2021. Nastavno na navedeno, operatori distribucijskog sustava dužni su identificirana obračunska mjerna mjesta opremiti dnevnim mjerenjem najkasnije do 30. rujna 2022., te je stoga dopisom za dopunu Zahtjeva energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. bio pozvan dopuniti ili korigirati Zahtjev na način da u planirana regulirana sredstva uključi opravdana ulaganja potrebna za izvršenje navedene obveze. Energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. se očitovao da će se navedena mjerna mjesta opremiti tijekom 2021. godine.

HERA je stoga, temeljem dostavljenih podataka i obrazloženja revidirala iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. te ovom Odlukom odobrava ukupni iznos u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. od 4.453.450,00 kn, pri čemu se 260.000,00 kn odnosi na izgradnju, a 4.193.560,00 kn na rekonstrukciju distribucijskog sustava. Nove investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje HERA odobrava za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., po grupama reguliranih sredstava, prikazane su u Tablici 7.

Tablica 7. Nove investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T 2022.</i>	<i>T+1 2023.</i>	<i>T+2 2024.</i>	<i>T+3 2025.</i>	<i>T+4 2026.</i>
<i>Materijalna imovina</i>	<i>1.012.060</i>	<i>1.076.400</i>	<i>759.200</i>	<i>884.100</i>	<i>721.800</i>
Zemljište	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	814.500	946.400	759.200	754.100	721.800
<i>Plinovodi</i>	<i>569.500</i>	<i>477.900</i>	<i>530.700</i>	<i>569.500</i>	<i>460.600</i>
<i>Plinske stanice</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Poslovne zgrade</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Ostalo</i>	<i>245.000</i>	<i>468.500</i>	<i>228.500</i>	<i>184.600</i>	<i>261.200</i>
Postrojenja i oprema	197.560	0	0	0	0
Alati	0	0	0	0	0
Ostalo	0	130.000	0	130.000	0
<i>Nematerijalna imovina</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO	1.012.060	1.076.400	759.200	884.100	721.800

Metodologija propisuje da se iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje prema *Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije.*

S obzirom da je, u skladu s člankom 11. stavkom 2. Metodologije, propisani očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade u iznosu najmanje 35 godina, operator je bio dužan, ukoliko je primjenjivao očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-redukcijske stanice i

poslovne zgrade koji je kraći od 35 godina, provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe s početkom od 1. siječnja 2014.

Nastavno na navedeno, HERA je od energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., ali i za protekle godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020., razrađenu za svako sredstvo pojedinačno, s naglaskom na sredstva iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade u elektronskom formatu, kako bi se razvidno analiziralo i utvrdilo da je izračun amortizacije s obzirom na vijek uporabe predmetne kategorije imovine proveden u skladu s Metodologijom i s računovodstvenim standardima, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije.

Na temelju dostavljenih obrazloženja, uključujući iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026., te na temelju podataka o vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava, izračunata je opravdana vrijednost reguliranih sredstava, odnosno opravdana nabavna vrijednost, iznos godišnje amortizacije i neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Tablica 8. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema Tablici 3. Metodologije, uz prikaz planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu, planirane amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama.

Tablica 8. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-2 2020.	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P_t$ (kn)		1.358.478	1.665.403	2.373.845	2.992.204	3.588.466
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	279.470	1.231.280	2.099.526	2.648.165	3.336.243	3.840.688
Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)		1.012.060	1.076.400	759.200	884.100	721.800
Amortizacija - A_t^P (kn)		141.556	208.154	210.560	196.022	217.355
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp}^P_t$ (kn)		0	0	0	0	0
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn)		0	0	0	0	0

2.4. Planirani prinos od reguliranih sredstava i WACC

Iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje se prema propisanoj formuli, na temelju planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t i iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 9., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, kao i iz korigiranih iznosa reguliranih sredstava, kako je prethodno obrazloženo.

Tablica 9. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

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	10.176	-322	-10.888	-19.915	-28.310
PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	38.469	80.483	114.719	144.602	173.417
Razlika (kn)	28.293	80.805	125.607	164.517	201.727

2.5. Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Metodologija propisuje da se iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, te Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a u Prilogu 1., kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

Pojedini elementi izračuna WACC-a za treće regulacijsko razdoblje utvrđuju se u iznosima 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 energetska djelatnost 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 udjela vlasničkog i dužničkog kapitala pojedinačno od 50%, koeficijent β (*equity beta*) iznosi 0,73.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 5,15%. Iznos je uvećan u odnosu na drugo regulacijsko razdoblje te usklađen s primijenjenim stopama za druge plinske operatore u Republici Hrvatskoj, a temeljem podataka objavljenih u studijama Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjenih za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Nadalje, premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju

rizika države za Republiku Hrvatsku, obzirom da je ista uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) – u iznosu 3,30%. Metodologijom je propisano da je stopa povrata na dužnički kapital jednaka prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope. Ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital jednaka je referentnoj kamatnoj stopi. Za izračun referentne kamatne stope korišteni su podaci Hrvatske narodne banke o kamatnim stopama kreditnih institucija na kunske kredite nefinancijskim društvima s valutnom klauzulom, pri čemu ponderirani prosjek kamatnih stopa na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom uz Euro u posljednjih dvanaest mjeseci, za kredite do 7,5 milijuna kuna, zaključno s podacima za rujun 2021., iznosi 3,30%. Budući da je energetski subjekt PLIN VRBOVEC d.o.o. u dopisu naveo da nema sklopljene ugovore o investicijskim kreditima, i da ne planira sklapati ugovore o investicijskim kreditima, kao opravdani iznos stope povrata na dužnički kapital utvrđen je iznos referentne kamatne stope od 3,30%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 10.

Tablica 10. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	8,40%	5,22%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	5,50%	1,46%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,50	0,73
Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	5,80%	5,15%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	11,30%	6,61%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	6,09%	3,30%
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 (%)	8,17%	4,83%

2.6. 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). Naime, u skladu s *Tablicom 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.* Metodologije obuhvaćeni su svi troškovi poslovanja vezani za energetske djelatnosti distribucije plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge, priključenja i ostale troškove.

Na temelju provedene usporedbe navedenih podataka iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima prihoda iz *Računa dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina* za godine 2017.-2020. energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o., HERA smatra da su iznosi planiranih ostalih prihoda iz Zahtjeva realno procijenjeni.

3. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravni dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravni dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom (α). Izravni dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki.

Iznosi utvrđenih izravnatih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 11. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i različitih korištenih iznosa WACC-a.

Tablica 11. Izravni dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda	Zahtjev	HERA korekcija
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)	-1.460.916	3.691.548
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)	-1.625.610	3.584.327
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)	-1.822.040	3.597.403
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)	-2.049.373	3.514.194
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)	-2.247.897	3.364.901
WACC _p (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	8,17%	4,83%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	-7.194.902	15.472.581
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,11833454	-0,01945492
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)	-1.460.916	3.691.548
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)	-1.633.793	3.619.729
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)	-1.827.127	3.549.308
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)	-2.043.339	3.480.256
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)	-2.285.137	3.412.548

4. PREGLED PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA IZ ZAHTJEVA I PREMA KOREKCIJI HERA-e

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja Odluke, izvršena je usporedba iznosa planiranih dozvoljenih prihoda, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, kao i iznosa izravnatih dozvoljenih prihoda, iz Zahtjeva te prema korekciji HERA-e za godine regulacijskog razdoblja, što je prikazano u Tablici 12.

Tablica 12. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje i sastavni elementi prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T		T+1		T+2		T+3		T+4	
	2022.		2023.		2024.		2025.		2026.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	-1.460.916		-1.625.610		-1.822.040		-2.049.373		-2.247.897	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	3.691.548		3.584.327		3.597.403		3.514.194		3.364.901	
Razlika, kn (%)	5.152.464	-353%	5.209.937	-320%	5.419.443	-297%	5.563.567	-271%	5.612.798	-250%
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	1.283.989		1.300.681		1.317.590		1.334.719		1.352.070	
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	4.005.057		3.810.618		3.809.881		3.735.691		3.562.250	
Razlika, kn (%)	2.721.067	212%	2.509.936	193%	2.492.291	189%	2.400.973	180%	2.210.180	163%
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	123.211		133.884		124.865		96.197		109.370	
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	141.556		208.154		210.560		196.022		217.355	
Razlika, kn (%)	18.345	15%	74.270	55%	85.695	69%	99.825	104%	107.985	99%
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	10.176		-322		-10.888		-19.915		-28.310	
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	38.469		80.483		114.719		144.602		173.417	
Razlika, kn (%)	28.293	278%	80.805	-25066%	125.607	-1154%	164.517	-826%	201.727	-713%
Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju - PVδt (kn)	-2.703.293		-2.884.853		-3.078.607		-3.285.374		-3.506.028	
<i>PVδt - HERA korekcija</i>	-318.534		-339.927		-362.758		-387.121		-413.121	
Razlika, kn (%)	2.384.759	-88%	2.544.926	-88%	2.715.849	-88%	2.898.252	-88%	3.092.906	-88%
P _{PRIK} ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	40.000		40.000		40.000		40.000		40.000	
<i>P_{PRIK}^P - HERA korekcija</i>	40.000		40.000		40.000		40.000		40.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P _{NU} ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	105.000		105.000		105.000		105.000		105.000	
<i>P_{NU}^P - HERA korekcija</i>	105.000		105.000		105.000		105.000		105.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P _{OST} ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	30.000		30.000		30.000		30.000		30.000	
<i>P_{OST}^P - HERA korekcija</i>	30.000		30.000		30.000		30.000		30.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
DP_a^P - izravmati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	-1.460.916		-1.633.793		-1.827.127		-2.043.339		-2.285.137	
<i>DP_a^P - HERA korekcija</i>	3.691.548		3.619.729		3.549.308		3.480.256		3.412.548	
Razlika, kn (%)	5.152.464	-353%	5.253.522	-322%	5.376.435	-294%	5.523.595	-270%	5.697.685	-249%

5. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

U skladu s Metodologijom, očekivani ukupni prihod utvrđuje se za sve godine regulacijskog razdoblja na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model za svaku godinu regulacijskog razdoblja. Nadalje, očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulacijskog razdoblja prema propisanoj formuli iz članka 30. Metodologije, ne smije prelaziti iznos izravnatog dozvoljenog prihoda za odgovarajuću godinu regulacijskog razdoblja.

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za pojedine tarifne modele za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

Na temelju provedene analize navedenih podataka iz Zahtjeva, HERA je od energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. zatražila dodatna obrazloženja planirane godišnje distribuirane količine plina i planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta. S obzirom na dana obrazloženja energetskog subjekta, a uzevši u obzir i korekcije u dijelu investicija u izgradnju distribucijskog sustava koje bi utjecale na rast planirane godišnje distribuirane količine plina i planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta, HERA je umanjila planirane godišnje distribuirane količine plina i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za regulacijsko razdoblje 2022.-2026., u skladu s ostvarenjima iz 2020. godine.

Planirani broj obračunskih mjernih mjesta i planirana distribuirana količina plina koje HERA smatra opravdanima prikazani su u sljedećoj tablici:

Tablica 13. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	108.659.594	108.659.594	108.659.594	108.659.594	108.659.594

6. TARIFNE STAVKE

Metodologijom se utvrđuje način raspodjele dozvoljenog prihoda, tj. izračuna tarifnih stavki, prema kojem se tarifna stavka za distribuiranu količinu plina („varijabilna“ tarifna stavka) $Ts1$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta potrošnje k_{P, TM_i} i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_o$, dok se fiksna tarifna stavka $Ts2$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta k_{OMM, TM_i} i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts2_o$. Treba napomenuti kako se koeficijenti potrošnje utvrđuju za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele $Ts1_{TM_i}$ i $Ts2_{TM_i}$ utvrđuju se na način da se ispuni propisani uvjet, odnosno da očekivani ukupni prihod u pojedinoj regulacijskoj godini nije veći od iznosa izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj regulacijskoj godini. Nadalje, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Osim toga, za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada Ts2 uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta iz Zahtjeva, prikazani su u Tablici 14.

Tablica 14. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

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-e (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4		T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2022.	2023.	2024.	2025.	2026.		2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0525	0,0550	0,0575	0,0600	0,0625	1,25	0,0399	0,0389	0,0379	0,0369	0,0358	kn/kWh
		TM2	0,0420	0,0440	0,0460	0,0480	0,0500	1,00	0,0319	0,0311	0,0303	0,0295	0,0286	kn/kWh
		TM3	0,0420	0,0440	0,0460	0,0480	0,0500	1,00	0,0319	0,0311	0,0303	0,0295	0,0286	kn/kWh
		TM4	0,0399	0,0418	0,0437	0,0456	0,0475	0,95	0,0303	0,0295	0,0288	0,0280	0,0272	kn/kWh
		TM5	0,0378	0,0396	0,0414	0,0432	0,0450	0,90	0,0287	0,0280	0,0273	0,0266	0,0257	kn/kWh
		TM6	0,0357	0,0374	0,0391	0,0408	0,0425	0,85	0,0271	0,0264	0,0258	0,0251	0,0243	kn/kWh
		TM7	0,0336	0,0352	0,0368	0,0384	0,0400	0,80	0,0255	0,0249	0,0242	0,0236	0,0229	kn/kWh
		TM8	0,0315	0,0330	0,0345	0,0360	0,0375	0,75	0,0239	0,0233	0,0227	0,0221	0,0215	kn/kWh
		TM9	0,0294	0,0308	0,0322	0,0336	0,0350	0,70	0,0223	0,0218	0,0212	0,0207	0,0200	kn/kWh
		TM10	0,0252	0,0264	0,0276	0,0288	0,0300	0,60	0,0191	0,0187	0,0182	0,0177	0,0172	kn/kWh
		TM11	0,0210	0,0220	0,0230	0,0240	0,0250	0,50	0,0160	0,0156	0,0152	0,0148	0,0143	kn/kWh
		TM12	0,0168	0,0176	0,0184	0,0192	0,0200	0,40	0,0128	0,0124	0,0121	0,0118	0,0114	kn/kWh
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	kn
		TM3	20	20	20	20	20	2,00	20	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	30	3,00	30	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	40	4,00	40	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	60	6,00	60	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	100	10,00	100	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	150	15,00	150	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	200	20,00	200	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	300	30,00	300	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	400	40,00	400	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	500	50,00	500	500	500	500	500	kn

7. ANALIZA PROSJEČNOG IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala utjecaj iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva, kao i prema korekciji HERA-e, na prosječan iznos tarifne stavke za distribuciju plina za regulacijske godine 2022.-2026. te je izvršila usporedbu izračunatih prosječnih iznosa u odnosu na postojeći prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina.

Nastavno na navedeno, HERA je izračunala prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina kao omjer očekivanih prihoda energetskog subjekta PLIN VRBOVEC d.o.o. i ukupne planirane distribuirane količine plina, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

U Tablici 15. prikazan je iznos važeće osnovne tarifne stavke Ts_{10} i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za 2021. godinu prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 127/17), te iznosi osnovne tarifne stavke Ts_{10} i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, kao i usporedbe istih izražene u %.

Tablica 15. Promjena iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts_{10} – prema Zahtjevu (kn/kWh)		0,0420	0,0440	0,0460	0,0480	0,0500
Povećanje/smanjenje Ts_{10} u odnosu na prethodnu godinu		39,1%	4,8%	4,5%	4,3%	4,2%
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts_{10} – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0302	0,0319	0,0311	0,0303	0,0295	0,0286
Povećanje/smanjenje Ts_{10} u odnosu na prethodnu godinu		5,6%	-2,5%	-2,6%	-2,6%	-3,1%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prema Zahtjevu (kn/kWh)		0,0425	0,0442	0,0459	0,0476	0,0494
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu		31,3%	4,0%	3,9%	3,7%	3,7%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0324	0,0339	0,0333	0,0326	0,0320	0,0312
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu		4,8%	-1,9%	-2,0%	-2,1%	-2,3%

7. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta PLIN VRBOVEC 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 detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PLIN VRBOVEC d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 16.

Tablica 16. 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	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0399	0,0389	0,0379	0,0369	0,0358	kn/kWh
		TM2	0,0319	0,0311	0,0303	0,0295	0,0286	kn/kWh
		TM3	0,0319	0,0311	0,0303	0,0295	0,0286	kn/kWh
		TM4	0,0303	0,0295	0,0288	0,0280	0,0272	kn/kWh
		TM5	0,0287	0,0280	0,0273	0,0266	0,0257	kn/kWh
		TM6	0,0271	0,0264	0,0258	0,0251	0,0243	kn/kWh
		TM7	0,0255	0,0249	0,0242	0,0236	0,0229	kn/kWh
		TM8	0,0239	0,0233	0,0227	0,0221	0,0215	kn/kWh
		TM9	0,0223	0,0218	0,0212	0,0207	0,0200	kn/kWh
		TM10	0,0191	0,0187	0,0182	0,0177	0,0172	kn/kWh
		TM11	0,0160	0,0156	0,0152	0,0148	0,0143	kn/kWh
		TM12	0,0128	0,0124	0,0121	0,0118	0,0114	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	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.