



REPUBLIKA HRVATSKA

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

KLASA: 310-45/20-02/51
URBROJ: 371-20-8
Zagreb, 19. kolovoza 2020.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18), 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 određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, na sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 19. kolovoza 2020., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odobrava se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja, i to za razdoblje od 1. rujna do 31. prosinca 2020. godine i za 2021. godinu energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, iz Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, od 19. svibnja 2020. godine.
2. Iznos revidiranih 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“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek.
4. 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 HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek (dalje: HEP-PLIN d.o.o.) dostavio je 19. svibnja 2020. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. od 11. svibnja 2020. (dalje: Zahtjev), kojim se traži izvanredna revizija iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. i 2021. Nadalje, HERA je od energetske subjekta HEP-PLIN d.o.o. putem elektroničke poruke zatražila dopunu Zahtjeva 29. lipnja 2020. godine. Energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. je 1. srpnja 2020. dostavio dopunu Zahtjeva, a koja je sadržavala traženu dokumentaciju i obrazloženja.

Energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. je dopisom uz Zahtjev obavijestio HERA-u o kupovini društava PPD – Distribucija plina d.o.o. Vukovar i PPD – Opskrba kućanstava d.o.o. Vukovar od matičnog društva Energia Naturalis d.o.o. Vukovar. Kupoprodajni ugovor potpisan je 17. ožujka 2020. godine, a temeljem kojeg je 30. lipnja 2020. sklopljen Ugovor o pripajanju, te je 9. srpnja 2020. HERA zaprimila rješenje Trgovačkog suda u Osijeku o statusnom pripajanju energetske subjektu HEP-PLIN d.o.o.

Također, 30. lipnja 2020. godine sklopljen je Ugovor o pripajanju za društvo PLIN VTC d.o.o. Virovitica, te je 15. srpnja 2020. godine HERA zaprimila rješenje Trgovačkog suda u Bjelovaru o statusnom pripajanju energetske subjektu HEP-PLIN d.o.o. Nadalje, 30. srpnja 2020. godine HERA je zaprimila Rješenje Trgovačkog suda u Bjelovaru od 28. srpnja 2020. godine kojim se u sudski registar suda u Bjelovaru upisuje brisanje subjekta upisa PLIN VTC d.o.o., te Rješenje Trgovačkog suda u Osijeku od 29. srpnja 2020. godine kojim se u sudski registar suda u Osijeku upisuje pripajanje subjekta pod nazivom HEP-PLIN d.o.o.

Energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. od dana statusnog pripajanja spomenutih društava obavlja energetske djelatnost distribucije plina i na područjima na kojima su energetske djelatnost distribucije plina prethodno obavljali energetske subjekti PPD – Distribucija plina d.o.o. i PLIN VTC d.o.o. Također, energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. u dopisu navodi kako je uslijed navedenih statusnih pripajanja došlo do neočekivane promjene na tržištu plina koja će značajnije utjecati na djelatnost distribucije plina energetske subjekta HEP-PLIN d.o.o., a zbog čega je u skladu sa člankom 23. Metodologije HERA-i podnesen Zahtjev.

Energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o., Cara Hadrijana 7, Osijek („Narodne novine“, broj 124/19), klasa: 310-34/19-04/78, urbroj: 371-04-19-9, od 17. prosinca 2019. godine (dalje: Odluka o iznosu tarifnih stavki za HEP-PLIN d.o.o.), a koja je stupila na snagu 1. siječnja 2020. godine. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina koji su određeni energetske subjektu HEP-PLIN d.o.o. prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za HEP-PLIN d.o.o. prikazani su u Tablici 1.

Tablica 1. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. iz Odluke o iznosu tarifnih stavki za HEP-PLIN d.o.o., od 17 prosinca 2019. godine

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM2	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM3	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM4	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM5	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM6	0,0307	0,0310	kn/kWh
		TM7	0,0289	0,0292	kn/kWh
		TM8	0,0271	0,0274	kn/kWh
		TM9	0,0253	0,0256	kn/kWh
		TM10	0,0217	0,0219	kn/kWh
		TM11	0,0181	0,0183	kn/kWh
		TM12	0,0144	0,0146	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	kn

Nadalje, Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 127/17), klasa: 310-03/17-28/04 urbroj: 371-01-17-1, od 15. prosinca 2017. godine (dalje: Odluka o iznosu tarifnih stavki iz 2017. godine), a koja je stupila na snagu 1. siječnja 2018. godine, određeni su iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu PLIN VTC d.o.o., a isti su prikazani u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt PLIN VTC d.o.o. iz Odluke o iznosu tarifnih stavki iz 2017. godine

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0514	0,0512	kn/kWh
		TM2	0,0395	0,0394	kn/kWh
		TM3	0,0395	0,0394	kn/kWh
		TM4	0,0375	0,0374	kn/kWh
		TM5	0,0356	0,0355	kn/kWh
		TM6	0,0336	0,0335	kn/kWh
		TM7	0,0316	0,0315	kn/kWh
		TM8	0,0296	0,0296	kn/kWh
		TM9	0,0277	0,0276	kn/kWh
		TM10	0,0237	0,0236	kn/kWh
		TM11	0,0198	0,0197	kn/kWh
		TM12	0,0158	0,0158	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	kn

Također, Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 122/16 i 14/17), klasa: 011-01/16-01/19, urbroj: 371-01/16-37, od 16. prosinca 2016. godine (dalje: Odluka o iznosu tarifnih stavki iz 2016. godine), a koja je stupila na snagu 1. siječnja 2017. godine, određeni su iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu PPD – Distribucija plina d.o.o., a isti su prikazani u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt PPD – Distribucija plina d.o.o. iz Odluke o iznosu tarifnih stavki iz 2016. godine

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0723	0,0720	kn/kWh
		TM2	0,0723	0,0720	kn/kWh
		TM3	0,0709	0,0706	kn/kWh
		TM4	0,0672	0,0670	kn/kWh
		TM5	0,0629	0,0626	kn/kWh
		TM6	0,0600	0,0598	kn/kWh
		TM7	0,0564	0,0562	kn/kWh
		TM8	0,0528	0,0526	kn/kWh
		TM9	0,0484	0,0482	kn/kWh
		TM10	0,0419	0,0418	kn/kWh
		TM11	0,0347	0,0346	kn/kWh
		TM12	0,0275	0,0274	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	kn

Izvanrednom revizijom iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za razdoblje od 1. rujna do 31. prosinca 2020. godine i za 2021. godinu, drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2021., na temelju Zahtjeva i u skladu s ovom Odlukom, utvrđuju se jedinstveni iznosi tarifnih stavki za cjelokupno distribucijsko područje energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o., a čija primjena započinje stupanjem na snagu nove odluke o iznosu tarifnih stavki.

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina, 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, značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa, 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.

U skladu s Metodologijom, iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za sva obračunska mjerna mjesta istog tarifnog modela unutar cjelokupnog distribucijskog sustava koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja jednaki su, bez obzira na duljinu distribucijskog puta.

Člankom 23. Metodologije propisano je da se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći, provodi izvanredna revizija dozvoljenih prihoda. S obzirom na okolnosti opisane u uvodnom poglavlju, ova Odluka odnosi se na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na razdoblje od 1. rujna do 31. prosinca 2020. godine i na 2021. godinu.

1. DOZVOLJENI PRIHOD

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.

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 prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za 2020. i 2021. godinu, za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	T+3	T+4
	2020.	2021.
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	72.259.881,63	74.318.187,85

Na temelju Zahtjeva i HERA-ine analize, HERA smatra da su navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda, kao i elementi koji su uključeni u predmetni izračun navedeni u Tablici 11. niže u Odluci, opravdani, kako je obrazloženo u nastavku ove Odluke.

Planirani dozvoljeni prihod, odnosno elementi dozvoljenog prihoda koji se odobravaju predmetnom izvanrednom revizijom rezultat su sume iznosa elemenata dozvoljenog prihoda iz prethodnih pojedinačnih Odluka za energetske subjekte HEP-PLIN d.o.o., PPD – Distribucija plina d.o.o. i PLIN VTC d.o.o. Uzimajući u obzir kraće razdoblje za koje se provodi izvanredna revizija, odnosno za razdoblje od 1. rujna do 31. prosinca 2020. godine i za 2021. godinu, HERA smatra opravdanim odrediti dozvoljeni prihod na navedeni način, istodobno imajući u vidu da će se redovna revizija dozvoljenog prihoda provesti u regulacijskoj godini T+4, odnosno u 2021. godini, kada će se analizom odrediti razina dozvoljenog prihoda pod utjecajem ostvarenja iz godina drugog regulacijskog razdoblja.

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) 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.

Za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. za energetske subjekte HEP-PLIN d.o.o., PPD – Distribucija plina d.o.o. i PLIN VTC d.o.o., određen je dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) koji je utvrđen primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. HERA određeni bazni OPEX smatra opravdanim primijeniti za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno za 2020. i 2021. godinu, u skladu s HERA-inom Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o., Osijek, klasa: 011-01/16-01/19, urbroj: 371-01/16-09, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za HEP-PLIN d.o.o.), Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu PPD – Distribucija plina d.o.o., Vukovar, klasa: 011-01/16-01/19, urbroj: 371-01/16-26, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za PPD – Distribucija plina d.o.o.), te Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu PLIN VTC d.o.o., Virovitica, klasa: 011-01/16-01/19, urbroj: 371-01/16-36, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za PLIN VTC d.o.o.).

U skladu sa Zahtjevom i načinom provođenja predmetne izvanredne revizije, energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. opravdano je odrediti planirani iznos OPEX-a, za 2020. i 2021. godinu, koji je utvrđen kao suma vrijednosti OPEX-a iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., OPEX-a iz Odluke za PPD – Distribucija plina d.o.o. i OPEX-a iz Odluke za PLIN VTC d.o.o. za navedene godine, kako je prikazano u Tablici 5.

Tablica 5. Iznos OPEX-a za 2020. i 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
OPEX (kn) - izvanredna revizija	52.570.689,44	53.464.391,16

b) Planirana amortizacija

Metodologija propisuje da se iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije.

U skladu sa Zahtjevom i načinom provođenja predmetne izvanredne revizije, kao opravdanu nabavnu vrijednost reguliranih sredstava, opravdani iznos godišnje amortizacije i opravdanu neto knjigovodstvenu vrijednost na dan 31.12. za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno za 2020. i 2021. godinu, HERA smatra sume iznosa istih kategorija iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., Odluke za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluke za PLIN VTC d.o.o. Planirani iznosi amortizacije za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja prikazani su u Tablici 6.

Tablica 6. Iznos amortizacije na dan 31.12., za 2020. i 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Amortizacija (kn) - izvanredna revizija	15.752.055,83	17.028.319,66

c) Planirani prinos od reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da se planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje kao prosjek planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t-1 i planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju prethodne regulacijske godine.

U skladu sa Zahtjevom i načinom provođenja predmetne izvanredne revizije, kao opravdani plan investicija u distribucijski sustav za preostale godine drugog regulacijskog, odnosno za 2020. i 2021. godinu, HERA smatra sume odobrenih planova investicija prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o., kako je prikazano u Tablici 7.

Tablica 7. Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Materijalna imovina	20.420.000,00	15.020.000,00
Zemljište	-	-
Građevinski objekti	14.800.000,00	8.650.000,00
<i>Plinovodi</i>	14.800.000,00	8.650.000,00
<i>Plinske stanice</i>	-	-
<i>Poslovne zgrade</i>	-	-
<i>Ostalo</i>	-	-
Postrojenja i oprema	4.020.000,00	4.020.000,00
Alati	100.000,00	100.000,00
Ostalo	1.500.000,00	2.250.000,00
Nematerijalna imovina	1.500.000,00	-
Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO	21.920.000,00	15.020.000,00

Uzevši u obzir prethodno navedeno, HERA smatra opravdanim za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, kao opravdane vrijednosti zadržati planirane prosječne iznose reguliranih sredstava, nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu, planirane iznose amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, kao sumu iznosa prethodno odobrenih Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o., kako je prikazano u Tablici 8.

Tablica 8. Elementi za utvrđivanje iznosa reguliranih sredstava za 2020. i 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - RO_{pros}^P (kn)	172.876.806,32	174.056.618,57
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	175.510.778,40	172.602.458,74
Novo investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)	21.920.000,00	15.020.000,00
Amortizacija - A_t^P (kn)	15.752.055,83	17.028.319,66
Bespovratno dobivena sredstva - S_{besp}^P (kn)	900.000,00	900.000,00
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn)	-	-

Slijedom zadržane projekcije vrijednosti reguliranih sredstava u skladu s Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o., kao opravdani prinos na regulirana sredstva za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno za 2020. i 2021. godinu, HERA smatra iznos prema Zahtjevu, a koji je jednak sumi prinosa na regulirana sredstva iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., iz Odluke za PPD – Distribucija plina d.o.o. i iz Odluke za PLIN VTC d.o.o., kako je prikazano u Tablici 9.

Tablica 9. Iznos prinosa na regulirana sredstva za 2020. i 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Prinos od reguliranih sredstava (kn) - izvanredna revizija	15.850.380,00	15.946.574,88

d) 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).

Sumu iznosa planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o., HERA smatra opravdanim Primijeniti u postupku u provođenju izvanredne revizije.

Slijedom navedenog, iznosi planiranih ostalih prihoda prikazani su u Tablici 10.

Tablica 10. Planirani ostali prihodi za 2020. i 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
$P_{\text{PRIK}}^{\text{P}}$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	1.742.004,50	1.753.884,57
P_{NU}^{P} - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.494.680,36	1.499.850,56
$P_{\text{OST}}^{\text{P}}$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	6.426.994,14	6.432.649,05

1.2. PREGLED PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA

Na temelju analize navedene u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke, HERA smatra opravdanim zadržati iznose planiranih dozvoljenih prihoda iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., Odluke za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluke za PLIN VTC d.o.o. te pripadajućih elemenata na temelju kojih su dozvoljeni prihodi utvrđeni, za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., kako je prikazano u Tablici 11.

Nadalje, članak 15. Metodologije propisuje izračun izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja, međutim u ovom slučaju izravnavanje dozvoljenih prihoda nije moguće, s obzirom da se ovom odlukom određuju dozvoljeni prihodi samo za 2020. i 2021. godinu. Stoga se izravnati dozvoljeni prihodi za 2020. i 2021. godinu smatraju jednaki planiranim dozvoljenim prihodima za isto razdoblje.

Tablica 11. Dozvoljeni prihodi s pripadajućim elementima za 2020. i 2021. godinu za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
DP_t^{P} - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	72.259.881,63	74.318.187,85
$OPEX_t^{\text{P}}$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	52.570.689,44	53.464.391,16
A_t^{P} - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	15.752.055,83	17.028.319,66
PRO_t^{P} - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	15.850.380,00	15.946.574,88
$PV\delta_t$ - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju (kn)	-2.249.564,64	-2.434.713,67
$P_{\text{PRIK}}^{\text{P}}$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	1.742.004,50	1.753.884,57
P_{NU}^{P} - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.494.680,36	1.499.850,56
$P_{\text{OST}}^{\text{P}}$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	6.426.994,14	6.432.649,05
DP_a^{P} - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	72.259.881,63	74.318.187,85

2. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

Sukladno Metodologiji, 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 31. 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.

HERA je provela usporedbu ostvarenih distribuiranih količina plina sumarno za HEP-PLIN d.o.o., PPD – Distribucija plina d.o.o. i PLIN VTC d.o.o. u odnosu na planirane distribuirane količine plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2019., pri čemu je u 2017. ostvareno 8,95% više, u 2018. godini 4,52% više, te u 2019. godini 3,99% više distribuiranih količina plina od planiranih. Nadalje, usporedbom sumarnih planiranih distribuiranih količina plina iz Zahtjeva u odnosu na prethodno planirane distribuirane količine plina prema reviziji HEP-PLIN d.o.o. iz 2019. godine i prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. za 2020. i 2021. godinu, primjetno je zadržavanje trenda blagog povećanja planiranih distribuiranih količina plina, u skladu s ostvarenjima u prethodnim godinama 2017.-2019., što HERA smatra opravdanim.

Ostvarene distribuirane količine plina za razdoblje od 2017. - 2019. godine iz Zahtjeva te prethodno planirane distribuirane količine plina i planirane distribuirane količine plina prema dostavljenoj dopuni Zahtjeva od 1. srpnja 2020. godine. prikazane su u Tablici 12.

Tablica 12. Ostvarene i planirane distribuirane količine plina iz Zahtjeva prema reviziji HEP-PLIN d.o.o. iz 2019. godine i prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o., te planirane distribuirane količine plina iz dopune Zahtjeva, za 2020. i za 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Prethodno planirane distribuirane količine plina - ukupno prema Odlukama za HEP-PLIN, PPD i PLIN VTC (kWh)	1.470.423.898	1.481.118.197	1.492.036.242	1.503.518.877	1.515.186.953
Ostvarene distribuirane količine plina - ukupno za HEP-PLIN, PPD i PLIN VTC (kWh)	1.602.088.439	1.548.073.046	1.551.554.324	-	-
Planirane distribuirane količine plina prema dopuni Zahtjeva- ukupno za HEP-PLIN, PPD i PLIN VTC (kWh)	-	-	-	1.570.571.585	1.577.557.051
Usporedba ostvarenih/planiranih i prethodno planiranih distribuiranih količina plina (%)	8,95%	4,52%	3,99%	4,46%	4,12%

Planirani broj obračunskih mjernih mjesta i planirana distribuirana količina plina za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja, koje HERA smatra opravdanim u izvanrednoj reviziji, a temeljem dopune Zahtjeva od 1. srpnja 2020. godine, prikazani su u Tablici 13.

Tablica 13. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za 2020. i 2021. godinu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	99.515	99.977
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	1.570.571.585	1.577.557.051

3. 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} , 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 t 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, na temelju Metodologije, 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 prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. prikazani su u Tablici 14.

Tablica 14. Iznosi tarifnih stavki prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. iz 2019. godine

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke – prema Odluci za PPD (bez PDV-a)		Tarifne stavke - prema Odluci za PLIN VTC (bez PDV-a)		Tarifne stavke – prema Odluci za HEP-PLIN (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	T+3 2020.	T+4 2021.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina Ts1o			0,0723	0,0720	0,0395	0,0394	0,0361	0,0365	kn/kWh
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0723	0,0720	0,0514	0,0512	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM2	0,0723	0,0720	0,0395	0,0394	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM3	0,0709	0,0706	0,0395	0,0394	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM4	0,0672	0,0670	0,0375	0,0374	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM5	0,0629	0,0626	0,0356	0,0355	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM6	0,0600	0,0598	0,0336	0,0335	0,0307	0,0310	kn/kWh
		TM7	0,0564	0,0562	0,0316	0,0315	0,0289	0,0292	kn/kWh
		TM8	0,0528	0,0526	0,0296	0,0296	0,0271	0,0274	kn/kWh
		TM9	0,0484	0,0482	0,0277	0,0276	0,0253	0,0256	kn/kWh
		TM10	0,0419	0,0418	0,0237	0,0236	0,0217	0,0219	kn/kWh
		TM11	0,0347	0,0346	0,0198	0,0197	0,0181	0,0183	kn/kWh
		TM12	0,0275	0,0274	0,0158	0,0158	0,0144	0,0146	kn/kWh
Osnovna fiksna mjesečna naknada Ts2o			10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	kn

4. ANALIZA PROMJENE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala promjenu osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina Ts_{10} (dalje: osnovna tarifna stavka) prema rezultatima izvanredne revizije u odnosu na osnovnu tarifnu stavku za 2020. i 2021. godinu određenu Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o. U Tablici 15. prikazani su iznosi osnovne tarifne stavke prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji, kao i relativna promjena istih.

Tablica 15. Usporedba osnovnih tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. s osnovnim tarifnim stavkama prema izvanrednoj reviziji

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. (kn/kWh)	0,0361	0,0365
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. (kn/kWh)	0,0723	0,0720
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. (kn/kWh)	0,0395	0,0394
Osnovna tarifna stavka – izvanredna revizija (kn/kWh)	0,0390	0,0402
Promjena Ts_{10} u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. (%)	8,0%	10,1%
Promjena Ts_{10} u odnosu na Odluku za PPD – Distribucija plina d.o.o. (%)	-46,1%	-44,2%
Promjena Ts_{10} u odnosu na Odluku za PLIN VTC d.o.o. (%)	-1,3%	2,0%

Nadalje, HERA je analizirala promjenu prosječnog iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema rezultatima izvanredne revizije u odnosu na prosječan iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za 2020. i 2021. godinu određenu Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o. Pri tome je prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina izračunat kao omjer očekivanih prihoda i ukupne planirane distribuirane količine plina.

U Tablici 16. prikazani su prosječni iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji, kao i relativna promjena istih.

Tablica 16. Usporedba prosječnih iznosa tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. s prosječnim iznosima tarifnih stavki prema izvanrednoj reviziji

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. (kn/kWh)	0,0436	0,0439
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. (kn/kWh)	0,0785	0,0782
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci PLIN VTC d.o.o. (kn/kWh)	0,0474	0,0473
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina - izvanredna revizija (kn/kWh)	0,0460	0,0471
<i>Promjena TS u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. (%)</i>	5,5%	7,3%
<i>Promjena TS u odnosu na Odluku za PPD – Distribucija plina d.o.o. (%)</i>	-41,4%	-39,8%
<i>Promjena TS u odnosu na Odluku za PLIN VTC d.o.o. (%)</i>	-3,0%	-0,4%

5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da je Zahtjev energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o. u cijelosti opravdan. Na temelju provedene analize elemenata dozvoljenog prihoda, HERA smatra opravdanim za iznos dozvoljenog prihoda za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. zadržati sumirane iznose prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., prema Odluci za PPD – Distribucija plina d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. za 2020. i 2021. godinu.

Također, HERA smatra Zahtjev, u dijelu planiranog broja obračunskih mjernih mjesta i planiranih distribuiranih količina plina za 2020. i 2021. godinu, opravdanim kod provođenja predmetne izvanredne revizije.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 17.

Tablica 17. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za 2020. i 2021. godinu, za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o., prema izvanrednoj reviziji

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0390	0,0402	kn/kWh
		TM2	0,0390	0,0402	kn/kWh
		TM3	0,0390	0,0402	kn/kWh
		TM4	0,0351	0,0362	kn/kWh
		TM5	0,0351	0,0362	kn/kWh
		TM6	0,0332	0,0342	kn/kWh
		TM7	0,0312	0,0322	kn/kWh
		TM8	0,0293	0,0302	kn/kWh
		TM9	0,0273	0,0281	kn/kWh
		TM10	0,0234	0,0241	kn/kWh
		TM11	0,0195	0,0201	kn/kWh
		TM12	0,0156	0,0161	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	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 promjeni iznosa tarifnih stavki dostavi energetsom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

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

Predsjednik Upravnog vijeća

Tomislav Jureković, dipl. ing., 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 Osijeku, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.