



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

Klasa: 011-01/16-01/19

Urbroj: 371-01/16-26

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina pokrenutom na zahtjev energetske subjekta PRVO PLINARSKO DRUŠTVO - DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., K. A. Stepinca 27, Vukovar, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. prosinca 2016., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu PRVO PLINARSKO DRUŠTVO - DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., K. A. Stepinca 27, Vukovar, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske subjekt PRVO PLINARSKO DRUŠTVO - DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., K. A. Stepinca 27, Vukovar, od 1. lipnja 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskog subjekta PRVO PLINARSKO DRUŠTVO - DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., K. A. Stepinca 27, Vukovar

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	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0800	0,0765	0,0740	0,0739	0,0735	kn/kWh
		TM2	0,0800	0,0765	0,0740	0,0739	0,0735	kn/kWh
		TM3	0,0784	0,0750	0,0725	0,0724	0,0720	kn/kWh
		TM4	0,0744	0,0711	0,0688	0,0687	0,0684	kn/kWh
		TM5	0,0696	0,0666	0,0644	0,0643	0,0639	kn/kWh
		TM6	0,0664	0,0635	0,0614	0,0613	0,0610	kn/kWh
		TM7	0,0624	0,0597	0,0577	0,0576	0,0573	kn/kWh
		TM8	0,0584	0,0558	0,0540	0,0539	0,0537	kn/kWh
		TM9	0,0536	0,0513	0,0496	0,0495	0,0492	kn/kWh
		TM10	0,0464	0,0444	0,0429	0,0429	0,0426	kn/kWh
		TM11	0,0384	0,0367	0,0355	0,0355	0,0353	kn/kWh
		TM12	0,0304	0,0291	0,0281	0,0281	0,0279	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 PRVO PLINARSKO DRUŠTVO - DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., K. A. Stepinca 27, Vukovar.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt PRVO PLINARSKO DRUŠTVO - DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., K. A. Stepinca 27, Vukovar (dalje: PPD - DISTRIBUCIJA PLINA) dostavio je 1. lipnja 2016. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA, od 24. svibnja 2016. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA zatražila dopunu dokumentacije dostavljene uz Zahtjev te dodatna obrazloženja 19. listopada 2016. Osim toga, HERA je s energetskim subjektom PPD - DISTRIBUCIJA PLINA 14. studenoga 2016. održala sastanak na kojem je zatražena dodatna dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 8. prosinca 2016.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA dostavio uz Zahtjev i u dopuni Zahtjeva, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 41. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) (dalje: Metodologija).

Energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016. energetskom subjektu PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. za distribuciju plina Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13) koja je stupila na snagu 1. siječnja 2014.

Za energetski subjekt PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. za distribuciju plina, A. Stepinca 27, Vukovar HERA je uspostavila regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014.-2031. Odlukom klasa 307-01/13-01/23, urbroj 371-01/13-11 od 23. prosinca 2013.

HERA je Rješenjem klasa UPI 034-02/14-11/02, urbroj 371-01/15-13 od 15. travnja 2015. dozvolu za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina prenijela s energetskog subjekta PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. za distribuciju plina, A. Stepinca 27, Vukovar, na novu pravnu osobu koja je njegov sveopći pravni sljednik, trgovačko društvo PPD - DISTRIBUCIJA PLINA.

Na zahtjev energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA, HERA je Odlukom klasa 011-01/16-01/19, urbroj 371-01/16-23 od 16. prosinca 2016. zatvorila regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014.-2031.

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.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki te po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. Regulacijsko razdoblje započinje 1.

siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju. Pri tome je drugo regulacijsko razdoblje određeno u trajanju od pet godina, od 1. siječnja 2017. do 31. prosinca 2021. Zahtjev, kao i ova Odluka, odnose se na drugo regulacijsko razdoblje.

Potrebno je napomenuti da će se redovna revizija dozvoljenih prihoda, sukladno odredbama članka 16. Metodologije, provesti u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, odnosno za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. provest će se u 2017. godini. Pri tome će se provesti revizija dozvoljenog OPEX-a, amortizacije, prinosa na regulirana sredstva, prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda. Isto tako, utvrdit će se razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda u odnosu na ostvarene prihode u prvom regulacijskom razdoblju 2014. – 2016. te će se ista raspodijeliti na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021., pri čemu će se za iste godine korigirati iznosi tarifnih stavki utvrđeni ovom Odlukom.

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 kao i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
$OPEX_t^P$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	5.600.724	5.690.336	5.781.381	5.873.884	5.967.866
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	3.501.341	3.492.852	3.507.652	3.734.652	4.498.092
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	4.673.865	4.428.231	4.195.907	4.019.284	3.817.528
$P_{PRIK_t}^P$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	750.000	765.000	780.300	792.005	803.885
$P_{NU_t}^P$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	326.400	332.928	339.587	344.680	349.851
$POST_t^P$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	357.000	364.140	371.423	376.994	382.649
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	12.342.530	12.149.350	11.993.631	12.114.140	12.747.101

Na temelju provedene analize, HERA smatra da pojedini navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu opravdani i trebaju biti korigirani, kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

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.

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

Za drugo regulacijsko razdoblje *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)* utvrđuje su iznosu 0.

Nadalje, počevši od drugog regulacijskog razdoblja, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđuje se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. Naime, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.) utvrđen Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13) i dodatno korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2013., 2014. i 2015. godini uspoređuje se s ostvarenim iznosom OPEX-a u godini T-2 (2015.) koji je dostavljen u sklopu Zahtjeva. Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) pritom se utvrđuje na način da u slučaju ostvarenog povećanja efikasnosti u 2015. 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 (2015.). U slučaju povećanja efikasnosti, bazni iznos OPEX-a se utvrđuje kao zbroj ostvarenog iznosa OPEX-a u 2015. godini i polovice razlike između ostvarenog i planiranog OPEX-a u 2015. godini.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2015.) 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 PPD - DISTRIBUCIJA PLINA Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjjenima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2015.* energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologija 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 definirani neopravdani troškovi.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA je utvrdila da u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.) za energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA nema neopravdanih troškova poslovanja u godini T-2 (2015.). Sukladno navedenom, opravdani ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen je u iznosu 4.293.386,35 kn.

Nadalje, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.), dodatno je korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena koji je u 2013. iznosio 2,20%, u 2014. -0,20%, i u 2015. -0,50%, te iznosi 4.693.112,46 kn. Primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije stoga je kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen iznos od 4.493.249,41 kn.

Također, sukladno dostavljenom obrazloženju energetskog subjekta, HERA smatra opravdanim za godine drugog regulacijskog razdoblja uključiti i dodatni iznos OPEX-a koji nije postojao u

godini T-2 (2015.) i koji nije uključen u dozvoljeni bazni iznos OPEX-a, a s obzirom da isti proizlazi iz značajnog povećanja opsega djelatnosti te ostalih okolnosti koje su uvjetovale povećanje planiranog iznosa OPEX-a. Dodatni iznos OPEX-a odnosi se na *Trošak osoblja – plaće* u iznosu 481.000,00 kn godišnje.

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2015. te projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2017.-2021. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice za izradu državnog proračuna Republike Hrvatske za 2017. i projekcije za 2018. i 2019., *studeni 2016.*“, kao i na temelju dodatnih iznosa OPEX-a za *Trošak osoblja – plaće*, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2021. što je prikazano u Tablici 3.

Tablica 3. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T</i> 2017.	<i>T+1</i> 2018.	<i>T+2</i> 2019.	<i>T+3</i> 2020.	<i>T+4</i> 2021.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	5.600.724	5.690.336	5.781.381	5.873.884	5.967.866
OPEX (kn) – HERA korekcija	4.969.262	5.043.801	5.129.545	5.216.748	5.305.432
Razlika (kn)	-631.463	-646.535	-651.836	-657.136	-662.433

b) Planirana vrijednost reguliranih sredstava

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 1.* Metodologije, a uključuje neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, kao i umanjenje za bespovratno dobivena sredstva.

Budući da u obrazloženju uz Zahtjev energetske subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA nije naveo da je proveo umanjenje reguliranih sredstava za bespovratno dobivena sredstva na kraju regulacijske godine T-2 2015., a isto nije bilo razvidno vidljivo u Zahtjevu, HERA je od energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA u dopisu za dopunu Zahtjeva zatražila razvidan prikaz umanjenja za vrijednost bespovratno dobivenih sredstava kojima se financira razvoj distribucijskog sustava. Pri tome je zatraženo da se jasno iskaže da li planirani iznos reguliranih sredstava iz Zahtjeva uključuje iznose bespovratno dobivenih sredstava, odnosno zatraženi su podaci o bespovratno dobivenim sredstvima u razdoblju 2013. – 2015., kao i planirani iznosi za pojedine godine narednog razdoblja 2016.-2021.

Osim toga, početna vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2012. Odlukom HERA-e od 23. prosinca 2013. bila je umanjena za vrijednost bespovratno dobivenih sredstava kojima se financirao razvoj distribucijskog sustava, odnosno sekundarna plinska mreža i priključci, kao i za prikupljene naknade za priključenje u razdoblju 2009. – 2012., te je vrijednost bespovratno dobivenih sredstava iznosila 18.442.599,35 kn. Međutim, analizom dostavljenih podataka o iznosu i amortizaciji reguliranih sredstava u razdoblju 2013. – 2015. HERA je utvrdila odstupanja u odnosu na odobreni iznos, a imajući u vidu iznose ostvarenih investicija u istom razdoblju. Stoga je HERA dopisom za dopunu Zahtjeva od energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA zatražila korekciju iznosa stavke *Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine (RO)* za godine

2015. - 2021. s obzirom na iznose reguliranih sredstava odobrene Odlukom HERA-e od 23. prosinca 2013., te s obzirom na ostvarene iznose novih investicija u razdoblju 2013.-2015.

Budući da je u dopuni Zahtjeva energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA proveo umanjenje reguliranih sredstava za bespovratno dobivena sredstva na kraju regulacijske godine T-2 2015., HERA isto smatra opravdanim te vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2015. sukladno Zahtjevu iznosi 69.385.159,12 kn.

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. Sukladno članku 45. stavak 3. Zakona o tržištu plina, operator je dužan plan razvoja plinskog distribucijskog sustava izraditi za regulacijsko razdoblje i dostaviti HERA-i uz Zahtjev. Uz plan, operator je dužan dostaviti i studiju opravdanosti planiranih investicija, uključujući projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija, odnosno dužan je dostaviti detaljno obrazloženje planiranih investicija kako bi HERA utvrdila tehničku opravdanost i ekonomsku efikasnost istih.

Energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA 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.

Također, HERA je dopisom za dopunu Zahtjeva od energetskog subjekta dodatno zatražila dostavu Studije opravdanosti planiranih investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za 2017. – 2021., 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.

Energetski subjekt PPD - DISTRIBUCIJA PLINA je u dopuni Zahtjeva dostavio traženu Studiju opravdanosti planiranih investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za 2017. – 2021., te je iz *Tablice 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava* uklonio određene investicije koje su se odnosile na daljinsko očitavanje plinomjera.

Ukupne investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2017.-2021. iznose 3.406.000 kn, pri čemu se 3.006.000 kn odnosi na izgradnju, a 400.000 kn na rekonstrukciju distribucijskog sustava. Nove investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za drugo regulacijsko razdoblje 2017.-2021., po grupama reguliranih sredstava, prikazane su u Tablici 4.

HERA zadržava pravo, temeljem metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, napraviti reviziju razvojnih planova u prvoj godini regulacijskog razdoblja, u sklopu koje će biti provedena dodatna analiza isplativosti investicijskih planova.

Tablica 4. Nove investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

Godina regulacijskog razdoblja	T-1 2016.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Materijalna imovina	26.000	98.000	148.000	20.000	420.000	770.000
Zemljište	0	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	0	0	0	0	400.000	0
Plinovodi	0	0	0	0	400.000	0
Plinske stanice	0	0	0	0	0	0
Poslovne zgrade	0	0	0	0	0	0
Ostalo	0	0	0	0	0	0
Postrojenja i oprema	26.000	78.000	128.000	0	0	0
Alati	0	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
Ostalo	0	0	0	0	0	750.000
Nematerijalna imovina	0	0	0	450.000	1.500.000	0
Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO	26.000	98.000	148.000	470.000	1.920.000	770.000

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, sukladno članku 11. stavku 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. Isto je bio dužan provesti u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima vezanim uz promjene računovodstvenih procjena, za svako sredstvo pojedinačno, i to do početka prvog regulacijskog razdoblja, odnosno najkasnije s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

Nastavno na navedeno, HERA je od energetskog subjekta zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije za razdoblje 2015. - 2021. 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 sa računovodstvenim standardima, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije.

Na temelju obrazloženja i dostavljene analitike reguliranih sredstava, uključujući iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2017.-2021., 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 2017. - 2021.

Tablica 5. 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 5. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-1 2016.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros\ t}^P$ (kn)	67.644.134	64.201.439	60.827.342	57.636.091	55.209.939	52.438.567
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	65.903.109	62.499.768	59.154.916	56.117.265	54.302.613	50.574.522
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)	26.000	98.000	148.000	470.000	1.920.000	770.000
Amortizacija - A_t^P (kn)	3.508.050	3.501.341	3.492.852	3.507.652	3.734.652	4.498.092
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp\ t}^P$ (kn)	0	0	0	0	0	0
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn)	0	0	0	0	0	0

c) Planirani prinos od reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da se iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje prema propisanoj formuli, na temelju planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t i iznosa nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2017. -2021. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 6., 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 6. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	4.673.865	4.428.231	4.195.907	4.019.284	3.817.528
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	4.311.929	4.085.316	3.870.984	3.708.038	3.521.905
Razlika (kn)	-361.936	-342.914	-324.923	-311.246	-295.622

c1) 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 drugo regulacijsko razdoblje utvrđuju se u iznosima kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 4,25%. Imajući u vidu da je Metodologijom propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske, HERA smatra opravdanim za izračun nerizične stope povrata koristiti nominalnu kamatnu stopu državne obveznice Republike Hrvatske sa što dužim vremenskim periodom do dospjeća, a koja istovremeno što realnije odražava stopu prinosa koju bi investitor ostvario ulaganjem u nerizičnu imovinu pri trenutnom makroekonomskom okruženju. Prema posljednjim dostupnim podacima s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, zadnja domaća ili međunarodna obveznica s vremenskim periodom do dospjeća od deset godina ili duže, je izdana 14. prosinca 2015., s datumom dospjeća 14. prosinca 2026., oznaka: RHMF-O-26CA, kotacija: Zagrebačka burza, s nominalnom kamatnom stopom 4,25%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,54. HERA zadržava nepromijenjeni iznos iz prvog regulacijskog razdoblja, a s obzirom na rezultate provedene usporedne analize koeficijenta β primijenjenog za utvrđivanje stope povrata na vlasnički kapital u zemljama u okruženju.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 4,80%. Iznos je smanjen u odnosu na prvo regulacijsko razdoblje za jedan postotni bod, a s obzirom na kretanje i prognozu makroekonomskih pokazatelja u narednim godinama. Naime, s obzirom na relativno nisku likvidnost tržišta kapitala u Republici Hrvatskoj, za procjenu premije na tržišni rizik korištene su međunarodno javno dostupne baze podataka, kao i podaci Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjenima za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Potrebno je napomenuti da premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, jer je navedena premija uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) - u iznosu 4,88%. Metodologijom je propisano da se stopa povrata na dužnički kapital utvrđuje kao prosječna ponderirana kamatna stopa 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 iznosi 4,88%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 7.

Tablica 7. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	7,63%	6,84%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	4,50%	4,25%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,54	0,54
Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	5,80%	4,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	10,30%	9,05%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	5,02%	4,88%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	20,00%	20,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	7,28%	6,72%

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). Naime, sukladno Tablici 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 2014.-2015. energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA, HERA je od energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA zatražila dodatna obrazloženja i specifikaciju iznosa planiranih ostalih prihoda. S obzirom na dostavljena obrazloženja te s obzirom na iznose istih prihoda prema Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA, HERA smatra da su iznosi planiranih ostalih prihoda realno procijenjeni.

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnavati 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 izravnavati 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). Izravnavati 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 8. 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 8. Izravnavati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda	Zahtjev	HERA korekcija
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	12.342.530	11.349.132
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	12.149.350	11.159.901
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	11.993.631	11.016.872
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	12.114.140	11.145.758
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	12.747.101	11.789.045
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	7,28%	6,72%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	49.891.509	46.610.849
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	-0,00363257	-0,00318584
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	12.342.530	11.349.132
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	12.297.695	11.312.975
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	12.253.023	11.276.934
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	12.208.513	11.241.008
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	12.164.165	11.205.195

1.3. PREGLED PLANIRANIH 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 9.

Tablica 9. Izravnati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.		T+1 2018.		T+2 2019.		T+3 2020.		T+4 2021.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	12.342.530		12.149.350		11.993.631		12.114.140		12.747.101	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	11.349.132		11.159.901		11.016.872		11.145.758		11.789.045	
Razika, kn (%)	-993.398	-8%	-989.449	-8%	-976.759	-8%	-968.382	-8%	-958.056	-8%
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	5.600.724		5.690.336		5.781.381		5.873.884		5.967.866	
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	4.969.262		5.043.801		5.129.545		5.216.748		5.305.432	
Razika, kn (%)	-631.463	-11%	-646.535	-11%	-651.836	-11%	-657.136	-11%	-662.433	-11%
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	3.501.341		3.492.852		3.507.652		3.734.652		4.498.092	
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	3.501.341		3.492.852		3.507.652		3.734.652		4.498.092	
Razika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	4.673.865		4.428.231		4.195.907		4.019.284		3.817.528	
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	4.311.929		4.085.316		3.870.984		3.708.038		3.521.905	
Razika, kn (%)	-361.936	-8%	-342.914	-8%	-324.923	-8%	-311.246	-8%	-295.622	-8%
P_{PRIK}^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	750.000		765.000		780.300		792.005		803.885	
<i>P_{PRIK}^P - HERA korekcija</i>	730.000		750.000		765.000		780.300		792.005	
Razika, kn (%)	-20.000	-3%	-15.000	-2%	-15.300	-2%	-11.704	-1%	-11.880	-1%
P_{NU}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj	326.400		332.928		339.587		344.680		349.851	
<i>P_{NU}^P - HERA korekcija</i>	320.000		326.400		332.928		339.587		344.680	
Razika, kn (%)	-6.400	-2%	-6.528	-2%	-6.659	-2%	-5.094	-1%	-5.170	-1%
P_{OST}^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	357.000		364.140		371.423		376.994		382.649	
<i>P_{OST}^P - HERA korekcija</i>	350.000		357.000		364.140		371.423		376.994	
Razika, kn (%)	-7.000	-2%	-7.140	-2%	-7.283	-2%	-5.571	-1%	-5.655	-1%
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	12.342.530		12.297.695		12.253.023		12.208.513		12.164.165	
<i>DP_a^P - HERA korekcija</i>	11.349.132		11.312.975		11.276.934		11.241.008		11.205.195	
Razika, kn (%)	-993.398	-8%	-984.719	-8%	-976.089	-8%	-967.505	-8%	-958.969	-8%

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 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 PPD - DISTRIBUCIJA PLINA zatražila dodatna obrazloženja planirane godišnje distribuirane količine plina i planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta. S obzirom da nisu dostavljena tražena obrazloženja, HERA je izvršila korekciju planiranih godišnjih distribuiranih količina plina za razdoblje 2018.-2021. pri čemu je iste umanjila odnosno izjednačila s planiranim distribuiranim količinama plina za 2017. godinu.

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

Tablica 10. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	10.660	10.694	10.726	10.758	10.789
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	143.202.509	143.202.509	143.202.509	143.202.509	143.202.509

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 se 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 iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta iz Zahtjeva, prikazani su u Tablici 11.

Tablica 11. 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 TMi $k_{e,TM}$	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	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.		2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0800	0,0765	0,0740	0,0739	0,0735	1,00	0,0732	0,0729	0,0726	0,0723	0,0720	kn/kWh
		TM2	0,0800	0,0765	0,0740	0,0739	0,0735	1,00	0,0732	0,0729	0,0726	0,0723	0,0720	kn/kWh
		TM3	0,0784	0,0750	0,0725	0,0724	0,0720	0,98	0,0717	0,0714	0,0711	0,0709	0,0706	kn/kWh
		TM4	0,0744	0,0711	0,0688	0,0687	0,0684	0,93	0,0681	0,0678	0,0675	0,0672	0,0670	kn/kWh
		TM5	0,0696	0,0666	0,0644	0,0643	0,0639	0,87	0,0637	0,0634	0,0632	0,0629	0,0626	kn/kWh
		TM6	0,0664	0,0635	0,0614	0,0613	0,0610	0,83	0,0608	0,0605	0,0603	0,0600	0,0598	kn/kWh
		TM7	0,0624	0,0597	0,0577	0,0576	0,0573	0,78	0,0571	0,0569	0,0566	0,0564	0,0562	kn/kWh
		TM8	0,0584	0,0558	0,0540	0,0539	0,0537	0,73	0,0534	0,0532	0,0530	0,0528	0,0526	kn/kWh
		TM9	0,0536	0,0513	0,0496	0,0495	0,0492	0,67	0,0490	0,0488	0,0486	0,0484	0,0482	kn/kWh
		TM10	0,0464	0,0444	0,0429	0,0429	0,0426	0,58	0,0425	0,0423	0,0421	0,0419	0,0418	kn/kWh
		TM11	0,0384	0,0367	0,0355	0,0355	0,0353	0,48	0,0351	0,0350	0,0348	0,0347	0,0346	kn/kWh
		TM12	0,0304	0,0291	0,0281	0,0281	0,0279	0,38	0,0278	0,0277	0,0276	0,0275	0,0274	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

4. 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 2017.-2021. 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 PPD - DISTRIBUCIJA PLINA i ukupne planirane distribuirane količine plina, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

U Tablici 12. prikazani su iznosi važeće osnovne tarifne stavke Ts1_o i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016., te iznosi osnovne tarifne stavke Ts1_o i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2021., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, kao i usporedbe istih izražene u %.

Tablica 12. Promjena iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts1 _o – prema Zahtjevu (kn/kWh)				0,0800	0,0765	0,0740	0,0739	0,0735
Povećanje/smanjenje Ts1 _o u odnosu na prethodnu godinu				24,7%	-4,4%	-3,3%	-0,1%	-0,5%
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts1 _o – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0637	0,0639	0,0641	0,0732	0,0729	0,0726	0,0723	0,0720
Povećanje/smanjenje Ts1 _o u odnosu na prethodnu godinu	-	0,4%	0,4%	14,1%	-0,4%	-0,4%	-0,4%	-0,4%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prema Zahtjevu (kn/kWh)				0,0854	0,0818	0,0793	0,0792	0,0788
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu				25,5%	-4,2%	-3,1%	-0,1%	-0,5%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0676	0,0678	0,0681	0,0792	0,0789	0,0787	0,0785	0,0782
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu	-	0,3%	0,3%	16,3%	-0,3%	-0,3%	-0,3%	-0,3%

5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta PPD - DISTRIBUCIJA PLINA 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 PPD - DISTRIBUCIJA PLINA opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 13.

Tablica 13. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja 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	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0732	0,0729	0,0726	0,0723	0,0720	kn/kWh
		TM2	0,0732	0,0729	0,0726	0,0723	0,0720	kn/kWh
		TM3	0,0717	0,0714	0,0711	0,0709	0,0706	kn/kWh
		TM4	0,0681	0,0678	0,0675	0,0672	0,0670	kn/kWh
		TM5	0,0637	0,0634	0,0632	0,0629	0,0626	kn/kWh
		TM6	0,0608	0,0605	0,0603	0,0600	0,0598	kn/kWh
		TM7	0,0571	0,0569	0,0566	0,0564	0,0562	kn/kWh
		TM8	0,0534	0,0532	0,0530	0,0528	0,0526	kn/kWh
		TM9	0,0490	0,0488	0,0486	0,0484	0,0482	kn/kWh
		TM10	0,0425	0,0423	0,0421	0,0419	0,0418	kn/kWh
		TM11	0,0351	0,0350	0,0348	0,0347	0,0346	kn/kWh
		TM12	0,0278	0,0277	0,0276	0,0275	0,0274	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 energetske 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
Tomislav Jureković, dipl. ing.

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.