



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

Klasa: 011-01/16-01/19

Urbroj: 371-01/16-10

Zagreb, 16. prosinca 2016.

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 kompanije HUMPLIN, društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Lastine 1, Hum Na Sutli, 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 kompaniji HUMPLIN, društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Lastine 1, Hum Na Sutli, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske kompanije HUMPLIN, društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Lastine 1, Hum Na Sutli, od 2. lipnja 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskog subjekta HUMPLIN, društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Lastine 1, Hum Na Sutli

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	0,0824	0,0883	0,0878	0,0875	0,0874	kn/kWh
		TM2	0,0634	0,0679	0,0675	0,0673	0,0672	kn/kWh
		TM3	0,0634	0,0679	0,0675	0,0673	0,0672	kn/kWh
		TM4	0,0602	0,0645	0,0641	0,0639	0,0638	kn/kWh
		TM5	0,0571	0,0611	0,0608	0,0606	0,0605	kn/kWh
		TM6	0,0539	0,0577	0,0574	0,0572	0,0571	kn/kWh
		TM7	0,0507	0,0543	0,0540	0,0538	0,0538	kn/kWh
		TM8	0,0476	0,0509	0,0506	0,0505	0,0504	kn/kWh
		TM9	0,0444	0,0475	0,0473	0,0471	0,0470	kn/kWh
		TM10	0,0380	0,0407	0,0405	0,0404	0,0403	kn/kWh
		TM11	0,0317	0,0340	0,0338	0,0337	0,0336	kn/kWh
		TM12	0,0254	0,0272	0,0270	0,0269	0,0269	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 HUMPLIN, društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Lastine 1, Hum Na Sutli.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt HUMPLIN, društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Lastine 1, Hum Na Sutli (dalje: HUMPLIN d.o.o.) dostavio je 2. lipnja 2016. Hrvatskoj energetske 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 HUMPLIN d.o.o., od 31. svibnja 2016. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta HUMPLIN d.o.o. zatražila dopunu dokumentacije dostavljene uz Zahtjev te dodatna obrazloženja 9. studenoga 2016. Osim toga, HERA je s energetskim subjektom HUMPLIN d.o.o. 15. studenoga 2016. održala sastanak na kojem je zatražena dodatna dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 30. studenoga 2016.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt HUMPLIN d.o.o. 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 HUMPLIN d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila za 2015. i 2016. godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 31/15) koja je stupila na snagu 1. travnja 2015.

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	<i>T</i> 2017.	<i>T+1</i> 2018.	<i>T+2</i> 2019.	<i>T+3</i> 2020.	<i>T+4</i> 2021.
$OPEX_t^P$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	2.350.992	2.388.608	2.426.825	2.465.655	2.505.105
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	227.552	206.745	248.288	266.451	234.833
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	133.724	170.701	202.856	228.684	247.046
$PPRIK_t^P$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	10.000	11.000	12.000	12.000	12.000
PNU_t^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	320.000	330.000	340.000	350.000	360.000
$Post_t^P$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	80.000	90.000	90.000	100.000	110.000
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	2.302.268	2.335.055	2.435.970	2.498.789	2.504.985

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 se 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 energetske subjekta HUMPLIN d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjenima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2015.* energetske subjekta HUMPLIN d.o.o. 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 smatra da u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.) za energetske subjekt HUMPLIN d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *trošak nabave plina za pokriće gubitaka plina* - iznos od 258.729,12 kn, HERA je korigirala na iznos od 185.464,31 kn.

Sukladno članku 10. stavak 3. Metodologije, izvršena je korekcija opravdane jedinične nabavne cijene plina za gubitke, a s obzirom na odredbe Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava ("Narodne novine", broj 155/14) koja propisuju da se jedinična cijena plina za gubitke utvrđuje sukladno Metodologiji utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava ("Narodne novine", broj 49/16), odnosno jedinična cijena plina za gubitke za pojedini mjesec jednaka je aritmetičkoj sredini iznosa referentne cijene plina za sve plinske dane u tom mjesecu. Iznimno, u razdoblju važenja odluke Vlade Republike Hrvatske o cijeni plina po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo, jedinična cijena plina za izračun nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu utvrđuje se u iznosu cijene plina određene navedenom odlukom, pri čemu je za razdoblje 1. travnja 2016. – 31. ožujka 2017. navedena cijena određena u iznosu 0,1734 kn/kWh. HERA smatra opravdanim navedenu cijenu planirati kao opravdanu jediničnu nabavnu cijenu plina za gubitke i za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., dodatno imajući u vidu i trend kretanja referentne cijene plina sukladno Metodologiji utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava koja je na približno istim razinama kao i cijena plina utvrđena odlukom Vlade Republike Hrvatske. S obzirom na navedeno, izvršena je korekcija troškova nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina na način da je kao opravdana jedinična nabavna cijena plina za gubitke primijenjena cijena u iznosu 0,1734 kn/kWh.

- *vrijednosno usklađenje, rezerviranja, usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, troškovi reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u*

ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora - iznos od 52.481,03 kn, HERA je umanjila za iznos od 7.594,01 kn.

Sukladno navedenom, opravdani ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen je u iznosu 2.330.579,62 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 2.367.561,08 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 2.349.070,35 kn.

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.“ 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

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	2.350.992	2.388.608	2.426.825	2.465.655	2.505.105
OPEX (kn) – HERA korekcija	2.346.463	2.381.660	2.422.148	2.463.325	2.505.201
Razlika (kn)	-4.529	-6.948	-4.677	-2.330	96

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 umanjene za bespovratno dobivena sredstva.

Budući da u obrazloženju uz Zahtjev energetski subjekt HUMPLIN d.o.o. nije naveo da je proveo umanjene 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 HUMPLIN d.o.o. u dopisu za dopunu Zahtjeva zatražila dostavu tabličnog prikaza prikupljenih iznosa bespovratno dobivenih sredstava po pojedinim godinama proteklog razdoblja, kao i obrazloženje za planirane iznose bespovratno dobivenih sredstava za pojedine godine narednog razdoblja 2016.-2021. Nadalje, ukoliko predmetna sredstva nisu bila izuzeta od iznosa regulirane imovine za godine proteklog razdoblja, bilo je potrebno dostaviti korigiranu Tablicu 3. Regulirana sredstva i korigiranu Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava s ostvarenjima za 2013., 2014. i 2015. godinu, te s planiranim podacima za 2016. – 2021., na način da se iz istih isključe bespovratno dobivena sredstva, sukladno članku 11. i članku 13. Metodologije. Također, zatražen je pregledni prikaz i obrazloženje iznosa ostvarenih investicija u razdoblju 2013.-2015., a s obzirom da su iste sumarno manje od investicija odobrenih Odlukom HERA-e od 23. prosinca 2013. Pri tome je bilo potrebno posebno izdvojiti one investicije kod kojih je došlo do smanjenog ostvarenog iznosa u odnosu na planirano. Također, bilo je potrebno obrazložiti stavke za koje su ostvarene investicije, a ukoliko iste nisu bile dio plana ulaganja.

Nadalje, vezano za provedeni postupak dokapitalizacije društva HUMPLIN d.o.o. unosom imovine od strane Grada Pregrade i Općine Desinić, te s obzirom na potencijalno značajan utjecaj na iznos tarifnih stavki u drugom regulacijskom razdoblju, energetska subjekt HUMPLIN d.o.o. je pozvan da razmotri moguća rješenja i opcije u pogledu računovodstvenog i regulatornog tretmana predmetne imovine u narednom regulacijskom razdoblju.

Energetski subjekt HUMPLIN d.o.o. je u dopuni Zahtjeva dostavio prethodno tražena obrazloženja. Također, vezano uz postupak dokapitalizacije, energetska subjekt HUMPLIN d.o.o. je naveo kako je proveden postupak revizije procjene vrijednosti imovine u uporabi, a prema kojem je vrijednost iste, sukladno revizorskom *Mišljenju s rezervom*, značajno manja u odnosu na procijenjenu vrijednost u 2013. godini. Sukladno navedenom, energetska subjekt HUMPLIN d.o.o. je u dopuni Zahtjeva korigirao iznos reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2015. na iznos od 1.621.937,80 kn koji je bio prikazan u poslovnim knjigama Društva prije provedenog postupka dokapitalizacije 2013. godine. Također, nakon završetka postupka revizije procjene vrijednosti imovine u uporabi koja je još uvijek u tijeku, bit će moguće razmotriti izvanrednu reviziju iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, ukoliko energetska subjekt HUMPLIN d.o.o. istu zatraži.

HERA navedenu vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2015. sukladno dopuni Zahtjeva u iznosi od 1.621.937,80 kn smatra opravdanom.

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 HUMPLIN 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.

Nadalje, HERA je dopisom za dopunu Zahtjeva od energetskog subjekta dodatno zatražila dostavu Studije opravdanosti planiranih investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava za 2017. – 2021., s obzirom da ista u sklopu Zahtjeva nije bila dostavljena. U traženoj studiji je bilo potrebno detaljno obrazložiti razloge planiranja svake planirane investicije uključujući tehnički opis te financijske i prirodne pokazatelje, kao i očekivane koristi koje proizlaze iz samih projekata.

Planirane vrijednosti novih investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava za drugo regulacijsko razdoblje 2017.-2021. ukupno iznose 3.245.475 kn.

Nove investicije u 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 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	218.667	671.125	811.125	601.500	688.225	378.500
Zemljište	0	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	31.470	336.125	581.125	416.500	528.225	233.500
Plinovodi	0	0	280.000	193.000	200.000	0
Plinske stanice	0	0	65.000	60.000	90.000	0
Poslovne zgrade	31.470	200.000	100.000	30.000	30.000	30.000
Ostalo	0	136.125	136.125	133.500	208.225	203.500
Postrojenja i oprema	146.967	70.000	70.000	70.000	70.000	70.000
Alati	0	15.000	15.000	20.000	40.000	20.000
Ostalo	40.230	250.000	145.000	95.000	50.000	55.000
Nematerijalna imovina	3.195	50.000	0	15.000	15.000	15.000
Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO	221.862	721.125	811.125	616.500	703.225	393.500

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, energetska tvrtka HUMPLIN d.o.o. je dostavio izračun 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 - $RO_{\text{pros } t}^P$ (kn)	1.633.492	1.876.833	2.395.810	2.847.106	3.209.599	3.467.319
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	1.645.046	2.108.620	2.682.999	3.011.212	3.407.986	3.526.653
Novo investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)	221.862	721.125	811.125	616.500	703.225	393.500
Amortizacija - A_t^P (kn)	158.753	227.552	206.745	248.288	266.451	234.833
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{\text{besp } t}^P$ (kn)	40.000	30.000	30.000	40.000	40.000	40.000
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	133.724	170.701	202.856	228.684	247.046
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	126.053	160.909	191.219	215.565	232.874
Razlika (kn)	-7.672	-9.793	-11.638	-13.119	-14.173

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 dospijeca, 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 dospijeca od deset godina ili duže, je izdana 14. prosinca 2015., s datumom dospijeca 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%. Budući da je energetski subjekt HUMPLIN d.o.o. dostavio izjavu da nema sklopljenih ugovora o investicijskim kreditima kao ni da ih planira kao opravdani iznos stope povrata na dužnički kapital utvrđen je iznos referentne kamatne stope od 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 (%)	7,40%	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	0,50	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 (%)	5,00%	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 (%)	7,13%	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 HUMPLIN d.o.o., HERA je od energetskog subjekta HUMPLIN d.o.o. 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 HUMPLIN d.o.o., HERA smatra da su iznosi planiranih ostalih prihoda realno procijenjeni.

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnati 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 izravnati 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). Izravnati 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. Izravnati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda	Zahtjev	HERA korekcija
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	2.302.268	2.290.067
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	2.335.055	2.318.314
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	2.435.970	2.419.655
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	2.498.789	2.483.340
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	2.504.985	2.490.908
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	7,13%	6,72%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	9.838.493	9.887.063
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,02399003	0,02350915
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	2.302.268	2.290.067
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	2.357.499	2.343.905
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	2.414.056	2.399.008
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	2.471.969	2.455.406
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	2.531.272	2.513.131

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		T+1		T+2		T+3		T+4	
	2017.		2018.		2019.		2020.		2021.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	2.302.268		2.335.055		2.435.970		2.498.789		2.504.985	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	2.290.067		2.318.314		2.419.655		2.483.340		2.490.908	
Razlika, kn (%)	-12.201	-1%	-16.741	-1%	-16.315	-1%	-15.449	-1%	-14.077	-1%
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	2.350.992		2.388.608		2.426.825		2.465.655		2.505.105	
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	2.346.463		2.381.660		2.422.148		2.463.325		2.505.201	
Razlika, kn (%)	-4.529	0%	-6.948	0%	-4.677	0%	-2.330	0%	96	0%
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	227.552		206.745		248.288		266.451		234.833	
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	227.552		206.745		248.288		266.451		234.833	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	133.724		170.701		202.856		228.684		247.046	
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	126.053		160.909		191.219		215.565		232.874	
Razlika, kn (%)	-7.672	-6%	-9.793	-6%	-11.638	-6%	-13.119	-6%	-14.173	-6%
P_{PRIK}^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	10.000		11.000		12.000		12.000		12.000	
<i>P_{PRIK}^P - HERA korekcija</i>	10.000		11.000		12.000		12.000		12.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P_{NU}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj	320.000		330.000		340.000		350.000		360.000	
<i>P_{NU}^P - HERA korekcija</i>	320.000		330.000		340.000		350.000		360.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P_{OST}^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	80.000		90.000		90.000		100.000		110.000	
<i>P_{OST}^P - HERA korekcija</i>	80.000		90.000		90.000		100.000		110.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	2.302.268		2.357.499		2.414.056		2.471.969		2.531.272	
<i>DP_a^P - HERA korekcija</i>	2.290.067		2.343.905		2.399.008		2.455.406		2.513.131	
Razlika, kn (%)	-12.201	-1%	-13.595	-1%	-15.048	-1%	-16.563	-1%	-18.141	-1%

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 HUMPLIN d.o.o. zatražila dodatna obrazloženja planirane godišnje distribuirane količine plina i planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta. Energetski subjekt HUMPLIN d.o.o. je dostavio tražena obrazloženja, u kojima je navedeno da se promjena planiranog broja obračunskih mjernih mjesta za tarifni model TM8 u razdoblju 2018.-2021. odnosi na najavu krajnjeg kupca Petrol d.d. za odvajanje obračunskog mjernog mjesta na novi priključak transportnog sustava Republike Slovenije. Sukladno prethodno navedenom, HERA smatra da su iznosi planiranih godišnjih distribuiranih količina plina i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta realno procijenjeni.

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	2.854	2.883	2.903	2.918	2.933
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	36.350.000	32.410.000	32.500.000	32.600.000	32.600.000

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 $k_{P, TMi}$, TMi i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_o$, dok se fiksna tarifna stavka $Ts2$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta $k_{OMM, TMi}$ 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 $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ 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 _{pot}	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	0,0824	0,0883	0,0878	0,0875	0,0874	1,30	0,0673	0,0754	0,0774	0,0793	0,0815	kn/kWh
		TM2	0,0634	0,0679	0,0675	0,0673	0,0672	1,00	0,0518	0,0580	0,0595	0,0610	0,0627	kn/kWh
		TM3	0,0634	0,0679	0,0675	0,0673	0,0672	1,00	0,0518	0,0580	0,0595	0,0610	0,0627	kn/kWh
		TM4	0,0602	0,0645	0,0641	0,0639	0,0638	0,95	0,0492	0,0551	0,0565	0,0580	0,0596	kn/kWh
		TM5	0,0571	0,0611	0,0608	0,0606	0,0605	0,90	0,0466	0,0522	0,0536	0,0549	0,0564	kn/kWh
		TM6	0,0539	0,0577	0,0574	0,0572	0,0571	0,85	0,0440	0,0493	0,0506	0,0519	0,0533	kn/kWh
		TM7	0,0507	0,0543	0,0540	0,0538	0,0538	0,80	0,0414	0,0464	0,0476	0,0488	0,0502	kn/kWh
		TM8	0,0476	0,0509	0,0506	0,0505	0,0504	0,75	0,0388	0,0435	0,0446	0,0458	0,0470	kn/kWh
		TM9	0,0444	0,0475	0,0473	0,0471	0,0470	0,70	0,0362	0,0406	0,0417	0,0427	0,0439	kn/kWh
		TM10	0,0380	0,0407	0,0405	0,0404	0,0403	0,60	0,0311	0,0348	0,0357	0,0366	0,0376	kn/kWh
		TM11	0,0317	0,0340	0,0338	0,0337	0,0336	0,50	0,0259	0,0290	0,0298	0,0305	0,0314	kn/kWh
		TM12	0,0254	0,0272	0,0270	0,0269	0,0269	0,40	0,0207	0,0232	0,0238	0,0244	0,0251	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 HUMPLIN d.o.o. i ukupne planirane distribuirane količine plina, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

U Tablici 12. prikazani su iznosi važeće osnovne tarifne stavke Ts_{10} 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 Ts_{10} 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 Ts_{10} – prema Zahtjevu (kn/kWh)				0,0634	0,0679	0,0675	0,0673	0,0672
Povećanje/smanjenje Ts_{10} u odnosu na prethodnu godinu				-1,1%	7,1%	-0,6%	-0,3%	-0,1%
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts_{10} – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0478	0,0583	0,0641	0,0518	0,0580	0,0595	0,0610	0,0627
Povećanje/smanjenje Ts_{10} u odnosu na prethodnu godinu	-	22,0%	9,9%	-19,2%	12,0%	2,6%	2,5%	2,8%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prema Zahtjevu (kn/kWh)				0,0743	0,0821	0,0817	0,0815	0,0815
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu				1,8%	10,6%	-0,5%	-0,3%	0,0%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0585	0,0679	0,0730	0,0630	0,0723	0,0738	0,0753	0,0770
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu	-	16,0%	7,5%	-13,7%	14,7%	2,1%	2,0%	2,3%

5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta HUMPLIN 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 HUMPLIN d.o.o. 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	0,0673	0,0754	0,0774	0,0793	0,0815	kn/kWh
		TM2	0,0518	0,0580	0,0595	0,0610	0,0627	kn/kWh
		TM3	0,0518	0,0580	0,0595	0,0610	0,0627	kn/kWh
		TM4	0,0492	0,0551	0,0565	0,0580	0,0596	kn/kWh
		TM5	0,0466	0,0522	0,0536	0,0549	0,0564	kn/kWh
		TM6	0,0440	0,0493	0,0506	0,0519	0,0533	kn/kWh
		TM7	0,0414	0,0464	0,0476	0,0488	0,0502	kn/kWh
		TM8	0,0388	0,0435	0,0446	0,0458	0,0470	kn/kWh
		TM9	0,0362	0,0406	0,0417	0,0427	0,0439	kn/kWh
		TM10	0,0311	0,0348	0,0357	0,0366	0,0376	kn/kWh
		TM11	0,0259	0,0290	0,0298	0,0305	0,0314	kn/kWh
		TM12	0,0207	0,0232	0,0238	0,0244	0,0251	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.



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.