



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

Klasa: 310-05/16-02/180
Urbroj: 321-01/17-14

Zagreb, 17. ožujka 2017.

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 transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13, 158/13 i 118/15) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, na 9. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 17. ožujka 2017., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za transport plina energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 31. kolovoza 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznosi tarifnih stavki za transport plina iz Zahtjeva energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88a, Zagreb

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema Zahtjevu (bez PDV-a)				
			T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	3,2913	3,2983	3,3245	3,1498	2,9860
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,9622	2,9685	2,9921	2,8348	2,6874
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,3291	0,3298	0,3325	0,3150	0,2986
	T _{U,UPP}	Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	-	-	-	-	-
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	9,7189	9,7474	9,7760	6,7557	6,8273
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,4578	1,4621	1,4664	1,0134	1,0241
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	-	-
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0022	0,0022	0,0022	0,0021	0,0021

- Iznose tarifnih stavki za transport 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 PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb (dalje: PLINACRO d.o.o.) dostavio je 2. rujna 2016. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina za energetski subjekt PLINACRO d.o.o., od 31. kolovoza 2016. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina. Nadalje, HERA je s energetskim subjektom PLINACRO d.o.o. održala niz sastanaka na kojima su zatražene dopune Zahtjeva, a od kojih je posljednja dostavljena 24. veljače 2017.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PLINACRO 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 transport plina („Narodne novine“, broj 85/13, 158/13 i 118/15) (dalje: Metodologija).

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o., primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je Odlukom o iznosu tarifnih stavki za transport plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb („Narodne novine“, broj 65/15) (dalje: Odluka o iznosu tarifnih stavki) HERA odredila za 2015. i 2016. godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016. Odlukom o iznosu tarifnih stavki, koja je stupila na snagu 1. listopada 2015., energetske subjektu PLINACRO d.o.o., određena je visina tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki iz Odluke o iznosu tarifnih stavki

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine prvog regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	3,4542	3,4147	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	3,1088	3,0732	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,3454	0,3415	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	8,7397	8,6399	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,3110	1,2960	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0022	0,0022	kn/kWh

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti transporta plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora transportnog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, raspodjela dozvoljenog prihoda te način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki, koeficijenti za izračun naknada za korištenje kapaciteta transportnog sustava i za prekoračenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava, obračun naknade za korištenje transportnog sustava za korisnika transportnog sustava, podnošenje zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki i dostava podataka i dokumentacije, podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun iznosa tarifnih stavki.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. 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 se redovna revizija dozvoljenih prihoda, sukladno odredbama članka 16. Metodologije, provodi u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, odnosno za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. redovna revizija dozvoljenih prihoda provest će se u 2017. godini. Pri tome će se provesti revizija planiranog OPEX-a, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva i planiranih prihoda od nestandardnih usluga i ostalih poslovnih prihoda, te će se također utvrditi razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prvom regulacijskom razdoblju koja će se raspodijeliti na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2018. – 2021. godinu, pri čemu će se za iste godine korigirati iznosi tarifnih stavki utvrđeni ovom Odlukom.

Isto tako, potrebno je napomenuti kako je HERA u 2015. godini provela izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda, sukladno članku 24. Metodologije. U tom postupku HERA je revidirala sve elemente za izračun dozvoljenog prihoda u odnosu na Odluku za prvo regulacijsko razdoblje te su u izračunu iznosa tarifnih stavki za 2015. i 2016. godinu primijenjeni revidirani iznosi planiranih dozvoljenih prihoda, kao i revidirane razine planiranog zakupa kapaciteta transportnog sustava. Istovremeno je utvrđen i revidirani iznos dozvoljenog prihoda za 2014. godinu, a razlika istoga u odnosu na ostvareni prihod u 2014. godini, kao i eventualne razlike između dozvoljenih i ostvarenih prihoda u 2015. i 2016. godini koje će se utvrditi tijekom redovne revizije u 2017. godini, uzet će se u obzir sukladno članku 23. Metodologije i primijeniti za određivanje dozvoljenog prihoda, odnosno iznosa tarifnih stavki, za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018.-2021.

Obrazloženje u svom sadržaju i strukturi prati sadržaj Metodologije. Iznimka je poglavlje 4. *Tarifne stavke*, koje se radi logičnog slijeda i lakšeg praćenja nalazi nakon ostalih poglavlja vezanih za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki.

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 transporta 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 3.

Tablica 3. 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)	178.141.185,41	181.704.009,12	185.338.089,30	189.044.851,09	192.825.748,11
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	142.196.247,12	151.275.345,71	179.172.650,84	182.653.584,68	170.994.042,22
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	206.185.165,31	207.877.338,71	209.580.127,28	204.829.558,07	196.882.272,83
P _{NU t} ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	60.000,00	60.000,00	60.000,00	60.000,00	60.000,00
P _{NU t} ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	315.000,00	335.000,00	365.000,00	370.000,00	375.000,00
P _{OST t} ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	3.351.880,00	2.901.880,00	2.901.880,00	2.901.880,00	2.901.880,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	522.795.717,84	537.559.813,53	570.763.987,42	573.196.113,83	557.365.183,16

Na temelju provedene analize, HERA smatra da 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 transporta 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).

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 dozvoljeni iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.), utvrđen Odlukom o iznosu tarifnih stavki, te 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 transportnog sustava, 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 energetski subjekt PLINACRO d.o.o. 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 PLINACRO d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjima za iznos amortizacije prema Računu dobiti i gubitka za

energetsku djelatnost transporta plina za 2015. energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima u potpunosti odgovaraju i da su usklađeni, te iznose 174.301.540,56 kn.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologija propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti transporta 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, u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.) za energetski subjekt PLINACRO d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова*, u cjelokupnom iznosu od 1.661.519,36 kn,
- *vrijednosno usklađenje*, u iznosu koji prelazi 1% od ukupnih poslovnih prihoda operatora, u iznosu od 438.725,88 kn,
- *rezerviranja*, u cjelokupnom iznosu od 251.818,00 kn,
- *prigodne nagrade*, u cjelokupnom iznosu od 635.800,00 kn,
- *troškovi reprezentacije i promidžbe*, u cjelokupnom iznosu od 577.876,18 kn.

Nadalje, na temelju provedene analize svrsishodnosti troškova poslovanja energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA smatra da u izračunu planiranih iznosa OPEX-a, uz prethodno navedene, nisu opravdani i sljedeći troškovi:

- dio stavke 2.2. *Pogonska potrošnja* u iznosu od 2.048.714,93 kn,
- dio stavke 5.10. *Ostali troškovi poslovanja - donacije*, u iznosu od 535.790,00 kn,
- dio stavke 8.5. *Ostali poslovni rashodi - Rashodi izdataka za projekte (plinovod Donji Miholjac - Osijek DN 800/75)* u iznosu od 1.120.129,83 kn.

Naime, stavka 2.2. *Pogonska potrošnja* korigirana je s obzirom na korekciju prosječne jedinične cijene plina za pogonsku potrošnju s 0,2930 kn/kWh na 0,1811 kn/kWh. HERA smatra da se prosječna jedinična cijena plina za pogonsku potrošnju iz Zahtjeva, ostvarena u 2015. godini u iznosu od 0,2930 kn/kWh, ne može smatrati očekivanom jediničnom cijenom plina za pogonsku potrošnju u godinama drugog regulacijskog razdoblja, s obzirom na promjene u trendu kretanja cijene plina na tržištu plina u Republici Hrvatskoj i u okruženju. Stoga je kao opravdana jedinična cijena plina utvrđen iznos od 0,1811 kn/kWh, što odgovara prosječnoj maloprodajnoj cijeni plina ostvarenoj u 2016. godini za krajnje kupce s godišnjom potrošnjom plina od 10.000.001 do 25.000.000 kWh priključene na transportni sustav, prema podacima koje HERA prikuplja od svih opskrbljivača plinom na tromjesečnoj razini.

Donacije, kao i usluge reprezentacije, karakterizira davanje dara u novcu, stvarima ili uslugama primatelju i to bez ikakve naknade i protuusluge, te HERA smatra kako se iznosi tih troškova ne mogu priznati kao opravdani operativni trošak.

Stavka 8.5. *Ostali poslovni rashodi - Rashodi izdataka za projekte (plinovod Donji Miholjac - Osijek DN 800/75)* u iznosu od 1.120.129,83 kn, odnosi se na realizirane izdatke po projektu navedenog plinovoda koji uključuju izradu studije utjecaja na okoliš, troškove savjetodavnog stručnog povjerenstva, te izradu idejnog projekta. Budući da je operator odustao od navedenog projekta, HERA te troškove smatra neopravdanima.

Sukladno navedenom, opravdani ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen je u iznosu 167.031.166,38 kn.

Nadalje, s ciljem utvrđivanja dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.) primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.) korigiran je za ostvareni indeks potrošačkih cijena koji je u 2013. iznosio 2,20%, u 2014.

-0,20%, i u 2015. -0,50%, te iznosi 157.856.283,76 kn. Pri tome navedeni prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.) ne uključuje dodatne operativne troškove u iznosu od 12.903.510,10 kn koji su prethodno odobreni Odlukom za prvo regulacijsko razdoblje, s obzirom da je člankom 49. stavak 2. Metodologije, na temelju kojeg su odobreni isti troškovi, omogućeno priznavanje dodatnih troškova samo za prvo regulacijsko razdoblje. Stoga je primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen iznos od 157.856.283,76 kn.

Istovremeno, HERA smatra opravdanim za godine drugog regulacijskog razdoblja uključiti 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 na obrazloženje energetskeg subjekta dostavljeno uz Zahtjev. Navedeno se odnosi na dodatne operativne troškove koji proizlaze iz stavljanja u uporabu kompresorske stanice KS-1 koje je planirano u 2019. godini, odnosno na troškove pogonskog goriva, troškove održavanja i ostale troškove vezane uz kompresorsku stanicu. HERA je stoga u izračun planiranog OPEX-a uključila dodatni iznos OPEX-a, i to 1.000.000,00 kn u 2019. godini, te 2.000.000,00 kn u 2020. i 2021. godini.

Osim navedenog, HERA je za izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2021. primijenila koeficijent učinkovitosti (X) koji iznosi 0,01. Naime, tijekom 2015. i 2016. godine na međunarodnoj razini, u organizaciji Vijeća europskih energetskih regulatora (CEER) proveden je projekt usporedne analize troškovne efikasnosti europskih operatora transportnog sustava u kojem je sudjelovao i energetske subjekt PLINACRO d.o.o. Rezultati provedene usporedne analize ukazuju na relativno nisku razinu efikasnosti poslovanja energetskeg subjekta PLINACRO d.o.o. u grupi od 22 operatora transportnog sustava koji su sudjelovali u analizi. No, s obzirom na različitosti u primijenjenim regulatornim metodama među predmetnim operatorima, a time i ograničenu mogućnost direktne primjene rezultata usporedne analize, HERA je za utvrđivanje koeficijenta učinkovitosti (X) primijenila rezerviraniji pristup u kojem se operatoru transportnog sustava daje signal za potrebno kontinuirano povećanje razine efikasnosti poslovanja kroz duže razdoblje.

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2015. te projekcije 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 te primjene koeficijenta učinkovitosti (X), izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2021. što je prikazano u Tablici 4.

Tablica 4. 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	178.141.185,41	181.704.009,12	185.338.089,30	189.044.851,09	192.825.748,11
OPEX (kn) – HERA korekcija	156.119.864,64	156.900.463,97	158.998.767,21	161.104.758,58	162.218.491,89
Razlika (kn)	-22.021.320,77	-24.803.545,15	-26.339.322,09	-27.940.092,50	-30.607.256,21

b) Planirana amortizacija

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

S obzirom da sukladno članku 11. stavku 2. Metodologije propisani očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade iznosi

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 MRS 8 – Računovodstvene politike, 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. Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. proveo je propisano usklađenje i primijenio novi očekivani vijek uporabe od 1. siječnja 2013.

S obzirom na navedeno, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je izračun i analitiku amortizacije reguliranih sredstava vezane uz primjene računovodstvenih procjena za godine 2015. – 2021., te je ispravno primijenio međunarodne računovodstvene standarde HSFI 3 i MRS 8 – Računovodstvene politike, što HERA smatra opravdanim. Iznos amortizacija reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja prikazan je u Tablici 5.

Tablica 5. Amortizacija reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Amortizacija (kn) – prema Zahtjevu	142.196.247,12	151.275.345,71	179.172.650,84	182.653.584,68	170.994.042,22
Amortizacija (kn) – HERA korekcija	142.196.247,12	151.275.345,71	179.172.650,84	182.653.584,68	170.994.042,22
Razlika (kn)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

c) Planirani prinosi 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 prinosi 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^P_t - planirani prinosi od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	206.185.165,31	207.877.338,71	209.580.127,28	204.829.558,07	196.882.272,83
PRO^P_t - planirani prinosi od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	164.417.082,53	165.766.462,90	167.124.308,06	163.336.088,24	156.998.729,05
Razlika (kn)	-41.768.082,78	-42.110.875,81	-42.455.819,22	-41.493.469,83	-39.883.543,79

c1) Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t

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 2,875%. 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 dospijeca od deset godina ili duže, je izdana 7. veljače 2017., s datumom dospijeca 7. veljače 2028., oznaka: RHM-F-O-282A, kotacija: Zagrebačka burza, s nominalnom kamatnom stopom 2,875%.

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 3,92%. 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 4,58%. Budući da je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio preslike ugovora o investicijskim kreditima, pri čemu kamatna stopa iznosi 3,92%, kao opravdani iznos stope povrata na dužnički kapital utvrđen je iznos referentne kamatne stope od 3,92%.

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 (%)	7,67%	5,47%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	4,25%	2,875%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,92	0,54
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	3,72%	4,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	7,97%	7,68%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	3,92%	3,92%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18,00%	18,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	6,64%	5,29%

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 transporta 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 transporta plina za godine 2014.-2015. energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., HERA je od energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. zatražila dodatna obrazloženja i specifikaciju iznosa planiranih ostalih prihoda. S obzirom na djelomično dostavljena obrazloženja te s obzirom na iznose istih prihoda prema Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti transporta plina energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., HERA je izvršila određene korekcije iznosa planiranih ostalih poslovnih prihoda, na način da je kao planirani iznos za godine drugog regulacijskog razdoblja za stavku 5b. *Prihodi od nestandardnih usluga – P_{NU} (kn)* utvrdila iznos od 1.000.000 kn godišnje te za stavku 5c. *Ostali poslovni prihodi – P_{OST} (kn)* iznos od 10.000.000 kn godišnje. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja prikazani su u Tablici 8.

Tablica 8. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda na kraju regulacijske godine t prema korekciji HERA-e

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)	156.119.864,64	156.900.463,97	158.998.767,21	161.104.758,58	162.218.491,89
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	142.196.247,12	151.275.345,71	179.172.650,84	182.653.584,68	170.994.042,22
PRO_t^P - planirani prinosi od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	164.417.082,53	165.766.462,90	167.124.308,06	163.336.088,24	156.998.729,05
$P_{NU_t}^P$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	60.000,00	60.000,00	60.000,00	60.000,00	60.000,00
$P_{NU_t}^P$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.000.000,00	1.000.000,00	1.000.000,00	1.000.000,00	1.000.000,00
$P_{OST_t}^P$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	10.000.000,00	10.000.000,00	10.000.000,00	10.000.000,00	10.000.000,00
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	451.673.194,30	462.882.272,57	494.235.726,11	496.034.431,50	479.151.263,16

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

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

Iznosi utvrđenih izravnatih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 9. 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 iznosa WACC-a korištenih za izračun sadašnjih vrijednosti prihoda.

Tablica 9. Izravnati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

<i>Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda</i>	<i>Zahtjev</i>	<i>HERA korekcija</i>
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	522.795.718,00	451.673.194,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	537.559.814,00	462.882.273,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	570.763.987,00	494.235.726,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	573.196.114,00	496.034.431,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	557.365.183,00	479.151.263,00
WACC _p (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	6,64%	5,29%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	2.281.069.029,00	2.043.635.316,00
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,02800775	0,02748896
DP_{α t}^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	522.795.718,00	451.673.194,00
DP_{α t}^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	537.438.047,73	464.089.222,53
DP_{α t}^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	552.490.476,11	476.846.554,84
DP_{α t}^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	567.964.489,09	489.954.573,00
DP_{α t}^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	583.871.894,29	503.422.917,02

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 10.

Tablica 10. Dozvoljeni prihodi i pripadajući elementi za godine regulacijskog razdoblja

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)	522.795.718,00		537.559.814,00		570.763.987,00		573.196.114,00		557.365.183,00	
DP_t^P - HERA korekcija	451.673.194,00		462.882.273,00		494.235.726,00		496.034.431,00		479.151.263,00	
Razlika, kn (%)	-71.122.524,00	-14%	-74.677.541,00	-14%	-76.528.261,00	-13%	-77.161.683,00	-13%	-78.213.920,00	-14%
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	178.141.185,41		181.704.009,12		185.338.089,30		189.044.851,09		192.825.748,11	
OPEX_t^P - HERA korekcija	156.119.864,64		156.900.463,97		158.998.767,21		161.104.758,58		162.218.491,89	
Razlika, kn (%)	-22.021.320,77	-12%	-24.803.545,15	-14%	-26.339.322,09	-14%	-27.940.092,50	-15%	-30.607.256,21	-16%
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	142.196.247,12		151.275.345,71		179.172.650,84		182.653.584,68		170.994.042,22	
A_t^P - HERA korekcija	142.196.247,12		151.275.345,71		179.172.650,84		182.653.584,68		170.994.042,22	
Razlika, kn (%)	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	206.185.165,31		207.877.338,71		209.580.127,28		204.829.558,07		196.882.272,83	
PRO_t^P - HERA korekcija	164.417.082,53		165.766.462,90		167.124.308,06		163.336.088,24		156.998.729,05	
Razlika, kn (%)	-41.768.082,78	-20%	-42.110.875,81	-20%	-42.455.819,22	-20%	-41.493.469,83	-20%	-39.883.543,79	-20%
P_{PRIK}^P - Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	60.000,00		60.000,00		60.000,00		60.000,00		60.000,00	
P_{PRIK}^P - HERA korekcija	60.000,00		60.000,00		60.000,00		60.000,00		60.000,00	
Razlika, kn (%)	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%	0,00	0%
P_{NU}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	315.000,00		335.000,00		365.000,00		370.000,00		375.000,00	
P_{NU}^P - HERA korekcija	1.000.000,00		1.000.000,00		1.000.000,00		1.000.000,00		1.000.000,00	
Razlika, kn (%)	685.000,00	217%	665.000,00	199%	635.000,00	174%	630.000,00	170%	625.000,00	167%
P_{OST}^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	3.351.880,00		2.901.880,00		2.901.880,00		2.901.880,00		2.901.880,00	
P_{OST}^P - HERA korekcija	10.000.000,00		10.000.000,00		10.000.000,00		10.000.000,00		10.000.000,00	
Razlika, kn (%)	6.648.120,00	198%	7.098.120,00	245%	7.098.120,00	245%	7.098.120,00	245%	7.098.120,00	245%
DP_α^P - izravnavati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	522.795.718,00		537.438.047,73		552.490.476,11		567.964.489,09		583.871.894,29	
DP_α^P - HERA korekcija	451.673.194,00		464.089.222,53		476.846.554,84		489.954.573,00		503.422.917,02	
Razlika, kn (%)	-71.122.524,00	-14%	-73.348.825,20	-14%	-75.643.921,27	-14%	-78.009.916,09	-14%	-80.448.977,27	-14%

2. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

Kako bi se utvrdili iznosi tarifnih stavki za transport plina potrebno je provesti raspodjelu izravnatog dozvoljenog prihoda, i to na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za kapacitet i na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za količinu plina, prema fiksnim udjelima 90% kapacitet - 10% količina, sukladno Metodologiji.

Nadalje, Metodologija propisuje da se tako dobiveni ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t umanjuje za dozvoljeni prihod od zasebne zone, što u Zahtjevu nije provedeno iz razloga jer energetski subjekt Plinacro d.o.o nije predložio utvrđivanje iznosa tarifne stavke za zasebnu zonu.

Stoga se ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t dijeli na dio koji se ostvaruje na ulazima u transportni sustav i dio koji se ostvaruje na izlazima iz transportnog sustava, prema fiksnim udjelima 70% ulazi - 30% izlazi, sukladno Metodologiji.

Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 11. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima raspodijeljenih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima, tj. izravnatim dozvoljenim prihodima.

Tablica 11. Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
$DP_{a\ t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	522.795.718,00	537.438.047,73	552.490.476,11	567.964.489,09	583.871.894,29
$DP_{a\ t}^P$ - HERA korekcija	451.673.194,00	464.089.222,53	476.846.554,84	489.954.573,00	503.422.917,02
DP_{KAP} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za kapacitet (kn)	470.516.146,20	483.694.242,96	497.241.428,50	511.168.040,18	525.484.704,86
DP_{KAP} - HERA korekcija	406.505.874,60	417.680.300,28	429.161.899,36	440.959.115,70	453.080.625,32
DP_U - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn)	329.361.302,34	338.585.970,07	348.068.999,95	357.817.628,13	367.839.293,40
DP_U - HERA korekcija	284.554.112,22	292.376.210,20	300.413.329,55	308.671.380,99	317.156.437,72
DP_I - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn)	141.154.843,86	145.108.272,89	149.172.428,55	153.350.412,05	157.645.411,46
DP_I - HERA korekcija	121.951.762,38	125.304.090,08	128.748.569,81	132.287.734,71	135.924.187,59
DP_{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za količinu plina (kn)	52.279.571,80	53.743.804,77	55.249.047,61	56.796.448,91	58.387.189,43
DP_{KOL} - HERA korekcija	45.167.319,40	46.408.922,25	47.684.655,48	48.995.457,30	50.342.291,70

3. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

Općenito, Metodologija propisuje utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsku godinu t prema propisanim formulama. U nastavku ovog obrazloženja analiziraju se elementi utvrđivanja iznosa tarifnih stavki, osim odgovarajućih izravnatih dozvoljenih prihoda, što je analizirano prethodno u tekstu ovog obrazloženja.

a) Planirani ugovoreni kapaciteti korisnika transportnog sustava u regulacijskoj godini

Zahtjev, u *Tablici 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini*, *Tablici 3. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na tromjesečnoj razini* i *Tablici 4. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na mjesečnoj razini* iz *Priloga 2. Metodologije*, sadrži planirane iznose odgovarajućih kapaciteta. U obrazloženju uz Zahtjev opisuju se primijenjeni način planiranja ugovorenih kapaciteta transportnog sustava, kako na godišnjoj, tromjesečnoj tako i na mjesečnoj razini. Uz Zahtjev su priložene i tablice sa detaljnim podacima o ugovorenim kapacitetima transportnog sustava u prethodnim i u tekućoj plinskoj godini 2016./2017., izmjerenim količinama plina te o planiranim kapacitetima na godišnjoj razini za godine regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., i to na razini pojedinog korisnika te pojedinih priključaka, razrađeno po pojedinoj vrsti ulaza, odnosno izlaza iz transportnog sustava.

Kako je navedeno u obrazloženju uz Zahtjev, a vezano uz *Tablicu 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini*, u regulacijskoj godini T (2017.) iznos planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini jednak je iznosu stvarno ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini za plinsku godinu 2016./2017. U ostalim godinama regulacijskog razdoblja, na ulazima na interkonekcijama planiran je porast ugovaranja kapaciteta od 2,5% godišnje, uz dodatno povećanje u iznosu smanjenja planiranog ugovorenog kapaciteta na ulazima iz proizvodnje u odgovarajućim godinama. Osim toga, iznosi planiranih kapaciteta na ulazima na interkonekcijama dodatno su povećani za 6.000.000 kWh/d u 2020. i 2021. godini zbog planirane realizacije novih investicija iz Prijedloga desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2017.-2026., odnosno zbog planirane izgradnje i stavljanja u uporabu nove kompresorske stanice KS1. U istim godinama planiran je isti iznos kapaciteta od 6.000.000 kWh/d na izlazima na interkonekcijama.

Ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj, tromjesečnoj i mjesečnoj razini na ulazu iz proizvodnje, u ostalim godinama regulacijskog razdoblja, planiran je sukladno podacima (projekcijama) prikupljenim od energetske subjekta INA d.d., jedinog korisnika transportnog sustava na ulazima iz proizvodnje. Ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini na ulazu iz sustava skladišta plina, u ostalim godinama regulacijskog razdoblja, planiran je u iznosu jednakom ugovorenom kapacitetu na godišnjoj razini za plinsku godinu 2016./2017. Na izlazima u Hrvatskoj, u godinama regulacijskog razdoblja, planiran je porast ugovaranja kapaciteta od 2,5% godišnje.

Nadalje, sukladno obrazloženju, a vezano uz *Tablicu 3. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na tromjesečnoj razini*, u regulacijskoj godini T (2017.) iznos planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na tromjesečnoj razini jednak je iznosu stvarno ugovorenih stalnih kapaciteta na ulazu na interkonekciji na tromjesečnoj razini za plinsku godinu 2016./2017. i procjeni tromjesečnih rezervacija na izlazu u Hrvatskoj. U ostalim godinama regulacijskog razdoblja, planiran je porast ugovaranja kapaciteta na tromjesečnoj razini od 2,5%.

Također, sukladno obrazloženju, a vezano uz *Tablicu 4. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na mjesečnoj razini*, u regulacijskoj godini T (2017.) iznos ugovorenih stalnih kapaciteta na mjesečnoj razini planiran je temeljem ostvarenih mjesečnih rezervacija u 2015. godini. U ostalim godinama regulacijskog razdoblja planiran je porast ugovaranja kapaciteta na mjesečnoj razini od 2%.

HERA je provela analizu plana ugovorenih stalnih kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj, tromjesečnoj i na mjesečnoj razini iz Zahtjeva, za godine regulacijskog razdoblja, te popratnih objašnjenja i podloga, pri čemu je zaključeno da je planiranje ugovorenih kapaciteta transportnog sustava operator izvršio temeljem povijesnih podataka o korištenju kapaciteta transportnog sustava, uz tendenciju povećanja kroz godine regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. Uzevši u obzir razvoj i proširenje transportnog sustava te planirano povećanje potrošnje plina krajnjih kupaca u Republici Hrvatskoj sukladno Prijedlogu desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2017.-2026., HERA smatra plan ugovorenih stalnih kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj, tromjesečnoj i na mjesečnoj razini iz Zahtjeva većim dijelom opravdanim.

Međutim, HERA je izvršila korekciju planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj razini, u dijelu planiranog korištenja kapaciteta na izlazima na interkonekcijama, na način da je u 2017. i 2018. godini planiran iznos od 2.000.000 kWh/dan. Naime, HERA smatra opravdanim planirati određene iznose kapaciteta na izlazima na interkonekcijama i u navedenim godinama, a s obzirom na omogućeno korištenje kompresorske stanice u Mađarskoj temeljem ugovora sklopljenog između operatora i mađarskog operatora transportnog sustava. Nadalje, HERA smatra opravdanim planirati daljnje povećanje korištenja kapaciteta na izlazima na interkonekcijama u 2019. godini, s obzirom na planirano puštanje u rad kompresorske stanice KS-1 tijekom 2019. godine. S obzirom na navedenu korekciju, izvršena je i korekcija planiranog kapaciteta na izlazima na interkonekcijama u 2019. godini na način da je isti uvećan za 3.000.000 kWh/dan.

Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, na godišnjoj razini prikazani su u Tablici 12.

Tablica 12. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini (kWh/dan)

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	T 2017.		T+1 2018.		T+2 2019.		T+3 2020.		T+4 2021.	
		Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija
Ulazi na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	50.654.026	50.654.026	59.569.203	59.569.203	63.074.506	66.074.506	70.564.397	73.639.397	81.487.865	84.639.740
Ulazi iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	32.349.170	32.349.170	24.886.900	24.886.900	22.920.000	22.920.000	23.004.850	23.004.850	19.922.550	19.922.550
Ulazi iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040
Izlazi na interkonekcijama	KAP _{L,IN}	0	2.000.000	0	2.000.000	0	3.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{L,HR}	82.301.020	82.301.020	84.358.546	84.358.546	86.467.509	86.467.509	88.629.197	88.629.197	90.844.927	90.844.927

b) Koeficijent utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t

Metodologija propisuje primjenu koeficijenta utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t ($k_{PG,kap}$) (dalje: koeficijent utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini) kako bi se pri utvrđivanju iznosa tarifnih stavki, pored prihoda od korištenja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini, uzeo u obzir i planirani prihod od korištenja ostalih vrsta kapaciteta transportnog sustava (kapaciteta na tromjesečnoj, mjesečnoj i dnevnoj razini, te prekidivog kapaciteta).

U obrazloženju dostavljenom uz Zahtjev operator opisuje utvrđivanje iznosa koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini, te među ostalim navodi da je isti za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. utvrđen temeljem ostvarenih prihoda od ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini u odnosu na ukupno ostvaren prihod od ugovorenih kapaciteta

transportnog sustava u 2016. godini. Sukladno Zahtjevu, koeficijent utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini iznosi 0,85.

HERA je analizirala navedeni iznos koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini, te dostavljena obrazloženja i podloge za izračun. Sukladno provedenoj dodatnoj analizi HERA je korigirala iznos koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na iznos od 0,82. Naime, u izračunu koeficijenta, za razliku od izračuna dostavljenog uz Zahtjev, HERA je uključila planirane ugovorene stalne kapacitete na tromjesečnoj razini sukladno *Tablici 3. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na tromjesečnoj razini iz Priloga 2. Metodologije* koja je dostavljena uz Zahtjev, kao i stvarno ugovorene stalne kapacitete na tromjesečnoj razini u plinskoj godini 2016./2017.

c) Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini

Zahtjev, u *Tablici 4. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava iz Priloga 2. Metodologije*, sadrži predloženi iznos količine plina na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini.

HERA smatra da su planirane količine plina na izlazima iz transportnog sustava sukladno Zahtjevu djelomično opravdane. Naime, uzevši u obzir stvarno isporučene količine plina na izlazima iz transportnog sustava u 2016. godini, koje su veće od prethodno planiranih, HERA je izvršila korekciju planiranih količina plina na izlazima iz transportnog sustava, i to na način da je za 2017. godinu planirana količina plina uvećana za 2,78% u odnosu na ostvarenu količinu plina u 2016. godini, dok je za 2018. iznos uvećan za 2,00%, i za 2019. godinu za 1,96% u odnosu na korigiranu odgovarajuću prethodnu godinu.

Planirane količine plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, prikazane su u *Tablici 13.*

Tablica 13. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja (kWh)

	Oznaka	T 2017.		T+1 2018.		T+2 2019.		T+3 2020.		T+4 2021.	
		Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija
Ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava	KOL	23.850.000.000	25.000.000.000	24.350.000.000	25.500.000.000	24.780.000.000	26.000.000.000	27.010.000.000	27.010.000.000	27.950.000.000	27.950.000.000

4. TARIFNE STAVKE

Metodologija propisuje vrste, oznake, nazive i mjerne jedinice tarifnih stavki. Zahtjev, u *Tablici 1. Tarifne stavke za transport plina*, sadrži predložene iznose tarifnih stavki. U Zahtjevu nije predložena Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP, kao niti Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva, te iznosi tarifnih stavki prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 14.

Tablica 14. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Tarifne stavke - korekcija HERA (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	3,2913	3,2983	3,3245	3,1498	2,9860	2,7432	2,7476	2,6778	2,5404	2,4112	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,9622	2,9685	2,9921	2,8348	2,6874	2,4689	2,4728	2,4100	2,2864	2,1701	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,3291	0,3298	0,3325	0,3150	0,2986	0,2743	0,2748	0,2678	0,2540	0,2411	kn/kWh/dan
	T _{U,UPP}	Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	9,7189	9,7474	9,7760	6,7557	6,8273	6,9710	7,0118	6,6107	5,6222	5,6789	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,4578	1,4621	1,4664	1,0134	1,0241	1,0457	1,0518	0,9916	0,8433	0,8518	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0022	0,0022	0,0022	0,0021	0,0021	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	kn/kWh

Nadalje, u Tablici 15. prikazani su iznosi tarifnih stavki za 2015. i 2016. godinu iz Odluke o iznosu tarifnih stavki. Isto tako, prikazani su iznosi tarifnih stavki za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2021. prema korekciji HERA-e, te postotna promjena iznosa istih u odnosu na važeće iznose tarifnih stavki u 2016. godini.

Tablica 15. Promjena iznosa tarifnih stavki za godine drugog regulacijskog razdoblja prema korekciji HERA-e u odnosu na važeće iznose tarifnih stavki u 2016. godini

Naziv tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine prvog regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Tarifne stavke za godine drugog regulacijskog razdoblja - korekcija HERA (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
		T+1 2015.	T+2 2016.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	T _{U,IN}	3,4542	3,4147	2,7432	2,7476	2,6778	2,5404	2,4112	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	T _{U,PR}	3,1088	3,0732	2,4689	2,4728	2,4100	2,2864	2,1701	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	T _{U,SK}	0,3454	0,3415	0,2743	0,2748	0,2678	0,2540	0,2411	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	T _{U,UPP}	-	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	T _{I,IN}	8,7397	8,6399	6,9710	7,0118	6,6107	5,6222	5,6789	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	T _{I,HR}	1,3110	1,2960	1,0457	1,0518	0,9916	0,8433	0,8518	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	T _{I,ZZ}	-	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina	T _K	0,0022	0,0022	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	kn/kWh
Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	T _{U,IN}			-19,7%	-19,5%	-21,6%	-25,6%	-29,4%	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	T _{U,PR}			-19,7%	-19,5%	-21,6%	-25,6%	-29,4%	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	T _{U,SK}			-19,7%	-19,5%	-21,6%	-25,6%	-29,4%	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	T _{U,UPP}			-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	T _{I,IN}			-19,3%	-18,8%	-23,5%	-34,9%	-34,3%	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	T _{I,HR}			-19,3%	-18,8%	-23,5%	-34,9%	-34,3%	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	T _{I,ZZ}			-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina	T _K			-18,2%	-18,2%	-18,2%	-18,2%	-18,2%	kn/kWh

6. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. nije opravdan. Na temelju provedenih analiza HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za raspodjelu dozvoljenih prihoda i izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u poglavljima 1.-4. u obrazloženju ove Odluke.

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

Tablica 16. Iznosi tarifnih stavki za transport plina za godine regulacijskog razdoblja prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)				
			T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,7432	2,7476	2,6778	2,5404	2,4112
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,4689	2,4728	2,4100	2,2864	2,1701
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2743	0,2748	0,2678	0,2540	0,2411
	T _{U,UPP}	Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	-	-	-	-	-
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,9710	7,0118	6,6107	5,6222	5,6789
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,0457	1,0518	0,9916	0,8433	0,8518
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	-	-
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018

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 energetskom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

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


Predsjednik Upravnog vijeća
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 Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.