



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

Klasa: 307-01/14-01/74

Urbroj: 371-01/15-13

Zagreb, 8. lipnja 2015.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12), članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12 i 14/14) i članka 24. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13 i 158/13), u upravnom postupku izvanredne revizije iznosa tarifnih stavki za transport plina, pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88a, Zagreb, na 14. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 8. lipnja 2015., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za transport plina iz Zahtjeva za izvanrednu reviziju iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88a, Zagreb, od 24. srpnja 2014., kako je navedeno u Tablici 1.

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

| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Naziv tarifne stavke | Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a) | | | Mjerna jedinica |
|--|-----------------------|---|--|--------------|--------------|-----------------|
| | | | T 2014. | 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 | 3,8077 | 3,9544 | 3,8301 | kn/kWh/dan |
| | T _{U,PR} | Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje | 3,4269 | 3,5590 | 3,4471 | kn/kWh/dan |
| | T _{U,SK} | Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina | 0,3808 | 0,3954 | 0,3830 | 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 | 8,1610 | 10,0054 | 9,6910 | kn/kWh/dan |
| | T _{I,HR} | Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj | 1,2241 | 1,5008 | 1,4537 | 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 | 0,0028 | 0,0026 | 0,0025 | kn/kWh |

- Iznos tarifnih stavki za transport plina Hrvatska energetska regulatorna agencija odredit će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskeg 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 24. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13 i 158/13) (dalje: Metodologija) energetskeg subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88a, Zagreb (dalje: PLINACRO d.o.o.) dostavio je 30. srpnja 2014. Hrvatskoj energetskeg regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za izvanrednu reviziju iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsko razdoblje 2014. – 2016., od 24. srpnja 2014. kojim se također traži određivanje, odnosno promjena iznosa tarifnih stavki za transport plina (dalje: Zahtjev). Nadalje, HERA je od energetskeg subjekta PLINACRO d.o.o. 14. studenoga 2014. zatražila dopunu Zahtjeva, a koju je energetskeg subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio HERA-i 1. prosinca 2014. Isto tako, HERA je 26. veljače 2015. zatražila dodatnu dopunu Zahtjeva, a koju je energetskeg subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio 4. ožujka 2015., 9. ožujka 2015. i 23. ožujka 2015. Nadalje, HERA je 26. ožujka 2015. ponovno zatražila dopunu Zahtjeva, a energetskeg subjekt PLINACRO d.o.o. je istu dostavio 13. travnja 2015. Konačno, s ciljem dostave što točnijih podataka i dokumentacije HERA je s predstavnicima energetskeg

subjekta PLINACRO d.o.o. održala sastanak dana 22. travnja 2015., a kompletnu dokumentaciju i obrazloženja energetske subjekt PLINACRO d.o.o. je dostavio 28. travnja 2015.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetske subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio uz Zahtjev i u dopunama Zahtjeva, utvrdila da isti sadrži podatke sukladno odredbama članka 41. Metodologije.

Energetske subjekt PLINACRO d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila u srpnju 2013. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za transport plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88a, Zagreb („Narodne novine“, broj 102/13) (dalje: Odluka). Odlukom, koja je stupila na snagu 1. siječnja 2014. energetske subjektu PLINACRO d.o.o. određeni su iznosi tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki za transport plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o. iz Odluke

| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Naziv tarifne stavke | Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a) | | | Mjerna jedinica |
|--|-----------------------|---|--|--------------|--------------|-----------------|
| | | | T 2014. | 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 | 3,3585 | 3,0183 | 2,7176 | kn/kWh/dan |
| | T _{U,PR} | Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje | 3,0227 | 2,7165 | 2,4458 | kn/kWh/dan |
| | T _{U,SK} | Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina | 0,3359 | 0,3018 | 0,2718 | 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 | 5,9238 | 5,4749 | 5,0596 | kn/kWh/dan |
| | T _{I,HR} | Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj | 0,8886 | 0,8212 | 0,7589 | 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 | 0,0020 | 0,0019 | 0,0017 | kn/kWh |

Uvodne napomene

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. Po isteku regulacijskog razdoblja provodi se revizija dozvoljenog prihoda te se utvrđuje razlika između ostvarenih prihoda u odnosu na revidirane dozvoljene prihode u regulacijskom razdoblju, a koja se raspodjeljuje na sljedeće regulacijskog razdoblje. 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 prvo regulacijsko razdoblje određeno u trajanju

od tri godine, od 1. siječnja 2014. do 31. prosinca 2016., dok je trajanje drugog i narednih regulacijskih razdoblja pet godina.

Osim toga, člankom 24. Metodologije propisano je da se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti transporta plina, a koje operator transportnog sustava (dalje: operator) nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći, provodi izvanredna revizija dozvoljenih prihoda.

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je u obrazloženju Zahtjeva naveo kako su se dogodile bitne i neočekivane promjene u poslovanju koje su znatno utjecale na nemogućnost ostvarenja dozvoljenih prihoda koji su utvrđeni Odlukom, a čime je ispunjen preduvjet za pokretanje postupka izvanredne revizije. Naime, stvarno zakupljeni kapacitet transportnog sustava u plinskim godinama 2013/2014. i 2014/2015. bitno je manji u odnosu na planirani kapacitet koji je u Odluci korišten za izračun iznosa tarifnih stavki, što je rezultiralo manjim ostvarenjem prihoda u odnosu na planirani dozvoljeni prihod u 2014. godini. S obzirom na trenutne okolnosti na tržištu plina u Republici Hrvatskoj, slično ostvarenje može se očekivati u 2015. i 2016. godini.

S obzirom na navedeno, HERA smatra opravdanim izvršiti izvanrednu reviziju iznosa tarifnih stavki za preostale godine prvog regulacijskog razdoblja, tj. za 2015. i 2016. godinu, primjenjujući revidirane razine planiranog zakupa kapaciteta transportnog sustava u odnosu na kapacitete iz Odluke. Nadalje, HERA je u ovom postupku revidirala i sve elemente za izračun dozvoljenog prihoda u odnosu na Odluku te su u izračunu iznosa tarifnih stavki za 2015. i 2016. godinu primijenjeni revidirani iznosi planiranih dozvoljenih prihoda. 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.

Revidirani iznosi tarifnih stavki za 2015. i 2016. godinu utvrdit će se posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, a koja će stupiti na snagu 1. listopada 2015. U nastavku se daje detaljno obrazloženje revizije svih komponenti dozvoljenog prihoda te elemenata za raspodjelu dozvoljenog prihoda i izračun tarifnih stavki.

1. DOZVOLJENI PRIHOD

1.1. REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD

Metodologija propisuje da dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti transporta plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava. Na temelju provedene analize, HERA smatra da iznosi dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu opravdani i trebaju biti korigirani, kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

a) Operativni troškovi poslovanja

Operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX), sukladno Metodologiji, 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 putem formula i odgovarajućih elemenata, na način da se za pojedine godine regulacijskog razdoblja OPEX odredi na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2 uvećanog za *indeks potrošačkih cijena* i umanjenog za *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)*.

Sukladno članku 48. stavku 2. Metodologije, za prvo regulacijsko razdoblje, propisani element koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X) iznosi 0.

Za izračun dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u Odluci primijenjen je ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.), dok je ovom revizijom dozvoljenih prihoda za određivanje planiranog OPEX-a u 2015. i 2016. utvrđen dozvoljeni bazni iznos OPEX-a na osnovi ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-1 (2013.), sukladno članku 49. stavku 3. Metodologije.

Operativni troškovi poslovanja koje je energetska subjekt PLINACRO d.o.o. ostvario u godini T-1 (2013.) dostavljeni su u formi *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga I. Metodologije*.

Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima iz *Godišnjeg financijskog izvještaja i Izvješća neovisnog revizora za 2013. godinu* energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10. stavak 6. Metodologije propisani su neopravdani troškovi za obavljanje energetske djelatnosti transporta plina te isti nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora. Analizom baznog iznosa OPEX-a u godini T-1 (2013.) proizlaze sljedeći neopravdani troškovi poslovanja:

- usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, u cjelokupnom iznosu, odnosno 1.867.685,95 kn,
- vrijednosno usklađenje, u iznosu koji prelazi 1% od ukupnih poslovnih prihoda energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., odnosno 3.837.101,92 kn,
- rezerviranja, u cjelokupnom iznosu, odnosno 2.470.557,65 kn
- prigodne nagrade, u cjelokupnom iznosu, odnosno 243.500,00 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:

- Donacije – u cjelokupnom iznosu od 923.600 kn,
- Usluge reprezentacije–ugošćivanja i posredovanja – u cjelokupnom iznosu od 587.084 kn,
- Trošak nabave plina za pogonsku potrošnju – u iznosu od 543.498,09 kn, s obzirom na korekciju prosječne jedinične cijene plina za pogonsku potrošnju s 0,3366 kn/kWh na 0,3099 kn/kWh.

Naime, 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.

Također, HERA smatra da se navedena prosječna jedinična cijena plina za pogonsku potrošnju iz Zahtjeva u iznosu od 0,3366 kn/kWh ne može smatrati opravdanom. Naime, energetska subjekt PLINACRO d.o.o. u dopuni Zahtjeva dostavio je preslike sklopljenih ugovora o opskrbi plinom s energetskim subjektima za plinsku godinu 2013/2014. i analitiku ostvarene nabavne cijene plina iz čega proizlazi cijena plina u iznosu od 0,3093 kn/kWh, pri čemu je iz istih izuzet trošak transporta plina. Nadalje, u obrazloženju dopune Zahtjeva navodi se kako je za plinsku godinu 2014./2015. sklopljen ugovor za nabavu prirodnog plina za pogonsku potrošnju po

jediničnoj cijeni plina u iznosu od 0,3099 kn/kWh. S obzirom da je navedena cijena ujedno i zadnja ugovorena jedinična cijena plina za pogonsku potrošnju, HERA istu smatra opravdanom za izračun troška nabave plina za pogonsku potrošnju, u skladu s čime je izvršena gore navedena korekcija.

Sukladno prethodno navedenome, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-1 (2013.) HERA je utvrdila u iznosu od 158.967.466,35 kn.

Opravdani iznos OPEX-a za 2014. izračunat je na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2013. te ostvarenog indeksa potrošačkih cijena za 2014. koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske u sklopu priopćenja „*Indeksi potrošačkih cijena u prosincu 2014.*“ iz siječnja 2015., a koji iznosi -0,20%. Nadalje, sukladno projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2015.-2018. koje je objavila Vlada Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „*Program konvergencije Republike Hrvatske za razdoblje 2015. – 2018.*“ iz travnja 2015., izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2015. i 2016. te su isti prikazani u Tablici 3. (OPEX).

Potrebno je naglasiti da je ostvarena prosječna godišnja stopa inflacije potrošačkih cijena usporena s 2,2% u 2013. na -0,2% u 2014. Kako se navodi u „*Programu konvergencije Republike Hrvatske za razdoblje 2015. – 2018.*“, na promjenu trenda stope inflacije ponajviše je utjecalo smanjenje cijena sirovina na svjetskom tržištu. Očekuje se da će se idućih nekoliko godina, zbog slabijeg rasta cijena u okruženju, ali i slabije domaće agregatne potražnje, nastaviti razdoblje razmjerno niske inflacije. Procjenjuje se da će stopa rasta indeksa potrošačkih cijena u 2015. godini iznositi 0,1%, a u 2016. godini 1,1%.

Dodatno, Metodologijom je propisano da planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (2013.), a time i za godine regulacijskog razdoblja 2014. – 2016., može uključiti i dodatni opravdani iznos OPEX-a koji nije postojao u godini T-2 (2012.) i koji nije uključen u dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u 2012., a koji proizlazi iz obveza operatora na temelju promjena zakonskih i podzakonskih odredbi te ostalih okolnosti koje su uvjetovale bitno povećanje planiranog iznosa OPEX-a za godinu T-1 (2013.) u odnosu na godinu T-2 (2012.).

Sukladno navedenome, energetsom subjektu PLINACRO d.o.o. u sklopu Odluke odobreni su dodatni iznosi OPEX-a za godinu T (2014.) u ukupnom iznosu 29.177.311,28 kn, što je zajedno s istim stavkama iz baznog OPEX-a ukupno iznosilo 76.914.717,51 kn. Prema dostavljenim podacima i obrazloženju u Zahtjevu energetske subjekta PLINACRO d.o.o. je u 2014. godini na istim stavkama OPEX-a ostvario ukupan iznos koji je manji od odobrenoga, odnosno ukupno 65.875.288,90 kn. Točnije, Odlukom su odobreni sljedeći dodatni godišnji iznosi troškova poslovanja za razdoblje 2014. - 2016.:

- stavka 1. *Materijalni troškovi* - Odlukom je odobren dodatni iznos od 1.135.000,00 kn, što ukupno s istim stavkama iz baznog OPEX-a (2012.) iznosi 5.034.161,64 kn, a u 2014. godini ostvaren je ukupni iznos od 4.718.420,76 kn,
- stavka 2. *Troškovi nabave plina* - Odlukom je odobren dodatni iznos od 18.722.311,28 kn, pri čemu isti trošak u baznom OPEX-u (2012.) iznosi 0 kn, a u 2014. godini ostvaren je ukupni iznos od 1.471.046,28 kn,
- stavka 3. *Ostali vanjski troškovi - troškovi usluga* - Odlukom je odobren dodatni iznos od 7.700.000,00 kn, što ukupno s istim stavkama iz baznog OPEX-a (2012.) iznosi 49.978.507,82 kn, a u 2014. godini ostvaren je ukupni iznos od 54.780.764,70 kn,
- stavka 4. *Ostali troškovi poslovanja* - Odlukom je odobren dodatni iznos od 1.620.000,00 kn, što ukupno s istim stavkama iz baznog OPEX-a (2012.) iznosi 3.179.736,77 kn, a u 2014. godini ostvaren je ukupni iznos od 4.905.057,16 kn.

S obzirom na navedene dodatne i ukupne iznose pojedinih kategorija OPEX-a odobrene Odlukom, a imajući u vidu da je bazni OPEX u ovoj reviziji utvrđen na osnovi ostvarenog

iznosa OPEX-a u godini T-1 (2013.), HERA je s ciljem utvrđivanja revidiranog iznosa dozvoljenog prihoda za 2014. godinu izvršila korekciju pojedinih kategorija OPEX-a ostvarenih u 2014. Prema korekciji HERA-e, ukupni revidirani dodatni OPEX za godinu T (2014.) iznosi 11.867.912,21 kn, dok ukupni revidirani OPEX na navedenim kategorijama za godinu T (2014.), koji uključuje iznose navedenih kategorija iz utvrđenog baznog OPEX-a te revidirane dodatne iznose OPEX-a za godinu T (2014.), iznosi 61.073.032,02 kn, što predstavlja ukupnu korekciju navedenih kategorija OPEX-a za 2014. godinu u iznosu 4.802.256,88 kn.

Nadalje, osim ostvarenih dodatnih troškova u 2014., energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je u sklopu Zahtjeva i planirane dodatne iznose pojedinih kategorija OPEX-a za godine T+1 (2015.) i T+2 (2016.). Međutim, HERA smatra da dio planiranog dodatnog iznosa OPEX-a za godine 2015. i 2016. iz Zahtjeva nije opravdan te iste nije obuhvatila u izračunu planiranih iznosa OPEX-a. Isto se odnosi na sljedeće stavke:

- unutar stavke 2. *Troškovi nabave plina*, HERA je korigirala stavku 2.1. *Pogonski gubici i razlika u mjerenju* za 2015. i 2016. pri čemu opravdana količina plina za pogonske gubitke i razliku u mjerenju iznosi 3.000.000 kWh s obzirom na konstantne ostvarene negativne gubitke, a prema podacima koje je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio HERA-i u svrhu izrade godišnjih izvješća HERA-e, što uz opravdanu jediničnu cijenu plina za nabavu plina za pogonske gubitke i razliku u mjerenju u iznosu od 0,3099 kn/kWh, a koja je prethodno obrazložena, iznosi 929.700,00 kn. Naime, HERA smatra da nije realno planirati pogonske gubitke i razliku u mjerenju u iznosu od 16.510.800 kWh, budući da u prethodnim godinama isto nije realizirano, a istodobno je Odlukom odobreno 23.705.160 kW za 2014.
- unutar stavke 3. *Ostali vanjski troškovi - troškovi usluga*, HERA je korigirala stavku 3.1. *Usluge održavanja i zaštite - servisne usluge* za 2015. i 2016. na način da dodatni godišnji iznos iste u odnosu na bazni OPEX iznosi 10.000.000 kn. Naime, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je u sklopu Zahtjeva dostavio planirane iznose stavke 3.1. *Usluge održavanja i zaštite - servisne usluge* od 55.000.000,00 kn za 2015. godinu i od 57.750.000,00 kn za 2016. godinu, dok ista stavka u sklopu baznog OPEX-a za 2013. godinu iznosi 40.251.323,03 kn. Stoga je HERA dopisima za dopunu Zahtjeva od 26. veljače 2015. i 26. ožujka 2015. od energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. zatražila detaljna obrazloženja planiranih iznosa iste stavke za 2015. i 2016. godinu. Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je u dopuni Zahtjeva naveo da je planirani iznos za 2015. godinu približan ostvarenju u 2014. godini, a da je planirani iznos za 2016. godinu za dodatnih 2,7 milijuna kuna veći zbog planiranog stavljanja u uporabu novih projekata kao što su kromatografi, analizatori i mjerna oprema, što će uzrokovati veće operativne troškove. Međutim, tražena detaljna obrazloženja i analitiku planiranih iznosa za 2015. i 2016. godinu energetski subjekt PLINACRO d.o.o. u dopuni Zahtjeva nije dostavio. S obzirom na navedeno, HERA smatra da je ista stavka koja je sadržana u baznom OPEX-u u iznosu 40.251.323,03 kn, a dodatno uvećana za 10.000.000 kn za 2015. i za 2016. godinu, dostatna za pokrivanje svih troškova održavanja. Odobreni ukupni iznos ujedno je u razini Odlukom odobrenih troškova na istoj stavci za 2014. godinu u iznosu 49.978.507,82 kn.

Osim toga, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. u obrazloženju uz Zahtjev navodi kako će u godini T+1 (2015.) i T+2 (2016.) zbog obveze operatora iz Uredbe 984/13 nastupiti dodatni trošak *booking* platforme što uključuje naknadu za korištenje dvije *booking* platforme, i to platforme „PRISMA“ na interkonekciji sa Slovenijom i platforme „RBP“ na interkonekciji s Mađarskom. Isto tako, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. navodi kako će nastupiti i povećanje OPEX-a zbog troška članarine za ENTSOG, kao i troškova drugih naknada. Međutim, na sastanku održanom 22. travnja 2015. HERA je zatražila od energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. obrazloženje i korekciju planiranog troška *booking* platforme za godine

2015. i 2016., budući da HERA smatra kako nije opravdano planirati dvije *booking* platforme za navedene godine. Sukladno traženju HERA-e, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je dostavio korekciju navedenih planiranih iznosa na način da planirani trošak jedne *booking* platforme u 2015. iznosi 1.000.000 kn, a u 2016. iznosi 1.500.000 kn.

U skladu s navedenim, revidirani dodatni iznosi OPEX-a, kao i ukupni revidirani iznosi OPEX-a za razdoblje 2013. - 2016. prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

| Godina regulacijskog razdoblja | T-1 | T | T+1 | T+2 |
|--------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 2013. bazni | 2014. | 2015. | 2016. |
| OPEX (kn) | 158.967.466 | 158.649.531 | 158.808.181 | 160.555.071 |
| OPEX (kn) – dodatni iznosi | - | 11.867.912 | 12.903.510 | 13.667.068 |
| UKUPNO (kn) | 158.967.466 | 170.517.444 | 171.711.691 | 174.222.139 |

b) 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. Podaci iz Tablice 4. iz Zahtjeva u skraćenom obliku prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Regulirana sredstva za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu

| R.b. | Struktura reguliranih sredstava | Nabavna vrijednost (kn) | Iznos godišnje amortizacije (kn) | Neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. regulacijske godine (kn) |
|--|---------------------------------|-------------------------|----------------------------------|--|
| 2013. (T-1) | | | | |
| 1. | Materijalna imovina | 4.788.785.629 | 119.390.677 | 3.147.004.553 |
| 2. | Nematerijalna imovina | 422.988.587 | 60.511.707 | 105.050.512 |
| UKUPNO (1.+2.) | | 5.211.774.216 | 179.902.384 | 3.252.055.064 |
| regulacijska godina 2014. (T) | | | | |
| 1. | Materijalna imovina | 4.880.354.127 | 123.067.552 | 3.116.549.593 |
| 2. | Nematerijalna imovina | 436.247.966 | 59.159.672 | 59.150.218 |
| UKUPNO (1.+2.) | | 5.316.602.092 | 182.227.224 | 3.175.699.812 |
| regulacijska godina 2015. (T+1) | | | | |
| 1. | Materijalna imovina | 4.970.357.777 | 121.964.012 | 3.084.589.232 |
| 2. | Nematerijalna imovina | 437.957.966 | 34.205.799 | 26.654.420 |
| UKUPNO (1.+2.) | | 5.408.315.742 | 156.169.810 | 3.111.243.651 |
| regulacijska godina 2016. (T+2) | | | | |
| 1. | Materijalna imovina | 5.258.520.277 | 127.360.543 | 3.245.391.189 |
| 2. | Nematerijalna imovina | 449.282.966 | 17.749.148 | 20.230.271 |
| UKUPNO (1.+2.) | | 5.707.803.242 | 145.109.691 | 3.265.621.460 |

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, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. 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.

Nastavno na navedeno, HERA je od energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije reguliranih sredstava za godine 2014. – 2016., u formi tablice „AMORTIZACIJA_Specifikacija izračuna amortizacije i RS“ dostavljene u sklopu Zahtjeva iz 2013.

U obrazloženju uz Zahtjev energetski subjekt PLINACRO d.o.o. navodi da je obračun amortizacije proveo linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku uporabe sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda. Isto tako, navodi da je prilikom obračuna amortizacije za dugotrajnu materijalnu imovinu iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade, za razdoblje od 2013. do 2016., korištena godišnja amortizacijska stopa od 0,24% do 2,85%, s obzirom na očekivani vijek uporabe od najmanje 35 godina.

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 2014. – 2016., te je ispravno primijenio međunarodne računovodstvene standarde HSFI 3 i MRS 8 – Računovodstvene politike.

c) *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 planiranog iznosa nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala (dalje: WACC) za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2014. - 2016. prema Odluci, kao i iznose revidiranog prinosa od reguliranih sredstava za 2014. te revidiranog planiranog prinosa od reguliranih sredstava za 2015. i 2016. godinu, prikazuje Tablica 5. Smanjenje godišnjih iznosa prinosa od reguliranih sredstava prema reviziji HERA-e u odnosu na iznose iz Odluke proizlazi iz smanjenja revidiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava i smanjenja revidiranog iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje, što je detaljnije opisano u nastavku ovog obrazloženja.

Tablica 5. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

| Godina regulacijskog razdoblja | T | T+1 | T+2 |
|--|-------------|-------------|-------------|
| | 2014. | 2015. | 2016. |
| PRO^P_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Odluci | 245.562.093 | 242.205.266 | 242.539.491 |
| PRO^R_t - prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - prema reviziji HERA-e | 189.097.488 | 185.346.209 | 188.155.135 |
| RAZLIKA (kn) | -56.464.605 | -56.859.057 | -54.384.356 |

c1) Prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t

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

Nadalje, 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*. Općenito, izračun planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine provodi se na temelju propisane formule i propisanih elemenata, tj. jednak je zbroju planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju prethodne regulacijske godine i planirane vrijednosti novih investicija u plinski transportni sustav (koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini), umanjeno za planirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini (ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava), te umanjeno za planiranu vrijednost bespovratno dobivenih sredstava i za planiranu vrijednost otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini.

Za utvrđivanje revidiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T (2014.) energetski subjekt PLINACRO d.o.o. primijenio je podatke o revidiranoj vrijednosti reguliranih sredstava na kraju 2013. i 2014. godine utvrđene na temelju bilance energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. te su iste iskazane u *Tablici 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije*. Dodatno, HERA je od energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. zatražila detaljnu analitiku reguliranih sredstava i obračuna amortizacije istih, što je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio u formi tablice „*AMORTIZACIJA_Specifikacija izračuna amortizacije i RS*“.

HERA navedene revidirane iznose reguliranih sredstava smatra opravdanima, pri čemu je potrebno napomenuti da su nove investicije u transportni sustav koje su stavljene u uporabu manje u odnosu na iznose planirane i odobrene Odlukom, i to za 31 milijun kuna u 2013. godini te za 87 milijuna kuna u 2014. godini. Navedeni manje ostvareni iznosi aktiviranih reguliranih sredstava najviše su utjecali i na manju vrijednost reguliranih sredstava na kraju 2014. godine koja iznosi 3.248.583.759 kn, što je u odnosu na vrijednost reguliranih sredstava na kraju 2014. godine iz Odluke smanjenje za 111 milijuna kuna.

Nadalje, revidirani prosječni iznosi reguliranih sredstava za regulacijske godine 2015. i 2016. iskazani su u *Tablici 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije*, a utvrđeni su uzimajući u obzir plan investicija energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. Naime, planirane investicije u potpunosti su usklađene sa "*Desetogodišnjim planom razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske za razdoblje od 2015. do 2024.*" (dalje: Desetogodišnji plan) kojega je HERA zaprimila od energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. dopisom klasa: PL-13/2969, urbroj: UP/IR2-14-4, od 24. srpnja 2014. i koji je u završnoj fazi postupka odobravanja. Detaljna analitika planiranih investicija te rezultirajućih iznosa reguliranih sredstava i amortizacije sadržana je u tablici „*AMORTIZACIJA_Specifikacija izračuna amortizacije i RS*“.

HERA planirane vrijednosti novih investicija u plinski transportni sustav koje energetski subjekt PLINACRO d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljene u uporabu u godinama regulacijskog razdoblja smatra opravdanima, posebno uzimajući u obzir da planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju transportnog sustava trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski efikasne te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom, sukladno članku 13. stavku 2. Metodologije. Pri tome je potrebno napomenuti da su nove investicije u transportni sustav koje se planiraju staviti u uporabu veće u odnosu na iznose planirane i odobrene Odlukom, i to ukupno u 2015. i 2016. godini za 76 milijun kuna. Navedeno je posljedica prethodno navedenih manjih iznosa aktiviranih reguliranih sredstava, odnosno pomaka u dinamici realizacije pojedinih projekata u 2013. i 2014. godini u odnosu na iznose planirane Odlukom. Konačno,

revidirana planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju 2015. godine manja je za 68 milijuna kuna, a na kraju 2016. godine za 22 milijuna kuna, u odnosu na iznose odobrene Odlukom.

Tablica 6. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema *Tablici 3. Metodologije*, uz prikaz ostvarenog i revidiranog planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u transportni sustav, godišnjeg iznosa amortizacije, vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama.

Tablica 6. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

| Godina regulacijskog razdoblja | T-1 | T | T+1 | T+2 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2013. | 2014. | 2015. | 2016. |
| Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P_t$ (kn) | - | 3.284.368.012 | 3.219.213.354 | 3.268.000.603 |
| Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO^P_t (kn) | 3.320.152.266 | 3.248.583.759 | 3.189.842.949 | 3.346.158.258 |
| Novo investicije u transportni sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I^P_t (kn) | 525.506.995 | 111.028.262 | 97.429.000 | 301.425.000 |
| Amortizacija - A^P_t (kn) | 179.902.384 | 182.227.224 | 156.169.810 | 145.109.691 |
| Bespovratno dobivena sredstva - $S_{bosp}^P_t$ (kn) | - | - | - | - |
| Otuđena i rashodovana sredstva - OR^P_t (kn) | 67.646 | 369.545 | - | - |

c2) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Metodologija propisuje da se planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli, pri čemu se kao ciljani udjeli u strukturi kapitala predlažu udjeli vlasničkog i dužničkog kapitala u istom iznosu od 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, te *Tablicu 4. Elementi za utvrđivanje WACC-a u Prilogu 1.*, kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

U odnosu na izračun WACC-a iz Odluke, HERA ovom revizijom smatra potrebnim izmijeniti pojedine elemente za izračun WACC-a, i to kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – smanjenje s 5,50% na 3,00 %, s obzirom da je Metodologijom propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju nominalne kamate stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske. Ista je, prema posljednjim dostupnim podacima od Ministarstva financija Republike Hrvatske, izdana 11. ožujka 2015., s datumom dospijeca 11. ožujka 2025. (oznaka: Euro-EUR bonds/X; kotacija: Luxembourg).

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, prema reviziji HERA-e i prema Odluci, prikazani su u *Tablici 7.*

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

| Elementi WACC-a | prema Odluci | HERA revizija |
|---|--------------|---------------|
| Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%) | 8,63% | 6,13% |
| Nerizična stopa povrata – r_f (%) | 5,50% | 3,00% |
| Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β | 0,54 | 0,54 |
| Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%) | 5,80% | 5,80% |
| Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%) | 11,30% | 8,80% |
| Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%) | 50,00% | 50,00% |
| Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%) | 3,85% | 3,85% |
| 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 (%) | 7,32% | 5,76% |

d) 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, planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, a s obzirom da su sukladno Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije obuhvaćeni svi troškovi poslovanja vezani za energetske djelatnost transporta plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge i priključenja.

Sukladno Zahtjevu, energetske subjekt PLINACRO d.o.o. ostvario je prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta za 2014. u iznosu 52.341 kn, dok za 2015. i 2016. planira iznose od po 27.000 kn, prihode od nestandardnih usluga ostvario je u 2014. u iznosu 679.401 kn, dok za 2015. i 2016. planira iznose od po 421.200 kn, a ostale poslovne prihode ostvario je u 2014. u iznosu 12.406.675 kn, a za 2015. i 2016. planira iznose od po 3.660.000 kn.

Na temelju provedene analize opravdanosti navedenih podataka iz Zahtjeva te usporedbe s ostvarenim iznosima u 2014. prema podacima iz Godišnjeg financijskog izvještaja za 2014. godinu, kao i u prethodnim godinama, HERA je utvrdila revidirane iznose navedenih kategorija ostalih prihoda kako je navedeno u Tablici 8. Naime, za 2014. godinu utvrđeni su revidirani iznosi prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta te prihoda od nestandardnih usluga u iznosima iz Zahtjeva, dok je revidirani iznos ostalih poslovnih prihoda za 2014. godinu utvrđen u iznosu 10.336.978 kn, u odnosu na iznos iz Zahtjeva od 12.406.675 kn. Naime, umanjeno revidiranog dozvoljenog prihoda na stavci ostalih poslovnih prihoda ostvarenih u 2014. godini manje je za ostvarene prihode od ukidanja rezerviranja u iznosu 1.371.008 kn, jer je trošak rezerviranja sukladno Metodologiji u cjelokupnom iznosu izuzet iz izračuna OPEX-a i planiranog dozvoljenog prihoda te HERA smatra da za navedeni iznos nije potrebno provesti umanjeno revidiranog dozvoljenog prihoda. Osim toga, ukupan iznos ostalih poslovnih prihoda ostvaren u 2014. godini umanjeno je i za ostvareni prihod od usluga tehnološkog nadzora u iznosu 646.347 kn, jer je isti već obuhvaćen umanjeno kroz prihode od

nestandardnih usluga, kao i za dio stavke „ostali fakturirani prihod“ u iznosu 52.342 kn koji se odnosi na prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, a koji su već uključeni u umanjenje revidiranog dozvoljenog prihoda.

Slijedom navedenog, HERA je za godine regulacijskog razdoblja 2015. i 2016., kao opravdani planirani prihod od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta utvrdila iznos od 50.000 kn, u odnosu na iznos od 60.000 kn iz Odluke. Nadalje, planirani prihod od nestandardnih usluga utvrđen je u iznosu od 700.000 kn, dok je Odlukom planiran iznos od 2.500.000 kn. Konačno, plan ostalih poslovnih prihoda HERA smatra zadržati na razini iz Odluke, odnosno u iznosu od 10.000.000 kn, na razini ostvarenog iznosa u 2014. godini.

1.2. PREGLED OSTVARENIH I PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima, izvršena je usporedba iznosa dozvoljenih prihoda, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, prema reviziji HERA-e i prema Odluci za godine regulacijskog razdoblja, što je prikazano u Tablici 8.

Tablica 8. Dozvoljeni prihodi i pripadajući elementi za godine regulacijskog razdoblja

| Godina regulacijskog razdoblja | Revidirano | | Planirano | | Planirano | |
|---|--------------------|-----------|--------------------|-----------|--------------------|-----------|
| | T | udio u DP | T+1 | udio u DP | T+2 | udio u DP |
| | 2014. | | 2015. | | 2016. | |
| DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 530.773.435 | | 502.477.710 | | 496.736.964 | |
| <i>DP_t^P - prema Odluci</i> | 620.900.973 | | 597.190.705 | | 586.997.590 | |
| Razlika, kn (%) | -90.127.537 (-15%) | | -94.712.995 (-16%) | | -90.260.626 (-15%) | |
| OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 170.517.444 | 32% | 171.711.691 | 34% | 174.222.139 | 35% |
| <i>OPEX_t^P - prema Odluci</i> | 199.446.890 | 32% | 203.435.828 | 34% | 207.504.545 | 35% |
| Razlika, kn (%) | -28.929.447 (-15%) | | -31.724.137 (-16%) | | -33.282.406 (-16%) | |
| A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 182.227.224 | 34% | 156.169.810 | 31% | 145.109.691 | 29% |
| <i>A_t^P - prema Odluci</i> | 188.451.989 | 30% | 164.109.612 | 27% | 149.513.555 | 25% |
| Razlika, kn (%) | -6.224.765 (-3%) | | -7.939.802 (-5%) | | -4.403.864 (-3%) | |
| PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 189.097.488 | 36% | 185.346.209 | 37% | 188.155.135 | 38% |
| <i>PRO_t^P - prema Odluci</i> | 245.562.093 | 40% | 242.205.266 | 41% | 242.539.491 | 41% |
| Razlika, kn (%) | -56.464.605 (-23%) | | -56.859.057 (-23%) | | -54.384.356 (-22%) | |
| P _{PRIK} _t ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 52.342 | -0,01% | 50.000 | -0,01% | 50.000 | -0,01% |
| <i>P_{PRIK}_t^P - prema Odluci</i> | 60.000 | -0,01% | 60.000 | -0,01% | 60.000 | -0,01% |
| Razlika, kn (%) | -7.658 (-13%) | | -10.000 (-17%) | | -10.000 (-17%) | |
| P _{NU} _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 679.401 | -0,13% | 700.000 | -0,14% | 700.000 | -0,14% |
| <i>P_{NU}_t^P - prema Odluci</i> | 2.500.000 | -0,40% | 2.500.000 | -0,42% | 2.500.000 | -0,43% |
| Razlika, kn (%) | -1.820.599 (-73%) | | -1.800.000 (-72%) | | -1.800.000 (-72%) | |
| POST _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija | 10.336.978 | -1,95% | 10.000.000 | -1,99% | 10.000.000 | -2,01% |
| <i>POST_t^P - prema Odluci</i> | 10.000.000 | -1,61% | 10.000.000 | -1,67% | 10.000.000 | -1,70% |
| Razlika, kn (%) | 336.978 (3%) | | - | | - | |

2. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

Kako bi se utvrdili iznosi tarifnih stavki za transport plina potrebno je provesti raspodjelu izravnatog dozvoljenog prihoda. Pri tome 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. Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki.

Međutim, s obzirom da se ovim postupkom provodi revizija planiranog dozvoljenog prihoda i utvrđivanje tarifni stavki samo za 2015. i 2016. godinu, dok se za proteklu 2014. godinu utvrđuje samo revidirani dozvoljeni prihod, izravnavanje dozvoljenih prihoda nema utjecaja na stabilnost iznosa tarifnih stavki te isto nije potrebno provoditi. Stoga se za raspodjelu dozvoljenih prihoda koristi planirani dozvoljeni prihod (D^P_t).

Planirani dozvoljeni prihod dijeli se 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 reviziji HERA-e, prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja

| Godina regulacijskog razdoblja | T | T+1 | T+2 |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2014. | 2015. | 2016. |
| DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn) | 530.773.435 | 502.477.710 | 496.736.964 |
| DP_{KAP} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za kapacitet (kn) | 477.696.092 | 452.229.939 | 447.063.268 |
| DP_U - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn) | 334.387.264 | 316.560.957 | 312.944.287 |
| DP_I - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn) | 143.308.827 | 135.668.982 | 134.118.980 |
| DP_{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za količinu plina (kn) | 53.077.344 | 50.247.771 | 49.673.696 |

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 elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda koji su analizirani u prethodnom dijelu ovog obrazloženja.

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

Koeficijent utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t ($k_{PG,kap}$) (dalje: koeficijent) primjenjuje se 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 mjesečnoj i dnevnoj razini, te prekidivog i povratnog kapaciteta).

HERA je Odlukom utvrdila koeficijent u iznosu 0,88, a na temelju simulacije optimalne rezervacije kapaciteta na ulazima u i izlazima iz transportnog sustava za sve korisnike transportnog sustava. No, ovom revizijom HERA je, na temelju analize stvarno ugovorenih kapaciteta na godišnjoj razini te kapaciteta na mjesečnoj i dnevnoj razini tijekom 2014. i u dosadašnjem dijelu 2015. godine, utvrdila ostvareni koeficijent u iznosu 0,92. Sukladno ostvarenom, HERA očekuje da će se i u preostalom dijelu prvog regulacijskog razdoblja zadržati isti odnos prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini i prihoda od ostalih vrsta kapaciteta transportnog sustava, te je za izračun iznosa tarifnih stavki u 2015. i 2016. godini korišten koeficijent u iznosu 0,92.

b) Planirani ugovoreni kapaciteti korisnika transportnog sustava u regulacijskoj godini

Zahtjev, u *Tablici 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini* i *Tablici 3. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na mjesečnoj razini*, iz *Priloga 2. Metodologije*, sadrži predložene iznose odgovarajućih kapaciteta.

U obrazloženju uz Zahtjev, energetska subjekt PLINACRO d.o.o. navodi kako je za plinsku godinu 2013./2014. i 2014./2015., na godišnjoj razini, ugovoren značajno manji iznos stalnog kapaciteta na svim vrstama ulaza u i izlaza iz transportnog sustava, u odnosu na iznose planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini iz Odluke. Nadalje, u obrazloženju je energetska subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio usporedni prikaz odnosa planiranih i stvarno ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini po pojedinoj vrsti ulaza u, odnosno izlaza iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja 2014. i 2015. Iz predmetnog prikaza vidljiva su značajna odstupanja, a ista su prikazana u *Tablici 10*.

Uz Zahtjev su priložene i tablice sa planiranim ugovorenim stalnim kapacitetima na godišnjoj i na mjesečnoj razini za 2015. i 2016. godinu, razrađeno po vrstama ulaza u, odnosno izlaza iz transportnog sustava, kao i popratna objašnjenja i podloge. HERA je provela analizu plana ugovorenih stalnih kapaciteta transportnog sustava iz Zahtjeva, za godine prvog regulacijskog razdoblja, te je zaključeno da je energetska subjekt PLINACRO d.o.o. realno planirao kapacitete za 2015. i 2016. godinu. Naime, s obzirom na ostvarene kapacitete u 2014. godini, HERA smatra da će se jednaki trend zakupa kapaciteta nastaviti u 2015. i 2016. godini, te prihvaća u Zahtjevu navedene iznose stalnih kapaciteta na godišnjoj razini koji su korišteni za izračun iznosa tarifnih stavki za pojedine vrste ulaza u, odnosno izlaza iz transportnog sustava.

Tablica 10. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini (kWh/dan)

| Grupa ulaza/izlaza | Oznaka | T 2014. | | T+1 2015. | | T+2 2016. | |
|-------------------------------------|---------------------|-----------------|-------------|-----------------|---|-----------------|---|
| | | prema Odluci | Ostvareno | prema Odluci | Zahtjev Plinacro / HERA revizija | prema Odluci | Zahtjev Plinacro / HERA revizija |
| Ulazi na interkonekcijama | KAP _{U,IN} | 56.043.672 | 51.892.000 | 64.011.598 | 45.101.500 | 72.377.920 | 45.101.500 |
| Ulazi iz proizvodnje | KAP _{U,PR} | 45.595.441 | 36.735.670 | 45.595.441 | 37.574.200 | 45.595.441 | 37.574.200 |
| Ulazi iz sustava skladišta plina | KAP _{U,SK} | 54.144.000 | 54.489.060 | 54.144.000 | 53.960.100 | 54.144.000 | 53.960.100 |
| Izlazi na interkonekcijama | KAP _{I,IN} | 1.000.000 | 0 | 1.000.000 | 0 | 1.000.000 | 0 |
| Izlaz u Hrvatskoj | KAP _{I,HR} | 159.358.516 | 120.513.765 | 167.326.442 | 95.209.200 | 175.692.764 | 95.209.200 |

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.

U obrazloženju uz Zahtjev energetske subjekta PLINACRO d.o.o. navodi kako je u prethodnom razdoblju vidljiv pad potrošnje distribucijskih potrošača po prosječnoj godišnjoj stopi od 3% te pad potrošnje izravnih industrijskih potrošača po prosječnoj godišnjoj stopi od 4%. Isto tako, potrošnja za energetske transformacije i Petrokemiju d.d. također je manja u odnosu na očekivani rast po prosječnoj godišnjoj stopi od 3%, odnosno čak 8% uzevši opciju intenzivne gradnje plinskih elektrana.

Planirane količine plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja prema Odluci i prema reviziji HERA-e prikazane su u Tablici 11. Naime, HERA smatra da je primijenjeni pristup planiranja količina plina na izlazima iz transportnog sustava na temelju podataka o izmjenjenim količinama plina u prethodnom razdoblju, opravdan.

Tablica 11. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja (kWh)

| | Oznaka | T 2014. | | T+1 2015. | | T+2 2016. | |
|---|--------------|----------------|-----------------------|----------------|--|----------------|--|
| | | prema Odluci | Ostvareno Plinacro | prema Odluci | Zahtjev Plinacro / HERA revizija | prema Odluci | Zahtjev Plinacro / HERA revizija |
| Ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava | KOL (kWh) | 30.323.390.932 | 22.366.017.475 | 31.839.560.478 | 22.370.000.000 | 33.431.538.502 | 22.370.000.000 |

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 izlaz u zasebnoj zoni.

Primjenom revidiranih iznosa dozvoljenog prihoda za 2015. i 2016. te elemenata za izračun tarifnih stavki iz prethodnog poglavlja, HERA je utvrdila revidirane iznose tarifnih stavki za 2015. i 2016. godinu.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva i iznosi tarifnih stavki prema reviziji HERA-e prikazani su u *Tablici 12.*

Tablica 12. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Naziv tarifne stavke | Tarifne stavke (kn/kWh/dan) | | | | | |
|--|-----------------------|---|-----------------------------|----------|---------|-----------|----------|---------|
| | | | T+1 2015. | | | T+1 2016. | | |
| | | | ZAHITJEV | REVIZIJA | Razlika | ZAHITJEV | REVIZIJA | Razlika |
| Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav | T _{U,IN} | Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji | 3,9544 | 3,4542 | -12,6% | 3,8301 | 3,4147 | -10,8% |
| | T _{U,PR} | Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje | 3,5590 | 3,1088 | -12,6% | 3,4471 | 3,0732 | -10,8% |
| | T _{U,SK} | Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina | 0,3954 | 0,3454 | -12,6% | 0,3830 | 0,3415 | -10,8% |
| Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava | T _{I,IN} | Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji | 10,0054 | 8,7397 | -12,6% | 9,6910 | 8,6399 | -10,8% |
| | T _{I,HR} | Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj | 1,5008 | 1,3110 | -12,6% | 1,4537 | 1,2960 | -10,8% |
| | 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 | 0,0026 | 0,0022 | -15,4% | 0,0025 | 0,0022 | -12,0% |

5. OSTVARENI PRIHOD I ANALIZA PROSJEČNE JEDINIČNE NAKNADE ZA TRANSPORT PLINA

Nakon izvršenih korekcija kako je detaljno opisano u ovom obrazloženju te utvrđivanja revidiranih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja, HERA je utvrdila razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda u odnosu na ostvareni prihod od transporta plina u 2014. i stvarno očekivani prihod od transporta plina u 2015. i 2016., što je prikazano u Tablici 13.

U 2014. godini ostvarena je razlika u prihodu zbog manje ostvarenog zakupa kapaciteta u plinskoj godini 2013./2014. u odnosu na planirane kapacitete iz Odluke, zbog čega manjak ostvarenih prihoda iznosi približno 27 milijuna kuna.

Za 2015. godinu HERA procjenjuje da će se ostvariti razlika, odnosno manjak ostvarenog prihoda od transporta plina u odnosu na revidirani dozvoljeni prihod od približno 73 milijuna kn. Procijenjena razlika u ostvarenom prihodu za 2015. je posljedica toga što će revidirani iznosi tarifnih stavki za transport plina stupiti na snagu 1. listopada 2015., odnosno od početka plinske godine, te će isti biti u 2015. godini na snazi 3 mjeseca. Pritom valja naglasiti da se iznosi tarifnih stavki određuju na način kao da su u primjeni kroz cijelu kalendarsku godinu, te je sukladno tome određen i revidirani dozvoljeni prihod za cijelu 2015. godinu.

U 2016. godini HERA procjenjuje da će se ostvariti povećanje prihoda od transporta plina od približno 1 milijun kuna u odnosu na revidirani dozvoljeni prihod za 2016.

HERA napominje kako se razlika, odnosno navedeni manjak ostvarenja prihoda iz 2014. ovom revizijom ne prebacuje u izračun dozvoljenog prihoda za narednu 2016. godinu, već će se ukupna razlika između ostvarenog prihoda od transporta plina i dozvoljenog prihoda za cijelo prvo regulacijsko razdoblje 2014.-2016. utvrditi kod provođenja redovne revizije u 2017. godini, te će se ista sukladno članku 23. Metodologije uzeti u obzir i primijeniti za određivanje iznosa tarifnih stavki, odnosno dozvoljenog prihoda za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018.-2021.

Tablica 13. Revidirani dozvoljeni prihod u odnosu na ostvareni i planirani prihod od transporta plina za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016.

| Prihod (kn) | T 2014. | T+1 2015. | T+2 2016. | 2014.-2016. |
|---|--------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| Revidirani dozvoljeni prihod | 530.773.435 | 502.477.710 | 496.736.964 | 1.529.988.110 |
| Ostvareni / Planirani prihod | 504.813.942 | 428.708.994 | 497.782.175 | 1.431.305.111 |
| <i>Razlika (Ostvareno/planirano - Revizija)</i> | <i>-25.959.493 (-4,9%)</i> | <i>-73.768.716 (-14,7%)</i> | <i>1.045.210 (0,2%)</i> | <i>-98.682.999 (-6,4%)</i> |

6. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da iznos tarifnih stavki za transport plina iz Zahtjeva 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.-5. obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki za transport plina kako je navedeno u Tablici 15.

Tablica 15. Iznosi tarifnih stavki za transport plina za godine regulacijskog razdoblja 2015. i 2016. prema korekciji HERA-e

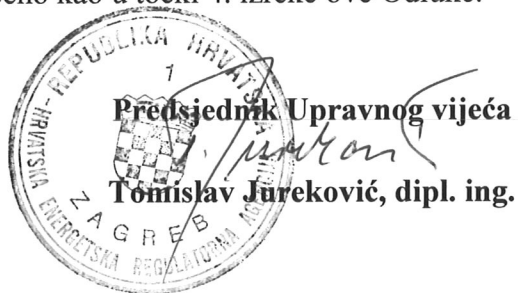
| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Naziv tarifne stavke | Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja – HERA revizija | | Mjerna jedinica |
|--|-----------------------|---|--|-----------|-----------------|
| | | | T+1 2015. | T+2 2016. | |
| Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet 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 |

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 za transport plina 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.



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.