



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

Klasa: 307-01/13-01/24

Urbroj: 371-01/13-10

Zagreb, 23. prosinca 2013.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12), i članka 36. stavka 1. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) u upravnom postupku uspostavljanja regulatornog računa pokrenutom na zahtjev energetske subjekta EVN Croatia Plin društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Josipa Marohnića 1, Zagreb, Savska cesta 88A, Zagreb, na 23. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije donosi sljedeću

ODLUKU

1. Uspostavlja se regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014.-2039. energetskom subjektu EVN Croatia Plin društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Josipa Marohnića 1, Zagreb.
2. Iznos tarifnih stavki za prvo regulacijsko razdoblje 2014.-2016. Hrvatska energetska regulatorna odredit će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu EVN Croatia Plin društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Josipa Marohnića 1, Zagreb.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Na temelju članka 42. stavka 1. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjekt EVN Croatia Plin društvo s ograničenom odgovornošću za distribuciju plina, Josipa Marohnića 1, Zagreb (dalje: EVN d.o.o.) dostavio je 23. rujna 2013. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za uspostavu regulatornog računa prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (dalje: Zahtjev za uspostavu regulatornog računa). Nadalje, HERA je s energetske subjektom EVN d.o.o. 6. studenoga 2013. i 10. prosinca 2013. održala sastanke na kojima je zatražena dopuna Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa, a koji je u cijelosti dopunjen 18. prosinca 2013.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetske subjekt EVN d.o.o. dostavio u dopuni Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa, utvrdila da isti sadrže sve podatke sukladno odredbama članka 42. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (dalje: Metodologija), i to:

- podatke i dokumentaciju iz članka 41. Metodologije,
- razvidan i detaljan izračun tarifnih stavki za sve godine regulatornog računa, uz primjenu odredbi članaka 9. do 14. i članaka 34. do 38. Metodologije,
- podatke o planiranim distribuiranim količinama plina i broju obračunskih mjernih mjesta, razrađene po tarifnim modelima, za sve godine regulatornog računa,
- projekcije financijskih izvješća na razini trgovačkog društva i za energetske djelatnost distribucije plina za sve godine regulatornog računa,
- plan razvoja plinskog distribucijskog sustava u naturalnim i financijskim pokazateljima za sve godine regulatornog računa, a koji obuhvaća:
 - > plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava,
 - > plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava,
 - > studiju opravdanosti planiranih investicija koja uključuje projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija,
- druge podatke i dokumentaciju koje je HERA zatražila u dopuni Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa.

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, tarifne stavke i tarifni modeli, način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava, značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Regulacija energetske djelatnosti distribucije plina prema Metodologiji obuhvaća razdoblje od isključivo jednog regulacijskog razdoblja, i to prvog u trajanju od tri, a drugog i narednih u trajanju od pet godina. No, takav model nije odgovarajući u slučaju ostvarenih i/ili planiranih značajnih ulaganja u distribucijske sustave i plinifikaciju područja koji do sada nisu imali pristup plinu.

U tom smislu je Metodologijom uveden dodatni model poticajne regulacije, tj. model regulatornog računa koji obuhvaća duže vremensko razdoblje. Naime, primjenom modela regulatornog računa, operatoru koji je ostvario i/ili koji planira značajna ulaganja u novi ili u razvoj postojećeg distribucijskog sustava, pod određenim uvjetima u dužem vremenskom razdoblju, omogućuje se ostvarenje investicija i odgovarajući povrat na razumno uložena sredstva. Modelom regulatornog računa operatoru se u kasnijim godinama regulatornog računa omogućava nadoknada prihoda koji će u početnim godinama biti ostvareni u iznosu manjem od dozvoljenih prihoda koji proizlaze iz primjene Metodologije, tj. korištenjem modela regulatornog računa operatoru se omogućava ostvarenje kumulativno jednakih dozvoljenih prihoda kao i bez primjene regulatornog računa, ali različitom vremenskom dinamikom. Razdoblje za koje se uspostavlja regulatorni račun ne može biti kraće od dva regulacijska razdoblja i ne može biti duže od razdoblja za koje operator ima sklopljen ugovor o koncesiji.

Sukladno članku 36. stavak 2. Metodologije, preduvjeti za uspostavu regulatornog računa su sljedeći:

- operator ima sklopljen ugovor o koncesiji za distribuciju plina, odnosno ugovor o koncesiji za izgradnju distribucijskog sustava,
- operator planira ulaganja u iznosu koji značajno povećavaju knjigovodstvenu vrijednost reguliranih sredstava u narednom regulacijskom razdoblju i
- prosječni godišnji ponderirani iznos tarifnih stavki svih tarifnih modela (dalje: prosječna tarifa) koji bez primjene regulatornog računa proizlazi za operatora na temelju odredbi Metodologije u svakoj je godini narednog regulacijskog razdoblja veći od najveće prosječne tarife ostalih operatora u Republici Hrvatskoj za isto regulacijsko razdoblje.

S obzirom na propisane preduvjete, treba istaknuti kako EVN d.o.o. ima sklopljene ugovore o koncesiji za distribuciju plina, odnosno za izgradnju distribucijskog sustava, kako slijedi:

- *Ugovor o koncesiji za distribuciju plina Splitsko-dalmatinske županije, od 29. studenog 2009. i od 22. ožujka 2011. – rok važenja do 2039.,*
- *Ugovor o koncesiji za distribuciju plina Šibensko-kninske županije, od 29. svibnja 2010. i od 24. siječnja 2011. – rok važenja do 2041.,*
- *Ugovor o koncesiji za distribuciju plina Zadarske županije, od 12. lipnja 2009. - rok važenja do 2039.*

Isto tako, na temelju dostavljenog popisa postojećih reguliranih sredstava i analitike istih, kao i na temelju dostavljenog plana investicija u izgradnju distribucijskog sustava utvrđeno je da energetski subjekt EVN d.o.o. planira ulaganja u distribucijski sustav u iznosu koji značajno povećava knjigovodstvenu vrijednost reguliranih sredstava u prvom regulacijskom razdoblju 2014.-2016.

Osim toga, nakon provedene analize i izvršene korekcije HERA-e, te na temelju dodatne usporedne analize prosječnog godišnjeg ponderiranog iznosa tarifnih stavki svih tarifnih modela (dalje: prosječna tarifa) koji iz zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki i korekcija istih od strane HERA-e proizlazi za sve operatore u Republici Hrvatskoj za prvo regulacijsko razdoblje 2014.-2016., utvrđeno je da je prosječna tarifa za energetski subjekt EVN d.o.o. bez primjene regulatornog računa u svakoj godini istog razdoblja veća od najveće prosječne tarife ostalih operatora u Republici Hrvatskoj.

Nastavno na sve navedeno, HERA smatra da je energetskom subjektu EVN d.o.o. opravdano uspostaviti regulatorni račun za distribuciju plina, i to za razdoblje od 2014.-2039., te je stoga odlučeno kao u točki 1. izreke ove Odluke.

Detaljnija obrazloženja postupka izračuna dozvoljenih prihoda i iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt EVN d.o.o. navedena su u nastavku ove Odluke.

1. PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (NEREVIDIRANI PRIHOD)

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti distribucije plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava. Planirani dozvoljeni prihodi (dalje: nerevidirani prihodi) utvrđuju se za sve godine regulatornog računa, a sukladno odredbama o utvrđivanju planiranih dozvoljenih prihoda iz članaka 9. do 14. Metodologije.

Iznimno, za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za sve godine regulatornog računa mogu se primijeniti i dodatni kriteriji od onih propisanih Metodologijom, ukoliko isto HERA smatra opravdanim, a uzimajući u obzir specifičnosti poslovanja pojedinog operatora za kojeg se uspostavlja regulatorni račun.

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti distribucije plina i ne uključuju trošak amortizacije, pri čemu se OPEX sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

Nadalje, u članku 10. stavku 5. Metodologija propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora. Osim toga, Agencija kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja osim neopravdanih troškova iz članka 10. stavka 6. Metodologije, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

Također, Metodologija omogućuje da planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (2013.) 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 zakonske i podzakonske regulative, planiranog značajnog povećanja opsega djelatnosti te ostalih okolnosti koje su uvjetovale bitno povećanje planiranog iznosa OPEX-a za 2013. u odnosu na 2012. Odnosno, omogućeno je da se za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za sve godine regulatornog računa mogu primijeniti i dodatni kriteriji od onih propisanih Metodologijom, ukoliko isto HERA smatra opravdanim, a uzimajući u obzir specifičnosti poslovanja pojedinog operatora za kojeg se uspostavlja regulatorni račun.

Tako je energetske subjekt EVN d.o.o. uz Zahtjev za uspostavu regulatornog računa dostavio podatke o gubicima prethodnih razdoblja podijeljenih u narednih 13 godina, kroz godine 2014.-2026., što HERA smatra opravdanim.

Energetski subjekt EVN d.o.o. u Zahtjevu za uspostavu regulatornog računa planirao je iznose OPEX-a za godine regulatornog računa 2014.-2039. prema poslovnom planu i projekciji poslovanja, prema kojoj planirani iznos OPEX-a za godine regulatornog računa ima tendenciju rasta, s značajnijim rastom tijekom prvog regulacijskog razdoblja, pri čemu prosječni rast planiranog iznosa OPEX-a kroz godine regulatornog računa iznosi 3,7%.

Slijedom svega navedenog, a na temelju provedene analize svrshodnosti troškova poslovanja energetskog subjekta EVN d.o.o. i usporedne analize ostvarenih operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj u 2012., utvrđen je bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.) u iznosu od 5.979.717 kn. Na temelju navedenog baznog iznosa OPEX-a te projekcije rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2014.-2016. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice ekonomske i fiskalne politike za razdoblje 2014. – 2016., rujan 2013.“, te na temelju procjene zadržavanja rasta indeksa potrošačkih cijena u razdoblju 2017. – 2039. na razini 2016., izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulatornog računa. Isto tako, za razdoblje 2017. – 2039. procijenjen je koeficijent učinkovitosti u iznosu 0,01.

Nadalje, projicirani iznos OPEX-a u razdoblju 2014. – 2026. uvećavan je godišnje za iznos od 2.057.068 kn koji predstavlja gubitke prethodnih razdoblja raspodijeljenih na 13 godina. Tako izračunati troškovi manji su od iznosa planiranih OPEX-a iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa za isto razdoblje. Naime, planirani OPEX za sve godine regulatornog računa iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa iznosi ukupno 363.412.856 kn, dok opravdani planirani OPEX za sve godine regulatornog računa prema korekciji HERA-e iznosi ukupno 212.399.493 kn.

Iznosi OPEX-a za godine regulatornog računa prikazani su u sklopu *Tablice 4. Izračun DP_linearna* u Prilogu 1. ove Odluke.

b) Planirana amortizacija

Obračun amortizacije reguliranih sredstava propisan je člankom 11. Metodologije. Nadalje, sukladno članku 38. stavak 1. Metodologije, izračun planirane amortizacije reguliranih sredstava za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulatornog računa moguće je provoditi linearnom metodom ili progresivnom metodom, prema načelima računovodstvenih standarda. Nastavno na navedeno, energetski subjekt EVN d.o.o. izračun planirane amortizacije reguliranih sredstava za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulatornog računa izvršio je primjenom linearne metode.

Iznose planirane amortizacije kako za postojeću, tako i za novu imovinu, za godine regulatornog računa 2014.-2039., iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa HERA smatra opravdanim. Ukupni iznos planirane amortizacije za sve godine regulatornog računa iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa iznosi 287.102.853 kn.

Iznosi planirane amortizacije za sve godine regulatornog računa prikazani su u sklopu *Tablice 4. Izračun DP_linearna* u Prilogu 1. ove Odluke.

c) Planirani prinos od reguliranih sredstava

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

Iznosi planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulatornog računa iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa, a koje je HERA korigirala i koje smatra opravdanim prikazani su u sklopu *Tablice 4. Izračun DP_linearna* u Prilogu 1. ove Odluke. Ukupni iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava za sve godine regulatornog računa iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa iznosi ukupno 844.468.142 kn, dok opravdani ukupni iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava za sve godine regulatornog računa prema korekciji HERA-e iznosi ukupno 712.533.018 kn. Naime, HERA je korekciju izvršila s obzirom na iznos WACC-a koji smatra opravdanim za godine regulatornog računa, što se obrazlaže u nastavku.

c1) Planirani 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. 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 distribucijski 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 izračun prosječnog iznosa reguliranih sredstava novih investicija korišteni su podaci iz plana razvoja distribucijskog sustava, a koji obuhvaća plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima za sve godine regulatornog računa.

Investicije za godine regulatornog računa koje HERA smatra opravdanim, a s obzirom na koncesijska područja na kojima energetski subjekt EVN d.o.o. obavlja distribuciju plina prikazane su u *Tablici 2. Investicije* i *Tablici 3. Investicije_1*, koje se nalaze u Prilogu 1. ove Odluke.

c2) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Metodologija propisuje da se iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

HERA smatra da pojedini elementi izračuna WACC-a iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa trebaju iznositi kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 5,50%, 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 s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, izdana 4. travnja 2013., s datumom dospijeca 4. travnja 2023., oznaka: XS0908769887, Euro-USD bonds/V; kotacija: Luxembourg.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,54. Naime, HERA je izvršila usporednu analizu elemenata za utvrđivanje stope povrata na vlasnički kapital primijenjenih u ekonomskoj regulaciji mrežnih djelatnosti u europskim zemljama temeljem koje proizlazi iznos koeficijenta β od 0,54 za primjenu u izračunu stope povrata na vlasnički kapital.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – sukladno Metodologiji utvrđuje se na temelju očekivane stope povrata na diversificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj. Naime, kako se radi o dužem vremenskom razdoblju, HERA za istu smatra opravdan iznos od 4,50%.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) – stopa povrata na dužnički kapital koju HERA smatra opravdanom za razdoblje regulatornog računa 2014.–2039. iznosi 4,55 %, a što je u

skladu s kamatnom stopom iz ugovora o kreditu dostavljenog u sklopu Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa.

Temeljem navedenih parametara kao opravdani iznos nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja, tj. WACC-a za razdoblje regulatornog računa utvrđuje se iznos 6,96 %.

d) Planirani ostali prihodi

Izračun planiranog dozvoljenog prihoda u regulacijskoj godini t 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).

Iznose planiranih ostalih prihoda za godine regulatornog računa 2014.-2039., iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa HERA smatra opravdanim. Planirani ostali prihodi, zajedno s ostalim elementima planiranog dozvoljenog prihoda za sve godine regulatornog računa, prikazani su u *Tablici 4. Izračun DP_linearna* iz Priloga 1. ove Odluke.

1.1. OBRAČUNSKA MJERNA MJESTA I DISTRIBUIRANA KOLIČINA PLINA

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima (dalje: OMM) i planirani prosječni godišnji broj OMM za pojedine tarifne modele za godine regulatornog računa utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

Podatke o planiranom povećanju broja OMM i distribuirane količine plina iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa HERA je uzela u obzir za izračun dozvoljenih prihoda za razdoblje regulatornog računa, a s obzirom na planirani razvoj i proširenje distribucijskog sustava i time moguće povećanje iskorištenosti postojećeg distribucijskog sustava.

Projekcija distribuiranih godišnjih količina plina razrađena po tarifnim modelima te planiranog prosječnog godišnjeg broja OMM za pojedini tarifni model prikazana je u *Tablici 1. Konzum* iz Priloga 3. ove Odluke.

2. NETO SADAŠNJA VRIJEDNOST NEREVIDIRANIH PRIHODA

Nakon utvrđivanja nerevidiranih prihoda za sve godine regulatornog računa, izračunava se neto sadašnja vrijednost istih, svedenih na vrijednost s početka prve godine regulatornog računa, a prema formuli iz Metodologije:

$$NPV_{NRP} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{nrev, T+i-1}}{(1+WACC^P)^i}$$

Neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}) uz primjenu korigiranog WACC-a u iznosu 6,96 %, utvrđena je za energetske subjekt EVN d.o.o. za svih 26 godina regulatornog računa u ukupnom iznosu 486.639.319 kn.

3. *PROSJEČNI IZNOS TARIFNE STAVKE (INICIJALNA TARIFA)*

Nakon što je utvrđen NPV_{NRP} , utvrđuje se prosječni iznos tarifne stavke za prvu godinu regulatornog računa (dalje: inicijalna tarifa), i to kao:

- najveća prosječna tarifa svih ostalih operatora u Republici Hrvatskoj za godinu T narednog regulacijskog razdoblja ili
- najveća moguća prosječna tarifa koja će biti konkurentna kako bi se ostvario cilj plinifikacije koncesijskog područja na koji se odnosi regulatorni račun.

Energetski subjekt EVN d.o.o. u Zahtjevu za uspostavu regulatornog računa predložio je inicijalnu tarifu u iznosu 0,1279 kn/kWh. No, HERA je na temelju analize zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za prvo regulacijsko razdoblje i korekcija istih od strane HERA-e za sve operatore utvrdila da je najveća prosječna tarifa svih ostalih operatora u Republici Hrvatskoj za godinu T 2014. prvog regulacijskog razdoblja 0,0676 kn/kWh, te je isti iznos od 0,0676 kn/kWh utvrđen kao inicijalna tarifa za 2014. u regulatornom računu za energetske subjekt EVN d.o.o.

4. *MAKSIMALNO DOZVOLJENI PROSJEČNI IZNOS TARIFNIH STAVKI (MAKSIMALNA TARIFA)*

Maksimalno dozvoljeni prosječni iznos tarifnih stavki (dalje: maksimalna tarifa) za sve godine regulatornog računa, izračunava se na način da se prethodno utvrđena inicijalna tarifna uvećava za planirani indeks potrošačkih cijena koji je usklađen sa zadnjim dostupnim planskim dokumentom Ministarstva financija ili Vlade Republike Hrvatske, dok će se za dugoročno razdoblje za koje iznos nije dostupan indeks potrošačkih cijena planirati u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz odgovarajućeg planskog dokumenata, kroz sve godine regulatornog računa.

Slijedom navedenog, te s obzirom na korigirani iznos inicijalne tarife, HERA je utvrdila iznose maksimalne tarife za sve godine regulatornog računa za energetske subjekt EVN d.o.o., a što je prikazano u Tablici 1. Za planirani indeks potrošačkih cijena korištena je projekcija stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2014.-2016. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „*Smjernice ekonomske i fiskalne politike za razdoblje 2014. – 2016., rujan 2013.*“

Tablica 1. Maksimalna tarifa za sve godine regulatornog računa za energetske subjekt EVN d.o.o.

Godina regulatornog računa	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.
Maksimalna tarifa (kn/kWh)	0,0676	0,0690	0,0703	0,0717	0,0730	0,0744	0,0758	0,0773	0,0787	0,0802
Godina regulatornog računa	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.
Maksimalna tarifa (kn/kWh)	0,0818	0,0833	0,0849	0,0865	0,0882	0,0898	0,0915	0,0933	0,0950	0,0969
Godina regulatornog računa	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.				
Maksimalna tarifa (kn/kWh)	0,0987	0,1006	0,1025	0,1044	0,1064	0,1084				

5. PROSJEČNI GODIŠNJI REVIDIRANI IZNOS TARIFNIH STAVKI (REVIDIRANA TARIFA)

Sukladno Metodologiji, prosječni godišnji revidirani iznos tarifnih stavki (dalje: revidirana tarifa) za sve godine regulatornog računa, izračunava se na način da se prethodno utvrđena inicijalna tarifa uvećava za koeficijent izravnavanja, a prema sljedećim formulama:

$$T_{rev,T+i-1} = T_{rev,T+i-2} \times (1 + \alpha); \quad i = 2 \dots n$$

$$T_{rev,T} = T_{IN}$$

Nadalje, koeficijent izravnavanja se utvrđuje iterativnim postupkom, i to na način da budu zadovoljeni sljedeći uvjeti:

- revidirana tarifa je u svim godinama regulatornog računa manja ili jednaka maksimalnoj tarifi,
- neto sadašnja vrijednost prihoda koji proizlaze iz umnoška revidirane tarife i planirane ukupne godišnje distribuirane količine plina za sve godine regulatornog računa (dalje: revidirani prihodi) jednaka je neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, što je prikazano sljedećim formulama:

$$NPV_{RP} = NPV_{NRP}$$

$$NPV_{RP} = \sum_{i=1}^n \frac{Q_{uk,T+i-1} \times T_{rev,T+i-1}}{(1 + WACC^P)^i}$$

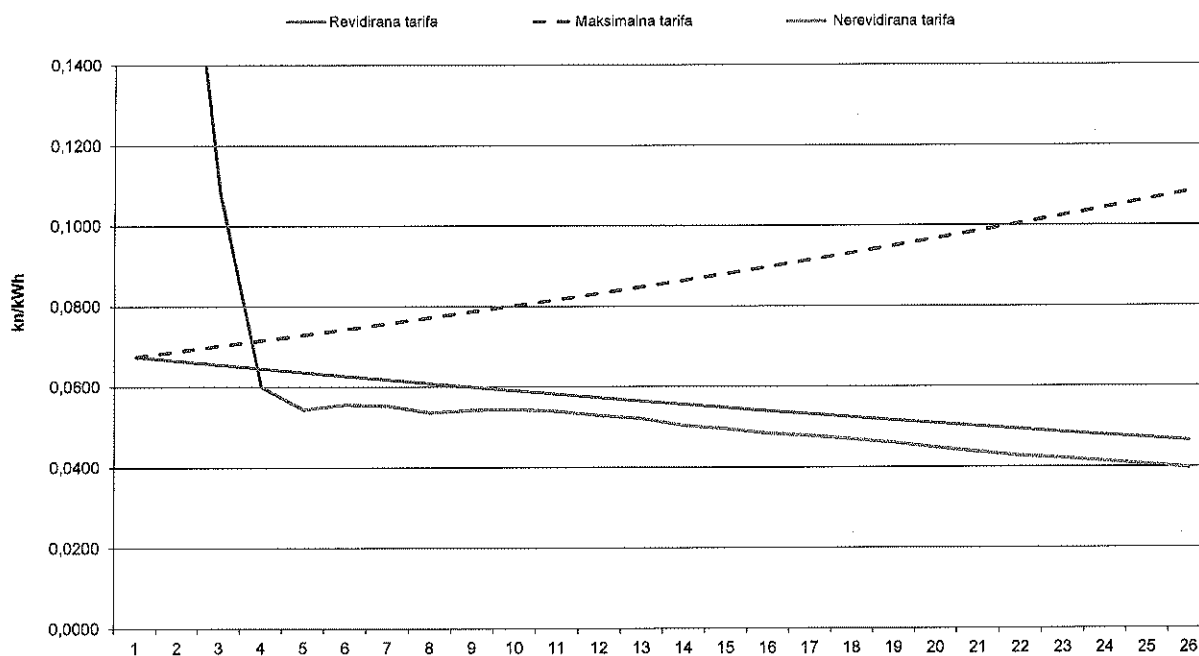
Nastavno na prethodno navedeno, vodeći računa o prethodno navedena dva uvjeta, HERA je utvrdila iznose revidirane tarife za sve godine regulatornog računa za energetske subjekt EVN d.o.o., a što je prikazano u Tablici 2. Utvrđeni iznosi revidirane tarife razlikuju se od iznosa revidirane tarife iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa, i to zbog prethodno obrazložene korekcije nerevidiranih prihoda i korekcije inicijalne tarife.

Tablica 2. Revidirana tarifa za sve godine regulatornog računa za energetski subjekt EVN d.o.o.

Godina regulatornog računa	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0676	0,0666	0,0656	0,0647	0,0637	0,0628	0,0618	0,0609	0,0600	0,0591
Godina regulatornog računa	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0583	0,0574	0,0566	0,0557	0,0549	0,0541	0,0533	0,0525	0,0517	0,0510
Godina regulatornog računa	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.				
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0502	0,0495	0,0488	0,0480	0,0473	0,0466				

Grafički prikaz usporedbe prosječne tarife koja proizlazi iz nerevidiranih prihoda (dalje: nerevidirana tarifa), maksimalne tarife i revidirane tarife utvrđene za godine regulatornog računa za energetski subjekt EVN d.o.o. prikazan je na Slici 1.

Slika 1. Nerevidirana tarifa, maksimalna tarife i revidirana tarife za godine regulatornog računa za energetski subjekt EVN d.o.o.



Dodatno, potrebno je napomenuti kako se tijekom razdoblja regulatornog računa, i to u godini koja slijedi zadnju godinu pojedinog regulacijskog razdoblja, provodi revizija regulatornog računa. Prva revizija regulatornog računa uspostavljenog ovom Odlukom provest će se u 2017.

6. *TARIFNE STAVKE*

Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda sukladno Metodologiji utvrđuju se iznosi tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele, pri čemu očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za pojedinu godinu regulatornog računa prema formuli iz članka 30. Metodologije, na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za istu godinu regulatornog računa.

Za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele iz stavka 3. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 27. i 28. Metodologije. Također, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Iznosi tarifnih stavki za prvo regulacijsko razdoblje 2014.-2016. iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta iz Zahtjeva za uspostavu regulatornog računa, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi tarifnih stavki za prvo regulacijsko razdoblje za energetski subjekt EVN d.o.o.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Koef. potrošnje/ OMM za tarifni model $TM_i k_{P, TM_i}$	Tarifne stavke - prema Zahtjevu (bez PDV-a)			Koef. potrošnje/ OMM za tarifni model $TM_i k_{P, TM_i}$	Tarifne stavke - korekcija HERA-e (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
				T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.		T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$				0,1296	0,1296	0,1296		0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	1,00	0,1296	0,1296	0,1296	1,00	0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
		TM2	1,00	0,1296	0,1296	0,1296	1,00	0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
		TM3	1,00	0,1296	0,1296	0,1296	1,00	0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
		TM4	0,95	0,1231	0,1231	0,1231	0,95	0,0920	0,0945	0,0876	kn/kWh
		TM5	0,90	0,1166	0,1166	0,1166	0,90	0,0872	0,0896	0,0830	kn/kWh
		TM6	0,85	0,1101	0,1101	0,1101	0,85	0,0823	0,0846	0,0784	kn/kWh
		TM7	0,80	0,1037	0,1037	0,1037	0,80	0,0775	0,0796	0,0738	kn/kWh
		TM8	0,75	0,0972	0,0972	0,0972	0,75	0,0726	0,0746	0,0692	kn/kWh
		TM9	0,70	0,0907	0,0907	0,0907	0,70	0,0678	0,0697	0,0646	kn/kWh
		TM10	0,60	0,0777	0,0777	0,0777	0,60	0,0581	0,0597	0,0553	kn/kWh
		TM11	0,50	0,0648	0,0648	0,0648	0,50	0,0484	0,0498	0,0461	kn/kWh
		TM12	0,40	0,0518	0,0518	0,0518	0,40	0,0387	0,0398	0,0369	kn/kWh
Osnovna fiksna mjesečna naknada $Ts2_0$				10,00	10,00	10,00		10,00	10,00	10,00	kn
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,0	10,00	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	1,0	10,00	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	2,0	20,00	20,00	20,00	2,0	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	3,0	30,00	30,00	30,00	3,0	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	4,0	40,00	40,00	40,00	4,0	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	6,0	60,00	60,00	60,00	6,0	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	10,0	100,00	100,00	100,00	10,0	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	15,0	150,00	150,00	150,00	15,0	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	20,0	200,00	200,00	200,00	20,0	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	30,0	300,00	300,00	300,00	30,0	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	40,0	400,00	400,00	400,00	40,0	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	50,0	500,00	500,00	500,00	50,0	500,00	500,00	500,00	kn

7. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev za uspostavu regulatornog računa energetskeg subjekta EVN d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, HERA smatra da je energetskom subjektu EVN d.o.o. opravdano uspostaviti regulatorni račun i odobriti iznose revidirane tarife te iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 4. i Tablici 5.

Tablica 4. Revidirana tarifa za sve godine regulatornog računa za energetske subjekt EVN d.o.o.

<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2014.</i>	<i>2015.</i>	<i>2016.</i>	<i>2017.</i>	<i>2018.</i>	<i>2019.</i>	<i>2020.</i>	<i>2021.</i>	<i>2022.</i>	<i>2023.</i>
Maksimalna tarifa (kn/kWh)	0,0676	0,0666	0,0656	0,0647	0,0637	0,0628	0,0618	0,0609	0,0600	0,0591
<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2024.</i>	<i>2025.</i>	<i>2026.</i>	<i>2027.</i>	<i>2028.</i>	<i>2029.</i>	<i>2030.</i>	<i>2031.</i>	<i>2032.</i>	<i>2033.</i>
Maksimalna tarifa (kn/kWh)	0,0583	0,0574	0,0566	0,0557	0,0549	0,0541	0,0533	0,0525	0,0517	0,0510
<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2034.</i>	<i>2035.</i>	<i>2036.</i>	<i>2037.</i>	<i>2038.</i>	<i>2039.</i>				
Maksimalna tarifa (kn/kWh)	0,0502	0,0495	0,0488	0,0480	0,0473	0,0466				

Tablica 5. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za prvo regulacijsko razdoblje za energetski subjekt EVN d.o.o.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
		TM2	0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
		TM3	0,0969	0,0995	0,0922	kn/kWh
		TM4	0,0920	0,0945	0,0876	kn/kWh
		TM5	0,0872	0,0896	0,0830	kn/kWh
		TM6	0,0823	0,0846	0,0784	kn/kWh
		TM7	0,0775	0,0796	0,0738	kn/kWh
		TM8	0,0726	0,0746	0,0692	kn/kWh
		TM9	0,0678	0,0697	0,0646	kn/kWh
		TM10	0,0581	0,0597	0,0553	kn/kWh
		TM11	0,0484	0,0498	0,0461	kn/kWh
		TM12	0,0387	0,0398	0,0369	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	kn

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 9. i 11. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12) 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 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetskih 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.

PRILOG 1.:

Tablica 1. Konzum

Tablica 2. Investicije

Tablica 3. Investicije 2

Tablica 4. Izračun DP_linearna

Tablica 5. Proračun_linearna