



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

Klasa: 011-01/15-01/19
Urbroj: 371-01/15-02

Zagreb, 17. prosinca 2015.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12), članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15) i članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13), u upravnom postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje za distribuciju plina, pokrenutom prema procjeni Hrvatske energetske regulatorne agencije, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 17. prosinca 2015., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuju se iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt GRADSKA PLINARA ZAGREB d.o.o., Radnička cesta 1, Zagreb, za 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13), kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za 2016. godinu energetske subjekta GRADSKA PLINARA ZAGREB d.o.o., Radnička cesta 1, Zagreb

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)	Mjerna jedinica
			T+2 2016.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0408	kn/kWh
		TM2	0,0314	kn/kWh
		TM3	0,0267	kn/kWh
		TM4	0,0251	kn/kWh
		TM5	0,0236	kn/kWh
		TM6	0,0220	kn/kWh
		TM7	0,0204	kn/kWh
		TM8	0,0188	kn/kWh
		TM9	0,0141	kn/kWh
		TM10	0,0110	kn/kWh
		TM11	0,0079	kn/kWh
		TM12	0,0047	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	kn
		TM2	10,00	kn
		TM3	20,00	kn
		TM4	30,00	kn
		TM5	40,00	kn
		TM6	60,00	kn
		TM7	100,00	kn
		TM8	150,00	kn
		TM9	200,00	kn
		TM10	300,00	kn
		TM11	400,00	kn
		TM12	500,00	kn

- Iznose tarifnih stavki za distribuciju plina iz točke 1. ove Odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu GRADSKA PLINARA ZAGREB d.o.o., Radnička cesta 1, Zagreb.
- 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 43. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) (dalje: Metodologija) energetske subjekt GRADSKA PLINARA ZAGREB d.o.o., Radnička cesta 1, Zagreb (dalje: GPZ d.o.o.) dostavio je 2. lipnja 2014. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) dokumentaciju s ostvarenim podacima za 2013. godinu, klasa: GPZ-05-12-1001, urbroj: 05-01-02-14-062 te 1. lipnja 2015. dokumentaciju s ostvarenim podacima za 2014. godinu, klasa: GPZ-05-12-1001, urbroj: 05-01-02-15-102.

HERA je sukladno članku 23. Metodologije temeljem svoje procjene provela postupak izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje za energetske subjekt GPZ d.o.o., a radi čega se određuju odnosno mijenjaju iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za 2016. za energetske subjekt GPZ d.o.o. Naime, HERA je od energetske subjekta GPZ d.o.o. 3. prosinca 2015. zatražila dostavu dokumentacije i podataka, a koju je energetske subjekt GPZ d.o.o. dostavio HERA-i 8. prosinca 2015. dopisom klasa: GPZ-05-15-60, urbroj: 06-15-250 i 14. prosinca 2015. dopisom klasa: GPZ-05-15-60, urbroj: 06-15-253.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetske subjekt GPZ d.o.o. dostavio tijekom redovnog godišnjeg izvještavanja HERA-e kao i u postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje, utvrdila da isti sadrži potrebne podatke i dokumentaciju sukladno odredbama članka 41. i 43. Metodologije.

Energetske subjekt GPZ d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila u ožujku 2015. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 31/15) (dalje: Odluka iz 2015.). Odlukom iz 2015., koja je stupila na snagu 1. travnja 2015. energetske subjektu GPZ d.o.o. određeni su iznosi tarifnih stavki za razdoblje od 1. travnja do 31. prosinca 2015. i za 2016. godinu. Tijekom 2014. godine te u razdoblju od 1. siječnja do 31. ožujka 2015. energetske subjekt GPZ d.o.o. primjenjivao je iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila u prosincu 2013. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13) (dalje: Odluka iz 2013.). Iznosi tarifnih stavki koje je energetske subjekt GPZ d.o.o. primjenjivao sukladno Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015. navedeni su u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt GPZ d.o.o. iz Odluke iz 2013. i Odluke iz 2015.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)				Mjerna jedinica
			2014.	1.1. - 31.3. 2015.	1.4. - 31.12. 2015.	2016.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0493	0,0523	0,0658	0,0698	kn/kWh
		TM2	0,0379	0,0402	0,0506	0,0537	kn/kWh
		TM3	0,0322	0,0342	0,0430	0,0456	kn/kWh
		TM4	0,0303	0,0322	0,0405	0,0430	kn/kWh
		TM5	0,0284	0,0302	0,0380	0,0403	kn/kWh
		TM6	0,0265	0,0281	0,0354	0,0376	kn/kWh
		TM7	0,0246	0,0261	0,0329	0,0349	kn/kWh
		TM8	0,0227	0,0241	0,0304	0,0322	kn/kWh
		TM9	0,0171	0,0181	0,0228	0,0242	kn/kWh
		TM10	0,0133	0,0141	0,0177	0,0188	kn/kWh
		TM11	0,0095	0,0101	0,0127	0,0134	kn/kWh
		TM12	0,0057	0,0060	0,0076	0,0081	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	500,00	kn

Uvodne napomene

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

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki te po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. Regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju. Pri tome je 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.

Sukladno odredbama članka 23. Metodologije, izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može se provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni HERA-e. Isto tako propisano je da se izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator distribucijskog sustava nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći. U okviru izvanredne revizije moguće je revidirati sve elemente koji se koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za tekuće regulacijsko razdoblje, osim koeficijenta učinkovitosti (X) i iznosa nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) za regulacijsko razdoblje.

HERA je sukladno odredbama članka 43. Metodologije od energetskog subjekta GPZ d.o.o. 2. lipnja 2014. zaprimila ostvarene podatke i dokumentaciju za prethodnu godinu 2013. odnosno 1. lipnja 2015. ostvarene podatke i dokumentaciju za prethodnu godinu 2014., a u svrhu praćenja ostvarenja elemenata dozvoljenog prihoda, prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina kao i cjelokupnog poslovanja i izvršavanja zakonskih obveza energetskog subjekta GPZ d.o.o.

Pregledom i analizom dostavljenih podataka i dokumentacije utvrđena su značajna odstupanja u ostvarenim iznosima pojedinih elemenata dozvoljenog prihoda u 2013. i 2014. u odnosu na iznose istih elemenata korištenih za izračun dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za prvo regulacijsko razdoblje 2014.–2016. temeljem kojih je HERA donijela Odluku iz 2013. i Odluku iz 2015. Time su, prema procjeni HERA-e, ostvareni uvjeti za izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje 2014.-2016.

S obzirom na navedeno, HERA smatra opravdanim izvršiti izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda za sve godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016. te iznosa tarifnih stavki za preostale godine prvog regulacijskog razdoblja, tj. za 2016. godinu. HERA je u ovom postupku revidirala sve elemente za izračun dozvoljenog prihoda, osim iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje, u odnosu na Odluku iz 2013. i Odluku iz 2015. te su u izračunu iznosa tarifnih stavki za 2016. godinu primijenjeni revidirani iznosi planiranih dozvoljenih prihoda. Istovremeno je utvrđen i revidirani iznos dozvoljenog prihoda za 2014. godinu, kao i revidirani iznos planiranog dozvoljenog prihoda za 2015., a razlika istih u odnosu na ostvareni prihod u 2014. godini, odnosno 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 16. Metodologije i primijeniti za određivanje dozvoljenog prihoda, odnosno iznosa tarifnih stavki, za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018.-2021.

Revidirani iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina, za 2016. godinu, za energetske subjekt GPZ d.o.o. utvrđuju se odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, a koja će stupiti na snagu 1. siječnja 2016. U nastavku se daje detaljno obrazloženje revizije po komponentama dozvoljenog prihoda za regulacijsko razdoblje te elemenata za izračun iznosa 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 distribucije plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava. Na temelju provedene analize, HERA smatra da iznosi dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja temeljem kojih su prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015. određeni iznosi tarifnih stavki trebaju biti korigirani kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

a) Operativni troškovi poslovanja

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

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

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

Za izračun dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015. primijenjen je ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.), dok je ovom izvanrednom 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 (2014.).

Naime, ostvareni iznos OPEX-a u godini T (2014.) značajno je manji u odnosu na ostvareni iznos OPEX-a u godini T-1 (2013.), iz čega proizlazi da je tijekom 2014. godine operator proveo značajne uštede i povećao efikasnost poslovanja. S obzirom da se ne očekuje značajno odstupanje u ostvarenju operativnih troškova tijekom 2015. i 2016. u odnosu na 2014., što je vidljivo iz projekcije računa dobiti i gubitka, HERA smatra opravdanim kao bazni iznos OPEX-a za prvo regulacijsko razdoblje primijeniti ostvareni iznos OPEX-a u godini T (2014.).

Ukupni operativni troškovi poslovanja koje je energetske subjekt GPZ d.o.o. ostvario u godini T (2014.) dostavljeni su u formi *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.* Metodologije i iznose 135.130.701 kn.

Tablica 3. Iznos OPEX-a za razdoblje 2012.-2016.

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T-1	T	T+1	T+2
	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
Opravdani OPEX (kn) - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	159.427.576	163.253.838	166.518.915	169.849.293	173.076.430
Ukupno ostvareni operativni troškovi poslovanja (kn)	170.186.252	171.249.172	135.130.701	-	-

Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije za 2014. s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima iz Godišnjeg financijskog izvještaja za 2014. godinu* energetskog subjekta GPZ d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju.

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 distribucijskog sustava, te su dodatno u stavku 6. istoga članka definirani neopravdani troškovi.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o ostvarenim iznosima OPEX-a iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije za 2014. kao i podacima o ostvarenim rashodima iz Godišnjeg financijskog izvještaja za 2014. godinu*, u izračunu opravdanog revidiranog iznosa OPEX-a u godini T (2014.) za energetski subjekt GPZ d.o.o., HERA je korigirala iznos ukupnih operativnih troškova poslovanja za 4.810.615 kn. Navedeni iznos odnosi se na neopravdane troškove propisane člankom 10. stavak 6. Metodologije, te uključuje vrijednosno usklađenje, rezerviranja, usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, troškove reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora.

Sukladno prethodno navedenom, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T (2014.) HERA je utvrdila u iznosu od 130.320.086 kn.

Također, 1. siječnja 2015. stupila su na snagu Mrežna pravila plinskog distribucijskog sustava ("Narodne novine", broj 155/14) (dalje: Mrežna pravila) koja propisuju da se jedinična cijena plina za gubitke utvrđuje sukladno Metodologiji utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava ("Narodne novine", broj 155/14), odnosno jedinična cijena plina za gubitke utvrđuje se u iznosu cijene plina po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo, sukladno zadnjoj važećoj odluci Vlade Republike Hrvatske. Shodno tome, HERA smatra da je za izračun planiranog iznosa OPEX-a za regulacijsku godinu 2016. potrebno uzeti u obzir razliku između jedinične cijene za gubitke plina koja prema dostavljenim podacima energetskog subjekta GPZ d.o.o. iznosi 0,2752 kn/kWh i cijene plina iz Odluke o cijeni plina po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo („Narodne novine“, broj 28/15) (dalje: Odluka o cijeni plina) u iznosu od 0,2289 kn/kWh koja je određena za razdoblje od 1. travnja 2015. godine do 31. ožujka 2016. godine. Uzevši u obzir navedeno, planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu 2016. umanjnjen je za iznos od 3.979.244 kn zbog razlike u opravdanoj cijeni za gubitke plina te isti iznosi 127.906.117 kn.

Nadalje, u sklopu utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za 2. regulacijsko razdoblje koje će se provesti u 2016. godini, HERA će izvršiti korekciju jedinične cijene plina za gubitke i za 2015., a s obzirom na ostvarenu tržišnu cijenu plina za gubitke. Naime, sukladno članku 83. stavak 2. Mrežnih pravila Ugovori o opskrbi plinom za pokrivanje gubitaka plina u distribucijskom sustavu trebali su biti usklađeni s odredbama Mrežnih pravila do 1. kolovoza 2015., a konačna opravdana cijena plina za gubitke za 2015. predstavljat će ponderirani prosjek ostvarene tržišne cijene i cijene plina iz Odluke o cijeni plina.

Opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2015. i 2016. izračunati su na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2014. te projekcije 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. Prema navedenom dokumentu procjenjuje se da će indeks potrošačkih cijena u 2015. godini iznositi 0,1%, a u 2016. godini 1,1%.

U skladu s navedenim, planirani iznosi OPEX-a sadržani u planiranim dozvoljenim prihodima na temelju kojih su određeni iznosi tarifnih stavki Odlukom iz 2013. i Odlukom iz 2015., kao i ukupni revidirani iznosi OPEX-a za razdoblje 2014. - 2016. prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
OPEX (kn) – prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	166.518.915	169.849.293	173.076.430
OPEX (kn) – revidirani	130.320.086	130.450.406	127.906.117
<i>RAZLIKA</i>	<i>- 36.198.829</i>	<i>- 39.398.887</i>	<i>- 45.170.313</i>

b) Amortizacija i vrijednost reguliranih sredstava

Sukladno odredbama članka 11. Metodologije, obračun amortizacije reguliranih sredstava vrši se linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku uporabe sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda. Očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade, iznosi najmanje 35 godina. Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost dugotrajne imovine koja na zadnji dan regulacijske godine t-1 ima neto knjigovodstvenu vrijednost sukladno međunarodnim računovodstvenim standardima. Iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje se prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije.

Nastavno na navedeno, HERA je analizirala dostavljene ostvarene podatke za 2014. iz Tablice 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije te je od energetskog subjekta GPZ d.o.o. zatražila dostavu izračuna i detaljnu analitiku planirane amortizacije reguliranih sredstava za godine 2015. i 2016. Energetski subjekt GPZ d.o.o. dostavio je traženu dopunu podataka te je po analizi istih HERA utvrdila da je amortizacija reguliranih sredstava izračunata u skladu s Metodologijom. Temeljem svih dostavljenih podataka, HERA je provela izvanrednu reviziju amortizacije za sve godine prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016.

Iznosi amortizacije sadržani u dozvoljenim prihodima, temeljem koji su određeni iznosi tarifnih stavki u Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015., kao i ukupni revidirani iznosi amortizacije za 2014. - 2016. prikazani su u Tablici 5.

Tablica 5. Amortizacija za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
Amortizacija (kn) – prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	25.974.679	27.673.527	29.699.863
Amortizacija (kn) – revidirano	26.837.071	26.512.546	27.783.545
<i>RAZLIKA</i>	<i>862.392</i>	<i>- 1.160.981</i>	<i>- 1.916.318</i>

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

Neto knjigovodstvena vrijednost materijalne i nematerijalne imovine uključuje i vrijednosti novih investicija u plinski distribucijski sustav koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini. Odlukom iz 2013. i Odlukom iz 2015. energetska subjektu GPZ d.o.o. odobren je *Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava i Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2014.-2016.* (dalje: Plan) u ukupnom iznosu od 259.778.352 kn. Energetski subjekt GPZ d.o.o. dostavio je podatke o ostvarenju Plana za 2014., kao i izmijenjeni plan za 2015. i 2016. Također, energetski subjekt GPZ d.o.o. dostavio je obrazloženje odstupanja realizacije Plana za 2014. i planiranih investicija za 2015. i 2016. godinu u odnosu na Plan, u kojem se kao osnovni razlozi odstupanja realizacije investicija kao i novoplaniranih investicija u odnosu na Plan navodi nemogućnost dobivanja određenih dozvola, neisplativost investicija radi nedovoljne zainteresiranosti potencijalnih korisnika, kao i obrazloženje da se pojedine investicije izvode na zahtjev Grada Zagreba i Službe za mjesnu samoupravu. Navedeni razlozi utječu na promjene u ostvarenju investicija i u planiranju investicija za narednu godinu, u odnosu na prethodno odobreni plan za regulacijsko razdoblje.

HERA je, u ovom postupku izvanredne revizije, temeljem dostavljenih podataka i obrazloženja revidirala iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2014.-2016. i odobrila ih u ukupnom iznosu od 181.062.620 kn. Iznosi investicija za regulacijsko razdoblje 2014.-2016. iz Plana, ostvareni iznosi za 2014. te nove planirane vrijednosti za 2015. i 2016., navedeni su u Tablici 6.

Na temelju obrazloženja i dostavljene analitike reguliranih sredstava, te na temelju podataka o vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava, izračunata je opravdana vrijednost reguliranih sredstava, odnosno opravdana nabavna vrijednost, iznos godišnje amortizacije i neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016.

Tablica 6. Plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava

PLAN INVESTICIJA		Regulacijsko razdoblje
		2014.-2016.
IZGRADNJA	Prema Planu investicija odobrenom Odlukom iz 2013. i Odlukom iz 2015. (kn)	97.937.002
	Ostvarenje za 2014., novi planovi za 2015. i 2016. (kn)	84.312.637
	<i>RAZLIKA</i>	<i>- 13.624.365</i>
REKONSTRUKCIJA	Prema Planu investicija odobrenom Odlukom iz 2013. i Odlukom iz 2015. (kn)	161.841.349
	Ostvarenje za 2014., novi planovi za 2015. i 2016. (kn)	96.749.983
	<i>RAZLIKA</i>	<i>- 65.091.366</i>
IZGRADNJA I REKONSTRUKCIJA	Prema Planu investicija odobrenom Odlukom iz 2013. i Odlukom iz 2015. (kn)	259.778.351
	Ostvarenje za 2014., novi planovi za 2015. i 2016. (kn)	181.062.620
	<i>RAZLIKA UKUPNO</i>	<i>- 78.715.731</i>

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 iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje. Također, 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 regulacijske godine t .

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 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.

Pri utvrđivanju prosječnog iznosa reguliranih sredstava za 2014., 2015. i 2016. HERA je koristila dostavljene podatke iz *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije* i podatke iz *Tablice 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije*.

Nadalje, Metodologija propisuje da se iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, te *Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a u Prilogu 1.*, kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

Isto tako, Metodologijom je propisano da je, u okviru izvanredne revizije moguće revidirati sve elemente koji se koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za tekuće regulacijsko razdoblje, osim koeficijenta učinkovitosti (X) i iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje.

Slijedom navedenog, WACC za prvo regulacijsko razdoblje iznosi 8,35%, sukladno Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2014. -2016. prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015., kao i iznose revidiranog prinosa od reguliranih sredstava za 2014. te revidiranog planiranog prinosa od reguliranih sredstava za 2015. i 2016. godinu, prikazuje Tablica 7.

Smanjenje godišnjih iznosa prinosa od reguliranih sredstava prema reviziji HERA-e za 2015. i 2016. u odnosu na iznose iz Odluke iz 2013. i Odluke iz 2015. proizlazi iz smanjenja revidiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, budući da se iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje ne mijenja.

Tablica 7. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
RO _{pros} ^P - prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (kn) - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	433.548.122	484.816.466	520.294.337
RO _{pros} – prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (kn) - prema reviziji HERA-e	435.028.827	438.347.854	474.973.665
<i>RAZLIKA</i>	<i>1.480.705</i>	<i>- 46.468.612</i>	<i>- 45.320.672</i>
PRO ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (kn) – prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	36.201.268	40.482.175	43.444.577
PRO - prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (kn) - prema reviziji HERA-e	36.324.907	36.602.046	39.660.301
<i>RAZLIKA</i>	<i>123.639</i>	<i>- 3.880.129</i>	<i>- 3.784.276</i>

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 (pri čemu se u obzir uzima isključivo dio naknade koji se odnosi na izvedbu priključaka i koji se ne odnosi na bespovratno dobivena sredstva), planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora (a na temelju kojih su evidentirane stavke u operativnim troškovima poslovanja operatora te koji nisu kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava). Naime, sukladno *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.* Metodologije obuhvaćeni su svi troškovi poslovanja vezani za energetske djelatnosti distribucije plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge, priključenja i ostale troškove.

Prema dostavljenim podacima, energetski subjekt GPZ d.o.o. ostvario je prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta za 2014. u iznosu 4.179.880 kn, dok za 2015. planira iznos od 2.900.789 kn te za 2016. iznos od 5.672.600 kn, prihode od nestandardnih usluga ostvario je u 2014. u iznosu 5.639.619 kn, dok za 2015. planira iznos od 2.203.458 kn te za 2016. iznos od 7.749.965 kn, a ostale poslovne prihode ostvario je u 2014. u iznosu 24.608.647 kn, dok za 2015. planira iznos od 22.921.973 kn te za 2016. iznos od 35.156.458 kn.

Energetski subjekt GPZ d.o.o. je u dostavljenim podacima iskazao sljedeću strukturu ostalih poslovnih prihoda:

- prihodi od prodaje proizvoda i usluga povezanim društvima,
- prihodi od najмова i zakupa,
- prihodi od TE-TO (najam plinovoda),
- prihodi od održavanja, paljenja, gašenja rasvjete u Gradu Zagrebu,
- prihodi od hitnih zahvata na plinovodima-oštećenja,
- prihodi od zakupa poslovnog prostora za aparate Valentivi,
- prihodi od izgradnje investicija na zahtjev vanjskih investitora (produljenja, strateška ulaganja i popunjavanje sustava),
- prihodi od odmarališta Crikvenica,
- prihodi od prodaje dugotrajne imovine, viškova i procjena,
- naplate šteta,
- prihodi od interne realizacije,
- prihodi od ilegalne potrošnje.

Navedene dostavljene iznose prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihoda od nestandardnih usluga i ostalih poslovnih prihoda HERA smatra opravdanima te su isti uključeni u izračun revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje 2014.-2016.

Pregled ostalih prihoda za regulacijsko razdoblje 2014.-2016. prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015., kao i revidiranih iznosa, prikazan je u Tablici 8.

Tablica 8. Ostvareni i planirani ostali prihodi za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
P _{PRIKt} - prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn) - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	10.377.000	10.350.000	10.944.000
P _{PRIKt} - prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn) - revizija	4.179.880	2.900.789	5.672.600
<i>RAZLIKA</i>	<i>-6.197.120</i>	<i>-7.449.211</i>	<i>-5.271.400</i>
P _{NUt} - prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn) - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	5.853.824	5.726.384	5.611.168
P _{NUt} - prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn) - revizija	5.639.619	2.203.458	7.749.965
<i>RAZLIKA</i>	<i>-214.205</i>	<i>-3.522.926</i>	<i>2.138.797</i>
P _{OSTt} - ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn) - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	29.582.434	29.582.434	29.582.434
P _{OSTt} - ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)- revizija	24.608.647	22.921.973	35.156.458
<i>RAZLIKA</i>	<i>-4.973.787</i>	<i>-6.660.461</i>	<i>5.574.024</i>

1.2. PREGLED OSTVARENIH I PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja Odluke, izvršena je usporedba iznosa dozvoljenih prihoda, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, prema reviziji HERA-e i prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015. za godine regulacijskog razdoblja, što je prikazano u Tablici 9.

Nadalje, članak 15. Metodologije propisuje izračun izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja, međutim u konkretnom slučaju izravnavanje dozvoljenih prihoda nije moguće, s obzirom da se ovom Odlukom određuju dozvoljeni prihodi samo za 2016. godinu. Stoga se izravnati dozvoljeni prihodi za 2016. godinu smatraju jednaki planiranim dozvoljenim prihodima za 2016. godinu.

Tablica 9. 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 – dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija	159.053.918		165.538.778		146.770.940	
DP _t ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	182.881.605		192.346.177		200.083.267	
Razlika, kn (%)	-23.827.687 (-13%)		-26.807.399 (-14%)		-53.312.327 (-27%)	
OPEX _t - operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija	130.320.086	67%	130.450.406	67%	127.906.117	65%
OPEX _t ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	166.518.915	73%	169.849.293	71%	173.076.430	70%
Razlika, kn (%)	- 36.198.829 (-22%)		- 39.398.887 (-23%)		-45.170.313 (-26%)	
A _t - amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija	26.837.071	14%	26.512.546	14%	27.783.545	14%
A _t ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	25.974.679	11%	27.673.527	12%	29.699.863	12%
Razlika, kn (%)	862.391 (3%)		-1.160.981 (-4%)		-1.916.318 (-6%)	
PRO _t - prinos od reguliranih sredstava u reg. godini t (kn) – HERA revizija	36.324.907	19%	36.602.046	19%	39.660.301	21%
PRO _t ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	36.201.268	16%	40.482.175	17%	43.444.577	18%
Razlika, kn (%)	123.639 (0,3%)		-3.880.129 (-10%)		-3.784.276 (-9%)	
P _{PRIK,t} - prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija	4.179.880		2.900.789		5.672.600	
P _{PRIK,t} ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	10.377.000		10.350.000		10.944.000	
Razlika, kn (%)	-6.197.120 (-60%)		-7.449.211 (-72%)		-5.271.400 (-48%)	
P _{NU,t} - prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn) – HERA revizija	5.639.619		2.203.458		7.749.965	
P _{NU,t} ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	5.853.824		5.726.384		5.611.168	
Razlika, kn (%)	-214.205 (-4%)		-3.522.926 (-62%)		2.138.797 (38%)	
POST _t - ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora (kn) – HERA revizija	24.608.647		22.921.973		35.156.458	
POST _t ^P - prema Odluci iz 2013. i Odluci iz 2015.	29.582.434		29.582.434		29.582.434	
Razlika, kn (%)	-4.973.787 (-17%)		-6.660.461 (-23%)		5.574.024 (19%)	

2. BROJ OBRAČUNSKIH MJERNIH MJESTA I DISTRIBUIRANA KOLIČINA PLINA

Sukladno Metodologiji, očekivani ukupni prihod utvrđuje se za sve godine regulacijskog razdoblja na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima (dalje: OMM) te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model za svaku godinu regulacijskog razdoblja. Nadalje, očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulacijskog razdoblja prema propisanoj formuli iz članka 30. Metodologije, ne smije prelaziti iznos izravnatog dozvoljenog prihoda za odgovarajuću godinu regulacijskog razdoblja.

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za pojedine tarifne modele za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

Sukladno podacima koje je dostavio energetski subjekt GPZ d.o.o., planirana godišnja distribuirana količina plina za 2016. godinu iznosi 3.742.324.156 kWh. Navedeno predstavlja povećanje od 9,6% u odnosu na planiranu godišnju distribuiranu količinu plina za 2016. godinu iz Odluke iz 2015., a koja je sukladno ostvarenju u 2014. godini iznosila 3.415.002.087 kWh. HERA smatra da je navedeno planirano povećanje distribuirane količine plina za 2016. opravdano. Planirani broj OMM i planirana distribuirana količina plina prikazani su u Tablici 10.

Tablica 10. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016.

Godina regulacijskog razdoblja	T+2
	2016.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta - prema Odluci iz 2015.	281.781
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta – HERA revizija	279.373
<i>Razlika</i>	<i>- 2.408</i>
Godišnja distribuirana količina plina - prema Odluci iz 2015. (kWh)	3.415.002.087
Godišnja distribuirana količina plina – HERA revizija (kWh)	3.742.324.156
<i>Razlika</i>	<i>327.322.069</i>

3. TARIFNE STAVKE

Metodologijom se utvrđuje način raspodjele dozvoljenog prihoda, tj. izračuna tarifnih stavki, prema kojem se tarifna stavka za distribuiranu količinu plina („varijabilna“ tarifna stavka) $Ts1$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta potrošnje $k_{P, TMi}$, TMi i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_0$, dok se fiksna tarifna stavka $Ts2$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta $k_{OMM, TMi}$ i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts2_0$. Treba napomenuti kako se koeficijenti potrošnje utvrđuju se za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ utvrđuju se na način da se ispuni propisani uvjet, odnosno da očekivani ukupni prihod u pojedinoj regulacijskoj godini t nije veći od iznosa izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj regulacijskoj godini. Nadalje, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Osim toga, na temelju Metodologije, za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada $Ts2$ uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

Primjenom revidiranog iznosa dozvoljenog prihoda za 2016. te elemenata za izračun tarifnih stavki, HERA je utvrdila revidirane iznose tarifnih stavki za 2016. godinu.

Iznosi tarifnih stavki za 2016. iz Odluke iz 2015. i iznosi tarifnih stavki prema reviziji HERA-e prikazani su u Tablici 11.

Tablica 11. Iznosi tarifnih stavki za 2016. godinu

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Kof. potrošnje / OMM za tarifni model $TM_i k_{P, TM_i}$	Tarifne stavke - prema Odluci iz 2015. (bez PDV-a)	Kof. potrošnje / OMM za tarifni model $TM_i k_{P, TM_i}$	Tarifne stavke - HERA revizija (bez PDV-a)	Mjerna jedinica
				T+2 2016.		T+2 2016.	
Osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina Ts1o			1,00		1,00		kn/kWh
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	1,30	0,0698	1,30	0,0408	kn/kWh
		TM2	1,00	0,0537	1,00	0,0314	kn/kWh
		TM3	0,85	0,0456	0,85	0,0267	kn/kWh
		TM4	0,80	0,0430	0,80	0,0251	kn/kWh
		TM5	0,75	0,0403	0,75	0,0236	kn/kWh
		TM6	0,70	0,0376	0,70	0,0220	kn/kWh
		TM7	0,65	0,0349	0,65	0,0204	kn/kWh
		TM8	0,60	0,0322	0,60	0,0188	kn/kWh
		TM9	0,45	0,0242	0,45	0,0141	kn/kWh
		TM10	0,35	0,0188	0,35	0,0110	kn/kWh
		TM11	0,25	0,0134	0,25	0,0079	kn/kWh
		TM12	0,15	0,0081	0,15	0,0047	kn/kWh
Osnovna fiksna mjesečna naknada Ts2o			1,0		1,0		kn
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,0	10,00	1,0	10,00	kn
		TM2	1,0	10,00	1,0	10,00	kn
		TM3	2,0	20,00	2,0	20,00	kn
		TM4	3,0	30,00	3,0	30,00	kn
		TM5	4,0	40,00	4,0	40,00	kn
		TM6	6,0	60,00	6,0	60,00	kn
		TM7	10,0	100,00	10,0	100,00	kn
		TM8	15,0	150,00	15,0	150,00	kn
		TM9	20,0	200,00	20,0	200,00	kn
		TM10	30,0	300,00	30,0	300,00	kn
		TM11	40,0	400,00	40,0	400,00	kn
		TM12	50,0	500,00	50,0	500,00	kn

4. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA je na temelju provedenih analiza izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u poglavljima 1.-3. obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskega subjekta GPZ d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki za distribuciju plina za 2016. kako je navedeno u Tablici 12.

Tablica 12. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za 2016. godinu energetskega subjekta GRADSKA PLINARA ZAGREB d.o.o., Radnička cesta 1, Zagreb


Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)	Mjerna jedinica
			T+2 2016.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0408	kn/kWh
		TM2	0,0314	kn/kWh
		TM3	0,0267	kn/kWh
		TM4	0,0251	kn/kWh
		TM5	0,0236	kn/kWh
		TM6	0,0220	kn/kWh
		TM7	0,0204	kn/kWh
		TM8	0,0188	kn/kWh
		TM9	0,0141	kn/kWh
		TM10	0,0110	kn/kWh
		TM11	0,0079	kn/kWh
		TM12	0,0047	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	kn
		TM2	10,00	kn
		TM3	20,00	kn
		TM4	30,00	kn
		TM5	40,00	kn
		TM6	60,00	kn
		TM7	100,00	kn
		TM8	150,00	kn
		TM9	200,00	kn
		TM10	300,00	kn
		TM11	400,00	kn
		TM12	500,00	kn

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

U skladu s člankom 29. stavkom 10. i 11. Zakona o energiji HERA će odrediti iznos tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 29. stavkom 8. Zakona o energiji propisana je obveza HERA-i da odluku o odobrenju, odnosno o odbijanju zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki dostavi energetsom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji 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.