



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

Klasa: 307-01/14-01/61

Urbroj: 371-01/14-02

Zagreb, 24. veljače 2014.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12 i 14/14), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 22/14) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., Veslačka 2-4, Zagreb, na 5. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 24. veljače 2014., donosi sljedeću

ODLUKU

- Odbija se iznos tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, energetskom subjektu PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., Veslačka 2-4, Zagreb, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, za energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., Veslačka 2-4, Zagreb, od 21. veljače 2014., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za skladištenje plina iz Zahtjeva energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o.

Tarifne stavke	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifna stavka za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.489.129,18	1.617.585,99	1.757.123,88	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,0624	1,1540	1,2535	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,8499	0,9232	1,0028	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0138	0,0150	0,0163	kn/kWh
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0090	0,0098	0,0106	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0072	0,0078	0,0085	kn/kWh/dan

2. Iznos tarifnih stavki Hrvatska energetska regulatorna agencija odredit će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., Veslačka 2-4, 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 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., Veslačka 2-4, Zagreb (dalje: PSP d.o.o.) dostavio je 21. veljače 2014. Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za energetski subjekt PSP d.o.o., od 21. veljače 2014. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, za prvo regulacijsko razdoblje.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PSP d.o.o. dostavio uz Zahtjev, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 43. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 22/14) (dalje: Metodologija).

Energetski subjekt PSP d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je odredila Vlada Republike Hrvatske Odlukom o visini tarifnih stavki za skladištenje prirodnog plina za 2009. godinu („Narodne novine“, broj 73/09) (dalje: Odluka o visini tarifnih stavki). Odlukom o visini tarifnih stavki, koja je stupila na snagu 1. srpnja 2009., energetskom subjektu PSP d.o.o., bila je određena visina tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 2.

Tablica 2. Visina tarifnih stavki iz Odluke o visini tarifnih stavki

<i>Tarifne stavke</i>	<i>Oznaka tarifne stavke</i>	<i>Visina tarifne stavke (bez PDV-a)</i>	<i>Mjerna jedinica</i>
Tarifna stavka za zakup radnog volumena	T_{rv}	8,77	kn/MWh
Tarifna stavka za zakup i korištenje dnevnog kapaciteta utiskivanja plina u radni volumen	T_u	270,65	kn/MWh/dan
Tarifna stavka za zakup i korištenje dnevnog kapaciteta povlačenja plina iz radnog volumena	T_p	195,41	kn/MWh/dan

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti skladištenja plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora sustava skladišta plina, postupak revizije dozvoljenog prihoda, raspodjela dozvoljenog prihoda te način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki, koeficijenti za izračun naknade za korištenje kapaciteta sustava skladišta plina, obračun naknade za korištenje sustava skladišta plina za korisnika sustava skladišta plina, značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki i podaci,

dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i reviziju dozvoljenog prihoda te za izračun iznosa tarifnih stavki.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. Prvo regulacijsko razdoblje započinje danom stupanja na snagu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, odnosno 1. travnja 2014. i traje do 31. prosinca 2016. Trajanje drugog i narednih regulacijskih razdoblja iznosi pet godina.

1. DOZVOLJENI PRIHOD

1.1. PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti skladištenja plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja iz Zahtjeva kao i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih

Godina regulacijskog razdoblja	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	72.806.823,33	68.993.544,84	65.040.915,73
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	43.047.504,37	52.457.712,03	53.326.885,43
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	37.991.103,19	52.790.203,44	55.359.795,23
PV δ _t - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju u regulacijskoj godini t (kn)	-	-	-
P _{NU} _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	10.000,00	10.000,00	10.000,00
Post _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, u regulacijskoj godini t (kn)	220.000,00	220.000,00	220.000,00
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	153.615.430,89	174.011.460,31	173.497.596,40

Na temelju provedene analize, HERA smatra da navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno pojedini elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu opravdani i trebaju biti korigirani, kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti skladištenja 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.

Iznimno, za prvo regulacijsko razdoblje, propisani element *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)* iznosi 0. Također, iznimno za prvo regulacijsko razdoblje, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.) utvrđuje se na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.), dok se za drugo i naredna regulacijska razdoblja dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 utvrđuje primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.) dostavljeni su u *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije*, te isti iznose 67.684.686,51 kn. Isto tako, sastavni dio Zahtjeva je i specifikacija pojedinih stavki troškova iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja* za koje je propisana detaljna specifikacija, a koja je dostavljena od strane energetskog subjekta PSP d.o.o.

Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima operativnih troškova poslovanja u godini T-2 (2012.) iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjjenima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetsku djelatnost skladištenja plina za 2012.* energetskog subjekta PSP d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, članak 10. stavak 5. Metodologije propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti skladištenja plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora, te su isti definirani stavkom 6. istoga članka.

Slijedom navedenog, a sukladno *Tablici 1.a. Neopravdani troškovi poslovanja u godini T-2 (2012.)* koju je operator dostavio uz Zahtjev, za izračun dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2012.) neopravdani su sljedeći troškovi:

- *usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, troškovi reprezentacije, donacije i prigodne nagrade*, u ukupnom iznosu od 1.266.839,70 kn.

Osim toga, kao neopravdani trošak za izračun dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2012.) HERA je utvrdila i dio troška *nabave plina za pogonsku potrošnju* u iznosu 2.368.441,05 kn. Naime, ukupni trošak nabave plina za pogonsku potrošnju u 2012. je iznosio 22.395.387,14 kn, što predstavlja umnožak količine plina za pogonsku potrošnju od 76.264.075 kWh i prosječne jedinične nabavne cijene plina u iznosu 0,2937 kn/kWh. Pri tome HERA smatra opravdanom količinu plina za pogonsku potrošnju, dok izvršena korekcija proizlazi iz korekcije prosječne jedinične nabavne cijene plina na opravdani iznos od 0,2626 kn/kWh. Ista cijena predstavlja prosječnu ostvarenu prodajnu cijenu plina za krajnje kupce slične kategorije na tržištu u Republici Hrvatskoj u 3. kvartalu 2013., sukladno prikupljenim podacima HERA-e, umanjenu za očekivanu prosječnu jediničnu naknadu za izlaze iz transportnog sustava¹.

Na temelju ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2012.), te umanjjenja za neopravdane troškove poslovanja, kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.) utvrđen je iznos od 64.049.405,77 kn.

Dodatno, sukladno članku 51. stavku 2. Metodologije, operator je za izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja uključio i dodatni iznos koji nije postojao u 2012. i koji nije sadržan u baznom OPEX-u u godini T-2 (2012.). Kako se navodi u obrazloženju uz Zahtjev, navedeni dodatni iznos OPEX-a predstavlja troškove nabave plina potrebnog za nadopunu plinskog jastuka, tj. održavanje osnovne mase plina u sustavu skladišta plina, te za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju. Naime, Metodologijom je određena dozvoljena količina plina za nadopunu plinskog jastuka i pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju u iznosu do 0,5% od ukupne količine plina na ulazu u sustav skladišta plina utvrđene temeljem izmjerenih podataka o utisnutim količinama plina tijekom jednog ciklusa utiskivanja. Utisnute količine plina po jednom ciklusu utiskivanja

¹ Podaci o ugovorenim kapacitetima i izmjerenim količinama plina na izlazu iz transportnog sustava u sustav skladišta ne uzimaju se u obzir za obračun naknade za korištenje transportnog sustava, sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13 i 185/13).

planirane su u iznosu od 4.500.000.000 kWh za svaku godinu prvog regulacijskog razdoblja, što je detaljno obrazloženo uz Zahtjev. Planirani iznos dodatnog troška za svaku godinu prvog regulacijskog razdoblja iznosi 5.908.500,00 kn, što je umnožak planirane godišnje količine plina za nadopunu plinskog jastuka i za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju od 22.500.000 kWh i očekivane nabavne cijene plina od 0,2626 kn/kWh.

Uz navedeni dodatni trošak, operator je za izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja planirao i dodatne uštede, tj. smanjenje OPEX-a, i to uslijed zamjene dvije motokompresorske jedinice u 2015., što je planirano u sklopu projekta rekonstrukcije motokompresornice. Uštede se planiraju ostvariti kroz smanjenje troška nabave rezervnih dijelova i usluga tekućeg održavanja za 20% u odnosu na baznu 2012. godinu (2,197 mil. kn godišnje) te kroz smanjenje troška nabave plina za pogonsku potrošnju (2,954 mil. kn godišnje), temeljeno na procijenjenom povećanju efikasnosti novih kompresora za 25% u odnosu na postojeće. Ukupne planirane uštede OPEX-a u 2015. i 2016. godini iznose 10,3 mil. kn.

Uzimajući u obzir obrazloženja dostavljena uz Zahtjev, HERA smatra opravdanim dodatni iznos OPEX-a koji nije postojao u baznoj T-2 (2012.), kao i planirane dodatne uštede. Isto je prikazano u Tablici 4.

Tablica 4. Planirani dodatni iznos OPEX-a i planirane uštede

R.b.	Godina regulacijskog razdoblja	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
1.	Plin za nadopunu plinskog jastuka, pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju (kWh)	22.500.000	22.500.000	22.500.000
2.	Planirana jedinična nabavna cijena plina (kn/kWh)	0,2626	0,2626	0,2626
3.	Trošak nabave plina za nadopunu plinskog jastuka, pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju (kn) (1. x 2.)	5.908.500,00	5.908.500,00	5.908.500,00
4.	Planirane uštede zbog rekonstrukcije motokompresornice (kn)	0,00	5.151.244,96	5.151.244,96
5.	Dodatni iznos OPEX-a (3. – 4.)	5.908.500,00	757.255,04	757.255,04

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2012. te projekciji 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.“, kao i planiranog dodatnog iznosa OPEX-a, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016., što je prikazano u Tablici 5.

Tablica 5. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T-2 2012. ²	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
OPEX (kn)	64.049.405,77	72.806.823,33	68.993.544,84	65.040.915,73

² Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a umanjen za neopravdane troškove

b) Planirana amortizacija

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

S obzirom da, sukladno članku 11. stavku 2. Metodologije, propisani očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije postrojenja i opreme iznosi najmanje 20 godina te iz kategorije plinovodi, bušotine i poslovne zgrade najmanje 35 godina, operator je bio dužan, ukoliko je primjenjivao očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine za navedene kategorije kraći od propisanog, provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe. Operator je isto bio dužan provesti u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima vezanim uz promjene računovodstvenih procjena, za svako sredstvo pojedinačno, i to s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

Nastavno na navedeno, operator je uz Zahtjev dostavio detaljan izračun i analitiku amortizacije za razdoblje 2012.-2016., razrađenu za svako sredstvo pojedinačno, kako bi se razvidno moglo utvrditi da je izračun planirane amortizacije izvršen ispravno, kao i prema propisanom vijeku uporabe predmetnih kategorija imovine i u skladu sa računovodstvenim standardima, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije.

Kako se navodi u obrazloženju uz Zahtjev, amortizacija reguliranih sredstava planirana je uz korisni vijek upotrebe od 35 godina za novu dugotrajnu materijalnu imovinu iz kategorije plinovodi, bušotine i poslovne zgrade, dok je projekcija amortizacije dugotrajne materijalne imovine iz kategorije rotaciona oprema (motokompresori) izvršena uz očekivani vijek uporabe od 25 godina, a dugotrajne materijalne imovine iz kategorije bušotine uz očekivani vijek uporabe od 20 godina. Sukladno obrazloženju, navedene kategorije imovine čine oko 88% ukupne dugotrajne imovine društva koja podliježe amortizaciji.

Na temelju detaljne analitike amortizacije reguliranih sredstava, kao i dostavljenih obrazloženja, HERA je utvrdila da je izračun planirane amortizacije reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016. iz Zahtjeva, kao i planirane vrijednosti reguliranih sredstava, izvršen u skladu sa stvarnom vrijednosti reguliranih sredstava na kraju godine T-2 (2012.) preuzetom se iz bilance operatora te u skladu s planom stavljanja u uporabu novih investicija u godinama regulacijskog razdoblja koji je sastavni dio Plana razvoja sustava skladišta plina koji je dostavljen uz Zahtjev.

Tablica 6. Regulirana sredstva i iznos amortizacije za godine regulacijskog razdoblja

R.b.	Regulirana sredstva	Nabavna vrijednost (kn)	Iznos godišnje amortizacije (kn)	Neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. regulacijske godine (kn)
2013. (T-1)				
1.	Materijalna imovina	1.135.595.887,53	39.898.005,11	320.635.225,17
2.	Nematerijalna imovina	704.197,96	184.483,99	335.364,44
UKUPNO (1.+2.)		1.136.300.085,49	40.082.489,10	320.970.589,61
regulacijska godina 2014. (T)				
1.	Materijalna imovina	1.411.641.680,23	42.596.873,92	554.084.143,95
2.	Nematerijalna imovina	2.904.197,96	450.630,45	2.084.733,99
UKUPNO (1.+2.)		1.414.545.878,19	43.047.504,37	556.168.877,94
regulacijska godina 2015. (T+1)				
1.	Materijalna imovina	1.575.808.180,23	51.529.367,76	659.446.170,25
2.	Nematerijalna imovina	4.954.197,96	928.344,27	3.206.389,72
UKUPNO (1.+2.)		1.580.762.378,19	52.457.712,03	662.652.559,97
regulacijska godina 2016. (T+2)				
1.	Materijalna imovina	1.494.901.140,23	52.227.198,65	613.388.971,60
2.	Nematerijalna imovina	4.954.197,96	1.099.686,78	2.106.702,94
UKUPNO (1.+2.)		1.499.855.338,19	53.326.885,43	615.495.674,54

c) Planirani prinos od reguliranih sredstava

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

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2014. - 2016. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 6., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, što se obrazlaže u nastavku.

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

Godina regulacijskog razdoblja	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
PRO^p_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - prema Zahtjevu	37.991.103,19	52.790.203,44	55.359.795,23
PRO^p_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - HERA korekcija	37.218.124,03	51.716.117,05	54.233.427,11
RAZLIKA (kn)	-772.979,16	-1.074.086,39	-1.126.368,12

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 $T+n-1$ 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 sustav skladišta plina (koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn)), 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.

Sukladno obrazloženju dostavljenom uz Zahtjev, projekcija vrijednosti reguliranih sredstava temeljena je na stvarnoj vrijednosti reguliranih sredstava na dan 31.12.2012. godine te na planu stavljanja u upotrebu planiranih investicija sukladno Planu razvoja sustava skladišta plina (dalje: Plan razvoja). Operator je uz Zahtjev dostavio Plan razvoja za regulacijsko razdoblje, sukladno članku 30. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 28/13 i 14/14). Plan razvoja sadrži opis i tehničke karakteristike postojećeg sustava skladišta plina, projekciju razvoja tržišta prirodnog plina, plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju sustava skladišta plina, uključujući plan stavljanja u uporabu objekata sustava skladišta plina, izvore financiranja planiranih investicija te desetogodišnju projekciju razvoja sustava skladišta plina. U prilogu Plana razvoja operator je dostavio detaljnu razradu planiranih investicija u sustav skladišta plina, s opisom i detaljnim obrazloženjima, kao i naturalnim i financijskim pokazateljima te dinamikom investiranja i stavljanja u uporabu za svaki pojedini investicijski projekt. U načelu, operator planira u narednom investicijskom ciklusu dovršiti modernizaciju postojećeg podzemnog skladišta plina u Okolima, kao i izgradnju novog skladišta u Grubišnom Polju, i to zaključno do 2018.

Osim navedenog, kao dodatak Planu razvoja operator je dostavio i Poslovni plan za prvo regulacijsko razdoblje, s projekcijom financijskih izvještaja te analizom opravdanosti planiranih investicija koja uključuje projekcije financijskog i ekonomskog toka te analizu isplativosti metodom neto sadašnje vrijednosti (NPV), interne stope povrata (IRR) i vremena povrata investicije za naredno razdoblje od 20 godina, te pokazatelje likvidnosti i zaduženosti. Dostavljene analize ukazuju na odgovarajuću isplativost planiranih investicija, uzimajući u obzir da investicijska ulaganja nisu planirana s svrhom povećanja profitabilnosti, već zbog sigurnosti opskrbe i strateškog značaja te konkurentnosti uslijed liberalizacije tržišta plina i izlaska društva na tržište, kako se navodi u zaključku analize isplativosti. Dodatno, zaključuje se da će operator u cijelom planiranom investicijskom ciklusu biti likvidan, i to zahvaljujući kombinaciji akumuliranih novčanih sredstava iz prethodnih razdoblja te uz dugoročno kreditno zaduženje za planirani investicijski ciklus.

Uzimajući u obzir dostavljeni Plan razvoja s detaljnim obrazloženjima i razradom planiranih investicija, kao i Poslovni plan s uključenom analizom opravdanosti planiranih investicija, HERA smatra opravdanim uključivanje planiranih investicija u izračun reguliranih sredstava za prvo regulacijsko razdoblje. Planirane investicije po grupama imovine prikazane su u Tablici 8., dok se Popis investicija koje HERA odobrava za prvo regulacijsko razdoblje, s uključenom projekcijom investicija do 2018., nalazi u Prilogu 1. ove Odluke.

Tablica 8. Nove investicije u sustav skladišta plina koje se stavljaju u uporabu u godinama regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T-1 2013.	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
Materijalna imovina	20.532.837,51	276.045.792,70	164.166.500,00	6.170.000,00
Zemljište	3.709.253,92	0,00	0,00	0,00
Građevinski objekti	9.947.410,47	34.219.710,00	1.700.000,00	0,00
Postrojenja i oprema	20.100,00	216.610.680,00	146.586.500,00	0,00
Alati	6.386.990,13	7.916.692,70	2.530.000,00	2.000.000,00
Ostalo	469.082,99	17.298.710,00	13.350.000,00	4.170.000,00
Nematerijalna imovina	3.570,00	2.200.000,00	2.050.000,00	0,00
Plan investicija u sustav skladišta plina	20.536.407,51	278.245.792,70	166.216.500,00	6.170.000,00

Tablica 9. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema Tablici 3. Metodologije, uz prikaz planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u skladišnom sustavu koje su stavljene u uporabu, planirane amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama prema Zahtjevu.

Tablica 9. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-2 2012.	T-1 2013.	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P(kn)$	-	-	438.569.733,77	609.410.717,95	639.074.115,25
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - $RO_t^P(kn)$	340.756.068,01	320.970.589,61	556.168.877,94	662.652.557,97	615.495.672,54
Nove investicije u sustav skladišta plina koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - $I_t^P(kn)$	-	20.536.407,51	278.245.792,70	166.216.500,00	6.170.000,00
Amortizacija - $A_t^P(kn)$	-	40.082.489,10	43.047.504,37	52.457.712,03	53.326.885,43
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp}^P(kn)$	-	-	-	-	-
Otuđena i rashodovana sredstva - $OR_t^P(kn)$	-	239.396,81	-	7.275.107,94	-

c2) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Planirani iznos nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja, tj. WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje se prema formuli propisanoj Metodologijom, pri čemu udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Nadalje, Metodologija propisuje način utvrđivanja elemenata za izračun planiranog WACC-a.

HERA smatra da pojedini elementi za izračun planiranog WACC-a iz Zahtjeva nisu opravdani te da trebaju iznositi kako slijedi:

a) *Nerizična stopa povrata (r_f)* - HERA je korigirala iznos od 6,00% koje dostavljen u Zahtjevu na iznos od 5,75%, što predstavlja nominalnu kamatnu stopu posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske. Naime, prema podacima s internetskih stranica Zagrebačke burze i Ministarstva financija, posljednja desetogodišnja obveznica je domaća obveznica izdana 10. veljače 2014., s datumom dospijeaća 10. srpnja 2024. i s nominalnom kamatnom stopom od 5,75 % (oznaka: RHMF-O-247E; kotacija: Zagrebačka burza), a prema Odluci o uključivanju obveznica Republike Hrvatske u usluge depozitorija i usluge poravnavanja i namire, sukladno članku 14. Statuta Središnjeg klirinškog depozitarnog društva d.d. (dalje: SKDD), te članku 60. i 96. Pravila SKDD-a.

b) *Stopa povrata na dužnički kapital (r_d)* - HERA je korigirala iznos od 5,91% koje dostavljen u Zahtjevu na iznos od 5,87%, što predstavlja referentnu kamatnu stopu izračunatu prema podacima o prosječnim mjesečnim kamatnim stopama u posljednjih 12 mjeseci iz zadnjeg objavljenog mjesečnog biltena Hrvatske narodne banke, broj 199, iz siječnja 2014. Naime, Metodologijom je propisano da se stopa povrata na dužnički kapital utvrđuje kao prosječna ponderirana kamatna stopa na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, a ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital jednaka je referentnoj kamatnoj stopi. S obzirom da je iz dostavljene dokumentacije uz Zahtjev razvidno da operator još uvijek nema sklopljene investicijske kredite za financiranje reguliranih sredstava, već iste planira sklopiti u narednom razdoblju, kao stopu povrata na dužnički kapital HERA smatra opravdanim primijeniti referentnu kamatnu stopu.

Elementi za utvrđivanje planiranog iznosa WACC-a za prvo regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 10.

Tablica 10. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	9,13%	8,88%
<i>Nerizična stopa povrata – r_f (%)</i>	6,00%	5,75%
<i>Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β</i>	0,54	0,54
<i>Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)</i>	5,80%	5,80%
<i>Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)</i>	11,80%	11,55%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	5,91%	5,87%
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 (%)	8,66%	8,49%

d) *Planirani ostali prihodi*

Izračun planiranog dozvoljenog prihoda prema Metodologiji provodi se na temelju planiranih operativnih troškova, amortizacije i prinosa od reguliranih sredstva, te se potom umanjuje za planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora. Naime, sukladno Tablici 1. *Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.* Metodologije obuhvaćeni su svi troškovi poslovanja vezani za

energetsku djelatnost skladištenja plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge i ostale poslovne prihode. Na temelju provedene usporedbe planiranih podataka iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima iz *Računa dobiti i gubitka za energetsku djelatnost skladištenja plina* za godine 2010.-2012. operatora, HERA planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane iznose ostalih poslovnih prihoda koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora smatra opravdanima.

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

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

Iznosi izravnatih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazani su u Tablici 11. Razlika u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda rezultat je razlike u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i različitih korištenih iznosa WACC-a.

Tablica 11. Izravni dozvoljeni prihod za godine regulacijskog razdoblja

<i>Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda</i>	<i>Zahtjev</i>	<i>HERA korekcija</i>
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2014) (kn)	153.615.430,89	152.842.451,74
DP _{t+1} ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2015) (kn)	174.011.460,31	172.937.373,92
DP _{t+2} ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2016) (kn)	173.497.596,40	172.371.228,27
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	8,66%	8,49%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	423.966.686,00	422.828.430,00
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,08626304	0,08529625
DP_t^{Pα} - izravni dozvoljeni prihod u godini T (2014) (kn)	153.615.430,89	152.842.451,74
DP_{t+1}^{Pα} - izravni dozvoljeni prihod u godini T+1 (2015) (kn)	166.866.765,09	165.879.339,66
DP_{t+2}^{Pα} - izravni dozvoljeni prihod u godini T+2 (2016) (kn)	181.261.199,67	180.028.225,22

1.3. PREGLED DOZVOLJENIH PRIHODA IZ ZAHTJEVA I PREMA KOREKCIJI HERA-e

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja, izvršena je usporedba iznosa planiranih dozvoljenih prihoda, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, kao i iznosa izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja, iz Zahtjeva te prema korekciji HERA-e, što je prikazano u Tablici 12.

Tablica 12. Dozvoljeni prihodi i pripadajući elementi za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	153.615.430,89	174.011.460,31	173.497.596,40
DP_t^P - HERA korekcija	152.842.451,74	172.937.373,92	172.371.228,27
Razlika, kn (%)	-772.979,15 (-1%)	-1.074.086,39 (-1%)	-1.126.368,13 (-1%)
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	72.806.823,33	68.993.544,84	65.040.915,73
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	43.047.504,37	52.457.712,03	53.326.885,43
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	37.991.103,19	52.790.203,44	55.359.795,23
PRO _t ^P - HERA korekcija	37.218.124,03	51.716.117,05	54.233.427,11
Razlika, kn (%)	-772.979,16 (-2%)	-1.074.086,39 (-2%)	-1.126.368,12 (-2%)
P _{NU} _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	10.000,00	10.000,00	10.000,00
P _{OST} _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	220.000,00	220.000,00	220.000,00
DP_a_t^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	153.615.430,89	166.866.765,09	181.261.199,67
DP_a_t^P - HERA korekcija	152.842.451,74	165.879.339,66	180.028.225,22
Razlika, kn (%)	-772.979,15 (-1%)	-987.425,43 (-1%)	-1.232.974,45 (-1%)

Planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (2014.) prema korekciji HERA-e u iznosu 152.842.451,74 predstavlja povećanje od 1,48% u odnosu na prihod operatora u iznosu od 150.618.035,00 kn koji je ostvaren od standardne usluge skladištenja plina, sukladno računu dobiti i gubitka operatora dostavljenome uz Zahtjev.

2. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

Kako bi se utvrdili iznosi tarifnih stavki za skladištenje plina provodi se raspodjela izravnatog dozvoljenog prihoda, i to na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta i na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za pojedinačne usluge, prema fiksnim udjelima 95% skladišni kapacitet i 5% pojedinačne usluge, sukladno Metodologiji.

Ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za pojedinačne usluge u regulacijskoj godini t dijeli na dio koji se ostvaruje od pojedinačnih stalnih usluga i dio koji se ostvaruje od pojedinačnih prekidivih usluga, prema fiksnim udjelima 50% pojedinačne stalne usluge i 50% pojedinačne prekidive usluge, sukladno Metodologiji.

Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e prikazani su u Tablici 13. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima raspodijeljenih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima, tj. izravnatim dozvoljenim prihodima.

Tablica 13. Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
DP_{α}^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	153.615.430,89	166.866.765,09	181.261.199,67
DP_{α}^P - HERA korekcija	152.842.451,74	165.879.339,66	180.028.225,22
DP_{SBU} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta (kn)	145.934.659,35	158.523.426,84	172.198.139,69
DP_{SBU} - HERA korekcija	145.200.329,15	157.585.372,67	171.026.813,96
DP_{POJ} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju pojedinačne usluge (kn)	7.680.771,54	8.343.338,25	9.063.059,98
DP_{POJ} - HERA korekcija	7.642.122,59	8.293.966,98	9.001.411,26
DP_{STAL} - dozvoljeni prihod na temelju tarifnih stavki za pojedinačne stalne usluge (kn)	3.840.385,77	4.171.669,13	4.531.529,99
DP_{STAL} - HERA korekcija	3.821.061,29	4.146.983,49	4.500.705,63
DP_{PREK} - dozvoljeni prihod na temelju tarifnih stavki za pojedinačne prekidive usluge (kn)	3.840.385,77	4.171.669,13	4.531.529,99
DP_{PREK} - HERA korekcija	3.821.061,29	4.146.983,49	4.500.705,63

3. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

Metodologija propisuje utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za regulacijsku godinu t prema propisanim formulama.

U nastavku ovog obrazloženja analiziraju se elementi utvrđivanja iznosa tarifnih stavki, osim odgovarajućih izravnatih dozvoljenih prihoda, što je analizirano prethodno u tekstu ovog obrazloženja.

a) Planirani ugovoreni skladišni kapaciteti u regulacijskoj godini

Zahtjev, u Tablici 2. Planirani ugovoreni standardni paketi skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini, Tablici 3. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini, Tablici 4. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na mjesečnoj razini i Tablici 5. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini iz Priloga 2. Metodologije, sadrži predložene iznose odgovarajućih kapaciteta. U obrazloženju uz Zahtjev opisuju se razlozi i način planiranja ugovorenih kapaciteta sustava skladišta plina na godišnjoj razini, i to planiranih ugovorenih standardnih paketa skladišnog kapaciteta i planiranih ugovorenih stalnih pojedinačnih usluga na godišnjoj razini, kao i planiranog korištenja pojedinačnih prekidivih usluga na dnevnoj razini. Navedeni planirani kapaciteti sustava skladišta plina prikazani su u Tablicama 14. – 18.

Za izračun tarifne stavke za *standardni paket skladišnog kapaciteta* (T_{SBU}) u svim godinama regulacijskog razdoblja operator planira prodati 98 standardnih paketa skladišnog kapaciteta (*eng.* standard bundle unit – SBU), što predstavlja oko 95% ukupno raspoloživog skladišnog kapaciteta. U obrazloženju uz Zahtjev navodi se da s obzirom da u narednoj skladišnoj godini usluga skladištenja po prvi puta postaje dostupna energetskim subjektima koji ostvaruju pravo pristupa sustavu skladišta plina, ne može se pretpostaviti da će se svi subjekti koji se planiraju pozicionirati na veleopskrbnom tržištu odlučiti ugovoriti i osigurati fleksibilnost svog portfelja ugovaranjem usluge skladištenja.

Tablica 14. Planirani ugovoreni standardni paketi skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
Standardni paket skladišnog kapaciteta	nSBU	98	98	98

U obrazloženju se dalje navodi da iako je planirana cijena jednog SBU-a niža u odnosu na skladišta u Mađarskoj i Austriji, ista nude kvalitetniji proizvod, tj. manji broj dana potreban prvenstveno za povlačenje plina, ali i za utiskivanje plina. U Tablici 15. prikazana je usporedba cijene skladištenja plina u Hrvatskoj (PSP d.o.o. – prema Zahtjevu), Austriji (OMV Austria) i Mađarskoj (MMBF Zrt.) Usporedba cijene skladištenja provedena je na temelju standardnog paketa skladištenih usluga. Budući da MMBF Zrt. ne nudi pakete usluga, temelj za izračun čini 1 SBU koji nudi OMV Austria. Izračun je zatim sveden na radni volumen jednog SBU-a u Hrvatskoj, što sukladno Metodologiji iznosi 50.000.000 kWh.

Tablica 15. Usporedba cijene skladištenja plina u Hrvatskoj, Austriji i Mađarskoj

	Hrvatska	Austrija	Mađarska (otvoreno tržište)
Radni volumen	50.000.000	50.000.000	50.000.000
Broj dana za utiskivanje	152	104	104
Broj dana za povlačenje	155	83	83
Maksimalni kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	330.640	480.000	480.000
Maksimalni kapacitet povlačenja (kWh/dan)	529.020	600.000	600.000
Cijena 1 SBU (HRK)	1.500.000	2.212.208	2.375.676

Za izračun tarifnih stavki za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini, tj. za tarifnu stavku za stalni kapacitet utiskivanja, tarifnu stavku za stalni kapacitet povlačenja i tarifnu stavku za stalni radni volumen, operator je planirao kapacitete u iznosima kako slijedi:

- za radni volumen i kapacitet utiskivanja, kapacitet koji je ekvivalent dva SBU-a,
- za kapacitet povlačenja, kapacitet koji je ekvivalent jednog SBU-a.

Tablica 16. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
Kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP _{S,UTIS,g}	662.500	662.500	662.500
Kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP _{S,POV,g}	662.500	662.500	662.500
Radni volumen (kWh)	KAP _{S,RV,g}	80.000.000	80.000.000	80.000.000

Kako se navodi u obrazloženju uz Zahtjev, s obzirom na prethodno navedene razloge zbog kojih se ne planira prodati 100% skladišnog kapaciteta kroz uslugu zakupa standardnog paketa skladišnog kapaciteta, dodatno se naglašava kako je djelatnost skladištenja u EU u vrlo

nezavidnoj poziciji uslijed trenda smanjenja potrošnje plina. Trošak skladištenja dio je troška fleksibilnosti portfelja trgovca kojeg osim troška skladištenja čini i trošak transporta od mjesta kupovine do mjesta prodaje, kao i trošak financiranja uskladištenog plina. Trgovcima plina je komercijalni aspekt najvažniji, pa bez ekonomskih signala vrlo konzervativno ugovaraju uslugu skladištenja, jer je povoljnije kupovati i prodavati fleksibilnu dinamiku isporuke plina, nego angažirati sredstva i financirati uskladišteni plin.

Iz navedenih razloga, kako se navodi u obrazloženju, operator procjenjuje kako neće biti u mogućnosti prodati pojedinačne usluge do ukupno raspoloživih kapaciteta sustava skladišta plina, pa su stoga za izračun tarifnih stavki za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini korišteni kapaciteti stalnih pojedinačnih usluga kako je prikazano u Tablici 16.

Za izračun tarifnih stavki za *pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini*, tj. za tarifnu stavku za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja i tarifnu stavku za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja, operator je planirao kapacitete u iznosima kako je prikazano u Tablici 17. U obrazloženju uz Zahtjev iste usluge se navode kao nove usluge koje temeljem članka 15. Uredbe (EZ) 715/2009 Europskog parlamenta i Vijeća o uvjetima pristupa mrežama za transport prirodnog plina operatori sustava skladišta plina moraju ponuditi korisnicima. Planirani iznosi predstavljaju očekivanja operatora sustava skladišta plina.

Tablica 17. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini

Usluga	Oznaka	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
Prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP _{P,UTIS,d}	650.000	650.000	650.000
Prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP _{P,POV,d}	650.000	650.000	650.000

b) Koeficijent utjecaja planiranog prihoda od pojedinačnih stalnih usluga na godišnjoj razini u regulacijskoj godini t na ukupni planirani prihod od pojedinačnih stalnih usluga u regulacijskoj godini t

Općenito, Metodologija propisuje primjenu koeficijenta utjecaja planiranog prihoda od pojedinačnih stalnih usluga na godišnjoj razini u regulacijskoj godini t na ukupni planirani prihod od pojedinačnih stalnih usluga u regulacijskoj godini t (dalje: koeficijent utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini) kako bi se pri utvrđivanju iznosa tarifnih stavki, pored prihoda od korištenja stalnih usluga na godišnjoj razini, uzeo u obzir i planirani prihod od korištenja stalnih usluga na mjesečnoj razini (stalni kapacitet utiskivanja, stalni kapacitet povlačenja i stalni radni volumen).

Operator je za izračun tarifne stavke za stalni kapacitet utiskivanja i tarifne stavke za stalni kapacitet povlačenja za godine regulacijskog razdoblja primijenio koeficijent utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini u iznosu 0,60, dok je za izračun tarifne stavke za stalni radni volumen za godine regulacijskog razdoblja primijenio koeficijent utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini u iznosu 0,72. S obzirom da Metodologija propisuje primjenu jedinstvenog koeficijenta utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini za izračun svih tarifnih stavki za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini, te da istovremeno operator nije obrazložio primjenu različitih koeficijenata utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini, HERA je primjenom planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na mjesečnoj razini koji su dostavljeni u Tablici 4. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge sustava skladišta plina na mjesečnoj razini za sve godine regulacijskog razdoblja iz Priloga 2. Metodologije, kao i planiranih ugovorenih pojedinačnih stalnih usluga na godišnjoj razini prikazanih u Tablici 16., utvrdila jedinstveni koeficijent utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini u iznosu 0,69, te je primjenom istoga izvršila izračun iznosa tarifnih stavki.

Napominjemo da istovremeno HERA smatra opravdanima sve planirane kapacitete i usluge iz Zahtjeva te da je iste koristila za izračun iznosa tarifnih stavki.

4. TARIFNE STAVKE

Metodologija propisuje vrste, oznake, nazive i mjerne jedinice tarifnih stavki. Zahtjev, u *Tablici 1. Tarifne stavke za skladištenje plina*, sadrži predložene iznose tarifnih stavki.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva, te iznosi tarifnih stavki prema korekciji HERA-e, prikazani su u *Tablici 18*.

Tablica 18. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema ZAHTJEVU			Tarifne stavke - korekcija HERA-e			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifna stavka za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.489.129	1.617.586	1.757.124	1.481.636	1.608.014	1.745.172	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,0624	1,1540	1,2535	1,2156	1,3192	1,4318	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,8499	0,9232	1,0028	0,9724	1,0554	1,1454	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0138	0,0150	0,0163	0,0132	0,0143	0,0155	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0090	0,0098	0,0106	0,0089	0,0097	0,0105	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0072	0,0078	0,0085	0,0072	0,0078	0,0084	kn/kWh/dan

5. ZAKLJUČAK

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

Temeljem prethodnog, energetsom subjektu PSP d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki za prvo regulacijsko razdoblje kako je navedeno u Tablici 19.

Tablica 19. Iznosi tarifnih stavki za skladištenje plina za godine regulacijskog razdoblja prema korekciji HERA-e

Tarifne stavke	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+ 2015.	T+2 2016.	
Tarifna stavka za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.481.636,01	1.608.014,01	1.745.171,57	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,2156	1,3192	1,4318	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,9724	1,0554	1,1454	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0132	0,0143	0,0155	kn/kWh
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0089	0,0097	0,0105	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0072	0,0078	0,0084	kn/kWh/dan

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

U skladu s člankom 29. stavkom 9. i 11. Zakona o energiji HERA će odrediti iznos tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

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

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



Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.

Prilog: Popis investicija koje HERA odobrava za prvo regulacijsko razdoblje, s uključenom projekcijom investicija do 2018.

PRIOLOG 1. Popis investicija koje HERA odobrava za prvo regulacijsko razdoblje, s uključenom projekcijom investicija do 2018.

Red. Broj	NAZIV PROJEKTA	Realizirano do 31.12.2012.	Realizirano do 31.12.2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	UKUPNO	Razlog gradnje	Godina stavljanja u uporabu	NAPOMENA
1.	PSP Grubišno Polje	489.000	1.916.748	23.905.000	42.280.000	75.600.000	71.350.000	33.600.000	248.651.748	povećanje kapaciteta sustava skladišta plina i sigurnost opskrbe	I faza: kraj 2014. II faza: kraj 2015. III faza: sredina 2018.	I FAZA – u razdoblju od 1-2 godine izvršiti istražne radnje uz kapitalne remonte postojećih bušotina. Istovremeno izgraditi postrojenje za eksploataciju plina pomoću kojeg bi se izvršilo umješavanje plina sa plinom iz transportnog sustava. II FAZA – Izgradnja Podzemnog skladišta plina u djelomično iscrpljenom plinskom ležištu Grubišno Polje projektiranom na osnovi dobivenih rezultata ispitivanja u I. fazi (ili likvidacija bušotina i napuštanje polja)
2.	Zbrinjavanje slojne vode	284.000	707.780	16.100.000	0	0	0	0	16.807.780	tehnička opravdanost i zaštita okoliša	2014.	Projekt zbrinjavanja slojne vode na postrojenju PSP Okoli obuhvaća razdvajanje kondenzatovoda u vlasništvu PSP d.o.o. od kondenzatovoda plinskog polja Okoli (u vlasništvu INA d.d.).
3.	Sustav videonadzora i teh. zaštite	112.000	3.336.491	2.326.000	0	0	0	0	5.662.491	tehnička opravdanost	2014.	Povećanje sigurnosti pogona, radnika i okoliša, te tehničko unaprijeđenje pouzdanosti rada pogona.
4.	Upravna zgrada sa skladištem	148.000	5.018.408	16.490.000	0	0	0	0	21.508.408	tehnička opravdanost	2014.	Izgradnjom upravne zgrade te otvorenih i zatvorenih skladišta uz samo postrojenje Podzemnog skladišta, u Okolima će se realizirati preuzimanje i vođenje skladišta za potrebe PSP Okoli u vlastitoj tvrtci kao i omogućavanje rada tehničkog i upravljačkog osoblja Pogona u adekvatnim uredskim prostorima.
5.	Spojni plinovod do bušotine Ok-26	464.000	982.404	73.801	0	0	0	0	1.056.205	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe i tehnička opravdanost	2014.	
6.	Spojni plinovod do bušotine Ok-20	677.000	1.300.849	73.801	0	0	0	0	1.374.650	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe i tehnička opravdanost	2014.	
7.	Spojni plinovod do bušotina Ok-62 i Ok-63	0	36.500	735.000	6.735.000	0	0	0	7.506.600	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe i tehnička opravdanost	2015.	
8.	Izgradnja nove bušotine Ok-63	3.306.000	11.510.657	30.535.457	0	0	0	0	42.046.114	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe i tehnička opravdanost	2014.	Produljenje rada skladišta s maksimalnim kapacitetom povlačenja moguće je izradom i uključivanjem novih bušotina u radni sustav PSP Okoli. Da bi se bušotina uključila u sustav PSP Okoli, osim realizacije ovih projekata, nužno je realizirati i projekte izgradnje priključnih (spojnih) plinovoda od bušotine do bušotinske platforme. Cilj projekta je, dodavanjem Ok-62 i Ok-63 u fond radnih bušotina, omogućiti produljenje rada skladišta s maksimalnim kontinuiranim kapacitetom povlačenja.
9.	Izgradnja nove bušotine Ok-62	3.420.000	11.529.530	31.890.457	0	0	0	0	43.419.987	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe i tehnička opravdanost	2014.	
10.	REKONSTRUKCIJA MOTOKOMPRESORNICI	34.000	3.594.000	27.000.000	95.500.000	39.000.000	24.000.000	0	189.094.000	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe, zaštita okoliša i tehnička opravdanost	I faza: 2015. II faza: 2017.	Projekt rekonstrukcije motokompresornice mora polučiti sljedeće efekte: smanjenje emisije štetnih plinova u zakonom predviđene okvire, podizanje kapaciteta utiskivanja na 200.000 Sm ³ /h uz rezervu snage od 50.000 Sm ³ /h, diverzifikacija pogonskog goriva (mogućnost kalkuliranja u odabiru pogonskog goriva ovisno o kretanjima cijene na tržištu osobito u nižim režimima rada) te smanjenje OPEX-a u odnosu na postojeće promatrano u istim usporedivim režimima rada.
11.	KAPITALNI REMONTI BUŠOTINA	21.368.000	63.201.498	5.000.000	3.000.000	0	0	0	71.201.498	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe i tehnička opravdanost	2014., 2015. i 2016.	U sklopu projekta obaviti će se radovi kapitalnih remonata opreme/sloja na određenim bušotinama PSP Okoli.
1.-11.	UKUPNO PROJEKTI (KN)	30.302.000	103.134.865	154.129.516	147.515.000	114.600.000	95.350.000	33.600.000	648.329.381	povećanje kapaciteta, sigurnost opskrbe, zaštita okoliša i tehnička opravdanost		Razvoj sustava skladišta plina planira se realizirati kroz sljedeće dvije faze: 1. faza: Dogradnja/kompletna rekonstrukcija postojećeg skladišta plina u Okolima + istražni radovi na polju ugljikovodika Grubišno Polje 2. faza: Izgradnja vršnog skladišta plina u Grubišnom Polju ukoliko dodatni istražni radovi ukažu na takvu mogućnost.
12.	OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA (KN)	12.224.219	6.774.804	21.752.912	17.930.000	6.170.000	-	-	52.627.716			
13.	UKUPNO PROJEKTI I OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA (KN)	42.526.219	109.909.669	175.882.428	165.445.000	120.770.000	95.350.000	33.600.000	700.957.097			