



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

Klasa: 011-01/16-01/22

Urbroj: 371-01/16-01

Zagreb, 16. prosinca 2016.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. prosinca 2016., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za skladištenje plina energetskom subjektu PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za skladištenje plina, 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. za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb, od 31. kolovoza 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za skladištenje plina iz Zahtjeva energetskeg subjekta **PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o.** za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.467.092	1.477.618	1.488.219	1.498.896	1.509.649	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,3413	1,3509	1,3606	1,3704	1,3802	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	1,0730	1,0807	1,0885	1,0963	1,1042	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0270	0,0272	0,0274	0,0275	0,0277	kn/kWh
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0110	0,0110	0,0111	0,0112	0,0113	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0088	0,0088	0,0089	0,0090	0,0090	

- Iznos tarifnih stavki za skladištenje plina odredit će energetskeg subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskeg subjektu **PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o.** za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb (dalje: PSP d.o.o.) dostavio je 1. rujna 2016. Hrvatskoj energetske 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 31. kolovoza 2016. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina. Nadalje, HERA je s energetskim subjektom PSP d.o.o. 29. studenoga 2016. održala sastanak na kojem je zatražena dopuna Zahtjeva te dodatna obrazloženja, a koja je u potpunosti dostavljena 7. prosinca 2016.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PSP d.o.o. dostavio uz Zahtjev i u dopuni Zahtjeva, 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 HERA odredila za prvo regulacijsko razdoblje 1. travnja 2014. – 31. prosinca 2016. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 28/14) koja je stupila na snagu 1. travnja 2014.

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti skladištenja plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora sustava skladišta plina (dalje: operator), 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. Regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju. Pri tome je drugo regulacijsko razdoblje određeno u trajanju od pet godina, od 1. siječnja 2017. do 31. prosinca 2021. Zahtjev, kao i ova Odluka, odnose se na drugo regulacijsko razdoblje.

Potrebno je napomenuti da se redovna revizija dozvoljenih prihoda, sukladno odredbama članka 16. Metodologije, provodi u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, odnosno za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. u 2017. godini. Pri tome se provodi revizija planiranog OPEX-a, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva i planiranih prihoda od nestandardnih usluga i ostalih poslovnih prihoda, prema kojoj se utvrđuje razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju te se ista raspodjeljuje na preostale godine narednog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2018. – 2021. godinu.

Međutim, HERA je na osnovu pregleda i analize dokumenata i podataka koje je energetska subjekt PSP d.o.o. dostavio u Zahtjevu, kao i na osnovu podataka zaprimljenih tijekom redovnog godišnjeg izvještavanja HERA-e u prethodnim godinama, procijenila da je potrebno provesti postupak izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za protekle godine prvog regulacijskog razdoblja, odnosno za 2014. i 2015. godinu. Naime, HERA je utvrdila značajno manje iznose revidiranih dozvoljenih prihoda u odnosu na prethodno planirane dozvoljene prihode za 2014. i 2015. godinu, te je time ostvarenje prihoda od energetske djelatnosti skladištenja plina u 2014. i 2015. godini značajno veće u odnosu na revidirane dozvoljene prihode, pri čemu ista razlika u ukupnoj nediskontiranoj vrijednosti iznosi 56.497.358,33 kn, dok u diskontiranoj vrijednosti svedenoj na početak 2014. godine iznosi 51.572.541 kn. Navedeno je prvenstveno rezultat značajnog smanjenja ostvarenja investicijskog plana, pri čemu su nove investicije u sustav skladišta plina stavljene u uporabu u 2014. i 2015. godini manje od plana za 330.437.485,20 kn, odnosno za 71%. Stoga se navedena razlika očituje u smanjenju iznosa revidirane amortizacije i revidiranog prinosa od reguliranih sredstava.

S obzirom na navedeno, HERA je provela postupak propisan člankom 23. Metodologije kojim je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za 2014. i 2015. godinu, te je ista dodana u izračun dozvoljenog prihoda za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., kroz element $PV\delta_t$. Naime, imajući u vidu značajan utjecaj utvrđene razlike na smanjenje dozvoljenih prihoda energetskog subjekta PSP d.o.o. u drugom regulacijskom razdoblju, što bi posebno došlo do izražaja i dodatno utjecalo na smanjenje iznosa dozvoljenih prihoda i tarifnih stavki u razdoblju 2018. – 2021. kada bi se postupak revizije dozvoljenih prihoda i dodavanja razlika u ostvarenju provodio u 2017. godini, HERA smatra opravdanim navedeni postupak primijeniti u sklopu ovog utvrđivanja dozvoljenih prihoda, što će rezultirati umanjnjem dozvoljenih prihoda i iznosa tarifnih stavki već u 2017. godini.

Nadalje, uzimajući u obzir Plan razvoja sustava skladišta plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. dostavljen u sklopu Zahtjeva, koji uključuje desetogodišnju projekciju razvoja sustava skladišta plina, a prema kojoj energetska subjekt PSP d.o.o. planira ulaganja u izgradnju novog vršnog skladišta plina u Grubišnom Polju čije bi odobravanje u sklopu investicijskog plana i stavljanje u uporabu u 2022. godini moglo imati značajan utjecaj na povećanje dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki u godinama trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026., HERA smatra opravdanim utvrđenu razliku između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za 2014. i 2015. godinu raspodijeliti na deset godina, odnosno dodati u izračun dozvoljenog prihoda za godine drugog i trećeg regulacijskog razdoblja 2017. – 2026. Na taj način umanjuje se značajno smanjenje dozvoljenih prihoda u drugom regulacijskom razdoblju, a potom i potencijalno nagli rast dozvoljenih prihoda u trećem regulacijskom razdoblju, te se postiže ujednačenije kretanje dozvoljenih prihoda i iznosa tarifnih stavki u narednom desetogodišnjem razdoblju.

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 skladištenje plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Planirani dozvoljeni prihod utvrđuje se kao planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t - DP_t^P (dalje: planirani dozvoljeni prihod), a iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva kao i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
$OPEX_t^P$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	63.057.259	64.466.319	64.655.251	66.270.868	67.912.336
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	53.659.628	54.270.444	54.853.354	53.104.145	44.718.520
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	33.190.972	37.234.555	37.152.002	33.642.688	30.457.990
Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju - $PV\delta t$ (kn)	0	0	0	0	0
$P_{NU,t}^P$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000
$P_{OST,t}^P$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	149.797.859	155.861.318	156.550.607	152.907.701	142.978.845

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

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

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

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).

Za drugo regulacijsko razdoblje koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X) utvrđuje su iznosu 0.

Nadalje, počevši od drugog regulacijskog razdoblja, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđuje se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. Naime, prethodno planirani dozvoljeni iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.) utvrđen Odlukom o iznosu tarifnih

stavki za skladištenje plina i dodatno korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2013., 2014. i 2015. godini uspoređuje se s ostvarenim iznosom OPEX-a u godini T-2 (2015.) koji je dostavljen u sklopu Zahtjeva. Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) pritom se utvrđuje na način da u slučaju ostvarenog povećanja efikasnosti u 2015. godini 50% ostvarene efikasnosti poslovanja zadržava operator, dok se u slučaju smanjenja efikasnosti poslovanja i povećanja ostvarenih troškova poslovanja bazni iznos OPEX-a utvrđuje u iznosu prethodno planiranog iznosa OPEX-a za godinu T-2 (2015.). U slučaju povećanja efikasnosti, bazni iznos OPEX-a se utvrđuje kao zbroj ostvarenog iznosa OPEX-a u 2015. godini i polovice razlike između ostvarenog i planiranog OPEX-a u 2015. godini.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2015.) dostavljeni su u *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije*. Isto tako, sastavni dio Zahtjeva je i specifikacija pojedinih stavki troškova iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja* za koje je propisana detaljna specifikacija, a koja je dostavljena od strane energetskog subjekta PSP d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetska djelatnost skladištenje plina za 2015.* energetskog subjekta PSP d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima u potpunosti odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologija 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 dodatno u stavku 6. istoga članka definirani neopravdani troškovi.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.) za energetski subjekt PSP d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова*, u ukupnom iznosu od 879.583,00 kn,
- *troškovi rezerviranja*, u iznosu od 38.494,05 kn,
- *troškovi reprezentacije*, u iznosu od 210.307,79 kn,
- *donacije*, u iznosu od 288.948,50 kn,
- *prigodne nagrade*, u iznosu od 165.400,00 kn.

Sukladno navedenom, opravdani ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen je u iznosu 53.101.386,13 kn.

Nadalje, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.), dodatno je korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena koji je u 2013. iznosio 2,20%, u 2014. -0,20%, i u 2015. -0,50%, te iznosi 67.321.086,75 kn. Stoga je primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen iznos od 60.211.236,44 kn.

Isto tako, energetski subjekt PSP d.o.o. je u sklopu Zahtjeva, za izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine drugog regulacijskog razdoblja, dostavio planirani dodatni iznos operativnih troškova, kao i planirane dodatne uštede na operativnim troškovima, koji nisu sadržani u baznom OPEX-u u godini T-2 (2015.). Kako se navodi u obrazloženju dostavljenom uz Zahtjev, planirani dodatni iznos OPEX-a predstavlja povećane troškove investicijskog održavanja vezane na planirani tekući remont opreme na pet radnih bušotina u sklopu podzemnog skladišta plina Okoli. Nadalje, planirane uštede, odnosno smanjenje operativnih troškova, očekuje se po stavljanju u uporabu novih motokompresora tijekom 2017. i 2018. godine, a planirane su na stavkama pogonskog goriva, rezervnih dijelova i tekućeg održavanja. Također, energetski subjekt PSP d.o.o. planirao je dodatno smanjenje troškova osoblja, odnosno broja radnika, u odnosu na razinu ostvarenu u 2015. godini, a zbog daljnje planirane modernizacije koja će rezultirati podizanjem stupnja

automatizacije dijela poslovnih procesa. Planirano povećanje i smanjenje operativnih troškova u godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., sukladno Zahtjevu, prikazano je u Tablici 3.

Tablica 3. Planirano dodatno smanjenje i povećanje OPEX-a prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Planirane uštede zbog rekonstrukcije motokompresornice i planirano smanjenje troškova osoblja - plaća (kn)	-1.301.759	-2.744.856	-3.027.530	-3.168.867	-3.168.867
Planirani dodatni troškovi investicijskog održavanja (tekući remont opreme radnih bušotina) (kn)	3.145.000	3.145.000	2.185.000	3.750.000	3.750.000
Dodatna korekcija OPEX-a (3. – 4.)	1.843.241	400.144	-842.530	581.133	581.133

Uzimajući u obzir obrazloženja dostavljena uz Zahtjev, HERA smatra djelomično opravdanom predloženu korekciju OPEX-a od strane energetskog subjekta PSP d.o.o. Naime, u predloženu korekciju OPEX-a nisu uključene planirane uštede na stavkama troškova pogonskog goriva, dok se istovremeno u obrazloženju dostavljanom uz Zahtjev navodi da se planiraju uštede na istim stavkama. Osim toga, u dokumentu „*Prijedlog odluke o odabiru scenarija po kojemu će se izvršiti dogradnja stanice*“ od travnja 2014., koji je dostavljen uz Zahtjev, navedeno je smanjenje godišnjeg iznosa operativnih troškova za odabranu konfiguraciju kompresorskih jedinica u odnosu na postojeću kompresornicu u iznosu od približno 11 mil. kn, pod pretpostavkom utiskivanja plina na godišnjem nivou od 437 mil. m³. Stoga je HERA korigirala planiranu korekciju OPEX-a iz Zahtjeva za dodatno planirane uštede na stavkama troškova pogonskog goriva za pogon kompresora, pri čemu je uzela u obzir realno manju godišnju količinu utiskivanja plina od prethodno navedenog iznosa. U skladu s time HERA smatra da je realno planirati uštede na stavkama troškova pogonskog goriva u iznosu od 3 mil. kn u 2017. godini te u iznosu 6 mil. kn godišnje u razdoblju 2018. – 2021. Planirano povećanje i smanjenje operativnih troškova u godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., prema korekciji HERA-e, prikazano je u Tablici 4.

Tablica 4. Planirano dodatno smanjenje i povećanje OPEX-a prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Planirane uštede zbog rekonstrukcije motokompresornice i planirano smanjenje troškova osoblja - plaća (kn)	-4.301.759	-8.744.856	-9.027.530	-9.168.867	-9.168.867
Planirani dodatni troškovi investicijskog održavanja (tekući remont opreme radnih bušotina) (kn)	3.145.000	3.145.000	2.185.000	3.750.000	3.750.000
Dodatna korekcija OPEX-a (3. – 4.)	-1.156.759	-5.599.856	-6.842.530	-5.418.867	-5.418.867

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2015. te projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2017.-2021. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „*Smjernice za izradu državnog proračuna Republike Hrvatske za 2017. i projekcije za 2018. i 2019., studeni 2016.*“, kao i na temelju planiranih ušteda i dodatnog povećanja OPEX-a, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2021., kako je prikazano u Tablici 5.

Tablica 5. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	63.057.259	64.466.319	64.655.251	66.270.868	67.912.336
OPEX (kn) – HERA korekcija	58.987.643	55.446.712	55.241.830	57.720.927	58.794.304
Razlika (kn)	-4.069.616	-9.019.607	-9.413.421	-8.549.941	-9.118.032

b) Planirana vrijednost reguliranih sredstava

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 31.12.2015. godine koja iznosi 348.293.901,04 kn, te na planu stavljanja u upotrebu planiranih investicija.

Plan razvoja sustava skladišta plina (dalje: Plan razvoja), kojeg je sukladno članku 30. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 28/13 i 14/14) energetski subjekt PSP d.o.o. dostavio uz Zahtjev, sadrži opis i tehničke karakteristike postojećeg sustava skladišta plina, projekciju razvoja tržišta prirodnog plina i potreba za kapacitetima skladištenja plina u Republici Hrvatskoj i u regiji, planirane investicije 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 energetski subjekt PSP d.o.o. dostavio je 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. Osim toga, uz Zahtjev su dostavljene studije koje su korištene za pripremu Plana razvoja.

U načelu, operator planira u narednom regulacijskom razdoblju dovršiti modernizaciju postojećeg podzemnog skladišta plina u Okolima, pri čemu planira u 2018. godini dovršiti projekt rekonstrukcije i nadogradnje motokompresornice na Pogonu Okoli ukupne vrijednosti 221 mil. kn, kao i projekt dogradnje ulazno/izlaznog separatora ukupne vrijednosti 2 mil. kn. Konačno, operator planira u narednom regulacijskom razdoblju nastaviti sa provedbom istražnih radnji i pokrenuti izgradnju novog vršnog skladišta plina na lokaciji Grubišno Polje, s procijenjenom ukupnom vrijednosti 336 mil. kn. Potrebno je napomenuti da je stavljanje u uporabu projekta vršnog skladišta plina u Grubišnom Polju planirano u 2022. godini, te isti nema utjecaj na izračun dozvoljenih prihoda i iznosa tarifnih stavki za drugo regulacijsko razdoblje 2017. - 2021.

Nadalje, kao dodatak Planu razvoja operator je dostavio i Poslovni plan za razdoblje 2017. – 2021., s projekcijom financijskih izvještaja te analizom opravdanosti planiranih investicija koja uključuje projekcije financijskog i ekonomskog toka te analizu isplativosti metodom neto sadašnje vrijednosti, interne stope povrata i vremena povrata investicije, te pokazatelje likvidnosti i

zaduženosti. Dostavljene analize ukazuju na odgovarajuću isplativost planiranih investicija, a dodatno se zaključuje 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.

U zaključku Poslovnog plana energetske subjekta PSP d.o.o. usmjerava na projekciju slobodnog novčanog toka koja bilježi visoku likvidnost društva. Međutim, istovremeno se navodi da se navedeni rezultati moraju uzeti s velikom rezervom, jer nije moguće procijeniti mogućnost zadržavanja dobiti u narednom razdoblju, a s obzirom na obvezu isplate cjelokupne dobiti matičnoj tvrtki PLINACRO d.o.o. u proteklom godinama. Naime, naglašava se da isplata dobiti značajno narušava likvidnost društva, te da je u tom smislu planirano kreditno zaduženje u iznosu od 125 mil. kn za financiranje dijela ulaganja u projekt skladišta plina u Grubišnom Polju, a s ciljem zadržavanja pozitivne likvidnosti u slučaju obveze isplate neto dobiti matičnoj tvrtki PLINACRO d.o.o.

S obzirom na navedeno, HERA smatra da bi operator, koji obavlja reguliranu djelatnost, te koji ostvaruje reguliranu dobit kroz element prinosa od reguliranih sredstava i iz ostvarenih povećanja učinkovitosti poslovanja, trebao imati mogućnost zadržanu dobit reinvestirati u daljnja ulaganja u razvoj sustava. Ukoliko bi se ostvarena neto dobit kontinuirano isplaćivala vlasniku, navedeno bi uvjetovalo daljnja zaduženja za nove investicije i u duljem razdoblju dovelo bi u pitanje ostvarivost razvoja i modernizacije sustava skladišta plina.

Uzimajući u obzir dostavljeni Plan razvoja s detaljnim obrazloženjima i razradom planiranih investicija, kao i Poslovni plan s uključenom analizom opravdanosti planiranih investicija, HERA je planirane investicije uključila u izračun reguliranih sredstava za drugo regulacijsko razdoblje. Nove investicije za drugo regulacijsko razdoblje 2017. - 2021., u ukupnom iznosu stavljanja u uporabu od 233.446.000,00 kn, po grupama reguliranih sredstava prikazane su u Tablici 6.

HERA zadržava pravo, temeljem metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, napraviti reviziju razvojnog plana u prvoj godini regulacijskog razdoblja, u sklopu koje će biti provedena dodatna analiza isplativosti investicijskih planova.

Tablica 6. Nove investicije distribucijskog sustava koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

Godina regulacijskog razdoblja	T-1 2016.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Materijalna imovina	133.437.442	123.021.000	104.365.000	2.320.000	1.965.000	1.775.000
Zemljište	396.887	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	15.824.094	15.000.000	0	0	0	0
Plinovodi	9.735.328	0	0	0	0	0
Bušotine	6.088.766	0	0	0	0	0
Poslovne i pogonske zgrade	0	15.000.000	0	0	0	0
Ostali građevinski objekti, barake i garaže	0	0	0	0	0	0
Postrojenja i oprema	99.240.868	86.061.000	100.000.000	0	0	0
Alati	17.727.493	21.490.000	3.465.000	1.870.000	1.905.000	1.775.000
Ostalo	248.100	470.000	900.000	450.000	60.000	0
Nematerijalna imovina	17.053.943	0	0	0	0	0
Ukupno planirane investicije	150.491.385	123.021.000	104.365.000	2.320.000	1.965.000	1.775.000

Metodologija propisuje da se iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje prema 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 2015. - 2021., 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 građevinski objekti, dok je projekcija amortizacije dugotrajne materijalne imovine iz kategorije bušaća i rotaciona oprema izvršena uz očekivani vijek uporabe od 20 godina. Sukladno obrazloženju, navedene kategorije imovine čine oko 88% ukupne dugotrajne imovine društva koja podliježe amortizaciji.

Na temelju obrazloženja i dostavljene analitike reguliranih sredstava, uključujući iznose novih investicija u sustav skladišta plina za regulacijsko razdoblje 2017.-2021., 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 2017. - 2021.

Tablica 7. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema *Tablici 3. iz Priloga 1. Metodologije*, uz prikaz planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u skladišni sustav koje su stavljene u uporabu, planirane amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama.

Tablica 7. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T-1 2016.</i>	<i>T 2017.</i>	<i>T+1 2018.</i>	<i>T+2 2019.</i>	<i>T+3 2020.</i>	<i>T+4 2021.</i>
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - RO_{pros}^P (kn)	401.939.341	490.265.467	549.993.431	548.774.032	496.937.783	449.896.450
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	455.584.781	524.946.153	575.040.709	522.507.355	471.368.210	428.424.690
Nove investicije u sustav skladišta plina koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)	150.491.385	123.021.000	104.365.000	2.320.000	1.965.000	1.775.000
Amortizacija - A_t^P (kn)	43.200.505	53.659.628	54.270.444	54.853.354	53.104.145	44.718.520
Bespovratno dobivena sredstva - S_{besp}^P (kn)	0	0	0	0	0	0
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn)	0	0	0	0	0	0

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 2017. -2021. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 8., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e.

Tablica 8. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
PRO^P_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	33.190.972	37.234.555	37.152.002	33.642.688	30.457.990
PRO^P_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	30.770.286	34.518.963	34.442.430	31.189.058	28.236.626
Razlika (kn)	-2.420.686	-2.715.593	-2.709.572	-2.453.630	-2.221.364

c1) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

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

Pojedini elementi izračuna WACC-a za drugo regulacijsko razdoblje utvrđuju se u iznosima kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 4,25%. Imajući u vidu da je Metodologijom propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske, HERA smatra opravdanim za izračun nerizične stope povrata koristiti nominalnu kamatnu stopu državne obveznice Republike Hrvatske sa što dužim vremenskim periodom do dospijeca, a koja istovremeno što realnije odražava stopu prinosa koju bi investitor ostvario ulaganjem u nerizičnu imovinu pri trenutnom makroekonomskom okruženju. Prema posljednjim dostupnim podacima s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, zadnja domaća ili međunarodna obveznica s vremenskim periodom do dospijeca od deset godina ili duže, je izdana 14. prosinca 2015., s datumom dospijeca 14. prosinca 2026., oznaka: RHMF-O-26CA, kotacija: Zagrebačka burza, s nominalnom kamatnom stopom 4,25%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,54. HERA zadržava nepromijenjeni iznos iz prvog regulacijskog razdoblja, a s obzirom na rezultate provedene usporedne analize koeficijenta β primijenjenog za utvrđivanje stope povrata na vlasnički kapital u zemljama u okruženju.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 4,80%. Iznos je smanjen u odnosu na prvo regulacijsko razdoblje za jedan postotni bod, a s obzirom na kretanje i prognozu makroekonomskih pokazatelja u narednim godinama. Naime, s obzirom na relativno nisku likvidnost tržišta kapitala u Republici Hrvatskoj, za procjenu premije na tržišni rizik korištene su

međunarodno javno dostupne baze podataka, kao i podaci Agencije za suradnju energetske regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjenima za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Potrebno je napomenuti da premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, jer je navedena premija uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) - u iznosu 4,00%. Metodologijom je propisano da se stopa povrata na dužnički kapital utvrđuje kao prosječna ponderirana kamatna stopa na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope. Ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital jednaka je referentnoj kamatnoj stopi. Za izračun referentne kamatne stope korišteni su podaci Hrvatske narodne banke o kamatnim stopama kreditnih institucija na kunske kredite nefinancijskim društvima s valutnom klauzulom, pri čemu ponderirani prosjek kamatnih stopa na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom uz Euro u posljednjih dvanaest mjeseci iznosi 4,88%. Budući da je energetski subjekt PSP d.o.o. dostavio presliku ugovora o investicijskom kreditu koji je u rujnu 2015. zaključen s Hrvatskom bankom za obnovu i razvoj, a prema kojem kamatna stopa iznosi 4,00%, navedena stopa ujedno predstavlja opravdani iznos stope povrata na dužnički kapital u izračunu WACC-a za drugo regulacijsko razdoblje.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 7.

Tablica 9. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	7,63%	6,84%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	4,50%	4,25%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,54	0,54
Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	5,80%	4,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	10,30%	9,05%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	4,00%	4,00%
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 - $WACC^P$ (%)	6,77%	6,28%

d) Razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u 2014. i 2015. godini

HERA je pregledom i analizom dokumenata i podataka koje je energetska subjekt PSP d.o.o. dostavio u Zahtjevu, kao i tijekom redovnog godišnjeg izvještavanja HERA-e u prethodnim godinama, temeljem svoje procjene provela postupak izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za protekle godine prvog regulacijskog razdoblja, odnosno za 2014. i 2015. godinu. Nadalje, HERA je provela postupak propisan člankom 23. Metodologije kojim je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za 2014. i 2015. godinu, te je ista dodana u izračun dozvoljenog prihoda za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., kroz element $PV\delta_t$.

Nadalje, uzimajući u obzir Plan razvoja sustava skladišta plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. dostavljen u sklopu Zahtjeva, HERA smatra opravdanim utvrđenu razliku između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za 2014. i 2015. godinu raspodijeliti na deset godina, odnosno dodati u izračun dozvoljenog prihoda za godine drugog i trećeg regulacijskog razdoblja 2017. – 2026. Na taj način amortizira se značajno smanjenje dozvoljenih prihoda u drugom regulacijskom razdoblju, a potom i potencijalno nagli rast dozvoljenih prihoda u trećem regulacijskom razdoblju, te se postiže ujednačenje kretanje dozvoljenih prihoda i iznosa tarifnih stavki u narednom desetogodišnjem razdoblju.

Izračun razlike između neto sadašnjih vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za 2014. i 2015. godinu, odnosno svođenje vrijednosti na početak prve godine prvog regulacijskog razdoblja, tj. na 2014. godinu, provedeno je primjenom planiranog WACC-a za drugo regulacijsko razdoblje koji iznosi 6,28%. Korištenjem istog iznosa WACC-a proveden je izračun buduće vrijednosti za svaku desetinu utvrđene razlike koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za pojedine godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. HERA napominje kako će se preostalih pet desetina dodati u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. - 2026. u postupku utvrđivanja iznosa tarifnih stavki koji će se provesti tijekom 2021. godine.

Elementi revidiranog dozvoljenog prihoda te ostvareni prihod za 2014. i 2015. godinu, kao i način prebacivanja razlike između neto sadašnje vrijednosti istih na godine drugog i trećeg regulacijskog razdoblja, prikazani su u Tablici 10.

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 energetska 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 energetska djelatnost skladištenja plina* za 2014. i 2015. godinu energetska subjekt PSP d.o.o., HERA planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane iznose ostalih poslovnih prihoda koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora smatra realno procijenjenima.

Tablica 10. Revidirani dozvoljeni prihodi i ostvareni prihodi za 2014. i 2015. te prebacivanje razlike na godine drugog i trećeg regulacijskog razdoblja

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	2014.	2015.
a.	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - revidirano	71.236.075,71	67.321.086,75
b.	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - revidirano	42.434.639,95	44.260.232,55
c.	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - revidirano	29.238.062,72	30.397.424,98
d.	Prihodi od nestandardnih usluga - PNU (kn) - revidirano	15.294.870,00	0,00
e.	Ostali poslovni prihodi - POST (kn) - revidirano	415.761,00	3.297.674,00
1.	REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (a. + b. + c. - (d. + e.))	127.198.147,38	138.681.070,29
1.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2014. i 2015., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	242.471.171,75	
2.	OSTVARENI PRIHOD (kn)	155.112.529,00	167.264.047,00
2.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2014. i 2015., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	294.043.712,29	
3.	RAZLIKA (kn) 1.a - 2.a	-51.572.540,54	
2. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2017.	-6.579.053,42	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2018.	-6.991.971,26	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2019.	-7.430.804,86	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2020.	-7.897.180,75	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2021.	-8.392.827,56	
3. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2022.	-8.919.582,40	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2023.	-9.479.397,69	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2024.	-10.074.348,38	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2025.	-10.706.639,67	
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2026.	-11.378.615,15	

2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

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

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

Tablica 11. Izravni dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

<i>Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda</i>	<i>Zahtjev</i>	<i>HERA korekcija</i>
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	149.797.859	136.728.504
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	155.861.318	137.134.148
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	156.550.607	136.996.809
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	152.907.701	134.006.949
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	142.978.845	123.246.622
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	6,77%	6,28%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	626.347.238	560.152.604
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,00717435	-0,01081757
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	149.797.859	136.728.504
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	150.872.561	135.249.433
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	151.954.974	133.786.363
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	153.045.152	132.339.120
$DP_{\alpha t}^P$ - izravni dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	154.143.151	130.907.532

2.1. PREGLED PLANIRANIH 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, iz Zahtjeva te prema korekciji HERA-e za godine regulacijskog razdoblja, kako je prikazano u Tablici 12.

Tablica 12. Elementi dozvoljenog prihoda za drugo regulacijsko razdoblje, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.		T+1 2018.		T+2 2019.		T+3 2020.		T+4 2021.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	149.797.859		155.861.318		156.550.607		152.907.701		142.978.845	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	136.728.504		137.134.148		136.996.809		134.006.949		123.246.622	
Razlika, kn (%)	-13.069.355	-9%	-18.727.171	-12%	-19.553.797	-12%	-18.900.752	-12%	-19.732.223	-14%
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	63.057.259		64.466.319		64.655.251		66.270.868		67.912.336	
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	58.987.643		55.446.712		55.241.830		57.720.927		58.794.304	
Razlika, kn (%)	-4.069.616	-6%	-9.019.607	-14%	-9.413.421	-15%	-8.549.941	-13%	-9.118.032	-13%
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	53.659.628		54.270.444		54.853.354		53.104.145		44.718.520	
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	53.659.628		54.270.444		54.853.354		53.104.145		44.718.520	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	33.190.972		37.234.555		37.152.002		33.642.688		30.457.990	
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	30.770.286		34.518.963		34.442.430		31.189.058		28.236.626	
Razlika, kn (%)	-2.420.686	-7%	-2.715.593	-7%	-2.709.572	-7%	-2.453.630	-7%	-2.221.364	-7%
PVδt - razlika između revidiranih DP i ostvarenih prihoda u 1. reg. razdoblju (kn)	0		0		0		0		0	
<i>PVδt - HERA korekcija</i>	-6.579.053		-6.991.971		-7.430.805		-7.897.181		-8.392.828	
Razlika, kn (%)	-6.579.053	0%	-6.991.971	0%	-7.430.805	0%	-7.897.181	0%	-8.392.828	0%
PNU_t^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	10.000		10.000		10.000		10.000		10.000	
<i>PNU_t^P - HERA korekcija</i>	10.000		10.000		10.000		10.000		10.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Pos_t^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	100.000		100.000		100.000		100.000		100.000	
<i>Pos_t^P - HERA korekcija</i>	100.000		100.000		100.000		100.000		100.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
DP_a^P - izravnavati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	149.797.859		150.872.561		151.954.974		153.045.152		154.143.151	
<i>DP_a^P - HERA korekcija</i>	136.728.504		135.249.433		133.786.363		132.339.120		130.907.532	
Razlika, kn (%)	-13.069.355	-9%	-15.623.128	-10%	-18.168.610	-12%	-20.706.032	-14%	-23.235.619	-15%

3. 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 prekideve usluge, sukladno Metodologiji.

Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e prikazani su u Tablici 13.

Tablica 13. Iznosi raspodijeljenih izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
DPaPt - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	149.797.859	150.872.561	151.954.974	153.045.152	154.143.151
DPtP - HERA korekcija	136.728.504	135.249.433	133.786.363	132.339.120	130.907.532
DP _{SBU} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta (kn)	142.307.966	143.328.933	144.357.225	145.392.894	146.435.993
DP _{SBU} - HERA korekcija	129.892.078	128.486.962	127.097.045	125.722.164	124.362.156
DP _{POJ} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju pojedinačne usluge (kn)	7.489.893	7.543.628	7.597.749	7.652.258	7.707.158
DP _{POJ} - HERA korekcija	6.836.425	6.762.472	6.689.318	6.616.956	6.545.377
DP _{STAL} - dozvoljeni prihod na temelju tarifnih stavki za pojedinačne stalne usluge (kn)	3.744.946	3.771.814	3.798.874	3.826.129	3.853.579
DP _{STAL} - HERA korekcija	3.418.213	3.381.236	3.344.659	3.308.478	3.272.688
DP _{PREK} - dozvoljeni prihod na temelju tarifnih stavki za pojedinačne prekidive usluge (kn)	3.744.946	3.771.814	3.798.874	3.826.129	3.853.579
DP _{PREK} - HERA korekcija	3.418.213	3.381.236	3.344.659	3.308.478	3.272.688

4. 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 97 standardnih paketa skladišnog kapaciteta (*eng.* standard bundle unit – SBU), od trenutno raspoloživih 101 SBU-a .

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

Usluga	Oznaka	T	$T+1$	$T+2$	$T+3$	$T+4$
		2017	2018	2019	2020	2021
Standardni paket skladišnog kapaciteta (SBU)	n_{SBU}	97	97	97	97	97

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.

Tablica 15. Planirane ugovorene stalne pojedinačne usluge na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T	$T+1$	$T+2$	$T+3$	$T+4$
		2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	$KAP_{S,UTIS}$	405.300	405.300	405.300	405.300	405.300
Kapacitet povlačenja(kWh/dan)	$KAP_{S,POV}$	540.400	540.400	540.400	540.400	540.400
Radni volumen(kWh)	$KAP_{S,RV}$	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000

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 16.

Tablica 16. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini

Pojedinačne prekidive usluge sustava skladišta plina	Oznaka	T	$T+1$	$T+2$	$T+3$	$T+4$
		2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	$KAP_{P,UTIS}$	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000
Prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja (kWh/dan)	$KAP_{P,POV}$	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000

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 15.*, utvrdila jedinstveni koeficijent utjecaja stalnih usluga na godišnjoj razini u iznosu 0,60, te je primjenom istoga izvršila izračun iznosa tarifnih stavki.

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

5. 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 17.

Tablica 17. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Tarifne stavke - korekcija HERA (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.467.092	1.477.618	1.488.219	1.498.896	1.509.649	1.339.094	1.324.608	1.310.279	1.296.105	1.282.084	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,3413	1,3509	1,3606	1,3704	1,3802	1,2243	1,2110	1,1979	1,1850	1,1721	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	1,0730	1,0807	1,0885	1,0963	1,1042	0,9794	0,9688	0,9583	0,9480	0,9377	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0270	0,0272	0,0274	0,0275	0,0277	0,0205	0,0203	0,0201	0,0199	0,0196	kn/kWh
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0110	0,0110	0,0111	0,0112	0,0113	0,0100	0,0099	0,0098	0,0097	0,0096	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0088	0,0088	0,0089	0,0090	0,0090	0,0080	0,0079	0,0078	0,0077	0,0077	

Utjecaj promjene iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina iz Zahtjeva, kao i prema korekciji HERA-e, u odnosu na važeći iznos tarifnih stavki, te postotna godišnja promjena iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, prikazana je na primjeru Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini (T_{SBU}). Kako je vidljivo iz Tablice 18., cijena za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini, koja čini 95% dozvoljenog prihoda operatora, u 2017. godini bi se sukladno Zahtjevu smanjila za 16,5%, dok se prema korekciji HERA-e smanjuje za 23,8% u odnosu na cijenu važeću u 2016. godini. Nadalje, godišnje smanjenje cijene za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini u preostalim godinama drugog regulacijskog razdoblja, sukladno korekciji HERA-e, iznosi 1,1%.

Tablica 18. Promjena iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta T_{SBU} - prema Zahtjevu (kn/SBU)				1.467.092	1.477.618	1.488.219	1.498.896	1.509.649
Povećanje/smanjenje T_{SBU} u odnosu na prethodnu godinu				-16,5%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta T_{SBU} - prema Odluci za 1. regulacijsko razdoblje i prema korekciji HERA-e za 2. regulacijsko razdoblje (kn/SBU)	1.489.129	1.617.586	1.757.124	1.339.094	1.324.608	1.310.279	1.296.105	1.282.084
Povećanje/smanjenje T_{SBU} u odnosu na prethodnu godinu	-	8,6%	8,6%	-23,8%	-1,1%	-1,1%	-1,1%	-1,1%

6. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskeg 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, energetskeg subjekta PSP d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. kako je navedeno u Tablici 15.

Tablica 15. Iznosi tarifnih stavki za skladištenje plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.339.093,59	1.324.607,85	1.310.278,82	1.296.104,78	1.282.084,08	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,2243	1,2110	1,1979	1,1850	1,1721	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,9794	0,9688	0,9583	0,9480	0,9377	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0205	0,0203	0,0201	0,0199	0,0196	kn/kWh
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0100	0,0099	0,0098	0,0097	0,0096	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0080	0,0079	0,0078	0,0077	0,0077	

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 energetskeg subjekta, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

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


Predsjednik Upravnog vijeća
Tomislav Jureković, dipl. ing.

Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

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