



REPUBLIKA HRVATSKA

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

KLASA: 310-35/21-01/42

URBROJ: 371-04-22-18

Zagreb, 16. ožujka 2022.

Hrvatska energetska regulatorna agencija, OIB: 83764654530, na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18) u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 48/18) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb, MBS: 080679079, OIB: 82292688592, zastupanog po Vladi Vlašiću, OIB: 85780012836, na 10. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. ožujka 2022., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za skladištenje plina iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za treće regulacijsko razdoblje 2022. – 2026. energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb, od 1. lipnja 2021., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 48/18), kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za skladištenje plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026. iz Zahtjeva energetskog 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 - prema Zahtjevu (bez PDV-a)				
			2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.465.056	1.513.015	1.562.544	1.613.694	1.666.519
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,1875	1,2264	1,2665	1,3080	1,3508
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,9500	0,9811	1,0132	1,0464	1,0807
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0239	0,0247	0,0255	0,0263	0,0272
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0097	0,0100	0,0104	0,0107	0,0110
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0078	0,0080	0,0083	0,0086	0,0088

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

Obrazloženje

Na temelju članaka 45. i 50. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 48/18) (dalje: Metodologija) energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za skladištenje plina, Veslačka 2-4, Zagreb (dalje: PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o.) je elektroničkom porukom od 1. lipnja 2021. dostavio Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. i za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za 2016. godinu i godine drugog regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. (dalje: Zahtjev).

Nadalje, HERA je od energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, dopisima Klasa: 310-35/21-01/42, Urbroj: 371-04-21-2 od 30. rujna 2021., Klasa: 310-35/21-01/42, Urbroj: 371-04-21-4 od 16. studenoga 2021., Klasa: 310-35/21-01/42, Urbroj: 371-04-21-5 od 14. prosinca 2021., Klasa: 310-35/21-01/42, Urbroj: 371-04-21-7 od 23. prosinca 2021., Klasa: 310-35/21-01/42, Urbroj: 371-04-22-15 od 7. ožujka 2022. te elektroničkom poštom od 14. ožujka 2022.

Energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. je dopisom Ur.br.: 3671-2021/UD od 17. prosinca 2021. od HERA-e zatražio produžetak roka od 30 dana za dostavu dijela dokumentacije koja se odnosi na *Studiju opravdanosti cjelokupnog projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno Polje*, a što je HERA dopisom od 23. prosinca 2021. i prihvatila te produžila rok dostave do 17. siječnja 2022., s obzirom da je dostava navedene dokumentacije ocijenjena kao značajna za provođenje cjelokupne analize Zahtjeva i utvrđivanje elemenata dozvoljenog prihoda za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026.

Nadalje, PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. je dopisom od 13. siječnja 2022. obavijestio HERA-u da je dana 11. siječnja 2022. zaprimio zahtjev od Rudarsko-geološko-naftnog fakulteta (dalje: RGNF) o produženju roka za završetak studije opravdanosti cjelokupnog projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje „*Pozicija skladišnog sustava Podzemnog skladišta plina d.o.o. na regionalnom tržištu prirodnog plina do kraja trećeg regulacijskog razdoblja s uključenim projektom novog skladišta plina na lokaciji Grubišno polje*“ (dalje: *Studija*), do kraja siječnja 2022. S tim u vezi, energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. je dopisom Ur.br.: 134-2022/UD, od 10. veljače 2022. dostavio HERA-i zatraženu *Studiju*, dok je ostala dokumentacija zatražena dopisima za dopunu Zahtjeva u potpunosti dostavljena 15. ožujka 2022.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. dostavio uz Zahtjev i u dopunama Zahtjeva, utvrdila da isti sadrže sve podatke sukladno odredbama članaka 42. i 45. Metodologije.

Energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za drugo regulacijsko razdoblje 1. siječnja 2017. – 31. prosinca 2021. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina („Narodne novine“, broj 122/16) koja je stupila na snagu 1. siječnja 2017.

Uvodne napomene

Metodologijom koju je HERA donijela 22. svibnja 2018. propisan je 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, 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+4, pri čemu treće regulacijsko razdoblje, na koje se odnosi i ova Odluka, započinje 1. travnja 2022., a završava 31. prosinca 2026.

Istovremeno, uz određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje, prema odredbama članka 16. Metodologije provodi se i redovna revizija dozvoljenih prihoda, i to u posljednjoj regulacijskoj godini (T+4) za godinu T-1 (2016.) i za prethodne godine drugog regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019., i 2020. te se utvrđuje razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda (DP) i ostvarenih prihoda (P) u 2016. godini i u prethodnim godinama regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020., a koja se raspodjeljuje na godine trećeg regulacijskog razdoblja. U sklopu redovne revizije dozvoljenog prihoda, provodi se revizija planiranih operativnih troškova poslovanja, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva, pri čemu se iznos ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) ne revidira, kao i revizija planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda.

Uzevši u obzir izvanredne okolnosti uzrokovane epidemijom bolesti COVID-19, kao i objavu Ministarstva financija od 20. siječnja 2021. o prolongiranim rokovima predaje godišnjih financijskih izvještaja i ostale računovodstvene dokumentacije za 2020. godinu, HERA je elektroničkom porukom od 29. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., do 1. lipnja 2021.

1. REDOVNA REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA 2016. GODINU i GODINE DRUGOG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2017., 2018., 2019. i 2020.

HERA je pregledom i analizom dokumenata i podataka koje je PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. dostavio u Zahtjevu, naknadnim dopunama, kao i u prethodnim redovnim godišnjim izvještavanjima HERA-e, provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda, u skladu s člankom 16. Metodologije, za 2016. godinu i godine drugog regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda provedena je revizija sljedećih stavki: planiranih operativnih troškova poslovanja, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda.

Iznos WACC-a i koeficijent učinkovitosti X za regulacijsko razdoblje nisu revidirani, s obzirom na odredbe propisane Metodologijom.

1.1. Revizija OPEX-a

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.

Člankom 17. Metodologije propisano je da se revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T (2017.) utvrđuje na temelju revidiranog baznog iznosa dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1, što predstavlja 2016. godina (dalje: revidirani bazni OPEX₂₀₁₆) i ostvarenog indeksa potrošačkih cijena u regulacijskog godini T-1 (2016.). Nadalje, propisano je da se revidirani bazni OPEX₂₀₁₆ izračunava prema formuli iz članka 17. stavak 3. Metodologije, pri čemu HERA, u skladu sa stavkom 5. istoga članka, kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, osim troškova iz članka 10. stavka 6. Metodologije.

Uzimajući u obzir prethodno planirani iznos OPEX-a za 2016. godinu iz Odluke o određivanju iznosa tarifnih stavki za prvo regulacijsko razdoblje 1. travnja 2014. – 31. prosinca 2016., od 24. veljače 2014. (dalje: Odluka za 1. regulacijsko razdoblje), te ostvareni indeks potrošačkih cijena za 2016. godinu, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (OPEX₂₀₁₆) koji je korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2016. iznosi 61.265.294,53 kn. Istovremeno, opravdani ostvareni iznos OPEX-a energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za 2016. godinu utvrđen je u iznosu od 51.187.316,87 kn, primjenom neopravdanih troškova u iznosu od 1.430.332,99 kn na ukupno ostvareni iznos operativnih troškova od 52.617.649,86 kn.

U skladu s člankom 17. stavkom 3. Metodologije i primjenom odredbi o podjeli ostvarenih ušteda, za revidirani bazni iznos OPEX₂₀₁₆ utvrđen je iznos od 56.226.305,70 kn.

Ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena (CPI) za 2016. godinu i za godine 2017.-2020. prema podacima Državnog zavoda za statistiku iznose kako slijede:

Tablica 2. Prosječni ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena

Godina	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
Prethodna godina=100	98,9	101,1	101,5	100,8	100,1

Izvor: Državni zavod za statistiku, Priopćenje od 16. studenoga 2021., broj 13.1.1/10.

Dodatno, revidirani iznos OPEX-a za godine 2017.- 2020. umanjen je za planirane uštede na OPEX-u u skladu s Odlukom o određivanju iznosa tarifnih stavki za godine drugog regulacijskog razdoblja, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za 2. regulacijsko razdoblje), i to za iznose kako slijedi: 1.156.759,39 kn za 2017., 5.599.855,71 kn za 2018., 6.842.529,57 kn za 2019. te 5.418.866,50 kn za 2020. godinu.

Slijedom utvrđenog revidiranog OPEX₂₀₁₆, ostvarenih godišnjih indeksa potrošačkih cijena te nepromijenjenog iznosa koeficijenta učinkovitosti X za regulacijsko razdoblje od 0%, revidirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja iznose: 55.688.035,67 kn u 2017. godini, 52.097.611,28 kn u 2018. godini, 51.316.517,15 kn u 2019. godini i 52.798.339,27 kn u 2020. godini.

1.2. Revizija vrijednosti amortizacije i reguliranih sredstva

Revizija vrijednosti reguliranih sredstava prema članku 18. i 19. Metodologije uključuje reviziju iznosa amortizacije i prinosa na regulirana sredstva za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja. Za provedbu redovne revizije drugog regulacijskog razdoblja opravdana revidirana vrijednost reguliranih sredstava i opravdani revidirani iznos amortizacije utvrđuje se na temelju ostvarenih vrijednosti reguliranih sredstava iz bilance operatora PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. koje HERA smatra opravdanima te tablice reguliranih sredstava i tablica amortizacije iz Zahtjeva, i ne smije uključivati ostvarene iznose bespovratno dobivenih sredstava. Opravdana revidirana vrijednost reguliranih sredstava uzima u obzir i revidiranu vrijednost novih investicija u sustav skladišta plina koje su stavljene u uporabu u regulacijskim godinama 2016.-2020.

Od značajnijih ulaganja u razdoblju 2016.-2020. ističe se ulaganje u završetak projekta dogradnje kompresorske stanice na PSP Okoli koji je obuhvatio puštanje u rad nove elektromotorne kompresorske jedinice MK 5N te ugradnju novih kompresorskih jedinica MK-1N i MK-2N, a koje je provedeno u 2018. i većim dijelom u 2019. godini. Realizacijom navedenog projekta povećan je maksimalni kapacitet utiskivanja plina na PSP Okoli sa 160.000 m³/h na 180.000 m³/h te bi se takvom modernizacijom za sustav PSP Okoli trebalo omogućiti smanjenje emisije štetnih plinova i diverzifikacija pogonskog goriva. Osim investicijskih projekata, od ostalih ulaganja u dugotrajnu imovinu ističe se realizacija nabave prirodnog plina radi osiguranja tehnoloških uvjeta za rad PSP Okoli.

Vrijednost novih investicija u sustav skladišta plina koje su stavljene u uporabu u regulacijskim godinama 2016.-2020., u ukupnom iznosu od 532.510.465,05 kn, a koje PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. navodi u Zahtjevu, HERA smatra opravdanim.

Slijedom utvrđenih revidiranih opravdanih iznosa reguliranih sredstava i revidiranih iznosa amortizacije za godine 2016.-2020. utvrđen je revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskim godinama 2016.-2020.

1.3. Revizija prinosa od reguliranih sredstava

Revidirani iznos prinosa na regulirana sredstva za godine 2016.-2020. izračunava se na način da se na utvrđenu revidiranu prosječnu vrijednost reguliranih sredstava za regulacijsku godinu primjenjuje iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje. Temeljem Odluke za 2. regulacijsko razdoblje WACC je određen u iznosu od 6,28%.

1.4. Revidirani dozvoljeni prihodi za 2016. godinu i godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. te utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda

HERA je u skladu s člankom 21. Metodologije utvrdila ukupno ostvarene prihode operatora PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. od obavljanja energetske djelatnosti skladištenja plina u 2016. godini i godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. te je provela postupak propisan člankom 22. Metodologije kojim se utvrđuje razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti skladištenja plina za operatora PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. za 2016. godinu i svaku godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. Konačno, utvrđena razlika, svedena na neto sadašnju vrijednost 2016. godine, dodana je u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Izračun razlike između neto sadašnjih vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine 2016.-2020., odnosno svođenje vrijednosti na 2016. godinu, provedeno je primjenom WACC-a iz Odluke za 2. regulacijsko razdoblje u iznosu od 6,28%.

Utvrđena razlika podijeljena je na pet jednakih dijelova koji su primjenom istog iznosa WACC-a ukamaćeni te potom dodani u izračun dozvoljenog prihoda za svaku pojedinu godinu trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Nadalje, HERA je u 2016., prilikom provođenja izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za 2014. i 2015. godinu, utvrdila značajnu razliku između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za 2014. i 2015. godinu koju je raspodijelila na deset godina, odnosno dodala u izračun dozvoljenog prihoda za godine drugog i trećeg regulacijskog razdoblja 2017.-2026., a kako bi umanjila značajno smanjenje dozvoljenih prihoda u drugom regulacijskom razdoblju, a potom i potencijalno nagli rast dozvoljenih prihoda u trećem regulacijskom razdoblju. Tako utvrđena razlika, odnosno pripadajući dio koji je bio raspodijeljen na godine trećeg regulacijskog razdoblja, također je dodan u izračun dozvoljenog prihoda za svaku pojedinu godinu trećeg regulacijskog razdoblja.

Također, HERA je revidirala ostvarene prihode od nestandardnih usluga i ostale poslovne prihode za godine 2016.-2020. u skladu s ostvarenim приходima operatora PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. iskazanima u računu dobiti i gubitka, pri čemu su iz izračuna izuzeti prihodi od ukidanja rezerviranja kao dio ostalih poslovnih prihoda, s obzirom da su istovremeno kroz stavku neopravdanog OPEX-a izuzeti iz izračuna revidiranog dozvoljenog prihoda.

Prethodno obrazloženi elementi revidiranog dozvoljenog prihoda te ostvareni prihodi operatora PSP d.o.o. temeljem tarifnih stavki za skladištenje plina za 2016. godinu i godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020., kao i način prebacivanja razlike između neto sadašnje vrijednosti istih na godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Revidirani dozvoljeni prihodi i ostvareni prihodi za godine 2016. – 2020. te utvrđivanje razlike koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026.

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
a.	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - revidirano	56.226.305,70	55.688.035,67	52.097.611,28	51.316.517,15	52.798.339,27
b.	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - revidirano	43.186.343,97	42.696.251,00	44.158.462,00	43.620.797,60	52.221.804,50
c.	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - revidirano	32.857.542,30	26.236.122,23	25.332.473,81	34.652.210,11	42.735.961,29
d.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u 1. regulacijskom razdoblju - PVδ (kn)	0,00	-6.579.053,42	-6.991.971,26	-7.430.804,86	-7.897.180,75
e.	Prihodi od nestandardnih usluga - P _{NU} (kn) - revidirano	0,00	79.165,80	74.453,55	77.846,37	79.731,00
f.	Ostali poslovni prihodi - P _{OST} (kn) - revidirano	546.858,90	981.389,00	858.096,22	128.606,00	107.373,00
1.	REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (a. + b. + c. + d.- (e. + f.))	131.723.333,06	116.980.800,68	113.664.026,06	121.952.267,64	139.671.820,31
1.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za godine 2016.-2020., svedenih na vrijednost iz početka 2016. godine (kn)	520.827.080,91				
2.	OSTVARENI PRIHOD (kn)	180.180.460,86	136.648.962,00	134.693.156,00	132.871.532,00	125.924.578,20
2.a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2016., 2017. 2018., 2019. i 2020., svedenih na vrijednost iz početka 2016. godine (kn)	599.774.952,52				
3.	RAZLIKA (kn) 1.a - 2.a	-78.947.871,61				
3. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2022.	-33.097.782,86				
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2023.	-35.175.082,46				
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2024.	-37.382.758,57				
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2025.	-39.728.993,96				
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2026.	-42.222.484,94				

2. UTVRĐIVANJE IZNOSA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA GODINE TREĆEG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2022.-2026.

2.1. 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.

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 za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., kao i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun istih

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T</i> <i>2022.</i>	<i>T+1</i> <i>2023.</i>	<i>T+2</i> <i>2024.</i>	<i>T+3</i> <i>2025.</i>	<i>T+4</i> <i>2026.</i>
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	96.850.728	101.553.002	97.207.744	98.500.489	97.147.365
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	37.374.160	47.147.379	46.824.929	44.132.721	42.699.683
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	23.607.187	26.911.173	29.976.549	28.264.326	26.623.676
Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama – PVδ (kn)	-25.040.928	-26.232.091	-27.483.114	-28.797.170	-30.177.611
P _{NU t} ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	75.000	75.000	75.000	75.000	75.000
P _{OST t} ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	90.000	90.000	90.000	90.000	90.000
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	132.626.146	149.214.464	146.361.108	141.935.365	136.128.114

Temeljem provedene analize Zahtjeva i dostavljenih dopuna i obrazloženja uz Zahtjev, HERA smatra da navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu u potpunosti opravdani, kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

2.2. Planirani operativni troškovi poslovanja

Metodologija propisuje da OPEX predstavlja 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. Isto tako, OPEX uključuje i troškove nabave plina potrebnog za nadopunu plinskog jastuka, tj. održavanje osnovne mase plina u sustavu skladišta plina, pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju te pogonsku potrošnju.

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 planirani indeks potrošačkih cijena u pojedinoj godini CPI i za koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X).

Nadalje, za treće regulacijsko razdoblje dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđuje se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. Naime, prethodno planirani dozvoljeni iznos OPEX-a za godinu T-2 (2020.) utvrđen Odlukom za 2. regulacijsko razdoblje i dodatno korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2017., 2018., 2019. i 2020. godini uspoređuje se s ostvarenim iznosom OPEX-a u godini T-2 (2020.) koji je dostavljen u sklopu Zahtjeva. Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) pritom se utvrđuje na način da, u slučaju ostvarenog povećanja efikasnosti u 2020. 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 (2020.). U slučaju povećanja efikasnosti, bazni iznos OPEX-a se utvrđuje kao

zbroj ostvarenog iznosa OPEX-a u 2020. godini i polovice razlike između ostvarenog i planiranog OPEX-a u 2020. godini.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2020.) 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 PODZEMNO SKLADIŠTA PLINA d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjenima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti skladištenje plina za 2020.* energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTA PLINA 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 (2020.) za energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова*, u cjelokupnom iznosu od 657.955,43 kn,
- *vrijednosno usklađenje, u iznosu koji prelazi 1% od ukupnih poslovnih prihoda operatora*, u iznosu 227.170,60 kn
- *rezerviranja*, u cjelokupnom iznosu od 6.688.049,84 kn,
- *troškovi reprezentacije, interne reprezentacije i promidžbe*, u cjelokupnom iznosu od 99.584,46 kn,
- *darovanja (donacije)*, u cjelokupnom iznosu od 101.010,00 kn,
- *prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave*, u cjelokupnom iznosu od 487.607,62 kn.

U skladu s prethodno navedenim, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen je u iznosu 52.798.339,27 kn, što je za 4.741.403,28 kn manje od iznosa predloženog u Zahtjevu od strane operatora, s obzirom da je PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. u izračun ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2020.), u dijelu neopravdanih troškova, iskazao iznos opravdane prosječne jedinične nabavne cijene plina (kn/kWh) u drugačijem iznosu od ostvarenog iznosa od 0,2279 kn/kWh, a kojeg HERA smatra opravdanim, kao i da se iznos prethodno planiranog iznosa OPEX-a za godinu T-2 (2020.) razlikuje od stvarno utvrđenog od strane HERA-e.

Isto tako, energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. je u sklopu Zahtjeva, za izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine trećeg regulacijskog razdoblja, dostavio planirani dodatni OPEX, a koji nije sadržan u baznom OPEX-u u godini T-2 (2020.). Kako se navodi u obrazloženju dostavljenom uz Zahtjev, planirani dodatni iznos OPEX-a predstavlja dodatni trošak naknade za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja Grubišno Polje, trošak zaposlenih i materijalne troškove na eksploatacijskom polju Grubišno Polje, kao i dodatni trošak plina za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i pogonsku potrošnju te trošak električne energije.

Naime, visina naknade za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja Grubišno polje utvrđuje se prema odredbama članka 51. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, broj 52/18, 52/19 i 30/21) i članka 6. Uredbe o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika („Narodne novine“, broj 25/20), a u iznosu tržišne vrijednosti od 10% cjelokupnih

pridobivenih količina plina. Temeljem navedenog, naknada je izračunata za pridobivanje 150,829 milijuna m³ plina, te iskazana u *Studiji* i kao takva prikazana kao dio dodatnog OPEX-a.

Ostali dodatni troškovi su vezani uz projekt Grubišno polje te se odnose na materijalne troškove i troškove osoblja na lokaciji Grubišno polje, a koji su također iskazani u navedenoj *Studiji* i kao takvi prikazani kao dio dodatnog OPEX-a.

Planirani dodatni iznosi operativnih troškova u godinama trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., sukladno Zahtjevu, prikazani su u Tablici 5.

Tablica 5. Planirani dodatni iznos OPEX-a prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Trošak naknade za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja Grubišno Polje (kn)	26.100	5.422.507	5.900.180	5.724.549	2.769.489
Materijalni troškovi i troškovi zaposlenih na eksploatacijskom polju Grubišno Polje (kn)	780.000	6.362.102	7.808.884	7.844.766	7.981.261
Trošak plina ta pokriće pogonskih gubitaka, pogonsku potrošnju, trošak električne energije (povećanje pod utjecajem viših cijena energenata) (kn)	36.356.351	28.886.351	21.216.351	21.216.351	21.216.351
Planirani dodatni iznos OPEX-a prema Zahtjevu	37.162.451	40.670.960	34.925.415	34.785.666	31.967.101

Uzimajući u obzir obrazloženja dostavljena uz Zahtjev, HERA smatra opravdanim predloženi dodatni iznos OPEX-a od strane energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. u dijelu *Troška naknade za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja Grubišno polje* te povećanje *materijalnih troškova i troškova zaposlenih na eksploatacijskom polju Grubišno polje*, uzimajući u obzir nova ulaganja koja su planirana u trećem regulacijskom razdoblju 2022.-2026., a odnose se na ulaganja u projekt Grubišno polje, kao i da su navedeni troškovi potvrđeni dostavljenom *Studijom*.

Nadalje, za planirani dodatni iznos OPEX-a zbog povećanja cijene energenata, HERA je zatražila objašnjenja i podloge na temelju kojih je isti planiran za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. Budući da su objašnjenja, kao i podloge koje opravdavaju planiranu cijenu plina i količinu plina za navedeno razdoblje samo djelomično dostavljeni, HERA dodatni iznos OPEX-a zbog povećanja cijena energenata ne smatra u potpunosti opravdanim.

Stoga je HERA kod utvrđivanja dodatnog iznosa OPEX-a zbog povećanja cijena energenata, korigirala predloženo povećanje količine utiskivanja plina i planirano povećanje interne potrošnje plina, na način da je za razdoblje 2022.-2026. zadržala iste količine utiskivanja plina i interne potrošnje plina kako su ostvarene u 2021. godini, umjesto priznavanja povećanja količina prema Zahtjevu od 20% u 2022. godini, od dodatnih 5% u 2023. godini, te kasnije zadržavanje na razinama iz 2023. godine, budući isto nije dostatno obrazloženo i potkrijepljeno podlogama.

Isto tako, planirano povećanje nabavne cijene plina za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i za pogonsku potrošnju u 2022. godini, za 3 puta u odnosu na ostvarenu u 2021. godini, te smanjenje iste u 2023. i 2024. za dodatnih 20%, HERA ne smatra u potpunosti opravdanim. Sukladno tome, HERA je kao opravdanu planiranu cijenu za preostali dio 2022. primijenila maloprodajnu cijenu plina, za kategoriju poduzetništvo potrošnje od 25.000.001 - 50.000.000 kWh ostvarenu u 4. kvartalu 2021., a koja, prema podacima koje HERA prikuplja od svih opskrbljivača plinom u Republici Hrvatskoj na kvartalnoj razini, iznosi 0,3562 kn/kWh, a dodatno uvećanu za 70% uzimajući u obzir aktualno povećanje cijene plina na tržištu u odnosu na proteklo razdoblje. Za 2023. godinu HERA je opravdanu cijenu za 2022. godinu umanjila za 30%, a u 2024. godini za dodatnih 10%, dok je za preostale godine, odnosno 2025. i 2026. za opravdanu cijenu plina zadržala na razini iz 2024. godine. Kao rezultat korekcije, ukupni opravdani trošak

za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i za pogonsku potrošnju za 2022. iznosi 24.898.575 kn, umjesto 34.230.000 kn iz Zahtjeva, dok je ostvareni trošak za navedene kategorije u 2021. iznosio 9.508.178 kn. Ukupni opravdani trošak za navedene kategorije za 2023. godinu iznosi 17.429.002 kn, a za godine razdoblja 2024.-2026. iznosi 15.686.102 kn.

Nadalje, planirani iznos OPEX-a prema Zahtjevu u dijelu troška električne energije HERA smatra djelomično opravdanim, uzimajući u obzir da su podloge za navedeni dodatni iznos OPEX-a djelomično dostavljene, odnosno da se dostavljena ponuda za opskrbu električnom energijom odnosi na razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. ožujka 2023. i iznosi 18.135.458,78 kn. Prema Zahtjevu, za 2023. godinu je planirano smanjenje cijene iz ponude za 10% i u 2024. za dodatnih 10%.

Sukladno tome, HERA je izvršila određene korekcije na način da za 2022. godinu smatra opravdanim planirani trošak električne energije prema Zahtjevu, dok je za 2023. godinu, HERA korigirala opravdanu razinu cijene električne energije iz 2022. na način da ju je umanjila za 30%, te u 2024. za dodatnih 10%, dok je za 2025. i 2026. godinu zadržala cijenu iz 2024. godine. Kao rezultat navedenog, ukupni opravdani trošak za električnu energiju za 2022. iznosi 20.291.000 kn, za 2023. godinu 14.850.000 kn, za godine razdoblja 2024.-2026. iznosi 13.581.000 kn, dok je ostvareni trošak za električnu energiju u 2021. iznosio 7.628.319 kn.

U skladu s tim, planirani dodatni iznos operativnih troškova u godinama trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., prema korekciji HERA-e, prikazan je u Tablici 6.

Tablica 6. Planirani dodatni iznos OPEX-a prema korekciji HERA-e

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T 2022.</i>	<i>T+1 2023.</i>	<i>T+2 2024.</i>	<i>T+3 2025.</i>	<i>T+4 2026.</i>
Trošak naknade za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja Grubišno Polje (kn)	26.100	5.422.507	5.900.180	5.724.549	2.769.489
Materijalni troškovi i troškovi zaposlenih na eksploatacijskom polju Grubišno Polje (kn)	780.000	6.362.102	7.808.884	7.844.766	7.981.261
Trošak plina ta pokriće pogonskih gubitaka, pogonsku potrošnju, trošak električne energije (povećanje pod utjecajem viših cijena energenata) (kn)	27.405.926	14.495.354	11.483.453	11.483.453	11.483.453
Planirano dodatni iznos OPEX-a prema korekciji HERA-e	28.212.026	26.279.963	25.192.517	25.052.768	22.234.203

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2020. te projekcije stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2022.-2024. koje je objavljeno u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021., prema kojem CPI iznosi 2,6% u 2022., 2,3% u 2023., 2,2% u 2024., a za godine 2025. i 2026., za koje iznos CPI-a nije dostupan, CPI se planira u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz navedenog dokumenta, kao i na temelju dodatnih iznosa OPEX-a, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026. što je prikazano u Tablici 7.

Tablica 7. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T 2022.</i>	<i>T+1 2023.</i>	<i>T+2 2024.</i>	<i>T+3 2025.</i>	<i>T+4 2026.</i>
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	96.850.728	101.553.002	97.207.744	98.500.489	97.147.365
OPEX (kn) – HERA korekcija	83.683.228	83.027.003	83.187.992	84.324.144	82.809.549
Razlika (kn)	-13.167.500	-18.526.000	-14.019.752	-14.176.345	-14.337.816

2.3. *Planirana vrijednost reguliranih sredstava i planirana amortizacija*

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, a uključuje planiranu neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji skladištenja plina, kao i umanjenje za bespovratno dobivena sredstva.

Planirana vrijednost reguliranih sredstava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. temelji se na vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine 2020. ($T-2$) koja se utvrđuje na temelju bilance operatora i koja uključuje opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji skladištenja plina, i koja je također umanjena za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj sustava skladišta plina.

Prema podacima iz Zahtjeva, vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2020. godine, a koju HERA smatra opravdanom, iznosi 654.789.263,60 kn.

Planirana vrijednost reguliranih sredstava, osim postojećih reguliranih sredstava, uključuje i vrijednost novih investicija u sustav skladišta plina koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini. Sukladno članku 30. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 18/18 i 23/20) energetski subjekt PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. dužan je izraditi plan razvoja sustava skladišta plina, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju sustava skladišta plina trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski održive te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom.

PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. je uz Zahtjev dostavio i *Plan razvoja sustava skladišta plina* (dalje: Plan razvoja) koji sadrži opis i tehničke karakteristike postojećeg sustava skladišta plina, projekciju razvoja tržišta prirodnog plina i potrebu za kapacitetima skladištenja plina u Republici Hrvatskoj i u regiji, analizu cjenovne konkurentnosti PSP Okoli u odnosu na skladišta u okruženju, planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju sustava skladišta plina, s planom stavljanja u uporabu objekata sustava skladišta plina, izvore financiranja planiranih investicija te projekciju ulaganja u razvoj sustava skladišta plina u regulacijskom razdoblju 2022.-2026.

Uz Plan razvoja, dostavljena je i studija „*Pozicija skladišnog sustava Podzemnog skladišta plina d.o.o. na regionalnom tržištu prirodnog plina do kraja trećeg regulacijskog razdoblja s uključenim projektom novog skladišta plina na lokaciji Grubišno polje*“, koja osim analize konkurentnosti podzemnog skladišta plina Okoli u odnosu na druga podzemna skladišta plina zemalja u okruženju, analizira i potrebu za novim vršnim podzemnim skladištem plina Grubišno polje, a u svrhu sigurnosti opskrbe plinom u Republici Hrvatskoj. Studija prikazuje i analizu isplativosti investicije izgradnje podzemnog skladišta plina na eksploatacijskom polju za podzemno skladištenje prirodnog plina „Grubišno polje“.

Također, temeljem Odluke Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, a na temelju članka 11. stavka 9. Zakona o strateškim investicijskim projektima Republike Hrvatske („Narodne novine“, broj 18/18 i 23/20), projekt „*Izgradnja podzemnog skladišta plina na eksploatacijskom polju ugljikovodika Grubišno polje*“ je od 23. veljače 2018. uvršten na listu strateških projekata.

U trećem regulacijskom razdoblju 2022.-2026., PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. planira ulaganje u prvu fazu projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje, ukupne procijenjene vrijednosti u iznosu 245 milijuna kn, a koja se odnosi na istražne radove u iznosu od 55 milijuna kn i početna investicijska ulaganja u iznosu od 190 milijuna kn. Planirano stavljanje u uporabu prve faze investicije predviđeno je za travanj 2023. godine, a realizacija iste, osim već provedenih istražnih radova, obuhvaća i projektiranje, rješavanje imovinsko pravnih odnosa, rudarske i građevinske radove te inicijalnu eksploataciju plina ležišta Grubišno polje. Početna

investicijska ulaganja od 190 milijuna kn većim se dijelom odnose na ulaganje u nabavu opreme, puštanje u rad i održavanje opreme za skladište plina Grubišno polje u ukupnom iznosu od 87.555.936 kn, a prema dostavljenom Ugovoru broj PN-074/20-D.D. i tehničkoj specifikaciji u istome. Prema dopisu energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., iz prosinca 2021. godine, isporučen je dio ugovorene opreme iz Ugovora broj PN-074/20-D.D. u iznosu 30.760.258 kn, te je završen i otvoreni postupak nabave za ugovaranje izvođenja radova i ugradnju opreme prve faze projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje, za što je zaprimljena ponuda u iznosu od 94.835.000 kn.

Prema dostavljenoj *Studiji* sagledana je i analizirana ukupna vrijednost investicije u izgradnju podzemnog skladišta plina Grubišno polje, uključujući prvu, a i drugu fazu izgradnje koja je predviđena za stavljanje u uporabu u 2027. godini i iznosi 300 milijuna kn, te se odnosi na samu izgradnju podzemnog skladišta plina Grubišno polje.

Studija prikazuje prihvatljivu opravdanost planirane investicije, pod određenim pretpostavkama i u dužem vremenskom periodu do 2045. godine te promatrajući poslovanje podzemnog skladišta plina Grubišno polje integrirano s poslovanjem podzemnog skladišta plina Okoli.

U skladu sa navedenim, te uvažavajući odredbe članka 30. Zakona o tržištu plina koje propisuju da planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju sustava skladišta plina trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski održive te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom, kao i uzimajući u obzir da su već uložena značajna sredstva u projekt izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje u prvoj, istražnoj fazi, da je dio opreme za prvu fazu već isporučen, kao i da je projekt od bitnog značaja za razvoj energetske djelatnosti skladištenja plina u Republici Hrvatskoj što dokazuje i uvrštavanje na listu strateških projekata Republike Hrvatske, HERA prihvaća investiciju u projekt izgradnje prve faze podzemnog skladišta plina Grubišno polje kao opravdano ulaganje za treće regulacijsko razdoblje.

Nadalje, u *Studiji* je navedeno da se za što precizniju procjenu prihoda od prodaje skladišnih kapaciteta i pojedinačnih usluga, a koji bi prema planu trebali uslijediti stavljanjem u uporabu druge faze projekta, predlaže provesti anketa među sadašnjim i budućim potencijalnim korisnicima kapaciteta podzemnog skladišta plina o interesu za korištenjem pojedinačnih stalnih i prekidivih usluga, kao i ostalih proizvoda. S obzirom na navedeno, kao i da druga faza projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje predstavlja ulaganje veće od ulaganja koje je predmet priznavanja u trećem regulacijskom razdoblju, HERA naglašava da će za odobravanje druge faze projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje biti potrebno provesti postupak prikupljanja ponuda u vidu iskazivanja interesa za korištenjem usluga podzemnog skladišta plina Grubišno polje i zakup kapaciteta, i to prije uvrštavanja druge faze izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno polje u zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za četvrto regulacijsko razdoblje. Postupak prikupljanja ponuda za zakup kapaciteta trebao bi obuhvatiti i provođenje obvezujuće faze zakupa kapaciteta, a na osnovu čega bi se donijela odluka o investiranju u projekt.

Uzimajući u obzir dostavljeni Plan razvoja s detaljnim obrazloženjima i razradom planiranih investicija, kao i *Studiju* s uključenom analizom opravdanosti planirane investicije u podzemno skladište plina Grubišno polje, HERA je planirane investicije iz Zahtjeva uključila u izračun reguliranih sredstava za treće regulacijsko razdoblje. Nove investicije za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., u ukupnom iznosu stavljanja u uporabu od 258.575.000,00 kn, po grupama reguliranih sredstava prikazane su u Tablici 8.

HERA zadržava pravo, obzirom na značajnu vrijednost investicijskog plana koji se energetskom subjektu odobrava za treće regulacijsko razdoblje, a koji se prvenstveno odnosi na izgradnju podzemnog skladišta plina Grubišno polje, da u reviziji trećeg regulacijskog razdoblja preispita

opravdanost priznavanja investicija u regulirana sredstva, a u odnosu na ostvarenje ulaznih parametara koje je energetska subjekt koristio pri procjeni isplativosti navedene investicije po realizaciji projekta.

Tablica 8. Nove investicije sustava skladišta plina koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T-1 2022.</i>	<i>T 2023.</i>	<i>T+1 2024.</i>	<i>T+2 2025.</i>	<i>T+3 2026.</i>
<i>Materijalna imovina</i>	<i>5.010.000</i>	<i>247.245.000</i>	<i>2.275.000</i>	<i>1.240.000</i>	<i>1.805.000</i>
Zemljište	0	220.000	0	0	0
Građevinski objekti	0	54.922.000	0	0	0
<i>Plinovodi</i>	<i>0</i>	<i>27.283.000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Bušotine</i>	<i>0</i>	<i>3.639.000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Poslovne i pogonske zgrade</i>	<i>0</i>	<i>24.000.000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Ostali građevinski objekti, barake i garaže</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Postrojenja i oprema	2.430.000	188.373.000	1.725.000	1.155.000	225.000
Tran.sred.i pogon. Inventar	2.580.000	3.730.000	550.000	85.000	1.580.000
Ostalo	0	0	0	0	0
Plinski jastuk Grubišno polje	0	0	0	0	0
<i>Nematerijalna imovina</i>	<i>0</i>	<i>1.000.000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Plan investicija u SUSTAV SKLADIŠTA PLINA - UKUPNO	5.010.000	248.245.000	2.275.000	1.240.000	1.805.000

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.

Nastavno na navedeno, operator je uz Zahtjev dostavio detaljan izračun i analitiku amortizacije za razdoblje 2022.-2026., 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.

Na temelju obrazloženja i dostavljene analitike reguliranih sredstava, uključujući opravdane iznose novih investicija u sustav skladišta plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., 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 2022.-2026.

Tablica 9. 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 sustav skladišta plina koje su stavljene u uporabu, planirane amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama.

Tablica 9. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-2 2020.	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros\ t}^P$ (kn)		602.805.505	687.172.235	765.446.081	721.724.756	679.831.054
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	654.789.264	586.623.425	787.721.046	743.171.117	700.278.396	659.383.713
Nove investicije u sustav skladišta plina koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)		5.010.000	248.245.000	2.275.000	1.240.000	1.805.000
Amortizacija - A_t^P (kn)		37.374.160	47.147.379	46.824.929	44.132.721	42.699.683
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp\ t}^P$ (kn)		0	0	0	0	0
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn)		0	0	0	0	0

2.4. Planirani prinos od reguliranih sredstava i WACC

Metodologija propisuje da se iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje prema propisanoj formuli, na temelju planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t i iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2022. -2026. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 10.

Tablica 10. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	23.607.187	26.911.173	29.976.549	28.264.326	26.623.676
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	23.796.482	27.126.962	30.216.918	28.490.965	26.837.160
Razlika (kn)	189.296	215.789	240.369	226.639	213.484

2.5. 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 I., kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

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

- Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 1,46%. Metodologijom je propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijecem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske. Prema posljednjim dostupnim podacima s mrežnih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, posljednje tri emisije obveznica s vremenskim periodom dospijeca od deset godina ili duže su sljedeće: Euro-EUR bonds / XV, izdana 17. lipnja 2020. s rokom dospijeca od 11 godina i kuponom od 1,5%, Euro-EUR bonds / XVII, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 20 godina i kuponom od

1,75% i Euro-EUR bonds / XVI, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospjeća od 12 godina i kuponom 1,125%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,73. Koeficijent β odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti skladištenja plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu te je Metodologijom propisano da se utvrđuje usporednom analizom koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja, na temelju javno dostupnih podataka. Analizom javno objavljenih studija o primijenjenim vrijednostima *asset beta* operatora plinske infrastrukture u Europi u trenutnom regulatornom razdoblju, utvrđen je raspon kretanja *asset beta* od 0,26 do 0,4, s medijanom od 0,39 te aritmetičkom sredinom od 0,4. Primjenom stope poreza na dobit od 18% te udjela vlasničkog i dužničkog kapitala pojedinačno od 50%, koeficijent β (*equity beta*) iznosi 0,73.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 5,15%. Iznos je uvećan u odnosu na drugo regulacijsko razdoblje te usklađen s primijenjenim stopama za druge plinske operatore u Republici Hrvatskoj, a temeljem podataka objavljenih u studijama *Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER)* o premijama na tržišni rizik primijenjen za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Nadalje, premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, obzirom da je ista uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) – u iznosu 1,53%. Metodologijom je propisano da je stopa povrata na dužnički kapital jednaka prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi 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, za kredite veće od 7,5 milijuna kuna, zaključno s podacima za siječanj 2022., iznosi 2,05%. Budući da je energetske subjekt **PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o.** dostavio preslike ugovora o investicijskim kreditima uz ugovorenu kamatnu stopu za kredite koje trenutačno koristi, a prema kojem prosječna kamatna stopa iznosi 1,53%, navedena stopa ujedno predstavlja opravdani iznos stope povrata na dužnički kapital u izračunu WACC-a za treće regulacijsko razdoblje.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 11.

Tablica 11. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	5,17%	5,22%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	1,46%	1,46%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,72	0,73
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	5,15%	5,15%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	6,61%	6,61%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	1,53%	1,53%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18,00%	18,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	3,92%	3,95%

2.6. 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, u skladu s *Tablicom 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.* Metodologije obuhvaćeni su svi troškovi poslovanja vezani za energetske 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 prihoda iz *Računa dobiti i gubitka za energetske djelatnost skladištenja plina* za godine 2016.-2020. energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o., HERA planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane iznose ostalih poslovnih prihoda za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora smatra realno procijenjenima.

2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnati 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 izravnati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom (α). Izravnati 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 12. Razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica su razlika

u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i različitih korištenih iznosa WACC-a.

Tablica 12. Izravnati 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 (2022) (kn)	132.626.146	123.869.301
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)	149.214.464	140.361.903
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)	146.361.108	137.171.946
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)	141.935.365	132.397.625
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)	136.128.114	126.229.399
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	3,92%	3,92%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	630.294.947	589.133.219
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,03273521	0,03313619
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)	132.626.146	123.869.301
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)	136.967.692	127.973.858
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)	141.451.358	132.214.423
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)	146.081.798	136.595.505
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)	150.863.817	141.121.759

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

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja Odluke, 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, što je prikazano u Tablici 13.

Tablica 13. Elementi dozvoljenog prihoda za drugo regulacijsko razdoblje, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.		T+1 2023.		T+2 2024.		T+3 2025.		T+4 2026.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	132.626.146		149.214.464		146.361.108		141.935.365		136.128.114	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	111.591.088		121.961.261		122.682.080		117.053.836		109.958.907	
Razlika, kn (%)	-21.035.059	-16%	-27.253.203	-18%	-23.679.028	-16%	-24.881.530	-18%	-26.169.206	-19%
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	96.850.728		101.553.002		97.207.744		98.500.489		97.147.365	
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	83.683.228		83.027.003		83.187.992		84.324.144		82.809.549	
Razlika, kn (%)	-13.167.500	-14%	-18.526.000	-18%	-14.019.752	-14%	-14.176.345	-14%	-14.337.816	-15%
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	37.374.160		47.147.379		46.824.929		44.132.721		42.699.683	
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	37.374.160		47.147.379		46.824.929		44.132.721		42.699.683	
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)	23.607.187		26.911.173		29.976.549		28.264.326		26.623.676	
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	23.796.482		27.126.962		30.216.918		28.490.965		26.837.160	
Razlika, kn (%)	189.296	1%	215.789	1%	240.369	1%	226.639	1%	213.484	1%
PV_{ot} - razlika između revidiranih DP i ostvarenih prihoda u 1.i2. reg. razdoblju (kn)	-25.040.928		-26.232.091		-27.483.114		-28.797.170		-30.177.611	
<i>PV_{ot} - HERA korekcija</i>	-33.097.783		-35.175.082		-37.382.759		-39.728.994		-42.222.485	
Razlika, kn (%)	-8.056.855	32%	-8.942.992	34%	-9.899.645	36%	-10.931.823	38%	-12.044.874	40%
P_{NU t}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	75.000		75.000		75.000		75.000		75.000	
<i>P_{NU t}^P - HERA korekcija</i>	75.000		75.000		75.000		75.000		75.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P_{OST t}^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	90.000		90.000		90.000		90.000		90.000	
<i>P_{OST t}^P - HERA korekcija</i>	90.000		90.000		90.000		90.000		90.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
DP_{a t}^P - izravni dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	132.626.146		136.967.692		141.451.358		146.081.798		150.863.817	
<i>DP_{a t}^P - HERA korekcija</i>	111.591.088		114.191.620		116.852.755		119.575.905		122.362.516	
Razlika, kn (%)	-21.035.059	-16%	-22.776.072	-17%	-24.598.603	-17%	-26.505.893	-18%	-28.501.301	-19%

4. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

Za utvrđivanje iznosa 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 14.

Tablica 14. Iznosi raspodijeljenih izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
DPaPt - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	132.626.146	136.967.692	141.451.358	146.081.798	150.863.817
DPtP - HERA korekcija	111.591.088	114.191.620	116.852.755	119.575.905	122.362.516
DP _{SBU} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta (kn)	125.994.839	130.119.307	134.378.790	138.777.708	143.320.626
DP _{SBU} - HERA korekcija	106.011.533	108.482.039	111.010.117	113.597.110	116.244.391
DP _{POJ} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju pojedinačne usluge (kn)	6.631.307	6.848.385	7.072.568	7.304.090	7.543.191
DP _{POJ} - HERA korekcija	5.579.554	5.709.581	5.842.638	5.978.795	6.118.126
DP _{STAL} - dozvoljeni prihod na temelju tarifnih stavki za pojedinačne stalne usluge (kn)	3.315.654	3.424.192	3.536.284	3.652.045	3.771.595
DP _{STAL} - HERA korekcija	2.789.777	2.854.790	2.921.319	2.989.398	3.059.063
DP _{PREK} - dozvoljeni prihod na temelju tarifnih stavki za pojedinačne prekidive usluge (kn)	3.315.654	3.424.192	3.536.284	3.652.045	3.771.595
DP _{PREK} - HERA korekcija	2.789.777	2.854.790	2.921.319	2.989.398	3.059.063

5. 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 Odluci.

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 dokumentu *Definiranje broja standardnih paketa skladišnog kapaciteta te radnih karakteristika za regulatorno razdoblje 2022.-2026.*, koji je dostavljen uz Zahtjev, navedena je uočena nesukladnost između deklariranog i realnog radnog volumena, odnosno količine koju je stvarno moguće uskladištiti i povući tijekom sezone iz skladišta, a pritom uzimajući u obzir prihvaćene granice najvišeg i najnižeg radnog tlaka skladišta (80 bar, odnosno 190 bar). U drugom

regulacijskom razdoblju, pokrenute su aktivnosti rješavanja navedene nesukladnosti, kao i postupci u smjeru definiranja novih parametara skladišta, odnosno radnog volumena.

Slijedom navedenog, izrađen je „Elaborat o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina-Eksploatacijsko polje ugljikovodika PSP Okoli“ (dalje: *Elaborat*), koji je također dostavljen uz Zahtjev, a koji je na potvrdi u Povjerenstvu za utvrđivanje i ovjeru podataka o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina. Prema istraživanjima, kao i rezultatima u *Elaboratu*, najveći radni volumen podzemnog skladišta se procjenjuje na 438 milijuna m³, što predstavlja potrebu za smanjenjem broja standardnih paketa skladišnog kapaciteta (*engl. standard bundle unit - SBU*) koje je moguće ponuditi korisnicima, sa dosadašnjih 101 SBU na 86 SBU, kako je i predloženo u Zahtjevu.

Navedeni planirani kapaciteti sustava skladišta plina prikazani su u Tablicama 15. – 18.

Za izračun tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta (T_{SBU}) u svim godinama regulacijskog razdoblja, kako je već navedeno, operator planira prodati sve raspoložive SBU, odnosno njih 86.

Tablica 15. Planirani ugovoreni standardni paketi skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Standardni paket skladišnog kapaciteta (SBU)	n _{SBU}	86	86	86	86	86

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 16. Planirane ugovorene stalne pojedinačne usluge na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP _{S,UTIS,g}	405.300	405.300	405.300	405.300	405.300
Kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP _{S,POV,g}	540.400	540.400	540.400	540.400	540.400
Radni volumen (kWh)	KAP _{S,RV,g}	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000

Za izračun tarifnih stavki za ugovorene pojedinačne stalne usluge na mjesečnoj 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 svaku od regulacijskih godina jednako.

Tablica 17. Planirane ugovorene stalne pojedinačne usluge na mjesečnoj razini, jednako za svaku od regulacijskih godina trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Ugovorene pojedinačne stalne usluge sustava skladišta plina	Oznaka	Suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na mjesečnoj razini po mjesecima (kWh/dan) T (2022.)											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP _{S,UTIS,m}	0	0	0	405.300	405.300	405.300	405.300	405.300	0	0	0	0
Kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP _{S,POV,m}	540.400	540.400	0	0	0	0	0	0	0	540.400	540.400	540.400
Radni volumen (kWh)	KAP _{S,RV,m}	0	0	0	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000	50.000.000	0	0	0	0

Za izračun tarifnih stavki za pojedinačne prekidive usluge na godišnjoj 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 18.

Tablica 18. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini

<i>Ugovorene pojedinačne prekidive usluge sustava skladišta plina</i>	<i>Oznaka</i>	<i>T</i> <i>2022.</i>	<i>T+1</i> <i>2023.</i>	<i>T+2</i> <i>2024.</i>	<i>T+3</i> <i>2025.</i>	<i>T+4</i> <i>2026.</i>
Prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP _{P,UTIS,d}	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000
Prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP _{P,POV,d}	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

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.

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

6. 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 19.

Tablica 19. 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 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.465.056	1.513.015	1.562.544	1.613.694	1.666.519	1.232.692	1.261.419	1.290.815	1.320.897	1.351.679	kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	1,1875	1,2264	1,2665	1,3080	1,3508	0,9992	1,0225	1,0463	1,0707	1,0956	kn/kWh/dan
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,9500	0,9811	1,0132	1,0464	1,0807	0,7993	0,8180	0,8370	0,8565	0,8765	kn/kWh/dan
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0239	0,0247	0,0255	0,0263	0,0272	0,0201	0,0206	0,0210	0,0215	0,0220	kn/kWh
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0097	0,0100	0,0104	0,0107	0,0110	0,0082	0,0084	0,0086	0,0088	0,0090	kn/kWh/dan
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0078	0,0080	0,0083	0,0086	0,0088	0,0065	0,0067	0,0068	0,0070	0,0072	

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 20., cijena za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini, koja čini 95% dozvoljenog prihoda operatora, u 2022. godini bi se sukladno Zahtjevu povećala za 14,3%, dok se prema korekciji HERA-e smanjuje za 3,9% u odnosu na cijenu važeću u 2021. godini. Nadalje, godišnje povećanje cijene za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini u preostalim godinama trećeg regulacijskog razdoblja, sukladno korekciji HERA-e, iznosi 2,3%.

Tablica 20. Promjena iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta T _{SBU} - prema Zahtjevu (kn/SBU)						1.465.056	1.513.015	1.562.544	1.613.694	1.666.519
Povećanje/smanjenje T _{SBU} u odnosu na prethodnu godinu						14,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta T _{SBU} - prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje i prema korekciji HERA-e za 3. regulacijsko razdoblje (kn/SBU)	1.339.094	1.324.608	1.310.279	1.296.105	1.282.084	1.232.692	1.261.419	1.290.815	1.320.897	1.351.679
Povećanje/smanjenje T _{SBU} u odnosu na prethodnu godinu	-	-1,1%	-1,1%	-1,1%	-1,1%	-3,9%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%

7. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA 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 prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. kako je navedeno u Tablici 21.

Tablica 21. Iznosi tarifnih stavki za skladištenje plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026. prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema korekciji HERA-e (bez PDV-a)				
			1.4.-31.12. 2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Tarifne stavke za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T _{SBU}	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	1.232.692	1.261.419	1.290.815	1.320.897	1.351.679
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T _{S,UTIS}	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	0,9992	1,0225	1,0463	1,0707	1,0956
	T _{S,POV}	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	0,7993	0,8180	0,8370	0,8565	0,8765
	T _{S,RV}	Tarifna stavka za stalni radni volumen	0,0201	0,0206	0,0210	0,0215	0,0220
Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T _{P,UTIS}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	0,0082	0,0084	0,0086	0,0088	0,0090
	T _{P,POV}	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	0,0065	0,0067	0,0068	0,0070	0,0072

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.

Predsjednik Upravnog vijeća

mr. sc. Danijel Žamboki, v.r.

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.