



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

Klasa: 310-34/17-03/03

Urbroj: 371-01-18-66

Zagreb, 15. lipnja 2018.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12), u upravnom postupku određivanja indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu na interkonekciji prema Uredbi Komisije (EU) 2017/459 o uspostavljanju mrežnih pravila za mehanizme raspodjele kapaciteta u transportnim sustavima za plin i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 984/2013, od 16. ožujka 2017. pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, na 16. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. lipnja 2018., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuju se indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin, indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji te indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka za projekt terminala za ukapljeni prirodni plin Krk, iz Zahtjeva za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Uredbi Komisije (EU) 2017/459 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila za mehanizme raspodjele kapaciteta u transportnim sustavima za plin i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 984/2013 (Tekst značajan za EGP), energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 4. lipnja 2018., 13. lipnja 2018. i 14. lipnja 2018., kako je navedeno u Tablici 1.a, Tablici 1.b i Tablici 1.c.

Tablica 1.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh/dan	1,2592	1,1944	1,1694	1,1406	1,1205	1,0936	1,0654	1,0069	0,9695	0,9336
S2	kn/kWh/dan	1,2271	1,1642	1,1399	1,1120	1,0924	1,0662	1,0389	0,9826	0,9464	0,9116
S3	kn/kWh/dan	1,1602	1,1012	1,0783	1,0522	1,0335	1,0090	0,9835	0,9317	0,8979	0,8654
S4	kn/kWh/dan	1,2550	1,1904	1,1655	1,1368	1,1168	1,0900	1,0619	1,0037	0,9664	0,9307
Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh/dan	0,8991	0,8680	0,8406	0,8141	0,7885	0,7637	0,7002	0,6791	0,6587	0,6390
S2	kn/kWh/dan	0,8782	0,8480	0,8214	0,7956	0,7708	0,7467	0,6847	0,6643	0,6444	0,6253
S3	kn/kWh/dan	0,8342	0,8059	0,7810	0,7568	0,7335	0,7109	0,6521	0,6329	0,6142	0,5962
S4	kn/kWh/dan	0,8964	0,8654	0,8381	0,8117	0,7861	0,7615	0,6981	0,6772	0,6569	0,6372

Tablica 1.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh/dan	1,6181	1,5385	1,5063	1,4722	1,4459	1,4170	1,3854	1,3250	1,2831	1,2426
S2	kn/kWh/dan	1,5006	1,4274	1,3977	1,3664	1,3419	1,3151	1,2861	1,2316	1,1932	1,1561
S3	kn/kWh/dan	1,3200	1,2565	1,2306	1,2034	1,1816	1,1581	1,1329	1,0872	1,0541	1,0220
S4	kn/kWh/dan	1,3200	1,2565	1,2306	1,2034	1,1816	1,1581	1,1329	1,0872	1,0541	1,0220
Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh/dan	1,2034	1,1664	1,1326	1,0997	1,0678	1,0370	0,9530	0,9266	0,9010	0,8761
S2	kn/kWh/dan	1,1201	1,0862	1,0551	1,0249	0,9957	0,9673	0,8893	0,8651	0,8415	0,8185
S3	kn/kWh/dan	0,9909	0,9615	0,9346	0,9085	0,8832	0,8585	0,7899	0,7688	0,7483	0,7284
S4	kn/kWh/dan	0,9909	0,9615	0,9346	0,9085	0,8832	0,8585	0,7899	0,7688	0,7483	0,7284

Tablica 1.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011
S2	kn/kWh	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010
S3	kn/kWh	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
S4	kn/kWh	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S2	kn/kWh	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007
S3	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
S4	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007

2. Određuje se trenutna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, energetsom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka, u ukupnom iznosu od 161.914.595 kn.
3. Indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina, energetsom subjektu iz točke 1. ove Odluke, Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
4. Ova Odluka dostavit će se energetsom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb.
5. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, (dalje: PLINACRO d.o.o.) dostavio je 4. lipnja 2018. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-18-60, od 30. svibnja 2018. (dalje: Zahtjev), sukladno članku 25., stavak 1., podstavak (a), Uredbe Komisije (EU) 2017/459 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila za mehanizme raspodjele kapaciteta u transportnim sustavima za plin i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 984/2013 (Tekst značajan za EGP) (dalje: Uredba 2017/459), kojim se traži određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin (Omišalj), indikativnih iznosa tarifnih stavki na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji (Dravaszerdahely) te indikativnih iznosa tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2021. – 2040. Nadalje, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 13. lipnja 2018. HERA-i dopunu Zahtjeva za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-18-62, od 12. lipnja 2018., u kojoj energetski subjekt PLINACRO d.o.o. u izračunu indikativnih iznosa tarifnih stavki predlaže da se, u cilju povećanja konkurentnosti terminala za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina (dalje: terminal za UPP) i zbog smanjenja troška transporta plina iz terminala za UPP, razmotri smanjenje koeficijenta sigurnosti za ulaz iz terminala za UPP k_{UPP} na iznos od 0,50 te da se primjeni koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj k_{HR} u iznosu od 0,45. Također, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 14. lipnja 2018. HERA-i dodatnu dopunu Zahtjeva za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-18-63, od 14. lipnja 2018., u kojoj energetski subjekt PLINACRO d.o.o. predlaže da se indikativni iznosi tarifnih stavki objave za kalendarske godine 2021. – 2040., s prijedlogom da se od početka rada terminala za UPP u, odnosno od 1. listopada 2020. do 1. siječnja 2021., primjenjuju indikativni iznosi tarifnih stavki iz 2021. godine.

Sukladno navedenom, HERA ovom Odlukom određuje predmetne indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina koje, za potrebe provedbe obvezujuće faze Open Season postupka, predstavljaju referentne cijene procijenjene za vremenski okvir početne ponude proširenog kapaciteta iz članka 25., stavak 1., podstavak (a), Uredbe 2017/459.

Uz prethodno navedeno, HERA za potrebe provođenja ekonomskog testa prema članku 22., stavak 1., podstavak (b), Uredbe 2017/459, ovom Odlukom određuje trenutnu vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava PLINACRO d.o.o. povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava.

Uvodne napomene

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. provodi Open Season postupak uzimajući u obzir Smjernice dobre prakse o provođenju Open Season postupka (dalje: ERGEG smjernice) koje je dana 21. svibnja 2007. godine donijela Europska skupina regulatora za električnu energiju i plin (dalje: ERGEG) i koje se koriste u provođenju procjene tržišne potražnje i raspodjele kapaciteta transportnog sustava na transparentan i nediskriminirajući način, a što je propisano i načelima Uredbe 715/2009 Europskog parlamenta i vijeća od 13. srpnja 2009. o uvjetima za pristup mrežama za transport prirodnog plina i stavljanju izvan snage Uredbe (EZ) br. 1775/2009.

Uzevši u obzir da je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. započeo provedbu Open Season postupka prije stupanja na snagu Uredbe 2017/459, HERA je kao nacionalno regulatorno tijelo, u skladu s člankom 31. Uredbe 2017/459, donijela Odluku o davanju odobrenja na Prijedlog Pravila raspodjele kapaciteta transportnog sustava na interkonekcijskoj točki Dravaszerdahely u obvezujućoj fazi Open Season postupka energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88/a, Zagreb, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 371-03-17-07, od 26. srpnja 2017., čime je omogućena provedba obvezujuće faze Open Season postupka bez primjene članaka 26. do 30. Uredbe 2017/459.

Na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. HERA je 15. prosinca 2017. donijela Odluku o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-03/17-28/07, urbroj: 371-01-17-01, te 22. prosinca 2017. Odluku o izmjeni Odluke o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-03/17-28/07, urbroj: 371-01-17-08, kojima su određeni indikativni iznosi tarifnih stavki za potrebe provedbe obvezujuće faze Open Season postupka, trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava povezanog s proširenim kapacitetom za svaki od tri predložena infrastrukturna scenarija razvoja plinskog transportnog sustava, razina faktora f za provođenje ekonomskog testa u sklopu Open Season postupka te provoditelj ekonomskog testa.

Kako energetski subjekt PLINACRO d.o.o. navodi u Zahtjevu, novu odluku o indikativnim iznosima tarifnih stavki potrebno je donijeti zbog sljedećih razloga:

- planirani operativni početak rada terminala za UPP pomaknut je za godinu dana, odnosno s 1. listopada 2019. na 1. listopada 2020., a pri čemu je u Zahtjevu izmijenjeno planirano stavljanje u uporabu evakuacijskog plinovoda Omišalj-Zlobin s terminala za UPP,
- projekt evakuacijskog plinovoda Omišalj-Zlobin bit će sufinanciran europskim sredstvima u iznosu od 50% investicije, dok je u prethodnom izračunu indikativnih iznosa tarifnih stavki pretpostavljen iznos od 30% sufinanciranja,
- s obzirom na izmijenjene karakteristike plutajuće jedinice za prihvatanje, skladištenje i uplinjavanje UPP-a (FSRU), predlažu se četiri scenarija transporta plina s različitim razinama planiranog zakupa kapaciteta na ulazu u transportni sustav iz terminala za UPP te na izlazu iz transportnog sustava na interkonekciji, a u okviru istog infrastrukturnog scenarija, kako je detaljno navedeno u nastavku ove Odluke.

Iznosi indikativnih iznosa tarifnih stavki koje energetski subjekt PLINACRO d.o.o. predlaže u Zahtjevu izračunati su uzimajući u obzir odredbe Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13, 158/13 i 118/15) (dalje: Metodologija) u svrhu daljnje provedbe obvezujuće faze Open Season postupka.

Primjenjujući odredbe članka 38. Metodologije energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je HERA-i podatke i dokumentaciju za razdoblje 2021. – 2040., i to kako slijedi:

- razvidan i detaljan izračun planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda za sve godine regulacijskog razdoblja,

- ispunjenu Tablicu 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja, Tablicu 2. OPEX, Tablicu 3. Regulirana sredstva, Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava, Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a i Tablicu 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. Metodologije,
- razvidnu i detaljnu raspodjelu dozvoljenih prihoda i izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina za sve godine regulacijskog razdoblja,
- ispunjenu Tablicu 1. Tarifne stavke za transport plina, ispunjenu Tablicu 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini i Tablicu 5. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava iz Priloga 2. Metodologije.

Nadalje, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. u Zahtjevu je izračunao indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina prema različitim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, pri čemu su scenariji zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava usklađeni sa scenarijima zakupa kapaciteta terminala za UPP, kako je detaljnije obrazloženo u nastavku ove Odluke.

2. DOZVOLJENI PRIHOD

2.1. Planirani dozvoljeni prihod

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti transporta plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava. Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. izračunao je planirane dozvoljene prihode prema odgovarajućim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava vezano za transport plina s terminala za UPP, za razdoblje 2021. – 2040.

2.2. 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 koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki. Izravnavanje dozvoljenih prihoda provedeno je za svako regulacijsko razdoblje zasebno. Iznosi izravnatih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Izravnati dozvoljeni prihodi energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. za razdoblje 2021.- 2040.

<i>Izravnati dozvoljeni prihod</i>	<i>Jedinica</i>	<i>2021.</i>	<i>2022.</i>	<i>2023.</i>	<i>2024.</i>	<i>2025.</i>	<i>2026.</i>	<i>2027.</i>	<i>2028.</i>	<i>2029.</i>	<i>2030.</i>
DP	mil. kn	490,98	469,71	460,61	451,69	442,94	434,36	425,93	415,17	404,68	394,45
<i>Izravnati dozvoljeni prihod</i>	<i>Jedinica</i>	<i>2031.</i>	<i>2032.</i>	<i>2033.</i>	<i>2034.</i>	<i>2035.</i>	<i>2036.</i>	<i>2037.</i>	<i>2038.</i>	<i>2039.</i>	<i>2040.</i>
DP	mil. kn	384,48	375,05	366,48	358,10	349,91	341,91	316,19	309,33	302,62	296,06

2.3. Povećanje dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom

Za provedbu ekonomskog testa za svaku razinu ponude projekta proširenog kapaciteta potrebno je odrediti trenutačnu vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava koji se treba pokriti prihodima od budućih zakupa kapaciteta kako bi ekonomski test bio pozitivan. Sukladno tome, HERA je za energetski subjekt PLINACRO d.o.o. odredila procijenjeni iznos povećanja dozvoljenog prihoda za scenarij razvoja plinskog transportnog sustava s proširenim kapacitetom u odnosu na osnovni scenarij razvoja plinskog transportnog sustava koji ne uključuje razvoj infrastrukture za transport plina s terminala za UPP.

Trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda izračunata je na temelju projekcije dozvoljenih prihoda za razdoblje 2021. – 2055., s primjenom diskontne stope u iznosu 5,22%, što odgovara nominalnoj vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) korištenoj u postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. - 2021. Trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava jednaka je za sva četiri scenarija zakupa kapaciteta i iznosi 161.914.595 kn.

3. INDIKATIVNE TARIFNE STAVKE

a) Scenariji zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava

Za izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina definirana su četiri scenarija zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, u okviru istog infrastrukturnog scenarija, koji su usklađeni s definiranim scenarijima zakupa kapaciteta terminala za UPP, kako slijedi:

- S1 – scenarij S1 uz transport plina od 1,50 mlrd. m³/god., uz zakup kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP od 171.233 m³/h (1.644 MWh/h) i na izlazu na interkonekciji od 114.155 m³/h (1.096 MWh/h),
- S2 – scenarij S2 uz transport plina od 1,70 mlrd. m³/god., uz zakup kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP od 194.064 m³/h (1.863 MWh/h) i na izlazu na interkonekciji od 136.986 m³/h (1.315 MWh/h),
- S3 – scenarij S3 uz transport plina od 2,00 mlrd. m³/god., uz zakup kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP od 228.311 m³/h (2.192 MWh/h) i na izlazu na interkonekciji od 180.000 m³/h (1.728 MWh/h),
- S4 – scenarij S4 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god., uz zakup kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP od 300.000 m³/h (2.880 MWh/h) i na izlazu na interkonekciji od 180.000 m³/h (1.728 MWh/h).

Planirani ugovoreni kapaciteti na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji, prema Zahtjevu, prikazani su u Tablici 5.a i Tablici 5.b.

Tablica 5.a Planirani ugovoreni kapaciteti na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2021. - 2040.

Scenarij zakupa	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	MWh/h	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644
S2	MWh/h	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863
S3	MWh/h	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192
S4	MWh/h	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880
Scenarij zakupa	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	MWh/h	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644	1.644
S2	MWh/h	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863	1.863
S3	MWh/h	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192	2.192
S4	MWh/h	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880

Tablica 5.b Planirani ugovoreni kapaciteti na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2021. - 2040.

Scenarij zakupa	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	MWh/h	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096
S2	MWh/h	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315
S3	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
S4	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
Scenarij zakupa	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	MWh/h	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096	1.096
S2	MWh/h	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315	1.315
S3	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
S4	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728

c) Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina

Indikativni iznosi tarifnih stavki za razdoblje 2021. – 2040. izračunati su prema Metodologiji uz primjenu propisanih koeficijenata sigurnosti, s time da je kao koeficijent sigurnosti za ulaz iz terminala za UPP, umjesto 0,90 kako je propisano Metodologijom, primijenjen iznos od 0,50, a kao koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj, umjesto 0,15 kako je propisano Metodologijom, primijenjen je iznos od 0,45. Sukladno odredbama Uredbe 2017/460 HERA je obvezna donijeti metodologiju za utvrđivanje referentne cijene najkasnije do 31. svibnja 2019. godine. Zbog navedenog, HERA je provela preliminarne simulacije i izračune za utvrđivanje referentne cijene i procjene raspodjele troškova, pri čemu je za scenarij razvoja terminala za UPP pretpostavljen optimalan iznos koeficijenta sigurnosti za ulaz iz terminala za UPP k_{UPP} od 0,50 te iznos koeficijenta sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj k_{HR} od 0,45. Konačne iznose koeficijenata sigurnosti i ostalih elemenata metodologije za utvrđivanje referentne cijene HERA će utvrditi nakon provedbe propisanog postupka javnog savjetovanja o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene, sukladno Uredbi 2017/460.

Nadalje, indikativni iznosi tarifnih stavki za razdoblje 2021. – 2040. izračunati su prema prethodno navedenim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, i to za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin kako je prikazano u Tablici 6.a, za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji kako je prikazano u Tablici 6.b te za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava kako je prikazano u Tablici 6.c. Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina u navedenim tablicama prikazani su u jedinici EUR/MWh, i to zbog lakše usporedbe sa zasebnom odlukom HERA-e o indikativnim iznosima tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina. Također, indikativni iznosi tarifnih stavki grafički su prikazani na Slici 1.a, Slici 1.b i Slici 1.c.

Tablica 6.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina

Scenarij	Jedinica	Kalorijska vrijednost	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	EUR/MWh	@ NCV	0,46	0,44	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,24	0,23
		@ GCV	0,41	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,23	0,22	0,22	0,21
S2	EUR/MWh	@ NCV	0,45	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,36	0,35	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,25	0,24	0,24	0,23
		@ GCV	0,40	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,25	0,23	0,22	0,21	0,21
S3	EUR/MWh	@ NCV	0,42	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,34	0,33	0,32	0,30	0,29	0,29	0,28	0,27	0,26	0,24	0,23	0,22	0,22
		@ GCV	0,38	0,36	0,35	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,28	0,27	0,26	0,26	0,25	0,24	0,23	0,21	0,21	0,20	0,20
S4	EUR/MWh	@ NCV	0,46	0,43	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,24	0,23
		@ GCV	0,41	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,25	0,23	0,22	0,22	0,21

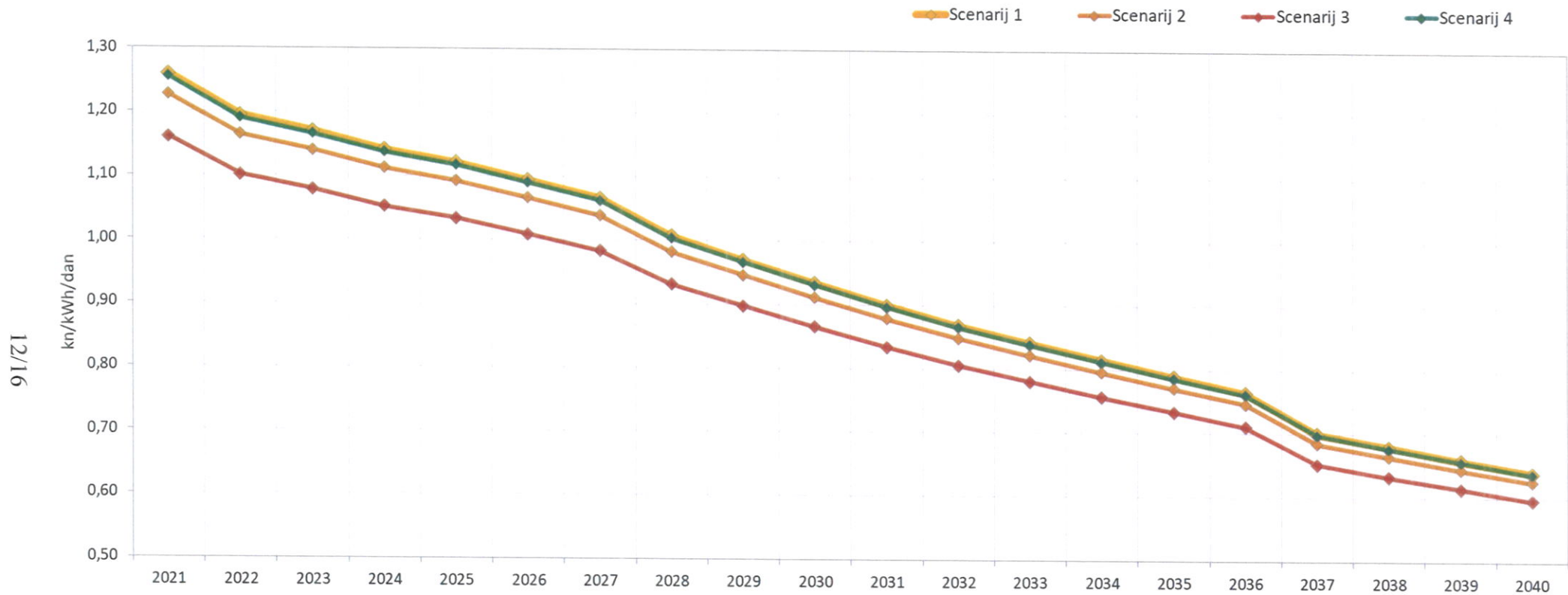
Tablica 6.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina

Scenarij	Jedinica	Kalorijska vrijednost	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.	
S1	EUR/MWh	@ NCV	0,59	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,48	0,47	0,45	0,44	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,35	0,34	0,33	0,32	
		@ GCV	0,53	0,51	0,50	0,48	0,48	0,47	0,46	0,46	0,44	0,42	0,41	0,40	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,31	0,30	0,30	0,29
S2	EUR/MWh	@ NCV	0,55	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,45	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,32	0,32	0,31	0,30	0,30
		@ GCV	0,49	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27
S3	EUR/MWh	@ NCV	0,48	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,27	0,27	0,27
		@ GCV	0,43	0,41	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,25	0,25	0,24
S4	EUR/MWh	@ NCV	0,48	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,27	0,27	0,27
		@ GCV	0,43	0,41	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,25	0,25	0,24

Tablica 6.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina

Scenarij	Jedinica	Kalorijska vrijednost	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.	
S1	EUR/MWh	@ NCV	0,19	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	
		@ GCV	0,17	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
S2	EUR/MWh	@ NCV	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09
		@ GCV	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08
S3	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		@ GCV	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08
S4	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		@ GCV	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08

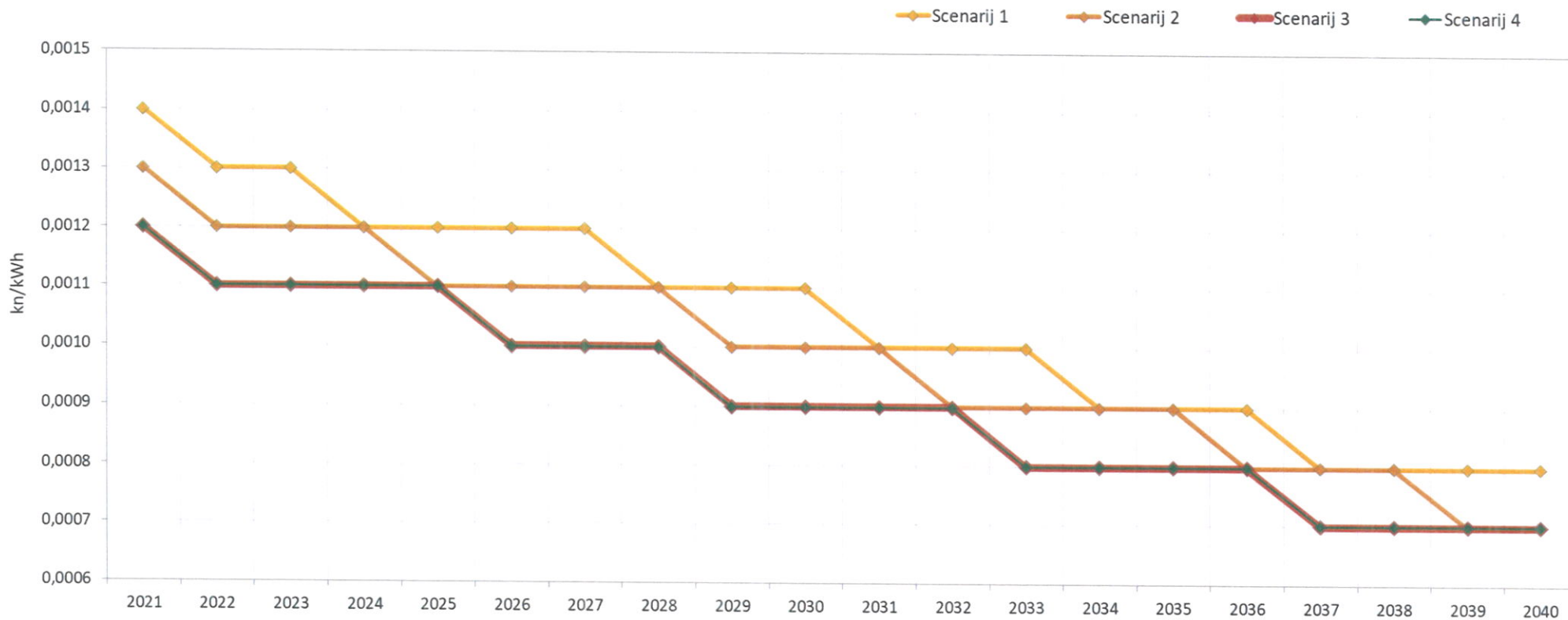
Slika 1.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina (@NCV)



Slika 1.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina (@NCV)



Slika 1.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina (@NCV)



4. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da je energetska subjektu PLINACRO d.o.o. opravdano odobriti indikativne iznose tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin, za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji te za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava, kako je prikazano u Tablici 7.a, Tablici 7.b. i Tablici 7.c.

Dodatno, potrebno je napomenuti da se u slučaju početka rada terminala za UPP od 1. listopada 2020., za razdoblje od 1. listopada do 31. prosinca 2020. očekuju iznosi tarifnih stavki za transport plina koji su približno isti iznosima tarifnih stavki za 2021. godinu. Navedene iznose tarifnih stavki HERA će utvrditi sukladno Metodologiji, prije početka rada terminala za UPP.

Tablica 7.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetska subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh/dan	1,2592	1,1944	1,1694	1,1406	1,1205	1,0936	1,0654	1,0069	0,9695	0,9336
S2	kn/kWh/dan	1,2271	1,1642	1,1399	1,1120	1,0924	1,0662	1,0389	0,9826	0,9464	0,9116
S3	kn/kWh/dan	1,1602	1,1012	1,0783	1,0522	1,0335	1,0090	0,9835	0,9317	0,8979	0,8654
S4	kn/kWh/dan	1,2550	1,1904	1,1655	1,1368	1,1168	1,0900	1,0619	1,0037	0,9664	0,9307
Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh/dan	0,8991	0,8680	0,8406	0,8141	0,7885	0,7637	0,7002	0,6791	0,6587	0,6390
S2	kn/kWh/dan	0,8782	0,8480	0,8214	0,7956	0,7708	0,7467	0,6847	0,6643	0,6444	0,6253
S3	kn/kWh/dan	0,8342	0,8059	0,7810	0,7568	0,7335	0,7109	0,6521	0,6329	0,6142	0,5962
S4	kn/kWh/dan	0,8964	0,8654	0,8381	0,8117	0,7861	0,7615	0,6981	0,6772	0,6569	0,6372

Tablica 7.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetska subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh/dan	1,6181	1,5385	1,5063	1,4722	1,4459	1,4170	1,3854	1,3250	1,2831	1,2426
S2	kn/kWh/dan	1,5006	1,4274	1,3977	1,3664	1,3419	1,3151	1,2861	1,2316	1,1932	1,1561
S3	kn/kWh/dan	1,3200	1,2565	1,2306	1,2034	1,1816	1,1581	1,1329	1,0872	1,0541	1,0220
S4	kn/kWh/dan	1,3200	1,2565	1,2306	1,2034	1,1816	1,1581	1,1329	1,0872	1,0541	1,0220
Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh/dan	1,2034	1,1664	1,1326	1,0997	1,0678	1,0370	0,9530	0,9266	0,9010	0,8761
S2	kn/kWh/dan	1,1201	1,0862	1,0551	1,0249	0,9957	0,9673	0,8893	0,8651	0,8415	0,8185
S3	kn/kWh/dan	0,9909	0,9615	0,9346	0,9085	0,8832	0,8585	0,7899	0,7688	0,7483	0,7284
S4	kn/kWh/dan	0,9909	0,9615	0,9346	0,9085	0,8832	0,8585	0,7899	0,7688	0,7483	0,7284

Tablica 7.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2021. - 2040. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	kn/kWh	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011
S2	kn/kWh	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010
S3	kn/kWh	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
S4	kn/kWh	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
Scenarij zakupa kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	kn/kWh	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S2	kn/kWh	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007
S3	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
S4	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007


Također, određuje se trenutna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava PLINACRO d.o.o. povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka, u ukupnom iznosu od 161.914.595 kn.

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. i točki 2. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 10. i 11. Zakona o energiji HERA će donijeti indikativne iznose tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 3. 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 energetskom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 4. 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 5. 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.