

UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/460

obveze prema članku 29.

Informacije koje treba objaviti prije godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta

obveze prema članku 30.

Informacije koje treba objaviti prije tarifnog razdoblja

Zagreb, 31. svibnja 2019. godine

Sadržaj

Članak 29. Informacije koje treba objaviti prije godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta	4
29.(a)(i.) Rezervna cijena primjenjiva barem do kraja plinske godine koja počinje nakon godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta	4
29.(a)(ii.) Množitelji i sezonski faktori primijenjeni na rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode.....	6
29. (a)(iii.) Obrazloženje nacionalnog regulatornog tijela u pogledu razine množitelja	7
29. (a)(iv.) Obrazloženje za primjenu sezonskih faktora, ako se ti faktori primjenjuju.....	8
29. (b)(i.) Rezervne cijene za standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet primjenjive barem do kraja plinske godine koja počinje nakon aukcije godišnjeg kapaciteta	9
29. (b)(ii.) 1. Procjena vjerojatnosti prekida, uključujući popis svih vrsta ponuđenih standardnih kapacitetnih proizvoda za prekidivi kapacitet zajedno s njihovim vjerojatnostima prekida i primijenjena razina popusta.....	11
29. (b)(ii.) 2. Procjena vjerojatnosti prekida, uključujući objašnjenje kako je izračunata vjerojatnost prekida za svaku vrstu proizvoda iz točke 1.	12
29. (b)(ii.) 3. procjena vjerojatnosti prekida, uključujući povijesne i/ili predviđene podatke upotrijebljene u procjeni vjerojatnosti prekida iz točke 2.	12
Članak 30. Informacije koje treba objaviti prije tarifnog razdoblja.....	13
30. 1. (a) INFORMACIJE O PARAMETRIMA UPOTRIJEBLJENIMA U METODOLOGIJI ZA UTVRĐIVANJE REFERENTNE CIJENE KOJI SE ODOSE NA TEHNIČKE KARAKTERISTIKE TRANSPORTNOG SUSTAVA 13	
30. 1. (a)(i.) Tehnički kapacitet na ulaznim i izlaznim točkama te povezane pretpostavke	13
30. 1. (a)(ii.) Planirani ugovoreni kapacitet na ulaznim i izlaznim točkama	14
30. 1. (a)(iii.) Količina i smjer protoka plina za ulazne i izlazne točke te povezane pretpostavke, na primjer scenarije potražnje i ponude za protok plina u vršnim uvjetima	17
30. 1. (a)(iv.) Prikladno detaljan strukturirani prikaz transportne mreže	18
30. 1. (a)(v.) Dodatne tehničke informacije o transportnoj mreži, na primjer duljinu i promjer plinovoda te snagu kompresorskih stanica	18
30. 1. (b) INFORMACIJE O PRIHODIMA OPERATORA TRANSPORTNOG SUSTAVA	19
30. 1. (b)(i.) Dozvoljeni i/ili ciljani prihod operatora transportnog sustava	19
30. 1. (b)(ii.) Informacije povezane s promjenama dopuštenog i/ili ciljanog prihoda operatora transportnog sustava od jedne godine do druge	20
30. 1. (b)(iii.) 1. Vrsta imovine uključene u reguliranu imovinu i njezina ukupna vrijednost.....	21
30. 1. (b)(iii.) 2. Trošak kapitala i metoda za izračun.....	23
30. 1. (b)(iii.) 3. Kapitalni izdaci	25
30. 1. (b)(iii.) 4. Operativni rashodi.....	28
30. 1. (b)(iii.) 5. Mehanizmi za poticaje i ciljevi učinkovitosti.....	29
30. 1. (b)(iii.) 6. Indeksi inflacije.....	30

30. 1. (b)(iv.) Prihod iz transportnih usluga	31
30. 1. (b)(v.) 1. Odnos kapacitetnog i robnog, što znači raspodjela između prihoda iz transportnih tarifa temeljena na kapacitetu i prihoda transportnih tarifa temeljena na robi	32
30. 1. (b)(v.) 2. Odnos ulaznog i izlaznog, što znači raspodjela između prihoda iz transportnih tarifa na svim ulaznim točkama i prihoda iz transportnih tarifa na svim izlaznim točkama	33
30. 1. (b)(v.) 3. Odnos unutarsustavnog i međusustavnog, što znači raspodjela između prihoda iz unutarsustavne upotrebe mreže na svim ulaznim i izlaznim točkama i prihoda iz međusustavne upotrebe korisnika mreže na svim ulaznim i izlaznim točkama izračunana kako je propisano u članku 5.	34
30. 1. (b)(vi.) 1. stvarno dobiven prihod, nedovoljno i prekomjerno ubiranje dopuštenog prihoda i dio koji je pripisan regulatornom računu i, ako je primjenjivo, podračunima tog reguliranog računa	35
30. 1. (b)(vi.) 2. razdoblje usklađivanja i uvedeni mehanizmi za poticaje	36
30. 1. (b)(vii.) Planirana upotreba aukcijske premije	36
30. 1. (c) INFORMACIJE O TRANSPORTNIM I NETRANSPORTNIM TARIFAMA	37
30. 1. (c)(i.) Transportne tarife temeljene na robi	37
30. 1. (c)(ii.) Netransportne tarife za nestandardne usluge iz članka 4. stavak 4.	38
30. 1. (c)(iii.) Referentne i druge cijene primjenjive na točkama koje nisu točke iz članka 29. (točke koje nisu interkonekcije)	40
2. INFORMACIJE U VEZI S TRANSPORTNIM TARIFAMA	42
30. 2. (a)(i.) Razlika u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih u trenutačnom tarifnom razdoblju i tarifnom razdoblju za koje se informacije objavljuju	42
30. 2. (a)(ii.) Procijenjene razlike u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih u tarifnom razdoblju za koje se informacije objavljuju i u svakom tarifnom razdoblju u ostatku regulatornog razdoblja	44
30. 2. (b) Barem pojednostavljeni tarifni model, redovito ažuriran, s objašnjenjem kako se koristi, na temelju kojeg korisnici mreže mogu izračunati primjenjive transportne tarife u trenutačnom tarifnom razdoblju i procijeniti njihovo kretanje nakon tog tarifnog razdoblja	46

Članak 29. Informacije koje treba objaviti prije godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta

29.(a)(i.) Rezervna cijena primjenjiva barem do kraja plinske godine koja počinje nakon godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta

Tablica 1. Rezervne cijene u tarifnom razdoblju 2017. – 2021., pri NCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,7432	2,6860	2,0635	2,0548	2,0499	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,9710	6,8546	5,0941	5,1107	5,1270	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	kn/kWh

Izvor: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10, HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina odluka od 17. prosinca 2019., Tablica 5

Tablica 1.a Rezervne cijene u tarifnom razdoblju 2017. – 2021., pri GCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,4716	2,4201	1,8592	1,8514	1,8470	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,2809	6,1760	4,5898	4,6047	4,6194	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	kn/kWh

Izračun iznosa tarifnih stavki pri GCV prema izvoru: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10, HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina odluka od 17. prosinca 2019., Tablica 5

29.(a)(ii.) Množitelji i sezonski faktori primijenjeni na rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode

Množitelji i sezonski faktori nisu određeni Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina, već se rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode računaju množenjem rezervne cijene za godišnje standardne kapacitetne proizvode i koeficijenta za korištenje stalnog kapaciteta na tromjesečnoj, mjesečnoj, dnevnoj i unutar dnevnoj razini.

Tablica 2. Iznosi koeficijenta za korištenje stalnog kapaciteta na tromjesečnoj, mjesečnoj, dnevnoj i unutar dnevnoj razini

Mjesec/proizvod	tromjesečni	mjesečni	dnevni	unutar dnevni
siječanj	0,145	0,175	0,0115	0,0115
veljača	0,145	0,175	0,0115	0,0115
ožujak	0,145	0,175	0,0115	0,0115
travanj	0,090	0,105	0,0068	0,0068
svibanj	0,090	0,105	0,0068	0,0068
lipanj	0,090	0,070	0,0046	0,0046
srpanj	0,080	0,070	0,0046	0,0046
kolovoz	0,080	0,070	0,0046	0,0046
rujan	0,080	0,105	0,0068	0,0068
listopad	0,135	0,105	0,0068	0,0068
studen	0,135	0,175	0,0115	0,0115
prosinac	0,135	0,175	0,0115	0,0115

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (NN 48/18, 58/18), članci 32, 33. i 34.

29. (a)(iii.) Obrazloženje nacionalnog regulatornog tijela u pogledu razine množitelja

Metodologijom su propisani koeficijenti za korištenje kapaciteta transportnog sustava na tromjesečnoj, mjesečnoj, dnevnoj i unutarnevnoj razini kojima se izračunava iznos naknade za korištenje kapaciteta transportnog sustava ugovoreno na razdoblje kraće od plinske godine. Radi što fleksibilnijeg korištenja transportnog sustava, kao i što veće iskorištenosti kapaciteta transportnog sustava, odnosno optimizacije rezervacije kapaciteta transportnog sustava i ekonomičnijeg poslovanja korisnika, propisani su koeficijenti za korištenje kapaciteta transportnog sustava na tromjesečnoj, mjesečnoj, dnevnoj i unutarnevnoj razini na interkonekcijama.

U narednom tarifnom razdoblju koje započinje 1. siječnja 2021., koeficijenti se zamjenjuju množiteljima i sezonskim faktorima na način predviđen Uredbom 2017/460, a isti omogućuju korisnicima hrvatskog transportnog sustava povoljniji zakup kratkoročnih kapaciteta, čime se ujedno potiče efikasno korištenje kapaciteta plinske transportne mreže. Navedeno se odnosi na različite profile korisnika, od onih koji imaju ujednačenu potrošnju tijekom cijele godine do onih koji između ljetnih i zimskih mjeseci imaju oscilacije u potrošnji. Stoga, predloženi sezonski faktori s pripadajućim razinama množitelja, uz preduvjet optimiranja rezervacije potrebnih kapaciteta u skladu s individualnim portfeljem kupaca, omogućavaju manje financijsko opterećenje korisnika transportnog sustava koji će kapacitete rezervirati na tromjesečnoj, mjesečnoj, odnosno dnevnoj i unutarnevnoj razini.

29. (a)(iv.) Obrazloženje za primjenu sezonskih faktora, ako se ti faktori primjenjuju

Metodologijom su propisani koeficijenti za korištenje kapaciteta transportnog sustava na tromjesečnoj, mjesečnoj, dnevnoj i unutarnevnoj razini kojima se izračunava iznos naknade za korištenje kapaciteta transportnog sustava ugovoreno na razdoblje kraće od plinske godine. Radi što fleksibilnijeg korištenja transportnog sustava, kao i što veće iskorištenosti kapaciteta transportnog sustava, odnosno optimizacije rezervacije kapaciteta transportnog sustava i ekonomičnijeg poslovanja korisnika, propisani su koeficijenti za korištenje kapaciteta transportnog sustava na tromjesečnoj, mjesečnoj, dnevnoj i unutarnevnoj razini na interkonekcijama.

U narednom tarifnom razdoblju koje započinje 1. siječnja 2021., koeficijenti se zamjenjuju množiteljima i sezonskim faktorima na način predviđen Uredbom 2017/460, a isti omogućuju korisnicima hrvatskog transportnog sustava povoljniji zakup kratkoročnih kapaciteta, čime se ujedno potiče efikasno korištenje kapaciteta plinske transportne mreže. Navedeno se odnosi na različite profile korisnika, od onih koji imaju ujednačenu potrošnju tijekom cijele godine do onih koji između ljetnih i zimskih mjeseci imaju oscilacije u potrošnji. Stoga, predloženi sezonski faktori s pripadajućim razinama množitelja, uz preduvjet optimiranja rezervacije potrebnih kapaciteta u skladu s individualnim portfeljem kupaca, omogućavaju manje financijsko opterećenje korisnika transportnog sustava koji će kapacitete rezervirati na tromjesečnoj, mjesečnoj, odnosno dnevnoj i unutarnevnoj razini.

29. (b)(i.) Rezervne cijene za standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet primjenjive barem do kraja plinske godine koja počinje nakon aukcije godišnjeg kapaciteta

Rezervne cijene standardnih kapacitetnih proizvoda za prekidivi kapacitet izračunavaju se množenjem rezervne cijene standardnih kapacitetnih proizvoda za stalni kapacitet i koeficijenata za korištenje prekidivog kapaciteta (Kpr i Kpr,d).

Koeficijenti za korištenje prekidivog kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj, tromjesečnoj i mjesečnoj razini vezani su uz utvrđeno trajanje prekida ugovorenog kapaciteta u mjesecu.

Tablica 3. Koeficijenti za korištenje prekidivog kapaciteta na godišnjoj, tromjesečnoj i mjesečnoj razini (Kpr)

Trajanje prekida (dana u mjesecu)	Koeficijenti za prekidivi kapacitet
≤3	0,80
>3 i ≤10	0,40
>10 i ≤25	0,10
>25	0

Koeficijent za korištenje prekidivog kapaciteta na dnevnoj i unutarnevnoj razini (Kpr,d)

0,80 za plinski dan za koji nije utvrđen prekid ugovorenog dnevnog ili unutarnevno prekidivog kapaciteta

0,10 za plinski dan za koji je utvrđen prekid ugovorenog dnevnog ili unutarnevno prekidivog kapaciteta

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (NN 48/18, 58/18), članak 35.

Tablica 4. Rezervne cijene za godišnji standardni kapacitetni proizvod za prekidivi kapacitet u tarifnom razdoblju 2017. – 2021., pri NCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Trajanje prekida (dana u mjesecu) ≤3					Trajanje prekida (dana u mjesecu) >3 i ≤10					Trajanje prekida (dana u mjesecu) >10 i ≤25					Trajanje prekida (dana u mjesecu) > 25					Mjerna jedinica
			Tarifne stavke bez PDV-a					Tarifne stavke bez PDV-a					Tarifne stavke bez PDV-a					Tarifne stavke bez PDV-a					
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	T	T+1	T+2	T+3	T+4	T	T+1	T+2	T+3	T+4	T	T+1	T+2	T+3	T+4	
2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.				
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,1946	2,1488	1,6508	1,6438	1,6399	1,0973	1,0744	0,8254	0,8219	0,8200	0,2743	0,2686	0,2064	0,2055	0,2050	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	5,5768	5,4837	4,0753	4,0886	4,1016	2,7884	2,7418	2,0376	2,0443	2,0508	0,6971	0,6855	0,5094	0,5111	0,5127	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	kn/kWh

Izvor: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10, HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina odluka od 17. prosinca 2019., Tablica 5

Tablica 4a. Rezervne cijene za godišnji standardni kapacitetni proizvod za prekidivi kapacitet u tarifnom razdoblju 2017. – 2021., pri GCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Trajanje prekida (dana u mjesecu) ≤3					Trajanje prekida (dana u mjesecu) >3 i ≤10					Trajanje prekida (dana u mjesecu) >10 i ≤25					Trajanje prekida (dana u mjesecu) > 25					Mjerna jedinica
			Tarifne stavke bez PDV-a					Tarifne stavke bez PDV-a					Tarifne stavke bez PDV-a					Tarifne stavke bez PDV-a					
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	T	T+1	T+2	T+3	T+4	T	T+1	T+2	T+3	T+4	T	T+1	T+2	T+3	T+4	
2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.				
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	1,9773	1,9361	1,4874	1,4811	1,4776	0,9886	0,9680	0,7437	0,7405	0,7388	0,2472	0,2420	0,1859	0,1851	0,1847	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	5,0247	4,9408	3,6718	3,6838	3,6955	2,5123	2,4704	1,8359	1,8419	1,8478	0,6281	0,6176	0,4590	0,4605	0,4619	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	kn/kWh

Izračun iznosa tarifnih stavki pri GCV prema izvoru: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10, HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina odluka od 17. prosinca 2019., Tablica 5

29. (b)(ii.) 1. Procjena vjerojatnosti prekida, uključujući popis svih vrsta ponuđenih standardnih kapacitetnih proizvoda za prekidivi kapacitet zajedno s njihovim vjerojatnostima prekida i primijenjena razina popusta

Plinacro nudi godišnji, tromjesečni i mjesečni standardni kapacitetni proizvodi za prekidivi kapacitet ako je odgovarajući mjesečni, tromjesečni ili godišnji standardni kapacitetni proizvod za stalni kapacitet prodan s aukcijskom premijom, ako je rasprodan ili ako nije niti ponuđen. Plinacro nudi dnevni kapacitetni proizvod za prekidivi kapacitet ako je odgovarajući standardni kapacitetni proizvod za stalni kapacitet rasprodan za sljedeći dan ili nije niti ponuđen.

Vjerojatnost prekida ne može se odrediti. Naime, od 1. listopada 2014. godine nije bilo ugovaranja prekidivih kapacitetnih proizvoda na interkonekcijama na kojima se nudi.

Razina popusta za prekidive standardne kapacitetne proizvode izračunava se oduzimanjem koeficijenta za korištenje prekidivog kapaciteta;

Popust = $1 - K_{pr}$, za korištenje prekidivog kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj, tromjesečnoj i mjesečnoj razini

Popust = $1 - K_{pr,d}$, za korištenje prekidivog kapaciteta na dnevnoj i unutarnevnoj razini

Koeficijenti za korištenje prekidivog kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj, tromjesečnoj i mjesečnoj razini (K_{pr}) vezani su uz utvrđeno trajanje prekida ugovorenog prekidivog kapaciteta u mjesecu, a prikazani su u sljedećoj tablici:

Trajanje prekida (dana u mjesecu)	Koeficijent za prekidivi kapacitet (K_{pr})
≤ 3	0,80
> 3 i ≤ 10	0,40
> 10 i ≤ 25	0,10
> 25	0

29. (b)(ii.) 2. Procjena vjerojatnosti prekida, uključujući objašnjenje kako je izračunata vjerojatnost prekida za svaku vrstu proizvoda iz točke 1.

Vjerojatnost prekida ne može se odrediti. Naime, od 1. listopada 2014. godine nije bilo ugovaranja prekidivih kapacitetnih proizvoda na interkonekcijama na kojima se nudi.

29. (b)(ii.) 3. procjena vjerojatnosti prekida, uključujući povijesne i/ili predviđene podatke upotrijebljene u procjeni vjerojatnosti prekida iz točke 2.

Vjerojatnost prekida ne može se odrediti. Naime, od 1. listopada 2014. godine nije bilo ugovaranja prekidivih kapacitetnih proizvoda na interkonekcijama na kojima se nudi.

Članak 30. Informacije koje treba objaviti prije tarifnog razdoblja

30. 1. (a) INFORMACIJE O PARAMETRIMA UPOTRIJEBLJENIMA U METODOLOGIJI ZA UTVRĐIVANJE REFERENTNE CIJENE KOJI SE ODNOSE NA TEHNIČKE KARAKTERISTIKE TRANSPORTNOG SUSTAVA

30. 1. (a)(i.) Tehnički kapacitet na ulaznim i izlaznim točkama te povezane pretpostavke

Tehnički kapacitet nije bitan za alokaciju dozvoljenog prihoda. Informacije o tehničkom kapacitetu nalaze se na slijedećoj poveznici:

<https://www.sukap.plinacro.hr/>

30. 1. (a)(ii.) Planirani ugovoreni kapacitet na ulaznim i izlaznim točkama

Tablica 1. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini (kWh/dan) pri NCV

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	T 2017	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020	T+4 2021
Ulaz na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	50.654.026	59.569.203	66.074.506	68.192.009	73.038.247
Ulaz iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	32.349.170	24.886.900	22.920.000	23.004.850	19.922.550
Ulaz iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040	52.902.040
Izlaz na interkonekcijama	KAP _{I,IN}	2.000.000	2.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{I,HR}	82.301.020	84.358.546	86.467.509	88.196.859	89.960.797

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017. godine; Tablica 12, Odluka HERA-e od 17. prosinca 2019. godine, Tablica 3.

Tablica 2.a Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini (kWh/dan) pri GCV

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	T 2017	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020	T+4 2021
Ulaz na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	56.219.785	66.114.543	73.334.635	75.684.805	81.063.537
Ulaz iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	35.903.629	27.621.421	25.438.402	25.532.575	22.111.598
Ulaz iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	58.714.806	58.714.806	58.714.806	58.714.806	58.714.806
Izlaz na interkonekcijama	KAP _{I,IN}	2.219.756	2.219.756	3.329.634	3.329.634	3.329.634
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{I,HR}	91.344.084	93.627.687	95.968.378	97.887.746	99.845.502

Tablica 3. Planirane količine plina na izlazima iz transportnog sustava (kWh) pri NCV

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2.021
Ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava (kWh)	25.000.000.000	25.500.000.000	26.000.000.000	27.010.000.000	27.950.000.000

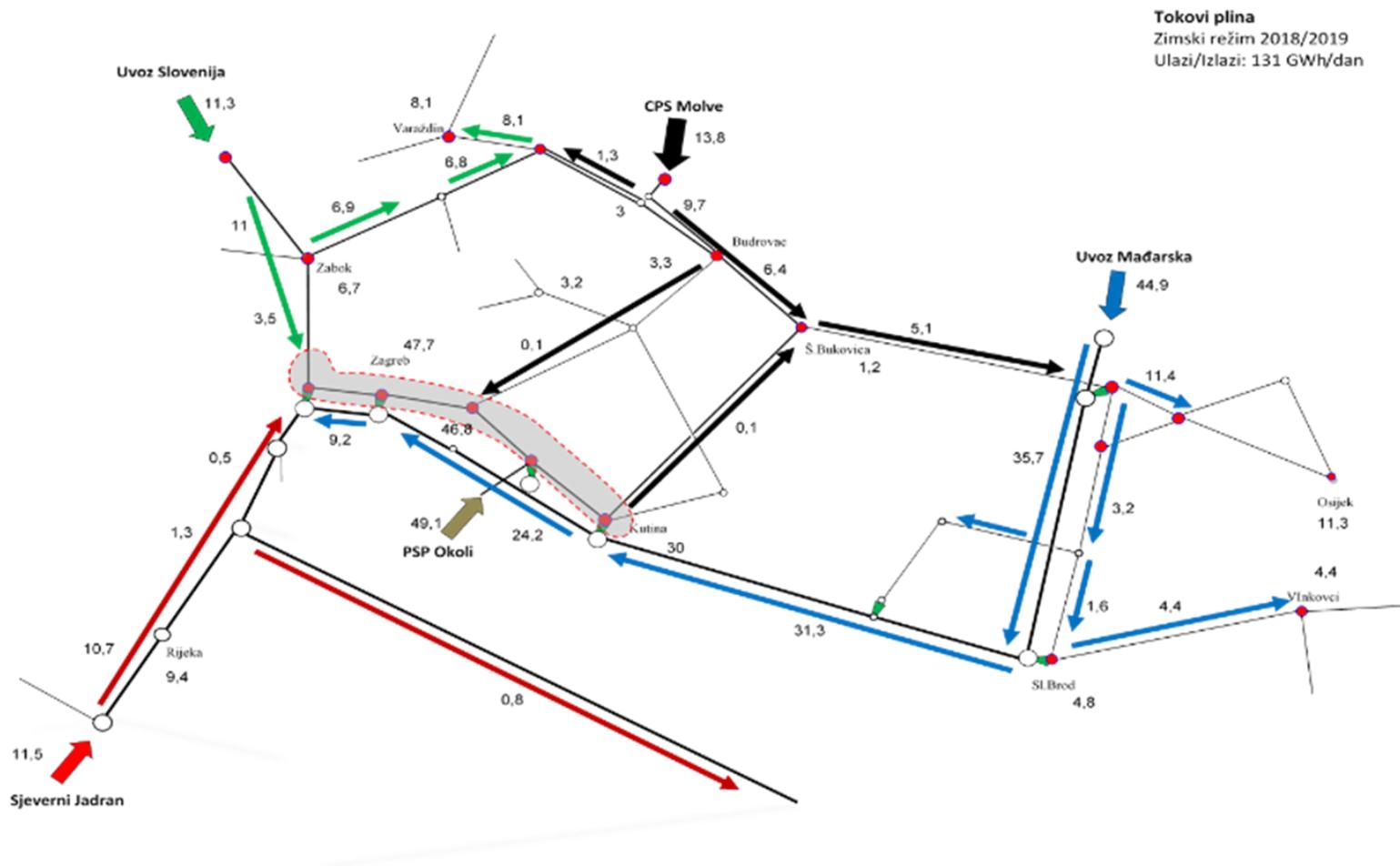
Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017. godine; Tablica 13.

Tablica 4.a Planirane količine plina na izlazima iz transportnog sustava (kWh) pri GCV

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava (kWh)	27.746.947.836	28.301.886.792	28.856.825.749	29.977.802.442	31.021.087.680

30. 1. (a)(iii.) Količina i smjer protoka plina za ulazne i izlazne točke te povezane pretpostavke, na primjer scenarije potražnje i ponude za protok plina u vršnim uvjetima

Prikaz količina i smjerova protoka za scenarij vršne potrošnje za zimski dan u sezoni 2018/2019, u GWh pri NCV-u



30. 1. (a)(iv.) Prikladno detaljan strukturirani prikaz transportne mreže

Prikaz transportne mreže nalazi se na sljedećoj poveznici:

<http://www.plinacro.hr/default.aspx?id=162>

30. 1. (a)(v.) Dodatne tehničke informacije o transportnoj mreži, na primjer duljinu i promjer plinovoda te snagu kompresorskih stanica

Opis transportnog sustava nalazi se na sljedećoj poveznici:

<http://www.plinacro.hr/default.aspx?id=162>

30. 1. (b) INFORMACIJE O PRIHODIMA OPERATORA TRANSPORTNOG SUSTAVA

30. 1. (b)(i.) Dozvoljeni i/ili ciljani prihod operatora transportnog sustava

Tablica 5. Dozvoljeni prihod operatora transportnog sustava u regulacijskom razdoblju 2017 – 2021

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
DP ^P _t -planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	451.673.194	453.687.009	386.293.614	393.846.620	401.547.305

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017. godine; Tablica 10., Odluka HERA od 15. prosinca 2017. godine; Tablica 9., Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018. godine; Tablica 9.

30. 1. (b)(ii.) Informacije povezane s promjenama dopuštenog i/ili ciljanog prihoda operatora transportnog sustava od jedne godine do druge

Tablica 6. Dozvoljeni prihodi i pripadajući elementi za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
DP _{α^P_t} - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	451.673.194	453.687.009	386.293.614	393.846.620	401.547.305
DP _{KAP} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za kapacitet (kn)	406.505.875	408.318.308	347.664.253	354.461.958	361.392.575
DP _u - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn)	284.554.112	285.822.815	243.364.977	248.123.370	252.974.802
DP _l - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn)	121.951.762	122.495.492	104.299.276	106.338.587	108.417.772
DP _{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za količinu plina (kn)	45.167.319	45.368.701	38.629.361	39.384.662	40.154.731

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017. godine; Tablica 11; Odluka HERA od 15. prosinca 2017. godine; Tablica 9., Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018. godine; Tablica 9.

30. 1. (b)(iii.) 1. Vrsta imovine uključene u reguliranu imovinu i njezina ukupna vrijednost

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 13.

U regulirana sredstva uključuju se investicije u okviru desetogodišnjeg plana razvoja transportnog sustava, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju transportnog sustava trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski efikasne te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom.

Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T-2 utvrđuje se na temelju bilance operatora i uključuje:

- opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji transporta plina,
- opravdanu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji transporta plina,
- umanjenje za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj transportnog sustava.

Opravdana vrijednost dugotrajne materijalne imovine utvrđuje se kao opravdana neto knjigovodstvena vrijednost sljedećih stavki:

- zemljišta,
- građevinskih objekata, plinovoda i poslovnih zgrada,
- postrojenja i opreme,
- alata, pogonskog inventara i transportnih sredstava te
- ostale imovine.

Opravdana vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine utvrđuje se kao opravdana neto knjigovodstvena vrijednost koncesija, patenata, licenci, računalnih programa i ostalih sličnih prava.

Tablica 7. Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine (kn)

Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine (kn)	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
	3.118.675.672	2.957.884.811	2.327.471.236	2.215.784.547	2.113.468.854

Izvor: Plinacro d.o.o., Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsko razdoblje od 2017. – 2021., veljača 2017., Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018, Tablica 6.

Tablica 8. Nove investicije u transportni sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini (kn)

Nove investicije u transportni sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini (kn)	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
	75.821.954	128.089.120	409.050.000	31.650.000	39.550.000

Izvor: Plinacro d.o.o., Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsko razdoblje od 2017. – 2021., veljača 2017., Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018, model za izračun tarifnih stavki za transport plina

30. 1. (b)(iii.) 2. Trošak kapitala i metoda za izračun

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 14.

(1) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje izračunava se prema formuli:

$$WACC = \frac{r_e}{1-P} \times \frac{E}{E+D} + r_d \times \frac{D}{E+D}$$

gdje je:

- WACC – iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- r_e – stopa povrata na vlasnički kapital (%),
- $E/(E+D)$ – udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
- r_d – stopa povrata na dužnički kapital (%),
- $D/(E+D)$ – udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
- P – stopa poreza na dobit (%).

(2) Kao ciljani udio u strukturi kapitala za izračun iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz stavka 1. ovoga članka propisuje se udio vlasničkog kapitala u iznosu od 50% i udio dužničkog kapitala u iznosu od 50%.

(3) Stopa povrata na vlasnički kapital utvrđuje se primjenom modela oslonjenog na trošak dugotrajnih ulaganja (CAPM model), prema formuli:

$$r_e = r_f + \beta \times (r_m - r_f)$$

gdje je:

- r_e – stopa povrata na vlasnički kapital (%),
- r_f – nerizična stopa povrata (%),
- $r_m - r_f$ – premija za tržišni rizik (%),
- β – koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja.

(4) Nerizična stopa povrata (r_f) utvrđuje se na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijanjem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske.

(5) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti transporta plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a utvrđuje se usporednom analizom koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja.

(6) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) odražava dodatni prinos investitora iznad nerizične stope povrata za preuzimanje rizika investiranja na tržištu kapitala, a utvrđuje se usporednom analizom premija za tržišni rizik, na temelju javno dostupnih podataka iz mjerodavnih međunarodnih studija i baza podataka.

(7) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) jednaka je 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.

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

ELEMENTI WACC-a	
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	5,34%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	2,75%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,54
Premija za tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	4,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	7,55%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu – $E/(E+D)$ (%)	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	3,92%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu – $D/(E+D)$ (%)	50,00%
Stopa poreza na dobit - P^P (%)	18,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje – $WACC^P$ (%)	5,22%

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017.; Tablica 7.

30. 1. (b)(iii.) 3. Kapitalni izdaci

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 11.

- a) Metodologije za određivanje početne vrijednosti imovine
Evidentira se po trošku stjecanja sukladno Međunarodnom računovodstvenom standardu 16 i Međunarodnom računovodstvenom standardu 38
- b) Metodologije za ponovnu procjenu imovine
Mjerenje nakon priznavanja vrši se po modelu troška sukladno: čl. 30. Međunarodnog računovodstvenog standarda 16 i članku 74. Međunarodnog računovodstvenog standarda 38.
- c) Objašnjenja o mijenjanju vrijednosti imovine
Promjene vrijednosti imovine evidentiraju se prilikom novih nabavki, primanja državnih potpora, prilikom rashoda kao i kod obračuna amortizacije
- d) Razdoblje amortizacije i iznosi po vrsti imovine

Obračun amortizacije reguliranih sredstava vrši se linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku uporabe sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda.

Očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade, iznosi najmanje 35 godina.

Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost dugotrajne imovine koja na zadnji dan regulacijske godine t-1 ima neto knjigovodstvenu vrijednost sukladno međunarodnim računovodstvenim standardima.

Metodologija, sukladno čl. 13. st. 6. propisuje da opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine koja je u funkciji transporta plina, a koja je umanjena za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj transportnog sustava, HERA može utvrditi na temelju analize ekonomske efikasnosti postojeće imovine operatora, kao i usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora transportnog sustava u okruženju Republike Hrvatske. Sukladno navedenom, HERA je provela analizu ekonomske efikasnosti postojeće dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine, odnosno reguliranih sredstava u skladu s važećom Odlukom, pri čemu je kao ključni parametar primijenjena iskorištenost kapaciteta transportnog sustava koja predstavlja relevantan pokazatelj ekonomske opravdanosti uloženi sredstava u dugotrajnu imovinu, a na osnovu koje se računa amortizacija i prinos od reguliranih sredstava koji su elementi za izračun dozvoljenog prihoda.

Opravdana vrijednost reguliranih sredstava pritom je izračunata kao udio u ukupnoj vrijednosti reguliranih sredstava, i to primjenom linearne funkcije prema kojoj se opravdana vrijednost reguliranih sredstava mijenja u ovisnosti o iskorištenosti kapaciteta transportnog sustava.

Primijenjena godišnja stopa amortizacije i iznos godišnje amortizacije kroz godine regulacijskog razdoblja prikazani su u Tablici 8.

Tablica 8. Amortizacija reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Regulacijska godina 2017. (T)			
r.b.	Struktura reguliranih sredstava	Primijenjena godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Materijalna imovina		131.616.340,98
1.1.	Građevinski objekti		105.039.042,51
	<i>Plinovodi, MRS, poslovne zgrade</i>	2,85%	104.968.596,84
	Ostalo građ. objekti. barake i garaž.	10%	70.445,67
1.2.	Postrojenja i oprema		26.577.298,47
2.	Nematerijalna imovina	20; 25%	10.579.906,14
UKUPNO (1.+2.)		-	142.196.247,12

Regulacijska godina 2018. (T+1)			
r.b.	Struktura reguliranih sredstava	Primijenjena godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Materijalna imovina		95.896.416,04
1.1.	Građevinski objekti		109.577.492,17
	<i>Plinovodi, MRS, poslovne zgrade</i>	2,85%	109.507.046,50
	Ostalo građ. objekti. barake i garaž.	10%	70.445,67
1.2.	Postrojenja i oprema		21.071.324,74
2.	Nematerijalna imovina	20; 25%	5.324.805,11
UKUPNO (1.+2.)		-	135.973.622,03

Regulacijska godina 2019. (T+2)			
r.b.	Struktura reguliranih sredstava	Primijenjena godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Materijalna imovina		106.913.442,62
1.1.	Građevinski objekti		75.836.234,55
	<i>Plinovodi, MRS, poslovne zgrade</i>	2,85%	75.805.832,16
	Ostalo građ. objekti. barake i garaž.	10%	30.402,38
1.2.	Postrojenja i oprema		31.077.208,07
2.	Nematerijalna imovina	20; 25%	5.342.388,34
UKUPNO (1.+2.)		-	112.255.830,95

Regulacijska godina 2020. (T+3)			
r.b.	Struktura reguliranih sredstava	Primijenjena godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Materijalna imovina		117.826.062,21
1.1.	Građevinski objekti		80.725.304,20
	<i>Plinovodi, MRS, poslovne zgrade</i>	2,85%	80.724.514,20
	Ostalo građ. objekti. barake i garaž.	10%	790,00
1.2.	Postrojenja i oprema		37.100.758,01
2.	Nematerijalna imovina	20; 25%	7.610.626,01
UKUPNO (1.+2.)		-	125.436.688,22

Regulacijska godina 2021. (T+4)			
r.b.	Struktura reguliranih sredstava	Primijenjena godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Materijalna imovina		117.007.017,42
1.1.	Građevinski objekti		80.725.304,20
	<i>Plinovodi, MRS, poslovne zgrade</i>	2,85%	80.724.514,20
	Ostalo građ. objekti. barake i garaž.	10%	790,00
1.2.	Postrojenja i oprema		36.281.713,22
2.	Nematerijalna imovina	20; 25%	6.058.676,37
UKUPNO (1.+2.)		-	123.065.693,79

Izvor: Odluka HERA od 17. ožujka 2017., Odluka HERA-e od 15. prosinca 2017., Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018.

30. 1. (b)(iii.) 4. Operativni rashodi

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 10.

(1) Operativni troškovi poslovanja (u daljnjem tekstu: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti transporta plina i ne uključuju trošak amortizacije.

(2) OPEX se sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

(3) OPEX uključuje i troškove nabave plina potrebnog za održavanje operativne akumulacije, pogonsku potrošnju, te pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju.

(4) Dozvoljeni pogonski gubici i razlika u mjerenju iznose najviše do 0,3% od ukupne količine plina na ulazima u transportni sustav utvrđene temeljem izmjerenih podataka o korištenju kapaciteta transportnog sustava.

(5) OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje Agencija smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti transporta plina.

(6) Neopravdani troškovi iz stavka 5. ovoga članka su kako slijedi:

- trošak nabave plina za pokriće pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju, u iznosu koji prelazi umnožak dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju iz stavka 4. ovoga članka i opravdane nabavne cijene plina,
- vrijednosno usklađenje, u iznosu koji prelazi 1% od ukupnih poslovnih prihoda operatora,
- usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, u cjelokupnom iznosu,
- troškovi reprezentacije, interne reprezentacije i promidžbe, u cjelokupnom iznosu,
- prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u cjelokupnom iznosu,
- troškovi premija životnog osiguranja, u cjelokupnom iznosu,
- rezerviranja, u cjelokupnom iznosu,
- darovanja (donacije), u cjelokupnom iznosu,
- kazne, penali, naknade štete i troškovi iz ugovora, u cjelokupnom iznosu i
- rashodi – otpisi materijalne i nematerijalne imovine, ukoliko se ista imovina zamjenjuje novom imovinom koja se unosi u regulirana sredstva.

Predviđeni iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja prikazani su u Tablici 9.

Tablica 10. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijsko razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
<i>OPEX (kn)</i>	156.119.865	156.588.536	158.058.302	159.686.535	160.317.281

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017.; Tablica 4., Odluka HERA-e od 15. prosinca 2017.; Tablica 3.

30. 1. (b)(iii.) 5. Mehanizmi za poticaje i ciljevi učinkovitosti

1. Ostvarene uštede

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 7.

Ostvarene uštede predstavljaju razliku između dozvoljenog iznosa operativnih troškova i ostvarenog iznosa operativnih troškova u godini na temelju koje se utvrđuje bazni iznos opravdanih operativnih troškova poslovanja. Podjela ostvarenih ušteda provodi se na način da operator zadržava 50% ostvarenih ušteda.

2. Koeficijent učinkovitosti X

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 10., stavak 7.

(7) Planirani iznos OPEX-a za prvu godinu regulacijskog razdoblja utvrđuje se kako slijedi:

$$OPEX^P_T = OPEX^{DOZ}_{T-2} \times (1 + CPI^P_{T-1} - X_{T-1}) \times (1 + CPI^P_T - X)$$

gdje je:

- OPEX_T - planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T (kn),
- OPEX^{DOZ}_{T-2} - dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini koja prethodi godini T-1 (u daljnjem tekstu: godina T-2) (kn),
- CPI_{T-1} - planirani indeks potrošačkih cijena za godinu T-1,
- X_{T-1} - koeficijent učinkovitosti u godini T-1,
- CPI_T - planirani indeks potrošačkih cijena za regulacijsku godinu T,
- X - koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

$$X = 0,01$$

HERA je za izračun planiranog OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2021. primijenila koeficijent učinkovitosti (X) koji iznosi 0,01.

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017. godine, str. 7.

30. 1. (b)(iii.) 6. Indeksi inflacije

Tablica 11. Projekcije rasta indeksa potrošačkih cijena Republike Hrvatske

Rast indeksa potrošačkih cijena (%)	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
	1,20%	1,10%	1,30%	1,40%	1,40%

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017. godine, str. 6,7. Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018, model za izračun tarifnih stavki za transport plina

30. 1. (b)(iv.) Prihod iz transportnih usluga

Tablica 12. Prihod iz transportnih usluga

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T 2017.</i>	<i>T+1 2018.</i>	<i>T+2 2019.</i>	<i>T+3 2020.</i>	<i>T+4 2021.</i>
DP _{α^Pt} - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	451.673.194	453.687.009	386.293.614	393.846.620	401.547.305
DP _{KAP} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za kapacitet (kn)	406.505.875	408.318.308	347.664.253	354.461.958	361.392.575
DP _u - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn)	284.554.112	285.822.815	243.364.977	248.123.370	252.974.802
DP _l - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn)	121.951.762	122.495.492	104.299.276	106.338.587	108.417.772
DP _{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za količinu plina (kn)	45.167.319	45.368.701	38.629.361	39.384.662	40.154.731

Izvor: Odluka HERA-e od 17. ožujka 2017., Tablica 11., Odluka HERA-e od 15. prosinca 2017., Tablica 9., Odluka HERA-e od 7. prosinca 2018., Tablica 9.

30. 1. (b)(v.) 1. Odnos kapacitetnog i robnog, što znači raspodjela između prihoda iz transportnih tarifa temeljena na kapacitetu i prihoda transportnih tarifa temeljena na robi

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 25.

Dozvoljeni prihod raspodjeljuje se na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za kapacitet i na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za količinu plina, prema formulama:

$$DP_{KAP} = 0,9 \times DP_{\alpha t}^P \quad i \quad DP_{KOL} = 0,1 \times DP_{\alpha t}^P$$

DPKAP - ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (kn),

DP α Pt - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn),

DPKOL - ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za količinu plina u regulacijskoj godini t (kn).

30. 1. (b)(v.) 2. Odnos ulaznog i izlaznog, što znači raspodjela između prihoda iz transportnih tarifa na svim ulaznim točkama i prihoda iz transportnih tarifa na svim izlaznim točkama

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 27.

Ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (DPKAP) dijeli se na dio koji se ostvaruje na ulazima u transportni sustav i dio koji se ostvaruje na izlazima iz transportnog sustava, prema formulama:

$$DP_U = 0,7 \times DP_{KAP} \quad i \quad DP_I = 0,3 \times DP_{KAP}$$

DPU - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn),

DPKAP - dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (kn),

DPI - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn).

30. 1. (b)(v.) 3. Odnos unutarstavnog i međustavnog, što znači raspodjela između prihoda iz unutarstavne upotrebe mreže na svim ulaznim i izlaznim točkama i prihoda iz međustavne upotrebe korisnika mreže na svim ulaznim i izlaznim točkama izračunana kako je propisano u članku 5.

Prihod od unutarstavne upotrebe mreže – 100 %

Prihod od međustavne upotrebe mreže – 0 %

Izvor: Plinacro d.o.o

30. 1. (b)(vi.) 1. stvarno dobiven prihod, nedovoljno i prekomjerno ubiranje dopuštenog prihoda i dio koji je pripisan regulatornom računu i, ako je primjenjivo, podračunima tog reguliranog računa

HERA je pregledom i analizom dokumenata i podataka koje je energetski subjekt Plinacro dostavio u Zahtjevu i u dopuni Zahtjeva, kao i u sklopu redovnog godišnjeg izvještavanja HERA-e u prethodnim godinama provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda, propisan člankom 16. Metodologije.

Tablica 12. Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom razdoblju koji se prenosi na trenutno regulacijsko razdoblje

	godina regulacijskog razdoblja	2014	2015	2016
a	OPEX (kn)	170.517.444	157.856.284	156.119.865
b	Amortizacija (kn)	182.227.224	154.689.657	136.606.725
c	Prinos od reguliranih sredstava (kn)	192.821.210	187.179.830	181.792.114
d	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta (kn)	52.341	9.208	4.870.304
e	Prihodi od nestandardnih usluga (kn)	3.364.176	1.158.527	312.558
f	Ostali poslovni prihodi (kn)	10.336.978	10.076.543	7.289.263
1	REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (a+b+c-(d+e+f))	531.812.383	488.481.493	462.046.579
1a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	1.327.493.974		
2	OSTVARENI PRIHOD (kn)	504.813.942	439.186.692	506.403.910
2a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	1.295.393.110		
3	RAZLIKA (kn) 1a-2a	32.100.864		
2. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3), koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2017.	0		
	Dio razlike (3), koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2018.	10.674.297		
	Dio razlike (3), koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2019.	11.300.972		
	Dio razlike (3), koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2020.	11.964.438		
	Dio razlike (3), koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2021.	12.666.856		

Izvor: HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 2.

30. 1. (b)(vi.) 2. razdoblje usklađivanja i uvedeni mehanizmi za poticaje

Razdoblje usklađivanja – 5 godina

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 16., stavak 1.

U regulacijskoj godini T+4 Agencija provodi redovnu reviziju dozvoljenih prihoda za godinu T-1 i za prethodne godine regulacijskog razdoblja te se utvrđuje razlika između ostvarenih prihoda i revidiranih dozvoljenih prihoda za isto regulacijsko razdoblje.

30. 1. (b)(vii.) Planirana upotreba aukcijske premije

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne Novine“ broj 48/18 i 58/18), članak 22., stavak 2.

Prihodi od aukcijskih premija uključeni su u ukupno ostvareni prihod i podliježu reviziji dozvoljenog prihoda.

30. 1. (c) INFORMACIJE O TRANSPORTNIM I NETRANSPORTNIM TARIFAMA

30. 1. (c)(i.) Transportne tarife temeljene na robi

Tablica 13. Transportne tarife temeljene na robi pri NCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	kn/kWh

Izvor: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10., HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10.

Tablica 13.a Transportne tarife temeljene na robi pri GCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	kn/kWh

30. 1. (c)(ii.) Netransportne tarife za nestandardne usluge iz članka 4. stavak 4.

Cjenik nestandardnih usluga operatora transportnog sustava za drugo regulacijsko razdoblje izrađen je sukladno Metodologiji utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina i javnu uslugu opskrbe plinom („Narodne Novine“ 158/13, 91/16, 116/16, 48/18) i Odluke Hrvatske Energetske Regulatorne Agencije o prosječnim cijenama radnog sata za pružatelje nestandardnih usluga u sektoru plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017.-2021. od 29. studenoga 2017.

Tablica 13. Cjenik nestandardnih usluga operatora transportnog sustava za regulacijsko razdoblje 2017.-2021.

CJENIK NESTANDARDNIH USLUGA operatora transportnog sustava za regulacijsko razdoblje 2017. - 2021.				
Nestandardna usluga			Cijena nestandardne usluge bez PDV-a (Kn)	Cijena nestandardne usluge s uključenim PDV-om u visini od 25% (Kn)
1.	Izdavanje energetske suglasnosti za građevinu ili dio građevine s jednim obračunskim mjernim mjestom i priključnim kapacitetom:			
a.	do 40.000 kWh/h	-	440,94	551,18
b.	od 40.000 do 200.000 kWh/h	-	881,88	1.102,35
c.	preko 200.000 kWh/h	-	3.086,58	3.858,23
2.	Izrada elaborata izvanrednog stvaranja tehničkih uvjeta u transportnom sustavu	[1]	PI	PI
3.	Suglasnost za izvođenje radova u zaštitnom pojasu transportnog sustava	-	440,94	551,18
4.	Nadzor nad izvođenjem radova u zaštitnom pojasu transportnog sustava	[1]	PI	PI
5.	Ucrtavanje položaja elemenata transportnog sustava na podloge formata:			
a.	do B3	-	220,47	275,59
b.	B2 i većeg	-	661,41	826,76
6.	Montaža ili demontaža plinomjera i druge mjerne opreme:			
a.	turbinski plinomjer i plinomjer s rotacijskim klipom do G-65	[2]	440,94	551,18
b.	turbinski plinomjer i plinomjer s rotacijskim klipom od G-100 do G-250	[2]	881,88	1.102,35
c.	turbinski plinomjer i plinomjer s rotacijskim klipom od G-400 do G-650	[2]	1.322,82	1.653,53
d.	turbinski plinomjer i plinomjer s rotacijskim klipom od G-1000 do G-2500	[2]	2.645,64	3.307,05
e.	turbinski plinomjer i plinomjer s rotacijskim klipom G-4000 i više	[2]	3.527,52	4.409,40
f.	mehanički korektor	[2]	1.322,82	1.653,53
g.	elektronski korektor	[2]	1.322,82	1.653,53
7.	Montaža ili demontaža regulacijske, sigurnosne i druge opreme:			
a.	regulacijska oprema do DN50	[2]	110,24	137,80
b.	regulacijska oprema od DN65 do DN80	[2]	220,47	275,59
c.	regulacijska oprema DN100 i više	[2]	220,47	275,59
d.	ostala oprema nazivnog promjera DN 25 i više	[3]	PI	PI
8.	Montaža ili demontaža plinomjera i druge mjerne opreme s povećanim brojem funkcija, uključujući i modul za daljinsko očitavanje	[3]	PI	PI
9.	Izmještanje obračunskog mjernog mjesta u slučaju neovlaštene potrošnje plina	[3]	PI	PI
10.	Izmještanje elemenata plinskog transportnog sustava	[3]	PI	PI
11.	Popravlak elemenata transportnog sustava uslijed oštećenja ili otuđenja koje je korisnik mogao spriječiti	[3]	PI	PI

12.	Stavljanje izvan funkcije plinskog priključka	[3]	PI	PI
13.	Obustava isporuke plina	-	220,47	275,59
14.	Nastavak isporuke plina nakon otklanjanja uzroka ograničenja ili obustave isporuke za koju je odgovoran korisnik	[4]	220,47	275,59
15.	Ispitivanje kvalitete plina na zahtjev korisnika sustava	[5]	220,47	275,59
16.	Očitavanje stanja plinomjera na posebni zahtjev opskrbljivača plinom:			
a.	bez uporabe modula za daljinsko očitavanje	-	22,05	27,56
b.	uporabom modula za daljinsko očitavanje s GPRS sustavom	-	17,64	22,05
17.	Kontrolno ispitivanje ispravnosti plinomjera i druge mjerne opreme na zahtjev korisnika u ovlaštenom servisu uz vještačenje Državnog zavoda za mjeriteljstvo (DZM) ili kod ovlaštene pravne osobe za ovjeravanje plinomjera	[1]	PI	PI
18.	Privremena promjena izlaznog tlaka na zahtjev operatora distribucijskog sustava ili krajnjeg kupca priključenog na transportni sustav	-	440,94	551,18
19.	Uklanjanje tekućih tehnoloških nečistoća iz uređaja za izdvajanje tekućih tehnoloških nečistoća	-	440,94	551,18
20.	Nadzor uklanjanja tekućih tehnoloških nečistoća iz uređaja za izdvajanje tekućih tehnoloških nečistoća	[1]	PI	PI
21.	Izdavanje ovlaštenja pravnoj ili fizičkoj osobi za izvođenje priključka na transportni sustav na rok od dvije godine	-	1.102,35	1.377,94
22.	Pripremno-završno vrijeme	-	110,24	137,80
23.	Evidentiranje trgovine za prodavatelja na sekundarnom tržištu	-	440,94	551,18
24.	Evidentiranje trgovine za kupca na sekundarnom tržištu	-	661,41	826,76
25.	Naknada za pristup aplikaciji za kupca na sekundarnom tržištu koji nije korisnik transportnog sustava	-	881,88	1.102,35
26.	Mjesečna naknada za pristup aplikaciji za kupca na sekundarnom tržištu koji nije korisnik transportnog sustava	-	881,88	1.102,35
27.	Naknada za korištenje prekidivog kapaciteta smanjene prekidivosti na interkonekciji Hrvatska – Mađarska	[6]	PI	PI

Izvor: Odluka HERA-e o prosječnim cijenama radnog sata za pružatelje nestandardnih usluga u sektoru plina za drugo regulacijsko razdoblje od 29. studenoga 2016.

30. 1. (c)(iii.) Referentne i druge cijene primjenjive na točkama koje nisu točke iz članka 29. (točke koje nisu interkonekcije)

Tablica 14. Referentne cijene i druge cijene primjenjive na točkama koje nisu interkonekcije pri NCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,4689	2,4174	1,8572	1,8493	1,8449	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2743	0,2686	0,2064	0,2055	0,2050	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,0457	0,9644	0,7641	0,7666	0,7691	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	kn/kWh

Izvor: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10., HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina odluka od 17. prosinca 2019., Tablica 5.

Tablica 15.a Referentne cijene i druge cijene primjenjive na točkama koje nisu interkonekcije pri GCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,2245	2,1781	1,6733	1,6662	1,6623	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2471	0,2420	0,1860	0,1852	0,1847	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	0,9422	0,8689	0,6885	0,6907	0,6930	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	kn/kWh

2. INFORMACIJE U VEZI S TRANSPORTNIM TARIFAMA

30. 2. (a)(i.) Razlika u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih u trenutačnom tarifnom razdoblju i tarifnom razdoblju za koje se informacije objavljuju

Tablica 16. Razlika u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih za godine regulacijskog razdoblja pri NCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,7432	2,6860	2,0635	2,0548	2,0499	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,4689	2,4174	1,8572	1,8493	1,8449	
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2743	0,2686	0,2064	0,2055	0,2050	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,9710	6,8546	5,0941	5,1107	5,1270	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,0457	0,9644	0,7641	0,7666	0,7691	
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	kn/kWh

Izvor: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10., HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina Odluka od 17. prosinca 2019. godine, Tablica 5

Tablica 17.a Razlika u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih za godine regulacijskog razdoblja pri GCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,4716	2,4201	1,8592	1,8514	1,8470	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,2245	2,1781	1,6733	1,6662	1,6623	
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2471	0,2420	0,1860	0,1852	0,1847	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,2809	6,1760	4,5898	4,6047	4,6194	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	0,9422	0,8689	0,6885	0,6907	0,6930	
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	kn/kWh

30. 2. (a)(ii.) Procijenjene razlike u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih u tarifnom razdoblju za koje se informacije objavljuju i u svakom tarifnom razdoblju u ostatku regulatornog razdoblja

Tablica 18. Procijenjene razlike u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih za godine regulacijskog razdoblja pri NCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,7432	2,6860	2,0635	2,0548	2,0499	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,4689	2,4174	1,8572	1,8493	1,8449	
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2743	0,2686	0,2064	0,2055	0,2050	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,9710	6,8546	5,0941	5,1107	5,1270	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,0457	0,9644	0,7641	0,7666	0,7691	
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0015	0,0015	0,0014	kn/kWh

Izvor: HERA-ina odluka od 17. ožujka 2017., Tablica 16., HERA-ina odluka od 15. prosinca 2017., Tablica 10., HERA-ina odluka od 7. prosinca 2018., Tablica 10, HERA-ina Odluka od 17. prosinca 2019. godine, Tablica 5.

Tablica 19.a Procijenjene razlike u razini transportnih tarifa za istu vrstu transportne usluge primjenjivih za godine regulacijskog razdoblja pri GCV-u

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifnih stavki	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke bez PDV-a					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,4716	2,4201	1,8592	1,8514	1,8470	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,2245	2,1781	1,6733	1,6662	1,6623	
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2471	0,2420	0,1860	0,1852	0,1847	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,2809	6,1760	4,5898	4,6047	4,6194	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	0,9422	0,8689	0,6885	0,6907	0,6930	
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	kn/kWh

30. 2. (b) Barem pojednostavljeni tarifni model, redovito ažuriran, s objašnjenjem kako se koristi, na temelju kojeg korisnici mreže mogu izračunati primjenjive transportne tarife u trenutačnom tarifnom razdoblju i procijeniti njihovo kretanje nakon tog tarifnog razdoblja

Pojednostavljeni tarifni model može se preuzeti na slijedećoj poveznici:

[Tarifni model](#)

Promijenite podatke o kapacitetu i količini plina kako biste izračunali tarifne stavke (nezaključane ćelije)!