



Kopsavilkums par akciju sabiedrības "Gasos" noteiktajiem dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifiem

Akciju sabiedrībai "Gasos" (turpmāk - Gasos) ar 2021. gada 30. aprīļa Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk - Regulators) padomes lēmumu Nr.26 "Par akciju sabiedrības "Gasos" dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifiem"¹ (turpmāk - Lēmums Nr.26) tika apstiprināti jaunie dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifi uz regulatīvo periodu 4.5 gadi jeb 54 mēneši, kas ir spēkā no 2021. gada 1. jūlija.

Atbilstoši Enerģētikas likuma² 15. panta 1.¹ daļai un izpildot Lēmuma Nr.26 lemjošās daļas 4. un 5. punktā noteikto, kā arī saskaņā ar "Dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"³ (turpmāk - Metodika), Gasos ir tiesības noteikt sadales pakalpojuma tarifus katram tarifu periodam, ja atbilstoši Metodikā noteiktajam nepieciešams veikt plānoto ieņēmumu korekciju. Ņemot vērā iepriekš minēto, Gasos veikusi dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu korekcijas aprēķinu nākamajam tarifu periodam (*atbilstoši Lēmuma Nr.26 lemjošās daļas 2.2. apakšpunktam nākamais tarifu periods ir no 2023. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim*) un 2022. gada 24. novembrī iesniedza Regulatoram dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķinu un pamatojumu jaunajiem tarifiem, un 2022. gada 25. novembrī iesniedza papildu informāciju.

Akciju sabiedrība "Gasos" paziņojumu par noteiktajiem dabasgāzes sadales sistēmas tarifiem ir publicējusi oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" 2022. gada 25. novembrī, Nr.229. Kā noteikto (piedāvāto) tarifu spēkā stāšanās datumu Gasos ir norādījusi 2023. gada 1. janvāri.

Spēkā esošā tarifa izmaiņas galvenokārt ir saistītas ar ievērojamu dabasgāzes cenu pieaugumu, kā arī ar būtisku lietotājiem nodotās dabasgāzes daudzuma kritumu, kas ievērojami ietekmēja Gasos darbības rezultātus. Saskaņā ar Metodikas 26.1. apakšpunktu AS "Gasos" ir tiesības nākamajā tarifu periodā dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas palielināt par 12 050,5 tūkst. EUR.

Atbilstoši Metodikas 27. punktam, piemērojot plānoto ieņēmumu korekciju uz nākamo tarifu periodu, Gasos veica lietotājiem nodotā dabasgāzes daudzuma korekciju. Gasos aprēķinātais koriģētais lietotājiem nodotais dabasgāzes vidējais daudzums par iepriekšējiem trīs kalendārajiem gadiem (2019.-2021.), ņemot vērā objektus, kas pēdējo trīs gadu laikā ir atslēgti no sadales sistēmas, un ņemot vērā jaunus lietotāju objektus, kas pie sadales sistēmas pieslēgti vismaz gadu ir 12 505 GWh.

¹ Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2021. gada 30. aprīļa lēmums Nr.26 "Par akciju sabiedrības "Gasos" dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifiem", <https://likumi.lv/ta/id/322976>

² Enerģētikas likums, <https://likumi.lv/ta/id/49833>

³ <https://likumi.lv/ta/id/335098-dabasgazes-sadales-sistemas-pakalpojuma-tarifu-aprekinasanas-metodika>

Aprēķinot korigētos dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifus, Gaso saglabāja Regulatora Lēmumā Nr.26 apstiprinātā tarifa diferencēto sadales sistēmas pakalpojuma tarifu struktūru un veica korekcijas visām sadales sistēmas tarifa daļām: tarifu mainīgai un fiksētai daļai, kā arī sezonālajam sadales tarifam. Veicot tarifu korekcijas aprēķinu, tika izmantots aprēķinātais korigētais lietotājiem nodotais dabasgāzes daudzums un tika saglabāta tarifu apstiprinātā izmaksu proporcija starp tarifu grupām.

Izmantojot apstiprinātā tarifā noteikto izmaksu proporciju, paredzēts, ka izmaksu pieaugumu proporcionāli sedz visas dabasgāzes sadales pakalpojuma lietotāju tarifu grupas. Lielāks tarifu pieaugums plānots tām lietotāju grupām, kurās visvairāk ir samazinājies dabasgāzes patēriņš.

1. Tabula. Akciju sabiedrības "Gaso" noteiktie dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifi.

Grupa	Pozīcija	Mērvienība	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)	Noteiktais tarifs (bez PVN)	Noteiktā tarifa palielinājums/samazinājums (%)
Tarifu mainīgā daļa (pēc patēriņa grupas)					
1	Līdz 2 635 kWh	EUR/MWh* *	18.0761	22.9503	27%
2	No 2 635,1 līdz 263 450 kWh	EUR/MWh	7.4416	8.9199	20%
3	No 263 450,1 līdz 1 327 788 kWh	EUR/MWh	7.3174	8.5700	17%
4	No 1 327 788,1 līdz 13 277 880 kWh	EUR/MWh	4.9495	5.8542	18%
5	No 13 277 880,1 līdz 132 778 800 kWh	EUR/MWh	2.8683	3.9134	36%
6	No 132 778 800,1 līdz 210 760 000 kWh	EUR/MWh	1.4000	1.4665	5%
7	No 210 760 000,1 līdz 1 353 800 000 kWh	EUR/MWh	0.9458	1.9771	109%
8	Virš 1 353 800 000 kWh	EUR/MWh	0.3157	0.4006	27%
Specializētais tarifs* (pēc patēriņa grupas)					
1	Līdz 2 635 kWh	EUR/MWh* *	-		
2	No 2 635,1 līdz 263 450 kWh	EUR/MWh	11.2379	34.0287	203%
3	No 263 450,1 līdz 1 327 788 kWh	EUR/MWh	10.4650	15.9742	53%
4	No 1 327 788,1 līdz 13 277 880 kWh	EUR/MWh	6.6595	7.0386	6%
5	No 13 277 880,1 līdz 132 778 800 kWh	EUR/MWh	4.4952	5.4977	22%
6	No 132 778 800,1 līdz 210 760 000 kWh	EUR/MWh	3.0562	3.7378	22%
7	No 210 760 000,1 līdz 1 353 800 000 kWh	EUR/MWh	2.0097	2.4579	22%
8	Virš 1 353 800 000 kWh	EUR/MWh	0.9633	1.1781	22%
Tarifu fiksētā daļa (pēc atļautās slodzes (m³/h))					
	Līdz 6 m ³ /h	EUR/gadā** *	32.40	39.63	22%
	No 6,1 līdz 10 m ³ /h	EUR/gadā	89.16	109.05	22%
	No 10,1 līdz 16 m ³ /h	EUR/gadā	142.44	174.21	22%
	No 16,1 līdz 25 m ³ /h	EUR/gadā	217.32	265.79	22%
	No 25,1 līdz 40 m ³ /h	EUR/gadā	322.80	394.80	22%
	No 40,1 līdz 65 m ³ /h	EUR/gadā	534.36	653.54	22%
	Virš 65 m ³ /h	EUR/m ³ /h/ gadā****	7.05	8.62	22%

*tarifu var izvēlēties lietotāji, kuru dabasgāzes patēriņš no maija līdz novembrim ir vairāk nekā 85% no objekta gada patēriņa. Šiem lietotājiem netiek piemērota tarifu fiksētā daļa.

**eiro par vienu megavatstundu.

*** eiro par pieslēgumu gadā.

**** eiro par vienu kubikmetru stundā gadā

2. Tabula. Izmaksu sadalījums.

Tarifos iekļaujamās izmaksas tūkst. EUR	Spēkā esošais tarifs	Tarifs no 2023.gada 1.janvāra	Izmaiņas (%)
Kopējās izmaksas	54 029	66 080	22%
Kapitāla izmaksas	19 063	19 063	0%
Kapitāla atdeve	7 518	7 518	0%
RAB	283 704	283 704	0%
WACC	2.65%	2.65%	-
Pamatlīdzekļu nolietojums	11 545	11 545	0%
Darbības izmaksas	36 376	46 271	27%
Dabaszgāze tehnoloģiskām vajadzībām	3 062	11 839	287%
Pārējās ekspluatācijas izmaksas	33 314	34 432	3%
Nodokļi	153	153	0%
Negūto ieņēmumu apmērs	116	2 272	1859%
Efektivitātes ietaupījums	-1 679	-1 679	0%
Tarifu aprēķinā izmantotais trīs gadu vidējais patēriņš (GWh)	13 511	12 505	-7%