

Informacija skelbiama pagal 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (TAR NC), 29 straipsnį / Information to be published per Article 29 of the European Commission Regulation (EU) 2017/460 of 16 March 2017 establishing a network code on harmonised transmission tariff structures for gas (TAR NC):

TAR NC straipsnis / Article of TAR NC	Aprašymas	Description	Informacija / nuoroda	Information / link																
Prieš metinį metų pajėgumo aukcioną skelbiama informacija / Information to be published before the annual yearly capacity auction																				
29 (a)	Informacija apie tipinius nuolatinių pajėgumų produktus (rezervuojamosios kainos, daugikliai, sezoniniai koeficientai ir t. t.)	Information for standard capacity products for firm capacity (reserve prices, multipliers, seasonal factors, etc.)	<p>Tarpvalstybinių sujungimo taškų (angl. <i>Interconnection Point</i>), kuriems tiesiogiai taikomi TAR NC 29 str. reikalavimai (dvikrypčiame taške su Latvija – Kiemėnų DAS ir dvikrypčiame taške su Lenkija – Santakos DAS), kainos skelbiamos čia bei (įskaitant ir susijusią informaciją dėl daugiklių, sezoninių faktorių ir t. t.) ENTSOG skaidrumo platformoje.</p> <p>Pajėgumų aukcionai tarpvalstybiniame taške su Latvija nėra organizuojami. Vietoje aukcionų taikomas susietojo pajėgumo paskirstymo metodas, remiantis reguliuojamomis kainomis. Tarpvalstybiniame taške su Lenkija (Santakos sujungimo taške) pajėgumai yra paskirstomi GSA platformoje.</p> <p>Informacija apie visuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose 2022 ir 2023 metų tarifiniams laikotarpiams (metams) taikomus daugiklius ir sezoninius koeficientus, nustatytus remiantis Lietuvos nacionalinės reguliavimo institucijos (VERT) 2022 m. vykdytos viešosios konsultacijos rezultatais, pateikiama žemiau:</p> <p>Daugikliai (metų, ketvirčio (K), mėnesio (M), paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų produktams):</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Tarifų metai 2022-2023</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Visiems įleidimo taškams:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Metų</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td>Ketvirčio</td> <td>1,10</td> </tr> </tbody> </table>		Tarifų metai 2022-2023	Visiems įleidimo taškams:		Metų	1,00	Ketvirčio	1,10	<p>The tariffs for interconnection points (IP), for which requirements of Article 29 of TAR NC directly applies (bidirectional point with Latvia – Kiemėnai GMS and bidirectional point with Poland – Santaka GMS) are published here and (including the relevant information on multipliers, seasonal factors, etc.) on ENTSOG's Transparency Platform.</p> <p>Capacity auctions at IP with Latvia are not organised. Instead of auctions implicit capacity allocation method is applied based on regulated prices. IP with Poland (Interconnection point Santaka) capacity is allocated on the GSA Platform.</p> <p>Information on multipliers and seasonal factors, applied at all entry and exit points of the transmission network for the tariff periods (years) of 2022 and 2023, set on the basis of the results of public consultations conducted by Lithuanian NRA (NERC) in 2023, is provided below:</p> <p>Multipliers (for Yearly, Quarterly (Q), Monthly (M), Daily (D) / Within-day (WD) capacity products):</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Tariff year 2022-2023</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>For all Entry Points:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Yearly</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td>Quarterly</td> <td>1,10</td> </tr> </tbody> </table>		Tariff year 2022-2023	For all Entry Points:		Yearly	1,00	Quarterly	1,10
	Tarifų metai 2022-2023																			
Visiems įleidimo taškams:																				
Metų	1,00																			
Ketvirčio	1,10																			
	Tariff year 2022-2023																			
For all Entry Points:																				
Yearly	1,00																			
Quarterly	1,10																			

Mėnesio	1,25
Paros/einamosios paros	1,50
(LT>LV) Kiemėnų išleidimo taškui, (LT>PL) Santakos išleidimo taškui:	
Metų	1,00
Ketvirčio	1,10
Mėnesio	1,25
Paros / einamosios paros	1,50
(LT) Vidiniams ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškams:	
Metų	1,00
Ketvirčio	1,25
Mėnesio	1,50
Paros / einamosios paros	3,00

Sezoniniai koeficientai taikomi (LT) Vidiniams ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškams (ketvirčio (K), mėnesio (M), paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų produktams):

		Tarifų metai 2022 ir 2023	
Išleidimo taškas:	(LT) Vidiniai	(LT>RU) Šakiai	
Ketvirčio produktams:			
I K		1,53	
II K		0,64	
III K		0,49	
IV K		1,34	
<i>Vidurkis</i>		<u>1,00</u>	
Mėnesio produktams:			
Sausis		1,82	
Vasaris		1,37	
Kovas		1,41	
Balandis		0,81	
Gegužė		0,61	
Birželis		0,49	
Liepa		0,39	

Monthly	1,25
Daily / Within-day	1,50
For (LT>LV) Kiemėnai Exit Point, (LT>PL) Santaka Exit Point:	
Yearly	1,00
Quarterly	1,10
Monthly	1,25
Daily / Within-day	1,50
For (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai Exit points	
Yearly	1,00
Quarterly	1,25
Monthly	1,50
Daily / Within-day	3,00

Seasonal factors are applied for (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai Exit points (for Quarterly (Q), Monthly (M), Daily (D) / Within-day (WD) capacity products):

		Tariff year 2022-2023	
Exit Point:	(LT) Domestic	(LT>RU) Šakiai	
For Quarterly products:			
I Q		1,53	
II Q		0,64	
III Q		0,49	
IV Q		1,34	
<i>Average</i>		<u>1,00</u>	
For Monthly products:			
January		1,82	
February		1,37	
March		1,41	
April		0,81	
May		0,61	
June		0,49	
July		0,39	

Rugpjūtis	0,46
Rugsėjis	0,62
Spalis	1,07
Lapkritis	1,35
Gruodis	1,60
Vidurkis	1,00
Paros / einamosios paros produktams:	
Sausis	1,82
Vasaris	1,37
Kovas	1,41
Balandis	0,81
Gegužė	0,61
Birželis	0,49
Liepa	0,39
Rugpjūtis	0,46
Rugsėjis	0,62
Spalis	1,07
Lapkritis	1,35
Gruodis	1,60
Vidurkis	1,00

Daugiklių taikymo pagrindimas:

Perdavimo sistemos operatorius (PSO), pagal TAR NC 13 str., taiko daugiklius visuose įleidimo ir išleidimo taškuose. Vienodi daugikliai taikomi visuose įleidimo taškuose. Maksimalūs (pagal TAR NC mėnesio ir paros / einamosios paros pajėgumų produktams) daugikliai taikomi (LT) Vidiniuose ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškuose.

Siekiant didinti pasinaudojimo perdavimo sistema paprastumą ir lankstumą bei skatinti regioninės dujų rinkos vystymąsi, 2023 m. tarifiniam laikotarpiui Lietuvos įleidimo taškuose daugikliai, kaip ir įleidimo kainos išlaikomi harmonizuoti su kaimyninėje (taip vadinamoje FINESTLAT) kainų zonoje, apimančioje Latviją, Estiją ir Suomiją, nuo 2020 m. taikomais daugikliais ir įleidimo kainomis.

August	0,46
September	0,62
October	1,07
November	1,35
December	1,60
Average	1,00
For Daily / Within-day products:	
January	1,82
February	1,37
March	1,41
April	0,81
May	0,61
June	0,49
July	0,39
August	0,46
September	0,62
October	1,07
November	1,35
December	1,60
Average	1,00

Justification for the application of multipliers:

Transmission system operator (TSO), in accordance with Article 13 of TAR NC, applies multipliers at all entry and exit points. Equal multipliers at all Entry points are applied. Maximum (as per TAR NC for Monthly and Daily/Within-day capacity products) multipliers are applied at (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai Exit points.

In order to increase the simplicity and flexibility of the use of the transmission system, and to promote the development of the regional gas market, for the tariff period of 2023 multipliers for Lithuanian entry points, as well as entry tariffs are maintained harmonized with the multipliers and entry tariffs applied from 2020 in the neighboring tariff area, covering Latvia, Estonia and Finland (so called 'FINESTLAT' tariff zone).

Nustatant daugiklius 2023 tarifų metams, taip pat buvo atsižvelgta ir į TAR NC 28(3)(a) str. reikalavimus (aspektus). Atitikties reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

TAR NC reikalavimai	Atitikties vertinimas
i) geresnių sąlygų trumpalaikiai prekybai gamtinėmis dujomis sudarymo ir ilgalaikių signalų našiai investuoti į perdavimo sistemą pusiausvyra;	<p>PSO investuoja į infrastruktūrą, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą, o likusiu metų periodu infrastruktūra nėra pakankamai panaudojama. Taigi, trumpalaikių perdavimo paslaugų teikimo sąnaudos iš esmės nesiskiria nuo ilgalaikių paslaugų teikimo sąnaudų.</p> <p>Todėl K, M, P / EP pajėgumų produktų daugikliai yra nustatyti didėjančia tvarka, lyginant su proporcinga metų trukmės pajėgumų produkto kainos dalimi, t. y. daugikliai didėja, mažėjant pajėgumų produkto trukmei.</p> <p>Nepaisant to, siekiant lengvinti / skatinti trumpalaikę prekybą bei tarpvalstybinę prekybą ir srautus, 2023 m. įleidimo taškų daugikliai yra nustatyti tame pačiame lygyje kaip ir 2022, 2021 m. Taip pat išlaikomas tas pats principas kaip ir 2022, 2021 m.: didesni daugikliai yra taikomi (LT) Vidiniuose ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškuose, kurių panaudojimas pirmiausia priklauso nuo vartojimo poreikių ir kuriuose investavimo signalai yra aktualesni.</p>
(ii) poveikis perdavimo paslaugų pajamoms ir jų gavimui;	<p>Leidžiamųjų pajamų (LP) gavimas yra užtikrinamas konvertuojant visos trukmės pajėgumų produktų užsakymus į metų pajėgumų ekvivalentą. Konvertavimas atliekamas, naudojant tuos pačius aukščiau nurodytus daugiklius. Todėl vienodų daugiklių taikymas (su sąlyga, kad produktai pagal trukmę įvertinami pakankamai tiksliai) įgalins PSO gauti LP.</p>

When determining the multipliers for the tariff year 2023, also the requirements (aspects) in accordance with Article 28(3)(a) of TAR NC were taken into account. The compliance assessment is presented in the table below:

TAR NC requirements	Compliance assessment
i) the balance between facilitating short-term gas trade and providing long-term signals for efficient investment in the transmission system;	<p>TSO invests into infrastructure to meet peak demand, whereas during the remaining year the infrastructure is underutilized. Thus costs of providing short-term transmission services do not therefore essentially differ from the costs of providing long-term (annual) services.</p> <p>Therefore, the multipliers of Q, M, D/WD capacity products are set increasingly compared against the proportionate part of the price of a yearly capacity product, i. e. the multiplier increases as the period of the capacity product decreases.</p> <p>Nevertheless, in order to facilitate / promote the short-term trade and cross-border trade and flows, the multipliers for entry points for 2023 are set at the same level as in 2022 and 2021. Also the same principle as in 2022 and 2021 is maintained: higher multipliers are applied at (LT) Domestic and (LT>RU) Šakiai exit points, which usage depends primarily of consumption needs and where the investment signals are more relevant.</p>
(ii) the impact on the transmission services revenue and its recovery;	<p>Allowed revenue (AR) recovery is ensured via converting of estimation of capacity booking of products of all maturities into annual capacity equivalent. The conversion is done using the same multipliers, as above. Therefore, application of the same multipliers (provided that products by maturity are estimated accurately enough) would enable TSO to recover its AR.</p>

(iii) būtinumas išvengti tinklo naudotojų kryžminio subsidijavimo ir didinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms;	Įleidimo taškuose daugikliai yra nustatomi vienodo lygio visiems sistemos naudotojams. Be to, įleidimo taškuose daugiklių lygis yra harmonizuotas su daugiklių lygiu, taikomu gretimoje FINESTLAT kainų zonoje. Maksimalūs (pagal TAR NC M ir P / EP pajėgumų produktams) daugikliai taikomi (LT) Vidiniame ir (LT>RU) Šakių išleidimo taškuose, kuriuose taikomi sezoniniai koeficientai, siekiant sumažinti kryžminį subsidijavimą tarp tų sistemos naudotojų, kurie naudoja daugiau dujų žiemos metu, ir tų, kurie metų bėgyje sistemą apkrauna (naudojasi ja) stabiliau. Remiantis tuo, kas išdėstyta aukščiau, nepageidajamam kryžminiam subsidijavimui atsirasti nėra pagrindo.
(iv) fizinės ir sutartinės perkrovos atvejai;	Fizinė ir sutartinė perkrova yra mažai tikėtina.
(v) poveikis intersisteminiams srautams.	Siekiant palengvinti ir skatinti tarpvalstybinę prekybą ir srautus, 2023 m. įleidimo taškų daugikliai yra nustatyti tame pačiame (santykinai žemame) lygyje kaip ir 2022 m. (taip pat atsižvelgiant ir į FINESTLAT kainų zonoje taikomus daugiklius).

Sezoninių koeficientų taikymo pagrindimas:

PSO taiko sezoninius koeficientus, atspindinčius aukštą jo sistemos panaudojimo lygį žiemos mėnesiais ir žemą – vasaros mėnesiais. Sezoniniai koeficientai, aprašyti TAR NC 15 str., bendru atveju taikomi išleidimo taškuose, tačiau, Kiemėnų, Santakos sujungimo taške, siekiant skatinti tarpvalstybinius srautus ir atspindinti istoriškai reikšmingesnio srautų sezoniškumo šiame taške nebuvimą, taip pat atsižvelgiant į tai, kad sezoniniai koeficientai įleidimo ir išleidimo taškuose į / iš FINESTLAT kainų zoną (-

(iii) the need to avoid cross-subsidisation between network users and to enhance cost-reflectivity of reserve prices;	The multipliers are at the same level for all network users at entry points. Besides, the level of multipliers at entry points is harmonized with the level applied in the adjacent FINESTLAT tariff zone. Maximum (as per TAR NC for M and D/WD products) multipliers are applied at Domestic and Šakiai Exit points, where seasonal factors are applied, to decrease cross-subsidisation between those network users who use more gas at a winter time and those who have more stable load throughout the year. Based on the above, there is no evidence of undue cross-subsidization.
(iv) situations of physical and contractual congestion;	Physical and contractual congestion is unlikely.
(v) the impact on cross-border flows.	In order to facilitate and promote cross-border trade and flows, the multipliers for entry points for 2023 are set at the same (relatively low) level as it was in 2022 (also taking into consideration the level of multipliers applied at FINESTLAT tariff zone).

Justification for the application of seasonal factors:

TSO applies seasonal factors, reflecting high season of the usage of its system during winter months, and low usage in summer months. Seasonal factors, as described in Article 15 of TAR NC, are applied generally at exit points, however, at Kiemėnai IP, seeking to incentivise cross-border flows, and reflecting absence of particular historical seasonality pattern at this point, and also taking into account the fact that Seasonal Factors at Entry and Exit points to / from FINESTLAT

		<p>os) taškuose taip pat netaikomi, sezoniniai koeficientai nėra taikomi.</p> <p>Sezoniniai koeficientai yra nustatomi tokiu būdu, kad lemtų maksimalią sezoninę kainų priklausomybę (įvesties reikšmės, kaip apibrėžta TAR NC 15 str. (remiantis prognozuojamų dujų srautų atitinkamais metais pasiskirstymu mėnesiais kiekviename išleidimo taške, kuriuose sezoniniai koeficientai yra taikomi), yra pakeliamos 2-uju laipsniu).</p> <p>Sezoniniai koeficientai ketvirčio pajėgumų produktams yra išvedami pagal TAR NC nuostatas iš mėnesio pajėgumų produktų, imant aritmetinį atitinkamo ketvirčio mėnesių sezoninių koeficientų vidurkį. Galutiniai sezoniniai koeficientai yra suapvalinami iki dviejų skaičių po kablelio. Pažymėtina, kad prieš nustatant kainas kiekvienam tarifiniam laikotarpiui iki reguliavimo periodo (2019-2023 m.) pabaigos, bus priimami atskiri sprendimai dėl konkrečių sezoninių koeficientų taikymo.</p> <p>2022 ir 2023 metams (iki dabartinio reguliavimo periodo pabaigos – 2023 m.) taikoma bendra sezoniškumo tendencija, paremta ilgalaikiais istoriniais duomenimis (5 metų vidutiniai srautai), visiems išleidimo taškams, kuriems taikomi sezoniniai faktoriai nustatant jų trumpalaikes kainas t.y. Lietuvos Vidiniams išleidimo taškams ir Šakių išleidimo taškui. Sezoninių faktorių vidurkis šiuose išleidimo taškuose, vertinant skirtingas kainas metų periodo eigoje, yra lygus 1,00 (žiemos metu > 1,00 (neviršijant 1,82), vasaros metu: < 1,00 (tačiau ne mažesni nei 0,39)); Ankstesniais tarifų metais buvo taikomi skirtingi sezoniniai faktoriai Lietuvos Vidiniuose ir Šakių išleidimo taškuose. Bendras rezultatas: išliks vidutiniškai tos pačios trumpalaikių pajėgumų produktų kainų (vertinant pasiskirstymą metuose) proporcijos (kaip santykinės metų trukmės produkto kainos dalys), palyginti su trumpalaikių pajėgumų kainų proporcijomis, taikomomis 2022 ir 2021 metų kainoms.</p>	<p>tariff zone are also not applied, no seasonality factors are applied.</p> <p>Seasonal factors are defined in such a way that they lead to maximum seasonal dependency of the prices (input values, defined in Article 15 of TAR NC (based on monthly allocations of forecasted gas flows in relevant year for each exit point where seasonal factors are applied), are raised by the power of 2).</p> <p>The seasonal factors for quarterly capacity products are derived based on provisions of TAR NC from the monthly capacity products, taking arithmetic mean of the seasonal factors of the months of the corresponding quarter. The final seasonal factors are rounded to two decimal figures. It is worth noting, that separate decisions for application of concrete seasonal factors will be adopted before setting tariffs for each tariff period until the end of (2019-2023) regulatory period.</p> <p>For the years 2022 and 2023 (until the end of the current 2019-2023 regulatory period), unified seasonal factors based on long-term historical data (5-year average flows) are applied for Domestic and Šakiai exit points when determining their short-term prices. The average of seasonal factors at these exit points, when estimating different prices during the year, is equal to 1.00 (in winter > 1.00 (not exceeding 1.82), in summer: <1.00 (but not less than 0.39)). While in previous tariff year, different seasonal factors were applied at the Domestic and Šakiai exit points. Overall result: On average, the same proportions of short-term capacity product prices (in terms of annual distribution) (as parts of the annual price of the product) will remain compared to the short-term capacity price ratios for 2022 and 2021 prices.</p>
--	--	---	---

Nustatant sezoninius koeficientus 2023 tarifų metams, buvo atsižvelgta į TAR NC 28(3)(b) str. reikalavimus (aspektus). Atitiktis reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

TAR NC reikalavimai	Atitiktis vertinimas
(i) poveikis rentabilaus ir našaus infrastruktūros naudojimo sąlygų gerinimui;	Sezoninius koeficientų nustatymas motyvuoja sistemos naudotojus labiau naudoti perdavimo sistemą žemos apkrovos sezonu nei aukštos apkrovos sezonu, t. y. skatina jos panaudojimo efektyvumą
(ii) būtinumas gerinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms.	Dujų tinklas buvo vystomas ir prižiūrimas, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą. Sezoninius koeficientų taikymas gerina perdavimo kainų atitiktį sąnaudoms.

When determining the seasonal factors for the tariff year 2023, the requirements in accordance with Article 28(3)(b) of TAR NC were taken into account. The compliance assessment is presented in the table below:

TAR NC requirements	Compliance assessment
(i) the impact on facilitating the economic and efficient utilisation of the infrastructure;	Setting seasonal factors motivates the network users to use the transmission network rather during low load season than during high load season, i. e. incentivises the efficiency of its use.
(ii) the need to improve the cost-reflectivity of reserve prices.	The gas network has been developed and has to be maintained to meet peak demand. The application of seasonal factors therefore improves the cost-reflectivity of the transmission tariffs.

29 (b) Informacija apie tipinius pertraukiamųjų pajėgumų produktus (rezervuojamosios kainos ir nutraukimo tikimybės įvertinimas)

Information for standard capacity products for interruptible capacity (reserve prices and an assesment of the probability of the interruption)

Tarpvalstybinio sujungimo taško (angl. *Interconnection Point*), kuriam tiesiogiai taikomi TAR NC 29 str. reikalavimai (dvikrypčiame taške su Latvija – Kiemėnų DAS ir dvikrypčiame taške su Lenkija – Santakos DAS), kainos bei susijusi informacija skelbiama [čia](#) bei ENTOSG [skaidrumo platformoje](#)

2023 metais, siekiant lanksčiau siūlyti pajėgumų produktus, taikoma išankstinė 10% (ex-ante) nuolaida vietoje 2022 metais taikytos paskesnės (ex-post) nuolaidos. 2023 m. pertraukiamųjų pajėgumų kaina sudarys 90 proc. atitinkamo nuolatinių pajėgumų produkto (ilgalaičių, ketvirčio, mėnesio, paros / einamosios paros pajėgumų) tame taške kainos. 2020-2022 m. laikotarpiu pertraukiamųjų perdavimo pajėgumų kaina konkrečiame įleidimo ar išleidimo taške buvo lygi nuolatinių pajėgumų kainai, tačiau įvykus faktiniam nutraukimui, sistemos naudotojams buvo kompensuojama už kiekvieną parą, kurią įvyko nutraukimas. Kompensacija buvo lygi to taško paros nuolatinių pajėgumų produkto kainai kart 3.

The tariffs and relevant information for interconnection point, for which requirements of Article 29 of TAR NC directly applies (at bidirectional point with Latvia – Kiemėnai GMS and bidirectional point with Poland – Santaka GMS) are published [here](#) and on ENTOSG's [Transparency Platform](#)

To offer more flexible capacity products, an ex-ante discount of 10% is applied in 2023, opposite of 2022 when ex-post discount was offered. In 2023 the cost of interruptible capacity will consist 90% of the prices of the relevant firm capacity product (long-term, quarterly, monthly, daily / current capacity) at that point. During the 2020-2022 period, the price of interruptible transmission capacity at a specific entry or exit point was equal to the price of firm capacity, but in the event of an actual interruption, system users were compensated for each day on which the interruption occurred. The compensation was equal to 3 times the reserve price for daily standard capacity products for firm capacity.