

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 ir 30 straipsnius / Information to be published per Article 29 and 30 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
<i>Vidurkis</i>	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
<i>Vidurkis</i>	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
<i>Average</i>	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
<i>Average</i>	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). Atitiktis reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

TAR NC reikalavimai	Atitiktis 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,

(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

taip pat atsižvelgiant į tai, kad sezoniniai koeficientai įleidimo ir išleidimo taškuose į / iš FINESTLAT kainų zoną (-os) taškuose taip pat netaikomi, sezoniniai koeficientai nėra taikomi.

Sezoniniai koeficientai yra nustatomi tokio 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).

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.

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.

tariff zone are also not applied, no seasonality factors are applied.

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).

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.

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.

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 ENTSOG [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 (ilgalaikių, 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 padaugintai iš 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 ENTSOG'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.

30 (1) (a)	Informacija apie perdavimo sistemos techninių charakteristikų parametrus, naudojamus referencinės kainos metodikoje	Information on parameters used in the applied reference price methodology related to the technical characteristics of the transmission system	Techniniai pajėgumai, GWh per parą:	Technical capacity, GWh per day:																																																																								
			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Įleidimo taškuose</th> <th colspan="3">Išleidimo taškuose</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY>LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>325,4</td> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>>200*</td> </tr> <tr> <td>SGDT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>122,4</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>114,2</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>65,1</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>67,6</td> </tr> <tr> <td>PL>LT</td> <td>Santaka</td> <td>74,0</td> <td>LT>PL</td> <td>Santaka</td> <td>58,0</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>586,9</td> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>>439,8</td> </tr> </tbody> </table> <p>* Vidaus išleidimo taško techniniai pajėgumai priklauso nuo visų fizinių sujungimo taškų (įskaitant fizinius sujungimo taškus su tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungtų vartotojų sistemomis) parametru, įvairių srauto scenarijų ir besikeičiančių vartotojų poreikių. Šiuo metu techniniai pajėgumai visiškai tenkina paklausą</p>	Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			BY>LT	Kotlovka	325,4	Vidinis	Lietuvos	>200*	SGDT>LT	Klaipėda	122,4	LT>RU	Šakiai	114,2	LV>LT	Kiemėnai	65,1	LT>LV	Kiemėnai	67,6	PL>LT	Santaka	74,0	LT>PL	Santaka	58,0		Iš viso:	586,9		Iš viso:	>439,8	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Entry points</th> <th colspan="3">Exit points</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY>LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>325.4</td> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>>200*</td> </tr> <tr> <td>LNGT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>122.4</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>114.2</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>65.1</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>67.6</td> </tr> <tr> <td>PL>LT</td> <td>Santaka</td> <td>74.0</td> <td>LT>PL</td> <td>Santaka</td> <td>58.0</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total:</td> <td>586.9</td> <td></td> <td>Total:</td> <td>>439.8</td> </tr> </tbody> </table> <p>* The volume of technical capacity at Domestic exit point depends on parameters of all physical connection points (including physical connection points with the systems of gas consumers directly connected to transmission system), various flow scenarios and changing needs of consumers. Currently technical capacity fully fulfils demand</p>	Entry points			Exit points			BY>LT	Kotlovka	325.4	Domestic	Lithuania	>200*	LNGT>LT	Klaipėda	122.4	LT>RU	Šakiai	114.2	LV>LT	Kiemėnai	65.1	LT>LV	Kiemėnai	67.6	PL>LT	Santaka	74.0	LT>PL	Santaka	58.0		Total:	586.9		Total:	>439.8
Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose																																																																									
BY>LT	Kotlovka	325,4	Vidinis	Lietuvos	>200*																																																																							
SGDT>LT	Klaipėda	122,4	LT>RU	Šakiai	114,2																																																																							
LV>LT	Kiemėnai	65,1	LT>LV	Kiemėnai	67,6																																																																							
PL>LT	Santaka	74,0	LT>PL	Santaka	58,0																																																																							
	Iš viso:	586,9		Iš viso:	>439,8																																																																							
Entry points			Exit points																																																																									
BY>LT	Kotlovka	325.4	Domestic	Lithuania	>200*																																																																							
LNGT>LT	Klaipėda	122.4	LT>RU	Šakiai	114.2																																																																							
LV>LT	Kiemėnai	65.1	LT>LV	Kiemėnai	67.6																																																																							
PL>LT	Santaka	74.0	LT>PL	Santaka	58.0																																																																							
	Total:	586.9		Total:	>439.8																																																																							
			Numatomi užsakyti nuolatiniai ilgalaikiai pajėgumai (trumpalaikiai pajėgumai konvertuoti į nuolatinį ilgalaikio produkto ekvivalentą pritaikant daugiklius ir sezoninius faktorius (taip kaip numatyta pagal 29 straipsnį) 2023 m., nustatyti vadovaujantis sistemos naudotojų ir perdavimo sistemos operatoriaus prognozėmis, GWh per parą per metus:	Forecasted contracted firm long-term capacity (short-term capacity products are presented as equivalent of firm long-term capacity products adapting multipliers and season factors as it is foreseen in article 29) for 2023, as per prognosis of system users and transmission system operator, GWh per day per year:																																																																								
			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Įleidimo taškuose</th> <th colspan="3">Išleidimo taškuose</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY>LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>109,2</td> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>101,6</td> </tr> <tr> <td>SGDT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>121,4</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>109,2</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>15,5</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>39,8</td> </tr> <tr> <td>PL>LT</td> <td>Santaka</td> <td>23,4</td> <td>LT>PL</td> <td>Santaka</td> <td>40,4</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>269,6</td> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>291,0</td> </tr> </tbody> </table> <p>Detalesnė informacija pateikta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymoje (2022-05-31) dėl 2023 metų kainų.</p>	Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			BY>LT	Kotlovka	109,2	Vidinis	Lietuvos	101,6	SGDT>LT	Klaipėda	121,4	LT>RU	Šakiai	109,2	LV>LT	Kiemėnai	15,5	LT>LV	Kiemėnai	39,8	PL>LT	Santaka	23,4	LT>PL	Santaka	40,4		Iš viso:	269,6		Iš viso:	291,0	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Entry points</th> <th colspan="3">Exit points</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY>LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>109.2</td> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>101.6</td> </tr> <tr> <td>LNGT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>121.4</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>109.2</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>15.5</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>39.8</td> </tr> <tr> <td>PL>LT</td> <td>Santaka</td> <td>23.4</td> <td>LT>PL</td> <td>Santaka</td> <td>40.4</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total:</td> <td>269.6</td> <td></td> <td>Total:</td> <td>291.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>More detailed information is published in Certificate (2022-05-31) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2023.</p>	Entry points			Exit points			BY>LT	Kotlovka	109.2	Domestic	Lithuania	101.6	LNGT>LT	Klaipėda	121.4	LT>RU	Šakiai	109.2	LV>LT	Kiemėnai	15.5	LT>LV	Kiemėnai	39.8	PL>LT	Santaka	23.4	LT>PL	Santaka	40.4		Total:	269.6		Total:	291.0
Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose																																																																									
BY>LT	Kotlovka	109,2	Vidinis	Lietuvos	101,6																																																																							
SGDT>LT	Klaipėda	121,4	LT>RU	Šakiai	109,2																																																																							
LV>LT	Kiemėnai	15,5	LT>LV	Kiemėnai	39,8																																																																							
PL>LT	Santaka	23,4	LT>PL	Santaka	40,4																																																																							
	Iš viso:	269,6		Iš viso:	291,0																																																																							
Entry points			Exit points																																																																									
BY>LT	Kotlovka	109.2	Domestic	Lithuania	101.6																																																																							
LNGT>LT	Klaipėda	121.4	LT>RU	Šakiai	109.2																																																																							
LV>LT	Kiemėnai	15.5	LT>LV	Kiemėnai	39.8																																																																							
PL>LT	Santaka	23.4	LT>PL	Santaka	40.4																																																																							
	Total:	269.6		Total:	291.0																																																																							

Prognozuojami srautai 2023 m., TWh:

Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose		
BY>LT	Kotlovka	26,3	Vidinis	Lietuvos	22,6
SGDT>LT	Klaipėda	32,0	LT>RU	Šakiai	26,3
LV>LT	Kiemėnai	3,9	LT>LV	Kiemėnai	9,7
PL>LT	Santaka	4,7	LT>PL	Santaka	8,0
	Iš viso:	67,0		Iš viso:	66,6

Skirtumas tarp įleidžiamo ir išleidžiamo dujų kiekio – dėl PSO sunaudojamų dujų technologinėms reikmėms ir atsargų pokyčių

[Struktūrinis perdavimo sistemos atvaizdas](#)

[Perdavimo sistemos techninės charakteristikos](#)

Forecasted flows for 2023, TWh:

Entry points			Exit points		
BY>LT	Kotlovka	26.3	Domestic	Lithuania	22.6
LNGT>LT	Klaipėda	32.0	LT>RU	Šakiai	26.3
LV>LT	Kiemėnai	3.9	LT>LV	Kiemėnai	9.7
PL>LT	Santaka	4.7	LT>PL	Santaka	8.0
	Total:	67.0		Total:	66.6

The difference between gas inflows and outflows occurs due to the gas volumes used by TSO for technological needs and changes in linepack

[Structural representation of the transmission network](#)

[Technical characteristics of the transmission network](#)

**30 (1)
(b)(i)**

Perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) leistinos pajamos

Information on the allowed revenue of the TSO

PSO leistinos pajamos (įvertinus, jei taikoma, reguliavimo sąskaitą) **2023 m. – 64 167,0 tūkst. Eur** (2022 m. - 40.440,20 tūkst. Eur).

Pajamų pokyčiai įvertinus reguliavimo sąskaitą pateikiami žemiau:

Tūkst. Eur

Priskiriamas leistinas pajamų lygis įvertinus reguliavimo sąskaitą ir CBCA kompensaciją (jos paaiškinimą žr. prie 30 (1) (b)(ii) straipsnio)	2022	2023
Iš viso (įvertinus reguliavimo sąskaitą ir CBCA kompensaciją):	40 440,2	64 167,0
Iš viso pagrindinio tinklo:	33 672,3	51 596,8
Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	23 881,4	40 154,1
Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	9 790,9	11 442,8
Iš viso lokalaus tinklo:	6 767,9	12 570,2
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	6 412,6	11 849,3
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	355,3	720,9

TSO's allowed revenue (considering, if any, regulatory account) **for 2023: TEUR 64 167.0** (for 2022: TEUR 40 440.20).

Revenue changes with the inclusion of regulatory account is provided below:

TEUR

Attributed allowed revenue level after considering the regulatory account and CBCA compensation (Look for explanation in Article 30 (1) B (iii) of this document)	2022	2023
In total (having taken into account the CBCA compensation):	40 440.2	64 167.0
Of the total main network	33 672.3	51 596.8
Of which the main network for transmission (to EU customers) activities	23 881.4	40 154.1
Of which the main network for transport activities to a third country	9 790.9	11 442.8
Total of the local network	6 767.9	12 570.2
Of which the local network for the domestic exit point	6 412.6	11 849.3
Of which the local network for the domestic exit point – Achema	355.3	720.9

Leistinių pajamų (AR), prieš reguliavimo sąskaitos įvertinimą ir CBCA, sudedamosios dalys priskirtos pagrindiniam ir lokaliai tinklui pateikiamos žemiau:

Tūkst. Eur

Priskiriamas leistinas pajamų lygis (AR)	2022	2023
1. Investicijų grąža (ROI)	10 883,3	10 573,0
1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	6 672,7	6 342,8
1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 140,8	2 310,1
1.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	1 964,8	1 804,6
1.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	105,0	115,5
2. Nusidėvėjimas	12 546,4	12 750,1
2.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	5 500,9	5 126,4
2.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	3 068,0	3 359,1
2.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	3 869,7	4 095,2
2.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	107,7	169,4
3. OPEX DU sąnaudos	11 406,2	13 515,0
3.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	4 665,0	5 556,1
3.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 109,5	2 502,6
3.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	4 354,0	5 128,8
3.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	277,8	327,5
4. OPEX be DU sąnaudos	8 716,1	9 997,3
4.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	3 500,4	3 992,8
4.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	1 652,1	1 906,0

Allowed revenue (AR), prior to the assessment of regulatory accounts and CBCA, breakdown and attribution to corresponding network is provided below:

TEUR

Attributed allowed revenue (AR)	2022	2023
1. Return on investment (ROI)	10 883.3	10 573.0
1.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	6 672.7	6 342.8
1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	2 140.8	2 310.1
1.3 Of which the local network for the domestic exit point	1 964.8	1 804.6
1.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	105.0	115.5
2. Depreciation	12 546.4	12 750.1
2.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	5 500.9	5 126.4
2.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	3 068.0	3 359.1
2.3 Of which the local network for the domestic exit point	3 869.7	4 095.2
2.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	107.7	169.4
3. Wages OPEX	11 406.2	13 515.0
3.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	4 665.0	5 556.1
3.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	2 109.5	2 502.6
3.3 Of which the local network for the domestic exit point	4 354.0	5 128.8
3.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	277.8	327.5
4. OPEX without costs of wages	8 716.1	9 997.3
4.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	3 500.4	3 992.8
4.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	1 652.1	1 906.0

4.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	3 349,3	3 852,5
4.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	214,3	246,0
5. Mokesčiai ir technologinės sąnaudos	5 664,6	14 448,6
5.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	3 584,2	8 904,1
5.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	820,5	1 365,0
5.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	1 150,7	3 895,6
5.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	109,1	284,0
Iš viso:	49 216,4	61 284,1

Detalesnė informacija pateikta [Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos \(VERT\) pažymoje \(2022-05-31\) dėl 2023 metų kainų.](#)

4.3 Of which the local network for the domestic exit point	3 349.3	3 852.5
4.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	214.3	246.0
5. Tax and technology costs	5 664.6	14 448.6
5.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	3 584.2	8 904.1
5.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	820.5	1 365.0
5.3 Of which the local network for the domestic exit point	1 150.7	3 895.6
5.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	109.1	284.0
In total:	49 216.4	61 284.1

More detailed information is published in [Certificate \(2022-05-31\) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2023.](#)

**30 (1)
(b)(ii)**

Informacija, susijusi su pajamų kitimu

Information related to changes in revenue

Pajamų viršutinės ribos didėjimą labiausiai lėmė dėl reikšmingai pabrangusių dujų kainų augusios perdavimo sistemos technologinės sąnaudos. Taip pat įtakos turėjo rinkai grąžinamos mažesnės korekcijos už surinktų pajamų perviršių 2021 m. bei nustatyta didesnė kompensacija Lenkijai už bendro intereso GIPL projekto įgyvendinimą. Pokyčiai pateikiami žemiau:

	Tūkst. Eur	
	2022	2023
Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)	1 855	10 214
Nusidėvėjimo sąnaudos (2)	12 546	12 750
OPEX (be DU) (3)	8 716	9 997
OPEX (DU) (4)	11 406	13 515
Mokesčių sąnaudos (5)	3 809	4 235
Investicijų grąža (6)	10 883	10 573
CBCA kompensacija (7)	8 250	13 750
Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)	57 466	75 034
Reguliavimo sąskaita (8)	-17 026	-10 867
Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)	40 440	64 167

Detalesnė informacija pateikta [VERT 2022.05.02 pažymoje.](#)

The increase in the revenue cap is mainly due to the increase in the technological costs of the transmission system because of the significant increase in gas prices. It was also affected by lower adjustments returned to the market for the excess revenue collected in 2021 and the established higher compensation to Poland for the implementation of the GIPL project of common interest.

	TEUR	
	2022	2023
Technology cost (1)	1 855	10 214
Depreciation (2)	12 546	12 750
OPEX without costs of wages (3)	8 716	9 997
Wages OPEX (4)	11 406	13 515
Tax cost (5)	3 809	4 235
Return on investment (ROI) (6)	10 883	10 573
CBCA compensation (7)	8 250	13 750
Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)	57 466	75 034
Regulatory account (8)	-17 026	-10 867
AR after regulatory account (7+8)	40 440	64 167

For more detailed information see [NRA 's Reference Note as of 02.05.2022.](#)

<p>30 (1) (b)(iii)</p>	<p>Informacija, susijusi su šiais parametrais: turto rūšimis, kapitalo kaštais, kapitalo ir veiklos išlaidomis, skatinimo mechanizmais ir efektyvumo tikslais, infliacijos indeksais</p>	<p>Information related to the following parameters: types of assets, cost of capital, capital and operational expenditures, incentive mechanisms and efficiency targets, inflation indices</p>	<p>Reguliuojamo turto vertė (RAB):</p> <p>271 140,17 tūkst. Eur - faktinė 2021 m. pabaigai. 268.351,0 tūkst. Eur - prognozuojama 2022 m. pabaigai. Ekonomiškai pagrįsto ilgalaikio turto (RAB) vertės išskaidymas pagrindiniam ir lokaliai tinklui:</p> <table border="1" data-bbox="757 347 1413 715"> <thead> <tr> <th>RAB</th> <th>2023</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. Pagrindinis tinklas</td> <td>219 616,44</td> </tr> <tr> <td>1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai</td> <td>160 985,26</td> </tr> <tr> <td>1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai</td> <td>58 631,18</td> </tr> <tr> <td>2. Lokalus tinklas</td> <td>48 734,56</td> </tr> <tr> <td>2.1 Vidinis išleidimo taškas</td> <td>45 802,76</td> </tr> <tr> <td>2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema</td> <td>2 931,79</td> </tr> <tr> <td>Iš viso:</td> <td>268 351,0</td> </tr> </tbody> </table> <p>RAB komponentės pagal VERT Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodiką (VERT Metodika):</p> $RAB_{pso} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{kt\ jm}/2 - TA$ <p><i>čia:</i> T – Operatoriaus (PSO) perdavimo paslaugos (produkto) ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos pajamų viršutinės ribos, pabaigoje, Eur;</p> <p>A – PSO atsargos, kurias jis privalo nuolat laikyti, Eur;</p> <p>IT – PSO perdavimo paslaugos (produkto) nesuderintų su Taryba investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur;</p> <p>TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus vertę, patvirtintą Investicijų</p>	RAB	2023	1. Pagrindinis tinklas	219 616,44	1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	160 985,26	1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	58 631,18	2. Lokalus tinklas	48 734,56	2.1 Vidinis išleidimo taškas	45 802,76	2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema	2 931,79	Iš viso:	268 351,0	<p>Regulated asset base (RAB):</p> <p>TEUR 271 140.17 - actual at the end of 2021. TEUR 268 351.0 forecasted for the end of 2022. Regulated asset base (RAB) values breakdown to corresponding network provided below:</p> <table border="1" data-bbox="1467 347 2190 715"> <thead> <tr> <th>Economically justified value of fixed asset (RAB)</th> <th>2023</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. Primary network</td> <td>219 616.44</td> </tr> <tr> <td>1.1 Of which the main network for transmission (to EU customers) activities</td> <td>160 985.26</td> </tr> <tr> <td>1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country</td> <td>58 631.18</td> </tr> <tr> <td>2. Local network</td> <td>48 734.56</td> </tr> <tr> <td>2.1 Domestic exit point</td> <td>45 802.76</td> </tr> <tr> <td>2.2 Domestic exit point – Achema</td> <td>2 931.79</td> </tr> <tr> <td>In total:</td> <td>268 351.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>The components of RAB as per NRA’s Methodology for the Setting of Revenue and Prices of the State-regulated Natural Gas Transmission Activity (NRA Methodology):</p> $RAB_{tso} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{other\ companies}/2 - TA$ <p><i>here:</i> T – the residual (carrying amount) non-revalued value of the non-current tangible and intangible assets of the Operator (TSO) for the transmission service (product) at the end of the year preceding the year for which the revenue caps are fixed or adjusted, EUR;</p> <p>A – the inventories which TSO must permanently keep, EUR;</p> <p>IT – the residual value of investment into fixed assets, attributable to TSO's transmission service (product), which has not been approved by NRA, EUR;</p>	Economically justified value of fixed asset (RAB)	2023	1. Primary network	219 616.44	1.1 Of which the main network for transmission (to EU customers) activities	160 985.26	1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	58 631.18	2. Local network	48 734.56	2.1 Domestic exit point	45 802.76	2.2 Domestic exit point – Achema	2 931.79	In total:	268 351.0
RAB	2023																																			
1. Pagrindinis tinklas	219 616,44																																			
1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	160 985,26																																			
1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	58 631,18																																			
2. Lokalus tinklas	48 734,56																																			
2.1 Vidinis išleidimo taškas	45 802,76																																			
2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema	2 931,79																																			
Iš viso:	268 351,0																																			
Economically justified value of fixed asset (RAB)	2023																																			
1. Primary network	219 616.44																																			
1.1 Of which the main network for transmission (to EU customers) activities	160 985.26																																			
1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	58 631.18																																			
2. Local network	48 734.56																																			
2.1 Domestic exit point	45 802.76																																			
2.2 Domestic exit point – Achema	2 931.79																																			
In total:	268 351.0																																			

		<p>projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikos nustatyta tvarka, bei nebaigtos statybos strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, dėl kurių buvo priimti sprendimai taikyti paskatas koreguojant kainų ir (ar) pajamų viršutines ribas iki tol kol turtas perduotas eksploatuoti, vertę, Eur;</p> <p>TD – PSO perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, Eur;</p> <p>TV – PSO perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, Eur;</p> <p>TN – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, Eur;</p> <p>T_{ktjm} – turto dalis, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo, Eur;</p> <p>TA – turto vieneto ar turto vieneto komponentės, kai turto vienetas ar turto vieneto komponentė buvo atnaujinta (pakeista) įvykdžius su Taryba suderintas investicijas nepasibaigus to turto vieneto ar turto vieneto komponentės naudingo tarnavimo laikotarpiui, likutinė vertė, kuri nebuvo įvertinta [RAB_{psol}] formulės T dedamojoje, Eur.</p> <p>VERT Metodika skelbiama čia</p>	<p>TS – the value of the asset not put into operation (construction in progress), except for the value approved in accordance with the methodology for additional regulatory incentives and risk assessment of investment projects and strategically important investments, contributing to the achievement of the objectives of national and European energy policy, for which decisions have been made to apply incentives to adjust price and/or revenue ceilings until the assets are put into operation, Eur;</p> <p>TD – the assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using subsidies, grants, EUR;</p> <p>TV – the assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using consumers' funds, EUR;</p> <p>TN – the residual value of unutilized, temporarily unutilized (preserved) assets, EUR;</p> <p>$T_{other\ companies}$ – the part of the assets, that has been financed by other infrastructure undertakings due to the sharing of costs of engineering works, EUR;</p> <p>TA – the residual value of the asset unit or its component, when the asset unit or its component has been upgraded (replaced) after performing the investments, approved by NRA, before the end of the useful life of the asset unit or its component, which has not been assessed in the component T of [RAB] formula (6), EUR.</p> <p>NRA Methodology is published here (currently in Lithuanian language)</p>
--	--	--	--

Investicijų grąžos norma (WACC), nustatyta 2023 m. kainų periodui:

WACC = 3,94 %

Atsižvelgus į tai, kad leistinas pajamų lygis (AR) nustatomas anksčiau nei oficialiai nustatomas WACC, 2023 m. leistinas pajamų lygis (AR) nustatytas su WACC vėlavimu, todėl sekantį tarifų laikotarpį bus pakoreguotas skirtumas tarp WACC naudoto nustatant 2023 metų AR (3,94 %) ir NRA oficialiai patvirtinto WACC 2023 metams.

VERT Investicijų grąžos normos nustatymo metodika skelbiama [čia](#).

Return on investments (WACC) determined for the tariff period of 2023:

WACC = 3,94%

Given that the allowed revenue (AR) is set earlier than the official WACC, means that the allowed revenue (AR) of 2023 is set with a delayed WACC. The difference between used WACC (3.9%) in setting the 2023 AR and WACC that will be officially approved by NRA for the year 2023 will be evaluated in the next tariff period.

NRA Methodology of Determination of the Rate of Return on Investments is published [here](#) (currently in Lithuanian language only)

Kapitalo išlaidos:

RAB dedamosios (kur nurodoma, kad reguliacinėje apskaitoje vertinama ilgalaikio turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė) ir RAB vertės pateiktos aukščiau.

Esminė RAB, prognozuojamos 2022 m. pabaigai, pokyčio, lyginant su 2021 m. faktine RAB, priežastis – didesnės 2022 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nei 2022 m. įvesto į eksploataciją turto vertė.

Taikomi nusidėvėjimo (amortizacijos) laikotarpiai (metais) ir faktinės 2021 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (tūkst. Eur) pagal turto rūšis:

Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laikotarpis	Suma
Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	4-15	962,4
Ilgalaikis materialusis turtas		
Žemė	-	-
Pastatai	25-60	293,9
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-70	5 086,8
Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	2,3

Capital expenditures:

The components of RAB (where it is indicated that in the regulatory accounting the residual (carrying) non-revalued value of non-current assets is assessed) and amounts of RAB are presented above.

The main reason of the change of RAB, forecasted for the end of 2022, in comparison with the actual RAB at the end of 2021: higher depreciation (amortization) amounts (costs) in 2022 than the value of the assets put into operation in 2022.

Depreciation (amortization) periods (in years) applied and actual depreciation (amortization) amounts (TEUR) per asset types in 2020:

Non-current intangible assets	Period	Amount
Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	4-15	962.4
Property, plant and equipment		
Land	-	-
Buildings	25-60	293.9
Gas transmission pipelines and related installations	20-70	5 086.8
Gas distribution pipelines and related installations	55	2.3

Kiti pastatai ir statiniai	18	444,2
Mašinos ir įrengimai	5-25	4 218,7
Transporto priemonės	7	167,8
Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	1 288,0
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-10	-

Other buildings and structures	18	444.2
Machinery and equipment	5-25	4 218.7
Motor vehicles	7	167.8
Other equipment, tools and devices	4	1 288.0
Other property, plant and equipment	4-10	-

Veiklos išlaidos **2023 m.** (įskaitant susijusias su lokaliu tinklu*) – **37 961 tūkst. Eur**, kaip prognozuojama, remiantis [VERT 2022.05.02 pažyma](#).

Operational expenditures (including operational expenditures related to local (secondary) network*) **for 2023: TEUR 37 961** as forecasted in accordance with [NRA's Reference Note as of 02.05.2022](#) (currently in Lithuanian language only)

Kai kurie efektyvumo skatinimo mechanizmai numatyti VERT Metodikoje, tačiau tik dalis iš jų taikomi faktiškai:

Some of incentive mechanisms for efficiency are foreseen in NRA's Methodology, however only part of them are actually applied:

Metodikoje numatyta skatinimo priemonė (nurodomi Metodikos punktai)	Faktiškai taikoma ar nominali
Infliacijos sąlygomis Operatoriui (PSO) leidžiama didinti materialines veiklos sąnaudas ne visu infliacijos, dydžiu, o atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 % – nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio, kuris prasidėjo 2019 m. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) Jei infliacijos dydis ≤ 1 proc., tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.3.1.3.)	Taikoma
Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 proc. – nuo naujo 5 metų reguliavimo	Taikoma

The Methodology provides for efficiency targets (articles of the Methodology are indicated)	Actually applied or nominal
Under the conditions of inflation, the Operator (TSO) is allowed to increase material operating costs by not total inflation rate, but after deducting the efficiency target. The efficiency target is 1 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2019. (14.3.1.1., 14.3.1.2.) If the inflation rate ≤ 1%, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.3.1.3.)	Applied
The growth of wage costs is limited by the Ministry of Finance's forecast for wage changes after deducting the efficiency target. The efficiency target is 1 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2019.	Applied

			<p>laikotarpio, kuris prasidėjo 2019 m. (14.4.1.1., 14.4.1.2.)</p> <p>Jei darbo užmokesčio sąnaudų reikšmė, įvertinus leidžiamus augimo rodiklius, gaunama mažesnė, nei prieš tai buvusių metų, pagrįstos darbo užmokesčio sąnaudos ateinantiems metams nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.4.1.3.)</p> <p>Kiekvieniems metams nustatant pagrįstas darbo užmokesčio sąnaudas, anksčiau prognozuoti darbo užmokesčio augimo rodikliai pakoreguojami, atsižvelgiant į faktinius Finansų ministerijos skelbiamus darbo užmokesčio augimo rodiklius. (14.4.2.)</p>		<p>(14.4.1.1., 14.4.1.2.)</p> <p>If the value of wage costs, based on allowed growth rates, results in a lower amount than for the previous year, reasonable wage costs for the following year are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.4.1.3.)</p> <p>For setting reasonable wage costs for each year, the wage growth rates, that were previously forecasted, are adjusted according to the actual wage growth indicators published by the Ministry of Finance. (14.4.2.)</p>	
			<p>Nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio (kuris prasidėjo 2019 m.), taikomi pakeisti efektyvumo skatinimo mechanizmai, suteikiantys galimybę (jei faktinė investicijų grąža dėl PSO pasiekto sąnaudų efektyvumo viršija VERT nustatytą investicijų grąžą) PSO palikti iki 50 proc. pasiektų sąnaudų sutaupymų dėl efektyvumo. Ateities laikotarpiams nustatomas taip pat jau sumažintas sąnaudų lygmuo, atsižvelgiant į PSO pritaikytas efektyvinimo priemones (kaip ir 2014-2018 m. reguliavimo periodui taikyto mechanizmo atveju). (19., 20. ir 21.)</p> <p>Metodikoje numatyta daug apribojimų, eliminuojančių gamtinių dujų įmonių dažnai taikomas efektyvinimo priemones, t. y. jos VERT nelaikomos efektyvumu. (23.)</p>	<p>Dalinai taikoma</p>	<p>From the new 5-year regulatory period (which began in 2019), modified mechanisms for enhancing efficiency are applied, allowing (if the actual return on investment due to cost efficiency achieved by the TSO exceeds the return on investment set by NRA) to leave in the TSO up to 50% of cost savings achieved due to efficiency. For the future periods, the already lowered cost level is also determined, taking into account the TSO's adapted efficiency measures (as in case of mechanism applied for the regulatory period of 2014-2018). (19., 20. and 21.)</p> <p>The Methodology provides for a number of limitations, eliminating the often-used efficiency measures of natural gas enterprises, i.e. they are not considered to be efficient by NRA. (23.)</p>	<p>Partially applied</p>
					<p>The rate of return (WACC) for the natural gas transmission may be reduced (but not</p>	<p>Nominal</p>

			<p>Gamtinių dujų perdavimo investicijų grąžos norma gali būti mažinama (be ne didinama) priklausomai nuo kokybės rodiklių, nustatytų VERT, vykdymo. (24.) Tai yra, faktiškai PSO nėra skatinamas, nes nustatant kokybės rodiklius, jie negali būti blogesni už faktiškai pasiektus praeitais laikotarpiais, o jau daug metų PSO dirba be sutrikimų, taigi, jam nustatytas klaidų skaičius yra 0.</p>	Nominali	<p>increased), dependent on the fulfillment of the quality indicators set by NRA. (24.) I.e., in fact, the TSO is not encouraged due to the scheme that targets for quality indicators cannot be worse than achieved in previous periods. Since for many years the TSO functions without defaults, the minimum quality requirement is zero defaults.</p>	
			<p>PSO strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų ar investicijoms diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kurios buvo investuotos PSO nuosavomis ir (ar) skolintomis lėšomis, investicijų grąžos norma (WACC) VERT sprendimu, pagal Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, gali būti padidinama. (14.6.1.)</p>	Nominali	<p>The return on investment (WACC) may be increased for TSO's strategically important investments contributing to the achievement of national and European energy policy objectives or successful pilot projects will be financed by the TSO that are implemented in specific regulatory environment by NRA's decision, as it is stated in NRA methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects. (14.6. 1.)</p>	Nominal
			<p>Į reguliuojamo turto bazę (RAB) galima įtraukti strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą kaip nustatyta Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodikoje. Tai atspindėta RAB formulėje. (14.6.3.)</p>	Taikoma	<p>Based on the NRA methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects. The regulated asset base (RAB) can include construction in progress of strategically important investments contributing to the achievement of national and European energy policy objectives. . This is reflected in the RAB formula. (14.6.3.)</p>	Applied
			<p>VERT Metodika skelbiama čia Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodika skelbiama čia</p>	<p>NRA Methodology is published here (only in Lithuanian language) Methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects is published here (only in Lithuanian language)</p>		

30 (1)(b)(iv, v)	Informacija apie perdavimo paslaugų pajamas, įskaitant pajėgumų-kiekio padalijimą, įleidimo išleidimo padalijimą, intrasisteminio ir intersisteminio naudojimo padalijimą	Information on the transmission services revenue, including capacity commodity split, entry-exit split and intrasystem / crosssystem split	PSO leistinos pajamos (nevertinant lokalaus tinklo pajamų) 2023 m. – 51 597 tūkst. Eur (įskaitant CBCA), 37 847 tūkst. Eur be CBCA (2022 m. – 33 672 tūkst. Eur su CBCA, 25 422 tūkst. Eur be)	TSO's allowed revenue (excluding revenue of local network) for 2023: TEUR 51 597 TEUR incl. CBCA, TEUR 37 847 excl. CBCA (for 2022: TEUR 51597 TEUR incl. CBCA, TEUR 37 847 excl. CBCA)
			Pajamų iš pajėgumų ir iš kiekių padalijimas (angl. <i>Capacity-Commodity Split</i>) (leistinam pajamų lygiui (AR)): Pajėgumai 90 % / Kiekis 10 %	Capacity-Commodity Split of allowed revenue : Capacity 90% / Commodity 10%
			Pajamų įleidimo / išleidimo taškuose padalijimas (angl. <i>Entry-Exit Split</i>) pagrindiniam perdavimo tinklui (kaip įvesties parametras): Įleidimo 87% / Išleidimo 13%	Entry-Exit Split applied for primary transmission network (as an input parameter): Entry 87% / Exit 13%
			Pajamų, vertinant intrasisteminį ir intersisteminį tinklo naudojimą, padalijimas (angl. - <i>Intra-system / Cross-system Split</i>) pagrindiniam perdavimo tinklui, kaip prognozuota nustatant referencines kainas 2023 metams: Intrasisteminis naudojimas 37 % / Intersisteminis naudojimas 63 %	Intra-system / Cross-system Split for primary transmission network as forecasted by setting reference prices for 2023: Intra-system use 37% / Cross-system use 63%
30 (1)(b)(vi)	Informacija, susijusi su ankstesniu kainų periodu, dėl reguliavimo sąskaitos suderinimo	Information related to the previous tariff period regarding the reconciliation of the regulatory account	Atsižvelgiant į VERT Metodikos nuostatas, reguliavimo sąskaitos (neigiama) suma, įvertinta nustatant PSO leistiną pajamų lygį 2023 m.: -10 866,96 tūkst. Eur (nustačius faktinius 2021 metų nuo prognozuotų 2021 metų technologinių sąnaudų ir pajamų nuokrypius).	Considering the provisions of NRA's Methodology, the (negative) sum of regulatory account, used to determine TSO's allowed revenue for 2023, amounts to TEUR 10 866,96 (after determining the actual deviations between forecasted and factual revenue and cost for technology of 2021).
			Pajamų suderinimo laikotarpis: einamojo (2019-2023 m.) reguliavimo periodo 2022 m. kainų periodas. Dėl įgyvendintų skatinimo mechanizmų – žiūrėti informaciją pagal 30 (1)(b)(iii) straipsnį aukščiau ir informaciją VERT 2022.05.02 pažymoje .	Reconciliation period: the tariff year of 2022 of the current (2019-2023) regulatory period. For incentive mechanisms implemented see the information per Art. 30 (1)(b)(iii) above and the information in NRA's Reference Note as of 02.05.2022 (currently in Lithuanian language only)

30 (1) (b)(vii)	Informacija apie aukciono premijos paskirtį	Information on the intended use of the auction premium	Sujungimo taške (angl. Interconnection Point) su Lenkija bus naudojami aukcionai. Potencialios pajamos iš aukciono premijos būtų nukreiptos perkrovoms eliminuoti. Sujungimo taške (su Latvija) taikomas susietojo pajėgumo paskirstymo metodas, remiantis reguliuojamomis kainomis.	In Interconnection Point with Poland auctions will be organised. Potential revenue from the auction premium would be allocated to bottleneck elimination. At IP with Latvia implicit capacity allocation method is applied based on regulated prices
30 (1) (c)	Informacija apie perdavimo paslaugų kainas kartu su susijusia informacija su jų išvedimu	Information on transmission tariffs accompanied by the relevant information on their derivation	Perdavimo paslaugų kainos	Transmission service tariffs
			Informacija, susijusi su perdavimo paslaugų kainų (nuo 2023.01.01) išvedimu, pateikta VERT pažymoje (2022-05-31) dėl 2023 metų kainų .	Information, related to the derivation of transmission service tariffs (as of 1 st of January 2023), is published in Certificate (2022-05-31) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2023 .
30 (2) (a)	Informacija apie perdavimo paslaugų kainų pokyčius/tendencijas	Information on transmission tariff changes/trends	Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai tarifiniu laikotarpiu, kurio informacija skelbiama (2023 m.) (lyginant su kainomis einamuoju (2022 m.) tarifiniu laikotarpiu), skelbiami čia . Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai iki reguliavimo periodo pabaigos skelbiami čia . Kainų pokyčius 2023 m. lėmė prielastys, nurodytos VERT 2022.05.02 pažymoje (nustatant leidžiamas pajamas 2023 m.) ir VERT pažymoje (2022-05-31) dėl 2023 metų kainų .	Changes of transmission services tariffs for the tariff period for which the information is published (for 2023) (in comparison with the tariffs of the prevailing (2022) tariff period) are available here . Changes of transmission services tariffs until the end of the regulatory period are available here . Tariff changes for 2023 were determined by the reasons, indicated in NRA's Reference Note as of 02.05.2022 (when setting the allowed revenue for 2023) as well as in NRA's Certificate (2022-05-31) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2023 .
30 (2) (b)	Informacija apie naudojamą kainų modelį ir paaiškinimas kaip skaičiuoti perdavimo kainas einamuoju tarifiniu laikotarpiu	Information about used tariff model and an explanation how to calculate the transmission tariffs applicable for the prevailing tariff period	Perdavimo kainų skaičiuoklė, įgalinanti rinkos dalyvius pasiskaičiuoti perdavimo paslaugų sąnaudas, reguliariai atnaujinama ir su paaiškinimais, kaip ją naudoti, skelbiama čia . Supaprastintas kainų modelis skelbiamas čia .	A tariff calculator, enabling market players to calculate their transmission service costs, updated regularly accompanied by the explanation of how to use it, is available here . Simplified tariff model is available here .

* Lokalus tinklas – Lietuvos PSO dujų sistemos turto vienetai, kuriais dujos perduodamos tik Lietuvos gamtinių dujų vartotojams / Local (secondary) network – the assets of the Lithuanian TSO's gas system by which gas is transmitted only to Lithuanian natural gas consumers.