

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																								
<b>Prieš metinį metų pajėgumo aukcioną skelbiama informacija / Information to be published before the annual yearly capacity auction</b>																												
<b>29 (a)</b>	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 <a href="#">čia</a> bei (įskaitant ir susijusią informaciją dėl daugiklių, sezoninių faktorių ir t. t.) ENTSOG <a href="#">skaidrumo platformoje</a>.</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 2024 ir 2025 metų tarifiniams laikotarpiams (metams) taikomus daugiklius ir sezoninius koeficientus, nustatytus remiantis Lietuvos nacionalinės reguliavimo institucijos (VERT) 2023 – 2024 m. vykdytos viešosios konsultacijos rezultatais, pateikiama žemiau:</p> <p><b>Daugikliai</b> (metų, ketvirčio (K), mėnesio (M), paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų produktams):</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Tarifų metai 2024</th> <th>Tarifų metai 2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><b>Visiems įleidimo taškams:</b></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Metų</td> <td>1,00</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td>Ketvirčio</td> <td>1,10</td> <td>1,10</td> </tr> </tbody> </table>		Tarifų metai 2024	Tarifų metai 2025	<b>Visiems įleidimo taškams:</b>			Metų	1,00	1,00	Ketvirčio	1,10	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 <a href="#">here</a> and (including the relevant information on multipliers, seasonal factors, etc.) on ENTSOG's <a href="#">Transparency Platform</a>.</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 2024 and 2025, set on the basis of the results of public consultations conducted by Lithuanian NRA (NERC) in 2023 – 2024, is provided below:</p> <p><b>Multipliers</b> (for Yearly, Quarterly (Q), Monthly (M), Daily (D) / Within-day (WD) capacity products):</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Tariff year 2024</th> <th>Tariff year 2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><b>For all Entry Points:</b></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Yearly</td> <td>1.00</td> <td>1.00</td> </tr> <tr> <td>Quarterly</td> <td>1.10</td> <td>1.10</td> </tr> </tbody> </table>		Tariff year 2024	Tariff year 2025	<b>For all Entry Points:</b>			Yearly	1.00	1.00	Quarterly	1.10	1.10
	Tarifų metai 2024	Tarifų metai 2025																										
<b>Visiems įleidimo taškams:</b>																												
Metų	1,00	1,00																										
Ketvirčio	1,10	1,10																										
	Tariff year 2024	Tariff year 2025																										
<b>For all Entry Points:</b>																												
Yearly	1.00	1.00																										
Quarterly	1.10	1.10																										

Mėnesio	1,25	1,25
Paros	1,50	1,50
Einamosios paros	1,70	1,70
<b>(LT&gt;LV) Kiemėnų išleidimo taškui, (LT&gt;PL) Santakos išleidimo taškui:</b>		
Metų	1,00	1,00
Ketvirčio	1,10	1,10
Mėnesio	1,25	1,25
Paros	1,50	1,50
Einamosios paros	1,70	1,70
<b>(LT) Vidiniams ir (LT&gt;RU) Šakių išleidimo taškams:</b>		
Metų	1,00	1,00
Ketvirčio	1,25	1,25
Mėnesio	1,50	1,50
Paros / einamosios paros	3,00	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 2024-2028
Išleidimo taškas:	<b>(LT) Vidiniai / (LT&gt;RU) Šakiai</b>
Ketvirčio produktams:	
I K	1,50
II K	0,70
III K	0,49
IV K	1,31
<i>Vidurkis</i>	<u>1,00</u>
Mėnesio produktams:	
Sausis	1,73
Vasaris	1,36
Kovas	1,39
Balandis	0,89
Gegužė	0,70
Birželis	0,53

Monthly	1.25	1.25
Daily	1.50	1.50
Within-day	1.70	1.70
<b>For (LT&gt;LV) Kiemėnai Exit Point, (LT&gt;PL) Santaka Exit Point:</b>		
Yearly	1.00	1.00
Quarterly	1.10	1.10
Monthly	1.25	1.25
Daily	1.50	1.50
Within-day	1.70	1.70
<b>For (LT) Domestic and (LT&gt;RU) Šakiai Exit points</b>		
Yearly	1.00	1.00
Quarterly	1.25	1.25
Monthly	1.50	1.50
Daily / Within-day	3.00	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 2024 – 2028
Exit Point:	<b>(LT) Domestic / (LT&gt;RU) Šakiai</b>
For Quarterly products:	
I Q	1.50
II Q	0.70
III Q	0.49
IV Q	1.31
<i>Average</i>	<u>1.00</u>
For Monthly products:	
January	1.73
February	1.36
March	1.39
April	0.89
May	0.70
June	0.53

Liepa	0,43
Rugpjūtis	0,48
Rugsėjis	0,56
Spalis	0,98
Lapkritis	1,28
Gruodis	1,66
<i>Vidurkis</i>	<u>1,00</u>
Paros / einamosios paros produktams:	
Sausis	1,73
Vasaris	1,36
Kovas	1,39
Balandis	0,89
Gegužė	0,70
Birželis	0,53
Liepa	0,43
Rugpjūtis	0,48
Rugsėjis	0,56
Spalis	0,98
Lapkritis	1,28
Gruodis	1,66
<i>Vidurkis</i>	<u>1,00</u>

**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.

2025 metais daugiklių dydžiai nėra keičiami t.y. taikomi tokie patys daugikliai kaip ir 2024 metais.

Nustatant daugiklius 2025 tarifų metams, taip pat buvo atsižvelgta ir į TAR NC 28(3)(a) str. reikalavimus (aspektus). Atitiktis reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

July	0.43
August	0.48
September	0.56
October	0.98
November	1.28
December	1.66
<i>Average</i>	<u>1.00</u>
For Daily / Within-day products:	
January	1.73
February	1.36
March	1.39
April	0.89
May	0.70
June	0.53
July	0.43
August	0.48
September	0.56
October	0.98
November	1.28
December	1.66
<i>Average</i>	<u>1.00</u>

**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.

No change to the multipliers in 2025, i.e. the same multipliers apply as in 2024.

When determining the multipliers for the tariff year 2025, 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:

			<b>TAR NC reikalavimai</b>	<b>Atitikties vertinimas</b>	<b>TAR NC requirements</b>	<b>Compliance assessment</b>
			<p>i) geresnių sąlygų trumpalaikiai prekybai gamtinėmis dujomis sudarymo ir ilgalaikių signalų našiai investuoti į perdavimo sistemą pusiausvyra;</p>	<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. 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. Nepaisant to, siekiant lengvinti / skatinti trumpalaikę prekybą bei tarpvalstybinę prekybą ir srautus, 2025 m. įleidimo ir išleidimo taškų daugikliai yra nustatyti tame pačiame lygyje kaip ir 2024. Taip pat išlaikomas tas pats principas kaip ankstesniais metais: didesni daugikliai yra taikomi (LT) Vidiniuose ir (LT&gt;RU) Šakių išleidimo taškuose, kurių panaudojimas pirmiausia priklauso nuo vartojimo poreikių ir kuriuose investavimo signalai yra aktualesni.</p>	<p>i) the balance between facilitating short-term gas trade and providing long-term signals for efficient investment in the transmission system;</p>	<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. 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. Nevertheless, in order to facilitate / promote the short-term trade and cross-border trade and flows, the multipliers for entry and exit points for 2025 are set at the same level as in 2024. Also the same principle as in previous year is maintained: higher multipliers are applied at (LT) Domestic and (LT&gt;RU) Šakių exit points, which usage depends primarily of consumption needs and where the investment signals are more relevant.</p>
			<p>(ii) poveikis perdavimo paslaugų pajamoms ir jų gavimui;</p>	<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>	<p>(ii) the impact on the transmission services revenue and its recovery;</p>	<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 lengvinti / skatinti trumpalaikę prekybą bei tarpvalstybinę prekybą ir srautu 2025 m. intersisteminiuose taškuose, daugikliai yra nustatyti tame pačiame lygyje kaip ir 2024.

**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 sezoniskumo šiame taške nebuvimą, 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.

(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 interconnection points for 2025 are set at the same (relatively low) level as it was in 2024.

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

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).

Sezoniniai koeficientai ketvirčio pajėgumų produktams yra išvedami pagal TAR NC nuostatas iš mėnesio pajėgumų produktų, imant aritmetinį atitinkamo ketvirčio mėnesių sezoninių koeficientų vidurkj. Galutiniai sezoniniai koeficientai yra suapvalinami iki dviejų skaičių po kablelio. Pažymėtina, kad prieš nustatant kainas kiekvienam tarifiniam laikotarpiui iki reguliavimo periodo (2024-2028 m.) pabaigos, bus priimami atskiri sprendimai dėl konkrečių sezoninių koeficientų taikymo.

2025 metams ir iki dabartinio reguliavimo periodo pabaigos (reguliavimo periodas 2024-2028) 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 1,73), vasaros metu: < 1,00 (tačiau ne mažesni nei 0,43)).

Nustatant sezoninius koeficientus 2025 tarifų metams, buvo atsižvelgta į TAR NC 28(3)(b) str. reikalavimus (aspektus). Atitikties reikalavimams vertinimas yra pateikiamas lentelėje žemiau:

TAR NC reikalavimai	Atitikties vertinimas
(i) poveikis rentabilaus ir našaus infrastruktūros	Sezoninius koeficientų nustatymas motyvuoja sistemos naudotojus labiau naudoti perdavimo sistemą žemos apkrovos sezonu nei aukštos apkrovos

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 (2024-2028) regulatory period.

For the year 2025 and until the end of the current 2024-2028 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 1.73), in summer: <1.00 (but not less than 0.43)).

When determining the seasonal factors for the tariff year 2025, 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	Setting seasonal factors motivates the network users to use the transmission network rather during low load season

			<p>naudojimo sąlygų gerinimui;</p> <p>(ii) būtinumas gerinti rezervuojamųjų kainų atitiktį sąnaudoms.</p>	<p>sezonu, t. y. skatina jos panaudojimo efektyvumą</p> <p>Dujų tinklas buvo vystomas ir prižiūrimas, siekiant patenkinti didžiausią (pikinę) paklausą. Sezoninius koeficientų taikymas gerina perdavimo kainų atitiktį sąnaudoms.</p>	<p>efficient utilisation of the infrastructure;</p> <p>(ii) the need to improve the cost-reflectivity of reserve prices.</p>	<p>than during high load season, i. e. incentivises the efficiency of its use.</p> <p>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.</p>
<b>29 (b)</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)	<p>Tarpvalstybinio sujungimo taško (angl. <i>Interconnection Point</i>), 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 <a href="#">čia</a> bei ENTSOG <a href="#">skaidrumo platformoje</a></p> <p>2025 metais siūlomos pertraukiamųjų pajėgumų kainos yra lygios 90 % nuo atitinkamos nuolatinių pajėgumų kainos (t.y. taikoma 10 % ex-ante nuolaida), lygiai taip pat kaip ir 2024 metais.</p>	<p>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 <a href="#">here</a> and on ENTSOG's <a href="#">Transparency Platform</a></p> <p>In 2025, proposed interruptible capacity prices are equal to 90% of the corresponding firm capacity price (i.e. a 10% ex-ante discount), the same principal was applied in 2024.</p>		

<b>30 (1) (a)</b>	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	<p>Techniniai pajėgumai, GWh per parą:</p> <table border="1" data-bbox="730 156 1420 432"> <thead> <tr> <th colspan="3">Įleidimo taškuose</th> <th colspan="3">Išleidimo taškuose</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY&gt;LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>325,4</td> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>&gt;200*</td> </tr> <tr> <td>SGDT&gt;LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>122,4</td> <td>LT&gt;RU</td> <td>Šakiai</td> <td>114,2</td> </tr> <tr> <td>LV&gt;LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>82,0</td> <td>LT&gt;LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>90,0</td> </tr> <tr> <td>PL&gt;LT</td> <td>Santaka</td> <td>74,0</td> <td>LT&gt;PL</td> <td>Santaka</td> <td>58,0</td> </tr> <tr> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>0,7</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>604,5</td> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>&gt;462,2</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> <p>Numatomi užsakyti nuolatiniai ilgalaikiai pajėgumai (trumpalaikiai pajėgumai konvertuoti į nuolatinį ilgalaikio produkto ekvivalentą pritaikant daugiklius ir sezoninius faktorius (taip kaip numatyta pagal 29 straipsnį) 2025 m., nustatyti vadovaujantis sistemos naudotojų ir perdavimo sistemos operatoriaus prognozėmis, GWh per parą per metus:</p> <table border="1" data-bbox="730 994 1420 1270"> <thead> <tr> <th colspan="3">Įleidimo taškuose</th> <th colspan="3">Išleidimo taškuose</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY&gt;LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>109,2</td> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>89,1</td> </tr> <tr> <td>SGDT&gt;LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>132,0</td> <td>LT&gt;RU</td> <td>Šakiai</td> <td>109,2</td> </tr> <tr> <td>LV&gt;LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>10,9</td> <td>LT&gt;LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>49,0</td> </tr> <tr> <td>PL&gt;LT</td> <td>Santaka</td> <td>9,3</td> <td>LT&gt;PL</td> <td>Santaka</td> <td>47,9</td> </tr> <tr> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>2,1</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>263,4</td> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>295,3</td> </tr> </tbody> </table> <p>Detalesnė informacija pateikta <a href="#">Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymyje (2024-05-28) dėl 2025 metų kainų.</a></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	82,0	LT>LV	Kiemėnai	90,0	PL>LT	Santaka	74,0	LT>PL	Santaka	58,0	Vidinis	Lietuvos	0,7					Iš viso:	604,5		Iš viso:	>462,2	Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			BY>LT	Kotlovka	109,2	Vidinis	Lietuvos	89,1	SGDT>LT	Klaipėda	132,0	LT>RU	Šakiai	109,2	LV>LT	Kiemėnai	10,9	LT>LV	Kiemėnai	49,0	PL>LT	Santaka	9,3	LT>PL	Santaka	47,9	Vidinis	Lietuvos	2,1					Iš viso:	263,4		Iš viso:	295,3	<p>Technical capacity, GWh per day:</p> <table border="1" data-bbox="1462 156 2190 432"> <thead> <tr> <th colspan="3">Entry points</th> <th colspan="3">Exit points</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY&gt;LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>325.4</td> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>&gt;200*</td> </tr> <tr> <td>LNGT&gt;LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>122.4</td> <td>LT&gt;RU</td> <td>Šakiai</td> <td>114.2</td> </tr> <tr> <td>LV&gt;LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>82,0</td> <td>LT&gt;LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>90.0</td> </tr> <tr> <td>PL&gt;LT</td> <td>Santaka</td> <td>74.0</td> <td>LT&gt;PL</td> <td>Santaka</td> <td>58.0</td> </tr> <tr> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>0,7</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total:</td> <td>604,5</td> <td></td> <td>Total:</td> <td>&gt;462,2</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> <p>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 2025, as per prognosis of system users and transmission system operator, GWh per day per year:</p> <table border="1" data-bbox="1462 994 2190 1270"> <thead> <tr> <th colspan="3">Entry points</th> <th colspan="3">Exit points</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BY&gt;LT</td> <td>Kotlovka</td> <td>109.2</td> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>89.1</td> </tr> <tr> <td>LNGT&gt;LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>132.0</td> <td>LT&gt;RU</td> <td>Šakiai</td> <td>109.2</td> </tr> <tr> <td>LV&gt;LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>10.9</td> <td>LT&gt;LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>49.0</td> </tr> <tr> <td>PL&gt;LT</td> <td>Santaka</td> <td>9.3</td> <td>LT&gt;PL</td> <td>Santaka</td> <td>47.9</td> </tr> <tr> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>2.1</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total:</td> <td>263.4</td> <td></td> <td>Total:</td> <td>295.3</td> </tr> </tbody> </table> <p>More detailed information is published in <a href="#">Certificate (2024-05-28) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2025</a> (Lithuanian language only).</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	82,0	LT>LV	Kiemėnai	90.0	PL>LT	Santaka	74.0	LT>PL	Santaka	58.0	Domestic	Lithuania	0,7					Total:	604,5		Total:	>462,2	Entry points			Exit points			BY>LT	Kotlovka	109.2	Domestic	Lithuania	89.1	LNGT>LT	Klaipėda	132.0	LT>RU	Šakiai	109.2	LV>LT	Kiemėnai	10.9	LT>LV	Kiemėnai	49.0	PL>LT	Santaka	9.3	LT>PL	Santaka	47.9	Domestic	Lithuania	2.1					Total:	263.4		Total:	295.3
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	82,0	LT>LV	Kiemėnai	90,0																																																																																																																																																																							
PL>LT	Santaka	74,0	LT>PL	Santaka	58,0																																																																																																																																																																							
Vidinis	Lietuvos	0,7																																																																																																																																																																										
	Iš viso:	604,5		Iš viso:	>462,2																																																																																																																																																																							
Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose																																																																																																																																																																									
BY>LT	Kotlovka	109,2	Vidinis	Lietuvos	89,1																																																																																																																																																																							
SGDT>LT	Klaipėda	132,0	LT>RU	Šakiai	109,2																																																																																																																																																																							
LV>LT	Kiemėnai	10,9	LT>LV	Kiemėnai	49,0																																																																																																																																																																							
PL>LT	Santaka	9,3	LT>PL	Santaka	47,9																																																																																																																																																																							
Vidinis	Lietuvos	2,1																																																																																																																																																																										
	Iš viso:	263,4		Iš viso:	295,3																																																																																																																																																																							
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	82,0	LT>LV	Kiemėnai	90.0																																																																																																																																																																							
PL>LT	Santaka	74.0	LT>PL	Santaka	58.0																																																																																																																																																																							
Domestic	Lithuania	0,7																																																																																																																																																																										
	Total:	604,5		Total:	>462,2																																																																																																																																																																							
Entry points			Exit points																																																																																																																																																																									
BY>LT	Kotlovka	109.2	Domestic	Lithuania	89.1																																																																																																																																																																							
LNGT>LT	Klaipėda	132.0	LT>RU	Šakiai	109.2																																																																																																																																																																							
LV>LT	Kiemėnai	10.9	LT>LV	Kiemėnai	49.0																																																																																																																																																																							
PL>LT	Santaka	9.3	LT>PL	Santaka	47.9																																																																																																																																																																							
Domestic	Lithuania	2.1																																																																																																																																																																										
	Total:	263.4		Total:	295.3																																																																																																																																																																							



Prognozuojami srautai 2025 m., TWh:

Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose		
BY>LT	Kotlovka	25,5	Vidinis	Lietuvos	16,9
SGDT>LT	Klaipėda	35,3	LT>RU	Šakiai	25,7
LV>LT	Kiemėnai	2,6	LT>LV	Kiemėnai	13,3
PL>LT	Santaka	1,6	LT>PL	Santaka	9,3
	Vidinis	Lietuvos			
	Iš viso:	65,5		Iš viso:	65,3

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 2025, TWh:

Entry points			Exit points		
BY>LT	Kotlovka	25.5	Domestic	Lithuania	16.9
LNGT>LT	Klaipėda	35.3	LT>RU	Šakiai	25.7
LV>LT	Kiemėnai	2.6	LT>LV	Kiemėnai	13.3
PL>LT	Santaka	1.6	LT>PL	Santaka	9.3
	Domestic	Lithuania			
	Total:	65.5		Total:	65.3

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) **2025 m. – 63 828 tūkst. Eur** (2024 m. – 67 011,0 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)	2024	2025
<b>Iš viso (įvertinus reguliavimo sąskaitą ir CBCA kompensaciją):</b>	<b>67 011</b>	<b>63 828</b>
<b>Iš viso pagrindinio tinklo:</b>	<b>57 706</b>	<b>53 726</b>
Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	44 838	40 278
Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	12 868	13 448
<b>Iš viso lokalaus tinklo:</b>	<b>9 305</b>	<b>10 102</b>
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	8 790	9 583
Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	515	519

TSO's allowed revenue (considering, if any, regulatory account) **for 2025: TEUR 63 828** (2024: TEUR 67 011.0).

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)	2024	2025
<b>In total (having taken into account the CBCA compensation):</b>	<b>67 011</b>	<b>63 828</b>
<b>Of the total main network</b>	<b>57 706</b>	<b>53 726</b>
Of which the main network for transmission (to EU customers) activities	44 838	40 278
Of which the main network for transport activities to a third country	12 868	13 448
<b>Total of the local network</b>	<b>9 305</b>	<b>10 102</b>
Of which the local network for the domestic exit point	8 790	9 583
Of which the local network for the domestic exit point – Achema	515	519

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)	2024	2025
<b>1. Investicijų grąža (ROI)</b>	<b>10 977</b>	<b>13 386</b>
1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	6 352	7 977
1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 320	2 808
1.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	2 195	2 467
1.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	110	134
<b>2. Nusidėvėjimas</b>	<b>12 658</b>	<b>12 797</b>
2.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	5 365	5 593
2.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	3 214	3 415
2.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	3 907	3 682
2.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	173	107
<b>3. OPEX DU sąnaudos</b>	<b>15 104</b>	<b>16 702</b>
3.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	9 500	10 619
3.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 928	3 155
3.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	2 515	2 756
3.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	161	173
<b>4. OPEX be DU sąnaudos</b>	<b>11 895</b>	<b>12 857</b>
4.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	7 061	8 313
4.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	2 468	2 509

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)	2024	2025
<b>1. Return on investment (ROI)</b>	<b>10 977</b>	<b>13 386</b>
1.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	6 352	7 977
1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	2 320	2 808
1.3 Of which the local network for the domestic exit point	2 195	2 467
1.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	110	134
<b>2. Depreciation</b>	<b>12 658</b>	<b>12 797</b>
2.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	5 365	5 593
2.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	3 214	3 415
2.3 Of which the local network for the domestic exit point	3 907	3 682
2.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	173	107
<b>3. Wages OPEX</b>	<b>15 104</b>	<b>16 702</b>
3.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	9 500	10 619
3.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	2 928	3 155
3.3 Of which the local network for the domestic exit point	2 515	2 756
3.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	161	173
<b>4. OPEX without costs of wages</b>	<b>11 895</b>	<b>12 857</b>
4.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	7 061	8 313
4.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	2 468	2 509

			<table border="1"> <tr> <td>4.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui</td> <td>2 224</td> <td>1 916</td> </tr> <tr> <td>4.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema</td> <td>142</td> <td>120</td> </tr> <tr> <td><b>5. Mokesčiai ir technologinės sąnaudos</b></td> <td><b>18 383</b></td> <td><b>12 707</b></td> </tr> <tr> <td>5.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai</td> <td>14 422</td> <td>9 466</td> </tr> <tr> <td>5.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai</td> <td>1 938</td> <td>1 561</td> </tr> <tr> <td>5.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui</td> <td>1 864</td> <td>1 543</td> </tr> <tr> <td>5.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema</td> <td>159</td> <td>137</td> </tr> <tr> <td><b>Iš viso:</b></td> <td><b>69 018</b></td> <td><b>68 449</b></td> </tr> </table> <p>Detalesnė informacija ir turto priskyrimo (angl. asset split) gamtinių dujų transportavimui į Kaliningrado sritį principai pateikti <a href="#">Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) pažymyje (2024-05-28) dėl 2025 metų kainų.</a></p>	4.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	2 224	1 916	4.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	142	120	<b>5. Mokesčiai ir technologinės sąnaudos</b>	<b>18 383</b>	<b>12 707</b>	5.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	14 422	9 466	5.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	1 938	1 561	5.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	1 864	1 543	5.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	159	137	<b>Iš viso:</b>	<b>69 018</b>	<b>68 449</b>	<table border="1"> <tr> <td>4.3 Of which the local network for the domestic exit point</td> <td>2 224</td> <td>1 916</td> </tr> <tr> <td>4.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema</td> <td>142</td> <td>120</td> </tr> <tr> <td><b>5. Tax and technology costs</b></td> <td><b>18 383</b></td> <td><b>12 707</b></td> </tr> <tr> <td>5.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities</td> <td>14 422</td> <td>9 466</td> </tr> <tr> <td>5.2 Of which the primary network for transport activities to a third country</td> <td>1 938</td> <td>1 561</td> </tr> <tr> <td>5.3 Of which the local network for the domestic exit point</td> <td>1 864</td> <td>1 543</td> </tr> <tr> <td>5.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema</td> <td>159</td> <td>137</td> </tr> <tr> <td><b>In total:</b></td> <td><b>69 018</b></td> <td><b>68 449</b></td> </tr> </table> <p>More detailed information and asset split for the transportation of natural gas to the Kaliningrad region is published in <a href="#">Certificate (28.05.2024) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2025.</a></p>	4.3 Of which the local network for the domestic exit point	2 224	1 916	4.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	142	120	<b>5. Tax and technology costs</b>	<b>18 383</b>	<b>12 707</b>	5.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	14 422	9 466	5.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	1 938	1 561	5.3 Of which the local network for the domestic exit point	1 864	1 543	5.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	159	137	<b>In total:</b>	<b>69 018</b>	<b>68 449</b>																		
4.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	2 224	1 916																																																																				
4.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	142	120																																																																				
<b>5. Mokesčiai ir technologinės sąnaudos</b>	<b>18 383</b>	<b>12 707</b>																																																																				
5.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	14 422	9 466																																																																				
5.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	1 938	1 561																																																																				
5.3 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui	1 864	1 543																																																																				
5.4 Iš jų lokalus tinklas vidiniam išleidimo taškui – Achema	159	137																																																																				
<b>Iš viso:</b>	<b>69 018</b>	<b>68 449</b>																																																																				
4.3 Of which the local network for the domestic exit point	2 224	1 916																																																																				
4.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	142	120																																																																				
<b>5. Tax and technology costs</b>	<b>18 383</b>	<b>12 707</b>																																																																				
5.1 Of which the primary network for transmission (to EU customers) activities	14 422	9 466																																																																				
5.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	1 938	1 561																																																																				
5.3 Of which the local network for the domestic exit point	1 864	1 543																																																																				
5.4 Of which the local network for the domestic exit point – Achema	159	137																																																																				
<b>In total:</b>	<b>69 018</b>	<b>68 449</b>																																																																				
<b>30 (1) (b)(ii)</b>	Informacija, susijusi su pajamų kitimu	Information related to changes in revenue	<p>Pajamų viršutinės ribos mažėjimą iš esmės lėmė nustatytos mažesnės sąnaudos technologinėms reikmėms.</p> <p style="text-align: right;">Tūkst. Eur</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2024</th> <th>2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)</td> <td>12 815</td> <td>7 467</td> </tr> <tr> <td>Nusidėvėjimo sąnaudos (2)</td> <td>12 658</td> <td>12 797</td> </tr> <tr> <td>OPEX (be DU) (3)</td> <td>11 895</td> <td>12 857</td> </tr> <tr> <td>OPEX (DU) (4)</td> <td>15 104</td> <td>16 702</td> </tr> <tr> <td>Mokesčių sąnaudos (5)</td> <td>5 568</td> <td>5 240</td> </tr> <tr> <td>Investicijų grąža (6)</td> <td>10 977</td> <td>13 386</td> </tr> <tr> <td>CBCA kompensacija (7)</td> <td>5 500</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td><b>Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)</b></td> <td><b>74 518</b></td> <td><b>68 449</b></td> </tr> <tr> <td>Reguliavimo sąskaita (8)</td> <td>-7 506</td> <td>-4 621</td> </tr> <tr> <td><b>Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)</b></td> <td><b>67 011</b></td> <td><b>63 828</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Detalesnė informacija pateikta <a href="#">VERT 2024-05-07 pažymyje.</a></p>		2024	2025	Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)	12 815	7 467	Nusidėvėjimo sąnaudos (2)	12 658	12 797	OPEX (be DU) (3)	11 895	12 857	OPEX (DU) (4)	15 104	16 702	Mokesčių sąnaudos (5)	5 568	5 240	Investicijų grąža (6)	10 977	13 386	CBCA kompensacija (7)	5 500	0	<b>Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)</b>	<b>74 518</b>	<b>68 449</b>	Reguliavimo sąskaita (8)	-7 506	-4 621	<b>Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)</b>	<b>67 011</b>	<b>63 828</b>	<p>The decrease in the revenue cap is due to the lower gas amount used in technology .</p> <p style="text-align: right;">TEUR</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2024</th> <th>2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Technology cost (1)</td> <td>12 815</td> <td>7 467</td> </tr> <tr> <td>Depreciation (2)</td> <td>12 658</td> <td>12 797</td> </tr> <tr> <td>OPEX without costs of wages (3)</td> <td>11 895</td> <td>12 857</td> </tr> <tr> <td>Wages OPEX (4)</td> <td>15 104</td> <td>16 702</td> </tr> <tr> <td>Tax cost (5)</td> <td>5 568</td> <td>5 240</td> </tr> <tr> <td>Return on investment (ROI) (6)</td> <td>10 977</td> <td>13 386</td> </tr> <tr> <td>CBCA compensation (7)</td> <td>5 500</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td><b>Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)</b></td> <td><b>74 518</b></td> <td><b>68 449</b></td> </tr> <tr> <td>Regulatory account (8)</td> <td>-7 506</td> <td>-4 621</td> </tr> <tr> <td><b>AR after regulatory account (7+8)</b></td> <td><b>67 011</b></td> <td><b>63 828</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>For more detailed information see <a href="#">NRA 's Reference Note as of 07.05.2024.</a></p>		2024	2025	Technology cost (1)	12 815	7 467	Depreciation (2)	12 658	12 797	OPEX without costs of wages (3)	11 895	12 857	Wages OPEX (4)	15 104	16 702	Tax cost (5)	5 568	5 240	Return on investment (ROI) (6)	10 977	13 386	CBCA compensation (7)	5 500	0	<b>Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)</b>	<b>74 518</b>	<b>68 449</b>	Regulatory account (8)	-7 506	-4 621	<b>AR after regulatory account (7+8)</b>	<b>67 011</b>	<b>63 828</b>
	2024	2025																																																																				
Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)	12 815	7 467																																																																				
Nusidėvėjimo sąnaudos (2)	12 658	12 797																																																																				
OPEX (be DU) (3)	11 895	12 857																																																																				
OPEX (DU) (4)	15 104	16 702																																																																				
Mokesčių sąnaudos (5)	5 568	5 240																																																																				
Investicijų grąža (6)	10 977	13 386																																																																				
CBCA kompensacija (7)	5 500	0																																																																				
<b>Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)</b>	<b>74 518</b>	<b>68 449</b>																																																																				
Reguliavimo sąskaita (8)	-7 506	-4 621																																																																				
<b>Pajamų lygis įvertinus reg. sąskaitą (7+8)</b>	<b>67 011</b>	<b>63 828</b>																																																																				
	2024	2025																																																																				
Technology cost (1)	12 815	7 467																																																																				
Depreciation (2)	12 658	12 797																																																																				
OPEX without costs of wages (3)	11 895	12 857																																																																				
Wages OPEX (4)	15 104	16 702																																																																				
Tax cost (5)	5 568	5 240																																																																				
Return on investment (ROI) (6)	10 977	13 386																																																																				
CBCA compensation (7)	5 500	0																																																																				
<b>Allowed revenue (AR) (1+2+3+4+5+6+7)</b>	<b>74 518</b>	<b>68 449</b>																																																																				
Regulatory account (8)	-7 506	-4 621																																																																				
<b>AR after regulatory account (7+8)</b>	<b>67 011</b>	<b>63 828</b>																																																																				

<p><b>30 (1) (b)(iii)</b></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 <b>(RAB)</b>:</p> <p><b>271 588 tūkst. Eur - faktinė 2023 m. pabaigai.</b>  <b>265 605 tūkst. Eur - prognozuojama 2024 m. pabaigai / 2025 m. pradžiai.</b></p> <p>Ekonomiškai pagrįsto ilgalaikio turto (RAB) vertės išskaidymas pagrindiniam ir lokaliai tinklui:</p> <table border="1" data-bbox="757 384 1413 751"> <thead> <tr> <th>RAB</th> <th>2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. Pagrindinis tinklas</td> <td><b>213 985</b></td> </tr> <tr> <td>1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai</td> <td><b>158 277</b></td> </tr> <tr> <td>1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai</td> <td>55 708</td> </tr> <tr> <td>2. Lokalus tinklas</td> <td><b>51 620</b></td> </tr> <tr> <td>2.1 Vidinis išleidimo taškas</td> <td>48 956</td> </tr> <tr> <td>2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema</td> <td>2 663</td> </tr> <tr> <td><b>Iš viso:</b></td> <td><b>265 605</b></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>	RAB	2025	1. Pagrindinis tinklas	<b>213 985</b>	1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	<b>158 277</b>	1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	55 708	2. Lokalus tinklas	<b>51 620</b>	2.1 Vidinis išleidimo taškas	48 956	2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema	2 663	<b>Iš viso:</b>	<b>265 605</b>	<p>Regulated asset base <b>(RAB)</b>:</p> <p><b>TEUR 271 588 - actual at the end of 2023.</b>  <b>TEUR 265 605 - forecasted for the end of 2024 / start of 2025.</b></p> <p>Regulated asset base (RAB) values breakdown to corresponding network provided below:</p> <table border="1" data-bbox="1467 384 2190 751"> <thead> <tr> <th>RAB</th> <th>2025</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. Primary network</td> <td><b>213 985</b></td> </tr> <tr> <td>1.1 Of which the main network for transmission (to EU customers) activities</td> <td><b>158 277</b></td> </tr> <tr> <td>1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country</td> <td>55 708</td> </tr> <tr> <td>2. Local network</td> <td><b>51 620</b></td> </tr> <tr> <td>2.1 Domestic exit point</td> <td>48 956</td> </tr> <tr> <td>2.2 Domestic exit point – Achema</td> <td>2 663</td> </tr> <tr> <td><b>In total:</b></td> <td><b>265 605</b></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>	RAB	2025	1. Primary network	<b>213 985</b>	1.1 Of which the main network for transmission (to EU customers) activities	<b>158 277</b>	1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	55 708	2. Local network	<b>51 620</b>	2.1 Domestic exit point	48 956	2.2 Domestic exit point – Achema	2 663	<b>In total:</b>	<b>265 605</b>
RAB	2025																																			
1. Pagrindinis tinklas	<b>213 985</b>																																			
1.1 Iš jų pagrindinis tinklas perdavimo (ES vartotojams) veiklai	<b>158 277</b>																																			
1.2 Iš jų pagrindinis tinklas transportavimo į trečiąją šalį veiklai	55 708																																			
2. Lokalus tinklas	<b>51 620</b>																																			
2.1 Vidinis išleidimo taškas	48 956																																			
2.2 Vidinis išleidimo taškas – Achema	2 663																																			
<b>Iš viso:</b>	<b>265 605</b>																																			
RAB	2025																																			
1. Primary network	<b>213 985</b>																																			
1.1 Of which the main network for transmission (to EU customers) activities	<b>158 277</b>																																			
1.2 Of which the primary network for transport activities to a third country	55 708																																			
2. Local network	<b>51 620</b>																																			
2.1 Domestic exit point	48 956																																			
2.2 Domestic exit point – Achema	2 663																																			
<b>In total:</b>	<b>265 605</b>																																			

		<p>TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus vertę, patvirtintą Investicijų 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><math>T_{kt\ jm}</math> – 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 [<math>RAB_{psa}</math>] formulės T dedamojoje, Eur.</p> <p>VERT Metodika skelbiama <a href="#">čia</a></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><math>T_{other\ companies}</math> – 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 [<math>RAB</math>] formula (6), EUR.</p> <p>NRA Methodology is published <a href="#">here</a> (currently in Lithuanian language)</p>
--	--	---	--

Investicijų grąžos norma (WACC), nustatyta 2025 m. kainų periodui:

**WACC = 5,63 %**

Atsižvelgus į tai, kad leistinas pajamų lygis (AR) nustatomas anksčiau nei oficialiai nustatomas WACC, 2025 m. leistinas pajamų lygis (AR) nustatytas su WACC vėlavimu, todėl sekantį tarifų laikotarpį bus pakoreguotas skirtumas tarp WACC naudoto nustatant 2025 metų AR (5,04 %) ir NRA oficialiai patvirtinto WACC 2025 metams.

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

Return on investments (WACC) determined for the tariff period of 2024:

**WACC = 5,63%**

Given that the allowed revenue (AR) is set earlier than the official WACC, means that the allowed revenue (AR) of 2024 is set with a delayed WACC. The difference between used WACC (3.96 %) in setting the 2024 AR and WACC that is officially approved by NRA for the year 2024 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 2024 m. pabaigai, pokyčio, lyginant su 2023 m. faktine RAB, priežastis – didesnės 2024 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nei 2024 m. įvesto į eksploataciją turto vertė.

Taikomi nusidėvėjimo (amortizacijos) laikotarpiai (metais) ir faktinės 2023 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (tūkst. Eur) pagal turto rūšis:

Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laikotarpis	Suma
Ilgalaikis nematerialusis turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	4-15	517,8
<b>Ilgalaikis materialusis turtas</b>		
Žemė	-	-
Pastatai	25-60	308,8
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-70	5437,7

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 2023, in comparison with the actual RAB at the end of 2024: higher depreciation (amortization) amounts (costs) in 2024 than the value of the assets put into operation in 2024.

Depreciation (amortization) periods (in years) applied and actual depreciation (amortization) amounts (TEUR) per asset types in 2023:

Non-current intangible assets	Period	Amount
Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	4-15	517.8
<b>Property, plant and equipment</b>		
Land	-	-
Buildings	25-60	308.8
Gas transmission pipelines and related installations	20-70	5437.7

Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	2,3
Kiti pastatai ir statiniai	18	499,3
Mašinos ir įrengimai	5-25	4146,7
Transporto priemonės	7	107,9
Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	1608,7
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-10	-

Gas distribution pipelines and related installations	55	2.3
Other buildings and structures	18	499.3
Machinery and equipment	5-25	4146.7
Motor vehicles	7	107.9
Other equipment, tools and devices	4	1608.7
Other property, plant and equipment	4-10	-

Veiklos išlaidos **2025 m.** (įskaitant susijusias su lokaliu tinklu\*) – **40 668 tūkst. Eur**, kaip prognozuojama, remiantis [VERT 2024-05-07 pažyma](#).

Operational expenditures (including operational expenditures related to local (secondary) network\*) **for 2025: TEUR 40 668** as forecasted in accordance with [NRA's Reference Note as of 07.05.2024](#) (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
<p>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 2024 m. (14.3.1.1., 14.3.1.2.)</p> <p>Jei infliacijos dydis <math>\leq 1</math> proc., tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.3.1.3.)</p>	Taikoma

The Methodology provides for efficiency targets (articles of the Methodology are indicated)	Actually applied or nominal
<p>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.)</p> <p>If the inflation rate <math>\leq 1\%</math>, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.3.1.3.)</p>	Applied

			<p>Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1,5 proc. – nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio, kuris prasidėjo 2024 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>Taikoma</p>	<p>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 1,5 % – from the new 5-year regulatory period, which began in 2024. (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>Applied</p>
			<p>Nuo naujo 5 metų reguliavimo laikotarpio (kuris prasidėjo 2024 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, tačiau neviršijančių 10 proc. tais metais, kuriais pasiektas efektyvumas, investicijų grąžos, nebent PSO viršijančius sutaupymus pagrindžia reguliuotojui. Ateities laikotarpiams nustatomas taip pat jau sumažintas sąnaudų lygmuo, atsižvelgiant į PSO pritaikytas efektyvinimo priemones. (19.)</p>	<p>Dalinai taikoma</p>	<p>From the new 5-year regulatory period (which began in 2024), 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, but not more than 10 % of determined ROI in the year in which the efficiency is achieved, unless the TSO justifies the excess savings to the regulator. 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).</p>	<p>Partially applied</p>



					(19.)	
			<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>The rate of return (WACC) for the natural gas transmission may be reduced (but not 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>	Nominal
			<p>PSO strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų ar investicijoms diegiant pasiteisusias 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 <a href="#">čia</a></p> <p>Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodika skelbiama <a href="#">čia</a></p>		<p>NRA Methodology is published <a href="#">here</a> (only in Lithuanian language)</p> <p>Methodology of additional regulatory incentives and risk management of Investment projects is published <a href="#">here</a> (only in Lithuanian language)</p>	

<b>30 (1)(b)(iv, v)</b>	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) 2025 m. – <b>53 726 tūkst. Eur</b> (2024 m. – 57 706 tūkst. Eur (įskaitant CBCA), 52 206 tūkst. Eur be CBCA)	TSO's allowed revenue (excluding revenue of local network) for 2025: <b>TEUR 53 726TEUR</b> (for 2024: TEUR 57 706 TEUR incl. CBCA, TEUR 52 206 excl. CBCA)
			Pajamų iš pajėgumų ir iš kiekių padalijimas (angl. <i>Capacity-Commodity Split</i> ) (leistinam pajamų lygiui (AR)):  <b>Pajėgumai 90 % / Kiekis 10 %</b>	Capacity-Commodity Split of allowed revenue :  <b>Capacity 90% / Commodity 10%</b>
			Pajamų įleidimo / išleidimo taškuose padalijimas (angl. <i>Entry-Exit Split</i> ) pagrindiniam perdavimo tinklui (kaip įvesties parametras):  <b>Įleidimo 58% % / Išleidimo 42% %</b>	Entry-Exit Split applied for primary transmission network (as an input parameter):  <b>Entry 58% / Exit 42%</b>
			Pajamų, vertinant intrasisteminį ir intersisteminį tinklo naudojimą, padalijimas (angl. - <i>Intra-system / Cross-system Split</i> ) pagrindiniam perdavimo tinklui, kaip prognozuota nustatant referencines kainas 2025 metams:  <b>Intrasisteminis naudojimas 32 % / Intersisteminis naudojimas 68 %</b>	Intra-system / Cross-system Split for primary transmission network as forecasted by setting reference prices for 2025:  <b>Intra-system use 32% / Cross-system use 68%</b>
<b>30 (1)(b)(vi)</b>	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 2025 m.: -4 621 tūkst. Eur (nustačius faktinius 2023 metų 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 2025, amounts to TEUR -4 621 (after determining the actual deviations between forecasted and factual revenue and cost of 2023).
			Pajamų suderinimo laikotarpis: einamojo (2024-2028 m.) reguliavimo periodo 2024 m. kainų periodas.  Dėl įgyvendintų skatinimo mechanizmų – žiūrėti informaciją pagal 30 (1)(b)(iii) straipsnį aukščiau ir informaciją <a href="#">VERT 2024-05-07 pažymoje</a> .	Reconciliation period: the tariff year of 2024 of the current (2024-2028) regulatory period.  For incentive mechanisms implemented see the information per Art. 30 (1)(b)(iii) above and the information in <a href="#">NRA's Reference Note as of 07.05.2024</a> (currently in Lithuanian language only)

<b>30 (1) (b)(vii)</b>	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 nukreipiamos mažinti kainas. 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 are allocated to lower the tariffs. At IP with Latvia implicit capacity allocation method is applied based on regulated prices
<b>30 (1) (c)</b>	Informacija apie perdavimo paslaugų kainas kartu su susijusia informacija su jų išvedimu	Information on transmission tariffs accompanied by the relevant information on their derivation	<a href="#">Perdavimo paslaugų kainos</a>	<a href="#">Transmission service tariffs</a>
			Informacija, susijusi su perdavimo paslaugų kainų (nuo 2025.01.01) išvedimu, pateikta <a href="#">VERT pažymoje (2024-05-28) dėl 2025 metų kainų</a> .	Information, related to the derivation of transmission service tariffs (as of 1 <sup>st</sup> of January 2025, is published in <a href="#">Certificate (28.05.2024) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2025</a> .
<b>30 (2) (a)</b>	Informacija apie perdavimo paslaugų kainų pokyčius/tendencijas	Information on transmission tariff changes/trends	Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai tarifiniu laikotarpiu, kurio informacija skelbiama (2025 m.) (lyginant su kainomis einamuoju (2024 m.) tarifiniu laikotarpiu), skelbiami <a href="#">čia</a> . Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai iki reguliavimo periodo pabaigos skelbiami <a href="#">čia</a> .  Kainų pokyčius 2025 m. lėmė prielastys, nurodytos <a href="#">VERT 2024-05-07 pažyma (nustatant leidžiamas pajamas 2025 m.)</a> ir <a href="#">VERT pažymoje (2024-05-28) dėl 2025 metų kainų</a> .	Changes of transmission services tariffs for the tariff period for which the information is published (for 2025) (in comparison with the tariffs of the prevailing (2024) tariff period) are available <a href="#">here</a> . Changes of transmission services tariffs until the end of the regulatory period are available <a href="#">here</a> .  Tariff changes for 2023 were determined by the reasons, indicated in <a href="#">NRA's Reference Note as of 07.05.2024</a> (when setting the allowed revenue for 2025) as well as in <a href="#">NRA's Certificate (28.05.2024) on the approval of the prices for the natural gas transmission services of AB Amber Grid for the year 2025</a> .
<b>30 (2) (b)</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 <a href="#">čia</a> .  Supaprastintas kainų modelis skelbiamas <a href="#">čia</a> .	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 <a href="#">here</a> .  Simplified tariff model is available <a href="#">here</a> .

\* 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.