

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.)	Tarpvalstybinio sujungimo taško (angl. <i>Interconnection Point</i>), kuriam tiesiogiai taikomi TAR NC 29 str. reikalavimai (dvikrypčiame taške su Latvija – Kiemėnų DAS), informacija skelbiama ENTSOG skaidrumo platformoje: https://transparency.entsog.eu/	The information for interconnection point, for which requirements of Article 29 of TAR NC directly applies (bidirectional point with Latvia – Kiemėnai GMS) are published on ENTSOG's Transparency Platform: https://transparency.entsog.eu/
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. <i>Interconnection Point</i>), kuriam tiesiogiai taikomi TAR NC 29 str. reikalavimai (dvikrypčiame taške su Latvija – Kiemėnų DAS), informacija skelbiama ENTSOG skaidrumo platformoje: https://transparency.entsog.eu/ Visiems pertraukiamiesiems pajėgumų produktams taikoma 10 % dydžio nuolaida. Kadangi sutartinės perkrovos atvejų nebuvo užfiksuota, nuolaidos apskaičiavimas yra paremtas bendru vertinimu	The information for interconnection point, for which requirements of Article 29 of TAR NC directly applies (at bidirectional point with Latvia – Kiemėnai GMS) are published on ENTSOG's Transparency Platform: https://transparency.entsog.eu/ For all products for interruptible capacity the discount of 10% is applied. As no cases of contractual congestion has been recorder, the calculation of discount is based on general assesment

Prieš tarifinio laikotarpio pradžią skelbiama informacija / Information to be published before the tariff period

**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:

Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose		
BY>LT	Kotlovka	325,4	Vidinis	Lietuvos	>200*
SGDT>LT	Klaipėda	122,4	LT>RU	Šakiai	109,2
LV>LT	Kiemėnai	65,1	LT>LV	Kiemėnai	67,6
	Iš viso:	512,9		Iš viso:	>376,8

* 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

Numatomi užsakyti pajėgumai 2018 m., nustatyti vadovaujantis sistemos naudotojų ir perdavimo sistemos operatoriaus prognozėmis, GWh per parą per metus:

Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose		
BY>LT	Kotlovka	174,6	Vidinis	Lietuvos	81,7
SGDT>LT	Klaipėda	23,8	LT>RU	Šakiai	109,2
LV>LT	Kiemėnai	9,4	LT>LV	Kiemėnai	12,5
	Iš viso:	207,8		Iš viso:	203,4

Detalesnė informacija pateikta [Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos \(VKEKK\) 2017.10.30 pažymoje](#)

Technical capacity, GWh per day:

Entry points			Exit points		
BY>LT	Kotlovka	325.4	Domestic	Lithuania	>200*
SGDT>LT	Klaipėda	122.4	LT>RU	Šakiai	109.2
LV>LT	Kiemėnai	65.1	LT>LV	Kiemėnai	67.6
	Total:	512.9		Total:	>376.8

* 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

Forecasted contracted capacity for 2018, as per prognosis of system users and transmission system operator, GWh per day per year:

Entry points			Exit points		
BY>LT	Kotlovka	174.6	Domestic	Lithuania	81.7
SGDT>LT	Klaipėda	23.8	LT>RU	Šakiai	109.2
LV>LT	Kiemėnai	9.4	LT>LV	Kiemėnai	12.5
	Total:	207.8		Total:	203.4

More detailed information is published in [NRA's Reference Note as of 30.10.2017](#) (in Lithuanian language only)

			<p>Prognozuojami srautai 2018 m., TWh:</p> <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>35,8</td> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>23,1</td> </tr> <tr> <td>SGDT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>13,0</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>23,9</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>0</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>1,4</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>48,8</td> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>48,4</td> </tr> </tbody> </table> <p>Skirtumas tarp įleidžiamo ir išleidžiamo dujų kiekio – dėl perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) sunaudojamų dujų technologinėms reikmėms ir atsargų pokyčių</p> <p>Struktūrinis perdavimo sistemos atvaizdas</p> <p>Perdavimo sistemos techninės charakteristikos</p>	Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose			BY>LT	Kotlovka	35,8	Vidinis	Lietuvos	23,1	SGDT>LT	Klaipėda	13,0	LT>RU	Šakiai	23,9	LV>LT	Kiemėnai	0	LT>LV	Kiemėnai	1,4		Iš viso:	48,8		Iš viso:	48,4	<p>Forecasted flows for 2018, TWh:</p> <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>35.8</td> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>23.1</td> </tr> <tr> <td>SGDT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>13.0</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>23.9</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>0</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>1.4</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total:</td> <td>48.8</td> <td></td> <td>Total:</td> <td>48.4</td> </tr> </tbody> </table> <p>The difference between gas inflows and outflows occurs due to the gas volumes used by transmission system operator (TSO) for technological needs and changes in linepack</p> <p>Structural representation of the transmission network</p> <p>Technical characteristics of the transmission network</p>	Entry points			Exit points			BY>LT	Kotlovka	35.8	Domestic	Lithuania	23.1	SGDT>LT	Klaipėda	13.0	LT>RU	Šakiai	23.9	LV>LT	Kiemėnai	0	LT>LV	Kiemėnai	1.4		Total:	48.8		Total:	48.4
Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose																																																													
BY>LT	Kotlovka	35,8	Vidinis	Lietuvos	23,1																																																											
SGDT>LT	Klaipėda	13,0	LT>RU	Šakiai	23,9																																																											
LV>LT	Kiemėnai	0	LT>LV	Kiemėnai	1,4																																																											
	Iš viso:	48,8		Iš viso:	48,4																																																											
Entry points			Exit points																																																													
BY>LT	Kotlovka	35.8	Domestic	Lithuania	23.1																																																											
SGDT>LT	Klaipėda	13.0	LT>RU	Šakiai	23.9																																																											
LV>LT	Kiemėnai	0	LT>LV	Kiemėnai	1.4																																																											
	Total:	48.8		Total:	48.4																																																											
30 (1) (b)(i)	Perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) leistinos pajamos	Information on the allowed revenue of the TSO	<p>PSO leistinos pajamos (naudotos kainų modeliavimui matricos modelyje, įvertinus reguliavimo sąskaitą) 2018 m. – 34.191,81 tūkst. Eur (2017 m. - 31.180,25 tūkst. Eur). Galutinis PSO leistinas pajamų lygis (nevertinant lokalaus tinklo* pajamų) 2018 m. – 19.270,31 tūkst. Eur (2017 m. - 27.960,65 tūkst. Eur)</p>	<p>TSO's allowed revenue (used for tariff modelling by matrix approach, taking into account regulatory account) for 2018: TEUR 34,191.81 (for 2017: TEUR 31,180.25). The final level of allowed revenue of TSO (excluding revenue of local (secondary) network*) for 2018: TEUR 19,270.31 (for 2017: TEUR 27,960.65)</p>																																																												
30 (1) (b)(ii)	Informacija, susijusi su pajamų kitimu	Information related to changes in revenue	<p>Reikšmingo OPEX ir CAPEX pokyčio nebuvo, pagrindinė pajamų, nurodytų aukščiau, pokyčio priežastis 2018 metais - nepakankamos/perteklinės pajamos ir veiklos sąnaudų bei investicijų grąžos (ROI) nuokrypiai už ankstesnius laikotarpius. Detalesnė informacija pateikta VKEKK 2017.10.30 pažymoje</p>	<p>There were no significant change of OPEX and CAPEX, the main reason for change in the revenue, indicated above, for 2018 - under-/over-recovery of revenue and deviations in operating costs and return on investments (ROI) in previous periods. For more detailed information see NRA's Reference Note as of 30.10.2017 (in Lithuanian language only)</p>																																																												
30 (1) (b)(iii)	Informacija, susijusi su šiais parametrais: turto rūšimis, kapitalo kaštais, kapitalo ir veiklos išlaidomis, skatinimo mechanizmais ir efektyvumo	Information related to the following parameters: types of assets, cost of capital, capital and operational expenditures, incentive mechanisms	<p>Reguliuojamo turto vertė (RAB):</p> <p>220.529,1 tūkst. Eur - faktinė 2016 m. pabaigai. 216.758,8 tūkst. Eur - prognozuojama 2017 m. pabaigai.</p> <p>RAB komponentės pagal VKEKK Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodiką (VKEKK Metodika):</p> $RAB_i = T_{neperk} + A - IT - T_{nebstat} - TD - TV - T_{nenaud}$	<p>Regulated asset base (RAB):</p> <p>TEUR 220,529.1 - actual at the end of 2016. TEUR 216,758.8 forecasted for the end of 2017.</p> <p>The components of RAB as per NRA's Methodology for the Setting of the State-regulated Prices in the Natural Gas Sector (NRA Methodology):</p> $RAB_i = T_{neperk} + A - IT - T_{nebstat} - TD - TV - T_{nenaud}$																																																												

	tikslais, infliacijos indeksais	and efficiency targets, inflation indices	<p><i>čia:</i></p> <p>T_{neperk} – gamtinių dujų įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos kainų viršutinės ribos, pabaigoje, (Eur);</p> <p>A – gamtinių dujų įmonės atsargos, kurias ji privalo nuolat laikyti, (Eur);</p> <p>IT – gamtinių dujų įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) nesuderintų su Komisija investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, (Eur);</p> <p>$T_{nebstat}$ – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei šių investicijų įtaka nebuvo įvertinta, skaičiuojant WACC, (Eur);</p> <p>TD – gamtinių dujų įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, (Eur);</p> <p>TV – gamtinių dujų įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, (Eur);</p> <p>T_{nenaud} – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, (Eur).</p> <p>VKEKK Metodika skelbiama čia</p> <p>Investicijų grąžos norma (WACC), nustatyta 2014-2018 m. reguliavimo periodui:</p> <p style="text-align: center;">WACC = 7,09 %</p>	<p><i>here:</i></p> <p>T_{neperk} – the residual (carrying amount) non-revalued value of the property of a natural gas undertaking for the relevant business unit (product) at the end of the year preceding the year for which the price caps are fixed or adjusted, (EUR);</p> <p>A – inventories which a natural gas undertaking must permanently keep, (EUR);</p> <p>IT – residual value of investment into fixed assets, attributable to relevant business unit (product) of the natural gas undertaking, which has not been approved by NRA, (UR);</p> <p>$T_{nebstat}$ – the value of the asset not put into operation (construction in progress), except unfinished construction of strategically important investments contributing to the achievement of the objectives of national and European energy policy, if the impact of these investments has not been assessed in the calculation of the WACC, (EUR);</p> <p>TD – assets, attributable to relevant business unit (product) of the natural gas undertaking, which have been acquired using subsidies, grants, (EUR);</p> <p>TV – assets, attributable to relevant business unit (product) of the natural gas undertaking, which have been acquired out of system users' funds, (EUR);</p> <p>T_{nenaud} – residual value of unutilized, temporarily unutilized (preserved) assets, (EUR).</p> <p>NRA Methodology is published here (in Lithuanian language only)</p> <p>Return on investments (WACC) determined for the regulatory period 2014-2018:</p> <p style="text-align: center;">WACC = 7.09 %</p>
--	---------------------------------	---	---	--

VKEKK Investicijų gražos normos nustatymo metodika skelbiama [čia](#)

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

Kapitalo išlaidos:

Capital expenditures:

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

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.

Esminė RAB, prognozuojamos 2017 m. pabaigai, pokyčio, lyginant su 2016 m. faktine RAB, priežastis - didesnės 2017 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nei 2017 m. įvesto į eksploataciją turto vertė.

The main reason of the change of RAB, forecasted for the end of 2017, in comparison with the actual RAB at the end of 2016: larger depreciation (amortization) amounts (costs) in 2017 than the value of the assets put into operation in 2017.

Taikomi nusidėvėjimo (amortizacijos) laikotarpiai (metais) ir faktinės 2016 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (tūkst. Eur) pagal turto rūšis:

Depreciation (amortization) periods (in years) applied and actual depreciation (amortization) amounts (TEUR) per asset types in 2016:

Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laikotarpis	Suma
Plėtros darbai	4	-
Prestižas	15	-
Patentai, licencijos, įsigytos teisės	4	92,1
Programinė įranga	4	209,7
Kitas nematerialusis turtas	4-15	13,8
Ilgalaikis materialusis turtas		
Žemė	-	-
Pastatai	25-60	252,2
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-55	4.550,7
Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	2,3
Kiti pastatai ir statiniai	15-18	423,3
Mašinos ir įrengimai	9-20	4.911,5
Transporto priemonės	6	401,8
Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	1.528,5

Non-current intangible assets	Period	Amount
Development works	4	-
Goodwill	15	-
Patents, licenses, rights acquired	4	92.1
Software	4	209.7
Other intangible assets	4-15	13.8
Property, plant and equipment		
Land	-	-
Buildings	25-60	252.2
Gas transmission pipelines and related installations	20-55	4,550.7
Gas distribution pipelines and related installations	55	2.3
Other buildings and structures	15-18	423.3
Machinery and equipment	9-20	4,911.5
Motor vehicles	6	401,8
Other equipment, tools and devices	4	1,528.5
Other property, plant and equipment	4-6	61.5

Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-6	61,5
--------------------------------------	-----	------

Veiklos išlaidos **2018 m.** (įskaitant susijusias su lokaliu tinklu*) – **25.352 tūkst. Eur**, kaip prognozuojama, remiantis [VKEKK 2017.10.30 pažyma](#)

Operational expenditures (including operational expenditures related to local (secondary) network*) **for 2018: TEUR 25,352**, as forecasted in accordance with [NRA's Reference Note as of 30.10.2017](#) (in Lithuanian language only)

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

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

Metodikoje numatyta skatinimo priemonė (nurodomi Metodikos punktai)	Faktiškai taikoma ar nominali
<p>Infliacijos sąlygomis dujų įmonei leidžiama didinti materialines veiklos sąnaudas ne visu infliacijos, dydžiu, o atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pusė infliacijos dydžio, bet ne didesnis nei 3 % – einamajam reguliavimo laikotarpiui; - 1 % – nuo naujo reguliavimo laikotarpio. <p>(19.2., 19.2.¹)</p>	Taikoma
<p>Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pusė infliacijos dydžio, bet ne didesnis nei 3 proc. – einamajam reguliavimo laikotarpiui; - 1 proc. – nuo naujo reguliavimo laikotarpio. <p>Pasibaigus metams darbo užmokesčio sąnaudos dar pakoreguojamos atsižvelgiant į faktinį Statistikos departamento skelbiamą darbo užmokesčio augimo rodiklį.</p> <p>(12.4.2. ir 12.4.2.¹) (19.7.6. ir 19.7.6.¹)</p>	Taikoma

The Methodology provides for efficiency targets (articles of the Methodology are indicated)	Actually applied or nominal
<p>Under the conditions of inflation, a gas undertaking is allowed to increase material operating costs by not total inflation rate, but after deducting the efficiency target. The efficiency target is:</p> <ul style="list-style-type: none"> - half the inflation rate, but not more than 3% - for the current regulatory period; - 1 % - from the new regulatory period. <p>(19.2., 19.2.¹)</p>	Applied
<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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - half of the inflation rate, but not more than 3% - for the current regulatory period; - 1 % - from the new regulatory period. <p>After closing the year, wage costs are adjusted according to the actual wage growth indicator published by Department of Statistics of Lithuania.</p> <p>(12.4.2. ir 12.4.2.¹) (19.7.6. ir 19.7.6.¹)</p>	Applied
<p>Adjusting the return on investment for the first 3 years of the regulatory period (the</p>	Nominal

			<p>Koreguojant investicijų grąžos neatitiktį už pirmus 3 reguliavimo periodo metus (visas reguliavimo periodas yra 5 m.), gali būti vertinami, t. y. paliekami įmonei, per tuos metus pasiekti sąnaudų sutaupymai (iki 4 proc. nuo uždirbtos investicijų grąžos), o ateities laikotarpiams nustatomas jau sumažintas sąnaudų lygmuo, atsižvelgiant į įmonės pritaikytas efektyvinimo priemones. (12.9.6. ir 12.9.7.)</p> <p>Nuo naujo reguliavimo laikotarpio (kuris prasidės 2019 m.), numatyti pakeisti efektyvumo skatinimo mechanizmai. (12.9.6.¹, 12.9.7.¹ ir 12.9.8.¹)</p> <p>Metodikoje numatyta daug apribojimų, eliminuojančių įmonių dažnai taikomas efektyvinimo priemones, t. y. jos VKEKK nelaikomos efektyvumu. (12.9.9.)</p>	<p>Nominali</p>	<p>entire regulatory period is 5 years), cost savings achieved during those years (up to 4% of the return on investment earned) can be considered. I.e. they can be left in the company, and for the future periods, the already lowered cost level is determined, taking into account the company's adapted efficiency measures. (12.9.6. ir 12.9.7.)</p> <p>From the new regulatory period (which begins in 2019), other mechanisms for enhancing efficiency are foreseen. (12.9.6.¹, 12.9.7.¹ ir 12.9.8.¹)</p> <p>The Methodology provides for a number of limitations, eliminating the often-used efficiency measures of enterprises, i.e. they are not considered to be efficient by NRA. (12.9.9.)</p>	
			<p>Gamtinių dujų perdavimo investicijų grąžos norma gali būti mažinama arba didinama priklausomai nuo kokybės rodiklių, nustatytų VKEKK, vykdymo. (20.)</p> <p>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>	<p>Nominali</p>	<p>The rate of return (WACC) for the natural gas enterprise may be reduced or increased, dependent on the fulfillment of the quality indicators set by NRA. (20.)</p> <p>In fact, the TSO is not encouraged due to the scheme that targets for quality indicators cannot be worse than actually achieved in previous periods. Since for many years the TSO functions without defaults, the minimum quality requirement is zero defaults.</p>	<p>Nominal</p>
			<p>Gamtinių dujų įmonių strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, investicijų grąžos norma (WACC) VKEKK sprendimu gali būti padidinama. (12.9.2.1.)</p>	<p>Nominali</p>	<p>The return on investment (WACC) may be increased for strategically important investments contributing to the achievement of national and European energy policy objectives by NRA decision. (12.9.2.1.)</p>	<p>Nominal</p>
					<p>The regulated asset base (RAB) can include unfinished construction of strategically important investments contributing to</p>	<p>Applied</p>

			Į reguliuojamo turto bazę (RAB) galima įtraukti strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei šių investicijų įtaka nebuvo įvertinta, skaičiuojant WACC. Tai atspindėta RAB formulėje. (19.9.3.)	Taikoma	national and European energy policy objectives, provided that the impact of these investments has not been assessed in the calculation of the WACC. This is reflected in the RAB formula. (19.9.3.)
			VKEKK Metodika skelbiama čia		NRA Methodology is published here (in Lithuanian language only)
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 intra-system / cross-system split	PSO leistinos pajamos (nevertinant lokalaus tinklo* pajamų) 2018 m. - 19.270,31 tūkst. Eur (2017 m. - 27.960,65 tūkst. Eur)		TSO's allowed revenue (excluding revenue of local (secondary) network*) for 2018: TEUR 19,270.31 (for 2017: TEUR 27,960.65)
			Pajamų iš pajėgumų ir iš kiekių padalijimas (angl. <i>Capacity-Commodity Split</i>), kaip prognozuota nustatant perdavimo kainas 2018 metams: Pajėgumai 73% / Kiekis 27%		Capacity-Commodity Split of allowed revenue as forecasted by setting tariffs for 2018: Capacity 73%/ Commodity 27%
			Pajamų įleidimo / išleidimo taškuose padalijimas (angl. <i>Entry-Exit Split</i>) pagrindiniam perdavimo tinklui: Įleidimo 20 % / Išleidimo 80 %		Entry-Exit Split applied for primary transmission network: Entry 20 % / Exit 80 %
			Pajamų, vertinant intrasisteminį ir intersisteminį tinklo naudojimą, padalijimas (angl. - <i>Intra-system / Cross-system Split</i>) pagrindiniam perdavimo tinklui, kaip prognozuojama VKEKK 2017.10.30 pažymoje 2018 metams: Intrasisteminis naudojimas 63 % / Intersisteminis naudojimas 37 %		Intra-system / Cross-system Split for primary transmission network as forecasted in NRA's Reference Note as of 30.10.2017 (in Lithuanian language only) for 2018: Intra-system use 63 % / Cross-system use 37 %

<p>30 (1) (b)(vi)</p>	<p>Informacija, susijusi su ankstesniu kainų periodu, dėl reguliavimo sąskaitos suderinimo</p>	<p>Information related to the previous tariff period regarding the reconciliation of the regulatory account</p>	<p>Perteklinės pajamos už 2017 m. kainų periodą, įvertintos nustatant PSO leistiną pajamų lygį 2018 m.: 3.112 tūkst. Eur. Informacija apie 2014-2016 m. pajamų, veiklos sąnaudų nuokrypius ir papildomas pajamas pagal faktinius duomenis pateikta VKEKK 2017.10.30 pažymoje</p> <p>Pajamų suderinimo laikotarpis: ankstesni reguliavimo periodo metai.</p> <p>Dėl įgyvendintų skatinimo mechanizmų – žiūrėti informaciją pagal 30 str. (1) d. (b)(iii) punktą aukščiau</p>	<p>Over-recovery of revenue for the tariff period for 2017, used to determine TSO's allowed revenue for 2018, amounts to TEUR 3,112. Information on deviations of revenue and operating costs and additional income based on actual data for 2014-2016 is published in NRA's Reference Note as of 30.10.2017 (in Lithuanian language only)</p> <p>Reconciliation period: previous years of the regulatory period.</p> <p>For incentive mechanisms implemented see the information per Art. 30(1)(b)(iii) above</p>
<p>30 (1) (b)(vii)</p>	<p>Informacija apie aukciono premijos paskirtį</p>	<p>Information on the intended use of the auction premium</p>	<p>Šiuo metu nėra sujungimo taškų (angl. <i>Interconnection Points</i>), kuriuose yra naudojami aukcionai. Vietoje aukcionų aktualiame pagal Reglamentą (ES) 2017/459 (CAM NC) sujungimo taške (su Latvija) taikomas susietojo pajėgumo paskirstymo metodas, remiantis reguliuojamomis kainomis</p>	<p>Currently there are no IPs where the auctions are organised. Instead of auctions at Regulation (EU) 2017/459 (CAM NC) relevant IP (with Latvia) implicit capacity allocation method is applied based on regulated prices</p>
<p>30 (1) (c)</p>	<p>Informacija apie perdavimo ir ne perdavimo paslaugų kainas kartu su susijusia informacija su jų išvedimu</p>	<p>Information on transmission and non-transmission tariffs accompanied by the relevant information on their derivation</p>	<p>Perdavimo paslaugų kainos</p> <p>AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodika</p>	<p>Transmission service tariffs</p> <p>AB Amber Grid Transmission Service Pricing Methodology (in Lithuanian language only)</p>
<p>30 (2) (a)</p>	<p>Informacija apie perdavimo paslaugų kainų pokyčius/tendencijas</p>	<p>Information on transmission tariff changes/trends</p>	<p>Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai iki reguliavimo periodo pabaigos skelbiami čia.</p> <p>Kainų pokyčius lėmė priežastys, nurodytos VKEKK 2017.10.30 pažymoje (nustatant leidžiamas pajamas 2018 m.) ir VKEKK 2017.11.17 pažymoje (patvirtinant kainas nuo 2018.01.01)</p>	<p>Changes of transmission services tariffs until the end of the regulatory period are available here.</p> <p>Tariff changes were determined by the reasons, indicated in NRA's Reference Note as of 30.10.2017 (when setting the allowed revenue) as well as in NRA's Reference Note as of 17.11.2017 (when approving the tariffs effective from 1 January 2018) (both documents are presented in Lithuanian language only)</p>
<p>30 (2) (b)</p>	<p>Informacija apie naudojamą kainų modelį ir paaiškinimas kaip skaičiuoti</p>	<p>Information about used tariff model and an explanation how to calculate</p>	<p>Perdavimo kainų skaičiuoklė, įgalinanti rinkos dalyvius pasiskaičiuoti perdavimo paslaugų sąnaudas, reguliariai atnaujinama ir su paaiškinimais, kaip ją naudoti, skelbiama čia</p>	<p>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</p>

<p>perdavimo kainas einamuoju kainų periodu</p>	<p>the transmission tariffs applicable for the prevailing tariff period</p>	<p>Šiuo metu VKEKK taiko matricos įleidimo-išleidimo taškų kainodaros skaičiavimo modelį, kuris nei PSO, nei rinkos dalyviams nėra atskleistas. Matricos modelyje taikomi skaičiavimo principai atskleisti gairėse – priede prie VKEKK 2014.08.07 nutarimo Nr. O3-765.</p> <p>Artimiausiu metu, tikėtina nuo 2019 m., kainodara turėtų būti iš esmės keičiama dėl Rytų Baltijos dujų rinkos integracijos. Kuriama vieninga rinkos zona, apimanti Lietuvą, Latviją, Estiją (galimai ir Suomiją), kurioje perdavimo tarifai bus nustatomi bendrai.</p> <p>Baltijos ir Suomijos reguliavimo institucijos 2017.11.27 pasirašė gaires dėl regioninio įleidimo-išleidimo tarifų taikymo bendroje rinkos zonoje. Išsamesnė informacija pateikiama čia</p>	<p>At present, NRA applies the matrix model for calculation of the Entry-Exit tariffs (caps), which is not disclosed neither to the TSO nor to market participants. The calculation principles applied in the matrix model are disclosed in the guidelines – in the Annex to the NRA’s resolution No. O3-765 as of 07.08.2014 (in Lithuanian language only).</p> <p>The guidelines are not available in English language, however, the all information related to preparation of guidelines and theory of matrix model is available at NRA’s website here (some information available in Lithuanian only while the main presentations by creators of the model for Lithuanian case (PricewaterhouseCoopers) are available in English).</p> <p>In the near future (likely from 2019), tariff-setting should be fundamentally changed due to the integration of the East Baltic gas market. A unified market area is created, including Lithuania, Latvia, Estonia (possibly also Finland), in which transmission tariffs will be established jointly.</p> <p>On 27.11.2017 Baltic States’ and Finnish NRAs signed the guidelines regarding the application of regional entry-exit tariffs in the merged market zone. More details are available here</p>
---	---	--	---

* *Lokalus tinklas – perdavimo sistemos turto vienetai, kuriais išimtinai gali naudotis tik Lietuvos gamtinių dujų vartotojai / Local (secondary) network – the assets of the transmission system which are exclusively available to Lithuanian natural gas consumers.*