

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/ Pajėgumų aukcionai šiame tarpvalstybiniame taške nėra organizuojami (žr. paaiškinimą ties 30 (1)(b)(vii) straipsniu žemiau)	The information for interconnection point (IP), 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/ Capacity auctions at this IP are not organised (see the explanation per Article 30 (1)(b)(vii) below)
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	114,2
LV>LT	Kiemėnai	65,1	LT>LV	Kiemėnai	67,6
	Iš viso:	512,9		Iš viso:	>381,8

* 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 nuolatiniai ilgalaikiai pajėgumai 2019 m., nustatyti vadovaujantis sistemos naudotojų ir perdavimo sistemos operatoriaus prognozėmis, GWh per parą per metus:

Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose		
BY>LT	Kotlovka	117,2	Vidinis	Lietuvos	83,5
SGDT>LT	Klaipėda	21,4	LT>RU	Šakiai	109,2
LV>LT	Kiemėnai	0	LT>LV	Kiemėnai	0,025
	Iš viso:	138.6		Iš viso:	192,7

Detalesnė informacija pateikta [Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos \(VKEKK\) 2018.11.21 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	114.2
LV>LT	Kiemėnai	65.1	LT>LV	Kiemėnai	67.6
	Total:	512.9		Total:	>381.8

* 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 firm long-term capacity for 2019, as per prognosis of system users and transmission system operator, GWh per day per year:

Entry points			Exit points		
BY>LT	Kotlovka	117.2	Domestic	Lithuania	83.5
SGDT>LT	Klaipėda	21.4	LT>RU	Šakiai	109.2
LV>LT	Kiemėnai	0	LT>LV	Kiemėnai	0.025
	Total:	138.6		Total:	192.7

More detailed information is published in [NRA's Reference Note as of 21.11.2018](#) (in Lithuanian language only)

			<p>Prognozuojami srautai 2019 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>39,4</td> <td>Vidinis</td> <td>Lietuvos</td> <td>22,5</td> </tr> <tr> <td>SGDT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>10,4</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>26,0</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>0,3</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>1,3</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>50,1</td> <td></td> <td>Iš viso:</td> <td>49,7</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	39,4	Vidinis	Lietuvos	22,5	SGDT>LT	Klaipėda	10,4	LT>RU	Šakiai	26,0	LV>LT	Kiemėnai	0,3	LT>LV	Kiemėnai	1,3		Iš viso:	50,1		Iš viso:	49,7	<p>Forecasted flows for 2019, 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>39.4</td> <td>Domestic</td> <td>Lithuania</td> <td>22,5</td> </tr> <tr> <td>SGDT>LT</td> <td>Klaipėda</td> <td>10.4</td> <td>LT>RU</td> <td>Šakiai</td> <td>26.0</td> </tr> <tr> <td>LV>LT</td> <td>Kiemėnai</td> <td>0.3</td> <td>LT>LV</td> <td>Kiemėnai</td> <td>1.3</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total:</td> <td>50.1</td> <td></td> <td>Total:</td> <td>49.7</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	39.4	Domestic	Lithuania	22,5	SGDT>LT	Klaipėda	10.4	LT>RU	Šakiai	26.0	LV>LT	Kiemėnai	0.3	LT>LV	Kiemėnai	1.3		Total:	50.1		Total:	49.7
Įleidimo taškuose			Išleidimo taškuose																																																													
BY>LT	Kotlovka	39,4	Vidinis	Lietuvos	22,5																																																											
SGDT>LT	Klaipėda	10,4	LT>RU	Šakiai	26,0																																																											
LV>LT	Kiemėnai	0,3	LT>LV	Kiemėnai	1,3																																																											
	Iš viso:	50,1		Iš viso:	49,7																																																											
Entry points			Exit points																																																													
BY>LT	Kotlovka	39.4	Domestic	Lithuania	22,5																																																											
SGDT>LT	Klaipėda	10.4	LT>RU	Šakiai	26.0																																																											
LV>LT	Kiemėnai	0.3	LT>LV	Kiemėnai	1.3																																																											
	Total:	50.1		Total:	49.7																																																											
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) 2019 m. – 43.922,96 tūkst. Eur (2018 m. - 37.515,31 tūkst. Eur). PSO leistinos pajamos, nevertinant lokalaus tinklo* pajamų, 2019 m. – 27.583,96 tūkst. Eur (2018 m. - 19.270,31 tūkst. Eur)	TSO's allowed revenue (taking into account, if any, regulatory account) for 2019: TEUR 43,922.96 (for 2018: TEUR 37,515.31). TSO's allowed revenue, excluding revenue of local (secondary) network*, for 2019: TEUR 27,583.96 (for 2018: TEUR 19,270.31)																																																												
30 (1) (b)(ii)	Informacija, susijusi su pajamų kitimu	Information related to changes in revenue	<p>Reikšmingo OPEX ir nusidėvėjimo sąnaudų pokyčio nebuvo, pagrindinės pajamų, nurodytų aukščiau, pokyčio priežastys 2019 metais:</p> <ul style="list-style-type: none"> – didinančios pajamos – nepakankamų/ perteklinių pajamų ir veiklos sąnaudų bei investicijų grąžos (ROI) nuokrypių už ankstesnius laikotarpius, kas turėjo reikšmingos vienkartinės įtakos 2018 m. PSO leistinam pajamų lygiui, efekto panaikinimas; – mažinančios pajamos – VKEKK nustatyta mažesnė (lyginant su 2014-2018 m.) ROI norma (WACC) naujam 2019-2023 m. reguliavimo periodui (mažinantis pajamas). <p>Detalesnė informacija pateikta VKEKK 2018.10.25 pažymoje</p>	<p>There were no significant change of OPEX and depreciation costs, the main reasons for change in the revenue, indicated above, for 2019:</p> <ul style="list-style-type: none"> – what increases revenue – elimination of effect of under-/over-recovery of revenue and deviations in operating costs and return on investments (ROI) in previous periods, what had a significant one-off impact on TSO's allowed revenue for 2018; – what decreases revenue – lower (in comparison with 2014-2018) ROI, set by NRA, for the new regulatory period 2019-2023. <p>For more detailed information see NRA's Reference Note as of 25.10.2018 (in Lithuanian language only)</p>																																																												
30 (1) (b)(iii)	Informacija, susijusi su šiais parametrais:	Information related to the following	Reguliuojamo turto vertė (RAB): 215.821,1 tūkst. Eur - faktinė 2017 m. pabaigai.	Regulated asset base (RAB): TEUR 215,821.1 - actual at the end of 2017.																																																												

<p>turto rūšimis, kapitalo kaštais, kapitalo ir veiklos išlaidomis, skatinimo mechanizmais ir efektyvumo tikslais, infliacijos indeksais</p>	<p>parameters: types of assets, cost of capital, capital and operational expenditures, incentive mechanisms and efficiency targets, inflation indices</p>	<p>218.268,1 tūkst. Eur - prognozuojama 2018 m. pabaigai.</p> <p>RAB komponentės pagal VKEKK Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodiką (VKEKK Metodika):</p> $RAB_{psp} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{kt_{jm}}/2 - TA$ <p><i>čia:</i></p> <p>T – Operatoriaus (PSO) perdavimo 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 – PSO atsargos, kurias jis privalo nuolat laikyti, Eur;</p> <p>IT – PSO perdavimo paslaugos (produkto) nesuderintų su Komisija investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur;</p> <p>TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei dėl šių investicijų investicijų grąžos norma [WACC] Komisijos sprendimu nebuvo padidinta <...>, 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>TEUR 218,268.1 forecasted for the end of 2018.</p> <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> $RAB_{ps0} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{kt_{jm}}/2 - TA$ <p><i>here:</i></p> <p>T – the residual (carrying amount) non-revalued value of the property of the Operator (TSO) for the transmission service (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 TSO must permanently keep, EUR;</p> <p>IT – residual value of investment into fixed assets, attributable to TSO's transmission service (product), which has not been approved by NRA, EUR;</p> <p>TS – 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 return on investments [WACC] for these investments has not been increased by the NRA's decision <...>, EUR;</p> <p>TD – assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using subsidies, grants, EUR;</p> <p>TV – assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired out of system users' funds, EUR;</p> <p>TN – residual value of unutilized, temporarily unutilized (preserved) assets, EUR;</p>
--	---	--	---

$T_{kt\ jm/2}$ – turto dalis, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo, Eur;

TA – turto vieneto ar turto vieneto komponentės, kai turto vienetas ar turto vieneto komponentė buvo atnaujinta (pakeista) įvykdžius su Komisija suderintas investicijas nepasibaigus to turto vieneto ar turto vieneto komponentės naudingo tarnavimo laikotarpiui, likutinė vertė, kuri nebuvo įvertinta (6) [RAB] formulės T dedamojoje, Eur.

VKEKK Metodika skelbiama [čia](#)

Investicijų grąžos norma (WACC), nustatyta 2019-2023 m. reguliavimo periodui:

$$WACC = 3,33 \%$$

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

Kapitalo išlaidos:

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

Esminė RAB, prognozuojamos 2018 m. pabaigai, pokyčio, lyginant su 2017 m. faktine RAB, priežastis - mažesnės 2018 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, nei 2018 m. įvesto į eksploataciją turto vertė.

Taikomi nusidėvėjimo (amortizacijos) laikotarpiai (metais) ir faktinės 2017 m. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (tūkst. Eur) pagal turto rūšis:

Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laikotarpis	Suma
Plėtros darbai	4	-
Prestižas	15	-

$T_{kt\ jm/2}$ – the part of the asset, which has been financed by other infrastructure undertakings due to the sharing of costs of engineering works, EUR;

TA – residual value of the asset unit or its component, when the asset unit or its component has been upgraded (replaced) after performing the investments, approved by NRA, before the end of the useful life of the asset unit or its component, which has not been assessed in the component T of [RAB] formula (6), EUR.

NRA Methodology is published [here](#) (in Lithuanian language only)

Return on investments (WACC) determined for the regulatory period 2019-2023:

$$WACC = 3.33\%$$

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

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 2018, in comparison with the actual RAB at the end of 2017: lower depreciation (amortization) amounts (costs) in 2018 than the value of the assets put into operation in 2018.

Depreciation (amortization) periods (in years) applied and actual depreciation (amortization) amounts (TEUR) per asset types in 2017:

Non-current intangible assets	Period	Amount
Development works	4	-
Goodwill	15	-

Patentai, licencijos, įsigytos teisės	4	62,4
Programinė įranga	4	209,7
Kitas nematerialusis turtas	4-15	13,8
Ilgalaikis materialusis turtas		
Žemė	-	-
Pastatai	25-60	251,6
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-55	4.011,3
Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	2,1
Kiti pastatai ir statiniai	15-18	434,6
Mašinos ir įrengimai	9-20	4.905,7
Transporto priemonės	6	362,7
Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	1.275,1
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-6	-

Patents, licenses, rights acquired	4	62.4
Software	4	209.7
Other intangible assets	4-15	13.8
Property, plant and equipment		
Land	-	-
Buildings	25-60	251.6
Gas transmission pipelines and related installations	20-55	4,011.3
Gas distribution pipelines and related installations	55	2.1
Other buildings and structures	15-18	434.6
Machinery and equipment	9-20	4,905.7
Motor vehicles	6	362.7
Other equipment, tools and devices	4	1,275.1
Other property, plant and equipment	4-6	-

Veiklos išlaidos **2019 m.** (įskaitant susijusias su lokaliu tinklu*) – **24.429 tūkst. Eur**, kaip prognozuojama, remiantis [VKEKK 2018.10.25 pažyma](#)

Operational expenditures (including operational expenditures related to local (secondary) network*) **for 2019: TEUR 24,429**, as forecasted in accordance with [NRA's Reference Note as of 25.10.2018](#) (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 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 reguliavimo laikotarpio, kuris prasidės 2019 m. (14.3.1.1., 14.3.1.2.)</p> <p><i>[Einamajam 2014-2018 m. reguliavimo periodui – pusė infliacijos dydžio, bet ne didesnis nei 3 proc.]</i></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 regulatory period, which begins in 2019. (14.3.1.1., 14.3.1.2.)</p> <p><i>[For the current (2014-2018) regulatory</i></p>	Applied

			<p>Jei infliacijos dydis ≤ 1 proc., tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). (14.3.1.3.)</p>		<p><i>period – half the inflation rate, but no more than 3%</i></p> <p>If the inflation rate $\leq 1\%$, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). (14.3.1.3.)</p>	
			<p>Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 proc. – nuo naujo reguliavimo laikotarpio, kuris prasidės 2019 m. (14.4.1.1., 14.4.1.2.) <i>[Einamajam 2014-2018 m. reguliavimo periodui – pusė infliacijos dydžio, bet ne didesnis nei 3 proc.]</i></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>	Taikoma	<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 % - from the new regulatory period, which begins in 2019. (14.4.1.1., 14.4.1.2.) <i>[For the current (2014-2018) regulatory period – half the inflation rate, but no more than 3%]</i></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>	Applied
			<p>Koreguojant investicijų grąžos neatitiktį už visus einamojo (2014-2018 m.) reguliavimo periodo metus, gali būti vertinami, t. y. paliekami PSO, per tuos metus pasiekti sąnaudų sutaupymai (iki 4 proc. nuo uždirbtos investicijų grąžos), o ateities laikotarpiams nustatomas jau sumažintas</p>	Nominali	<p>Adjusting the return on investment for the all 5 years of the current (2014-2018) regulatory period, 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 TSO, and for the future periods, the already lowered cost level is determined, taking into account the TSO's adapted efficiency measures. (22.)</p>	Nominal

			<p>sąnaudų lygmuo, atsižvelgiant į PSO pritaikytas efektyvinimo priemones. (22.)</p> <p>Nuo naujo reguliavimo laikotarpio (kuris prasidės 2019 m.), numatyti pakeisti efektyvumo skatinimo mechanizmai. (19., 20. ir 21.)</p> <p>Metodikoje numatyta daug apribojimų, eliminuojančių gamtinių dujų įmonių dažnai taikomas efektyvinimo priemones, t. y. jos VKEKK nelaikomos efektyvumu. (23.)</p>		<p>From the new regulatory period (which begins in 2019), other mechanisms for enhancing efficiency are foreseen. (19., 20. and 21.)</p> <p>The Methodology provides for a number of limitations, eliminating the often-used efficiency measures of natural gas enterprises, i.e. they are not considered to be efficient by NRA. (23.)</p>	
			<p>Gamtinių dujų perdavimo investicijų grąžos norma gali būti mažinama arba didinama priklausomai nuo kokybės rodiklių, nustatytų VKEKK, vykdymo. (24.)</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>	Nominali	<p>The rate of return (WACC) for the natural gas transmission may be reduced or increased, dependent on the fulfillment of the quality indicators set by NRA. (24.)</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>	Nominal
			<p>PSO strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, investicijų grąžos norma (WACC) VKEKK sprendimu gali būti padidinama. (14.6.2.1.)</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 by NRA decision. (14.6.2.1.)</p>	Nominal
			<p>Į reguliuojamo turto bazę (RAB) galima įtraukti strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei dėl šių investicijų investicijų grąžos norma (WACC) Komisijos sprendimu nebuvo padidinta pagal Metodikos 14.6.2.1 papunktį. Tai atspindėta RAB formulėje. (14.6.3.)</p>	Taikoma	<p>The regulated asset base (RAB) can include unfinished construction of strategically important investments contributing to national and European energy policy objectives, provided that the return on investments (WACC) for these investments has not been increased by the NRA's decision under paragraph 14.6.2.1 of the Methodology. This is reflected in the RAB formula. (14.6.3.)</p>	Applied

			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) 2019 m. - 27.583,96 tūkst. Eur (2018 m. - 19.270,31 tūkst. Eur)	TSO's allowed revenue (excluding revenue of local (secondary) network*) for 2019: TEUR 27,583.96 (for 2018: TEUR 19,270.31)
			Pajamų iš pajėgumų ir iš kiekių padalijimas (angl. <i>Capacity-Commodity Split</i>), kaip prognozuota nustatant perdavimo kainas 2019 metams: Pajėgumai 71 % / Kiekis 29 %	Capacity-Commodity Split of allowed revenue as forecasted by setting tariffs for 2019: Capacity 71% / Commodity 29%
			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 prognozuota nustatant referencines kainas 2019 metams: Intrasisteminis naudojimas 60 % / Intersisteminis naudojimas 40 %	Intra-system / Cross-system Split for primary transmission network as forecasted by setting reference prices for 2019: Intra-system use 60% / Cross-system use 40%
30 (1)(b)(vi)	Informacija, susijusi su ankstesniu kainų periodu, dėl reguliavimo sąskaitos suderinimo	Information related to the previous tariff period regarding the reconciliation of the regulatory account	Atsižvelgiant į VKEKK Metodikos nuostatas, bei tai, kad nuo 2019 m. prasideda naujas penkerių metų (2019-2023 m.) reguliavimo periodas, reguliavimo sąskaitos suma, įvertinta nustatant PSO leistiną pajamų lygį 2019 m.: 0 Eur.	Taking into account the provisions of NRA's Methodology and the fact that from 2019 the new five-year regulatory period (2019-2023) begins, the sum of regulatory account, used to determine TSO's allowed revenue for 2019, amounts to EUR 0.
			Dėl įgyvendintų skatinimo mechanizmų – žiūrėti informaciją pagal 30 str. (1) d. (b)(iii) punktą aukščiau	For incentive mechanisms implemented see the information per Art. 30(1)(b)(iii) above

30 (1) (b)(vii)	Informacija apie aukciono premijos paskirtį	Information on the intended use of the auction premium	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	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
30 (1) (c)	Informacija apie perdavimo ir ne perdavimo paslaugų kainas kartu su susijusia informacija su jų išvedimu	Information on transmission and non-transmission tariffs accompanied by the relevant information on their derivation	<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>
30 (2) (a)	Informacija apie perdavimo paslaugų kainų pokyčius/ tendencijas	Information on transmission tariff changes/trends	<p>Perdavimo paslaugų kainų pokyčiai tarifiniu laikotarpiu, kurio informacija skelbiama (2019 m.) (lyginant su kainomis einamuoju (2018 m.) tarifiniu laikotarpiu), skelbiami čia. Perdavimo paslaugų kainų prognozuojami pokyčiai iki reguliavimo periodo pabaigos skelbiami čia.</p> <p>Kainų pokyčius 2019 m. lėmė priežastys, nurodytos VKEKK 2018.10.25 pažymoje (nustatant leidžiamas pajamas 2019 m.) ir VKEKK 2018.11.21 pažymoje (patvirtinant kainas nuo 2019.01.01)</p>	<p>Changes of transmission services tariffs for the tariff period for which the information is published (for 2019) (in comparison with the tariffs of the prevailing (2018) tariff period) are available here. Forecasted changes of transmission services tariffs until the end of the regulatory period are available here.</p> <p>Tariff changes for 2019 were determined by the reasons, indicated in NRA’s Reference Note as of 25.10.2018 (when setting the allowed revenue for 2019) as well as in NRA’s Reference Note as of 21.11.2018 (when approving the tariffs effective from 1 January 2019) (both documents are presented in Lithuanian language only)</p>
30 (2) (b)	Informacija apie naudojamą kainų modelį ir paaiškinimas kaip skaičiuoti perdavimo kainas einamuoju kainų periodu	Information about used tariff model and an explanation how to calculate the transmission tariffs applicable for the prevailing tariff period	<p>Perdavimo kainų skaičiuoklė, įgalinanti rinkos dalyvius pasiskaičiuoti perdavimo paslaugų sąnaudas, reguliariai atnaujinama ir su paaiškinimais, kaip ją naudoti, skelbiama čia.</p> <p>Supaprastintas kainų modelis skelbiamas 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>Simplified tariff model is available here.</p>

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