

Informacija skelbiama pagal Europos Parlamento ir Tarybos 2024 m. birželio 13 d. Reglamento (ES) 2024/1789 dėl dujų iš atsinaujinančiųjų išteklių, gamtinių dujų ir vandenilio vidaus rinkų, kuriuo iš dalies keičiami reglamentai (ES) Nr. 1227/2011, (ES) 2017/1938, (ES) 2019/942 bei (ES) 2022/869 ir Sprendimas (ES) 2017/684 bei panaikinamas Reglamentas (EB) Nr. 715/2009 (nauja redakcija) I Priedo 1 dalį

Information to be published pursuant to Regulation (EU) 2024/1789 of the European Parliament and of the Council of 13 June 2024 on the internal markets for renewable gas, natural gas and hydrogen, amending Regulations (EU) No 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 and (EU) 2022/869 and Decision (EU) 2017/684, and repealing Regulation (EC) No 715/2009 (recast) Annex I, part 1

Straipsnis / Article	Aprašymas	Description	Informacija / nuoroda	Information / link
LT: Skelbtina informacija apie metodiką, naudojamą reguliuojamoms perdavimo sistemos operatoriaus pajamoms nustatyti				
EN: Information to be published on the methodology used to set the regulated revenue of the transmission system operator				
2(a)	bendrą metodiką, pvz., pajamų viršutinės ribos, hibridinį ar „sąnaudos plius“ metodą arba lyginamąjį tarifų analizę	the overall methodology, such as revenue-cap, hybrid, cost-plus or tariff benchmarking	Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriui (PSO) taikomas pajamų viršutinės ribos (PVR) metodas ir 5 metų reguliavimo periodas (einamasis reguliavimo periodas yra 2024-2028 m.). Tačiau, pajamų viršutinė riba (PVR) gali būti kasmet koreguojama atsižvelgiant į infliacijos pokyčius, perduodamų gamtinių dujų kiekio apimtį, PSO įgyvendintas, su Valstybine energetikos reguliavimo taryba (VERT arba Taryba) suderintas, investicijas, arba nukrypimus nuo Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikoje (PVR Metodika) nustatytų veiklos rodiklių. Be to, įvertinami ir skirtumai tarp prognozuotų ir faktinių verčių, pavyzdžiui, pajamų, veiklos sąnaudų (OPEX) ar kitų sąnaudų nuokrypių. Lietuvos PSO taikoma ne kainų viršutinės ribos (angl. non-price cap) reguliavimo metodika t.y. nustatoma pajamų viršutinė riba, pagal kurią apskaičiuojamos perdavimo paslaugos kainos. PVR apskaičiuojama kaip ekonomiškai pagrįstos (būtiniosios) sąnaudos, kurias sudaro CAPEX (nusidėvėjimo sąnaudos (taikant tiesinį metodą), investicijų grąža), OPEX (remonto, techninės priežiūros, eksploatavimo, administracinės, darbo užmokesčio ir kt. sąnaudos) bei sąnaudos technologinėms reikmėms. Gamtinių dujų metinės perdavimo paslaugos pajamos (P_{ps}) skaičiuojamos pagal formulę:	The Lithuanian Transmission System Operator (TSO) is subject to revenue-cap regulation, with a 5-year regulatory period for allowed revenue (AR) (current regulatory period is 2024-2028). However, the allowed revenue (AR) may be adjusted annually based on changes in the inflation rate, the volume of transmitted natural gas, the level of investments made by the TSO, as agreed with the National Energy Regulatory Council (NERC), or any deviations from the performance indicators set out in The methodology for the determination of the revenue and prices of the state regulated (AR Methodology). Also adjustments are made to reflect differences between forecasted and actual values, such as deviations in revenues, operating expenditures (OPEX), or other cost components. The Lithuanian TSO operates under a non-price cap regime, meaning that a revenue cap is set, and tariffs are derived accordingly. AR is calculated as the sum of economically based cost and consist of CAPEX (cost of depreciation (using straight line method) and ROI), OPEX (repair and maintenance, administrative cost, wages, etc.) and costs related to gas consumption for technological needs. The annual revenue of natural gas transmission service (P_{tso}) is calculated according to the formula:

		$P_{pso} = Spso + ROI_{pso} + P_{\Delta}$ čia: ROI_{pso} – perdavimo veiklos investicijų grąža; P_{Δ} – nepakankamos ir perteklinės pajamos, gautos už perdavimo paslaugas, bazinių sąnaudų, koreguotinų pagal PVR Metodiką, nuokrypia, investicijų grąžos neatitiktis ir kiti pagrįsti sąnaudų / pajamų nuokrypia nuo Tarybos nustatytų ar suderintų rodiklių, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai ir yra kaupiami reguliavimo sąskaitoje; $Spso$ – nustatytos metinės perdavimo paslaugos bazinės sąnaudos, skaičiuojamos: $Spso = OPEX_{(be\ DU)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{DU} + C_T + C_{CBCA} + C_{INO};$ čia: C_L – gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms; C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos; C_T – mokesčių sąnaudos; C_{CBCA} – metinės kompensacijų bei su jomis susijusios pagrįstos metinės palūkanų sąnaudos, mokamos kitų šalių PSO pagal Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros (ACER) ar VERT priimtus sprendimus dėl tarpvalstybinio sąnaudų paskirstymo, kai tokių kompensacijų vertė nėra įtraukiama į reguliuojamąją turto vertę; C_{INO} – Operatoriaus energetikos inovacijoms įgyvendinti skirta metinė sąnaudų dalis, finansuojama per reguliuojamas gamtinių dujų kainas, kuri negali sudaryti daugiau kaip 0,5 proc. Tarybos nustatyto metinio pajamų; $OPEX_{DU}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įnašų į garantinį fondą sąnaudos; $OPEX_{(be\ DU)}$ – nustatytos perdavimo paslaugos operacinės sąnaudos (remonto, techninės priežiūros ir eksploataavimo, personalo (be darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudų), administracinės, rinkodaros ir pardavimų ir kitos paskirstytinos sąnaudos), detaliau 2(d) skyriuje.	$P_{tso} = S_{tso} + ROI_{tso} + P_{\Delta}$ here: ROI_{tso} – return on investment of transmission activities; P_{Δ} – under- and over recovered revenue from transmission services, deviations of basic costs to be adjusted according to the AR Methodology, non-conformity of return on investment and other reasonable cost / revenue deviations from the indicators established or harmonized by the NERC which have a significant impact on the Operator's activities and are accumulated in a regulatory account; S_{tso} – the set annual basic costs of transmission service are calculated as follows: $S_{tso} = OPEX_{(excluding\ WAGES)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{WAGES} + C_T + C_{CBCA} + C_{INO};$ here: C_L – natural gas costs for technological purposes C_{DA} – depreciation (amortisation) costs C_T – tax costs C_{CBCA} – annual compensation and related interest costs paid to other TSOs under Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) or NERC decisions for cross-border cost allocation in common interest projects (PCI), not included in the regulatory asset base; C_{INO} – annual share of costs for energy innovation, financed through regulated gas tariffs, capped at 0.5% of the revenue level set by the NERC. $OPEX_{WAGES}$ – wage costs, social security costs and costs of contributions to the Guarantee; $OPEX_{(excluding\ WAGES)}$ – the set operating costs (repair, maintenance, operating, personnel costs (exclusive of wage related costs), administrative costs, marketing and sales cost, other distributable costs), detailed in section 2(d).
--	--	---	---

2(b)	reguliuojamo turto bazės (RAB) nustatymo metodiką	the methodology to set the regulatory asset base (RAB)	RAB nustatoma vadovaujantis PVR Metodika. PVR Metodika skelbiama čia .	RAB is determined in accordance with the AR Methodology, as approved by the National Energy Regulatory Authority (NERC). The AR Methodology is published here (currently available in Lithuanian only).
2(b)(i)	metodiką, taikomą siekiant nustatyti pirminę (pradinę) turto vertę, taikomą atitinkamo reguliavimo laikotarpio pradžioje ir kai į RAB įtraukiamas naujas turtas	methodology to determine the initial (opening) value of the assets as applied at the start of the relevant regulatory period and when incorporating new assets to the RAB	RAB nustatoma: $RAB_{\text{ps}} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + Tkt_{\text{jm}}/2 - TA$ <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; A – PSO atsargos, kurias jis privalo nuolat laikyti, Eur; IT – PSO perdavimo paslaugos (produkto) nesuderintų su Taryba investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur; 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 viršutinės ribos iki tol kol turtas perduotas eksploatuoti, vertę, Eur; TD – PSO perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, Eur; TV – PSO perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, Eur;	RAB is determined as follows: $RAB_{\text{tso}} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{\text{other companies}}/2 - TA$ <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; A – the inventories which TSO must permanently keep, EUR; IT – the residual value of investment into fixed assets, attributable to TSO's transmission service (product), which has not been approved by NRA, EUR; TS – the value of the asset not put into operation (construction in progress), except for the value approved in accordance with the methodology on 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; TD – the assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using subsidies, grants, EUR; TV – the assets, attributable to TSO's transmission service (product), which have been acquired using consumers' funds, EUR;

			TN – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, Eur; $T_{kt,jm}$ – 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 Taryba suderintas investicijas nepasibaigus to turto vieneto ar turto vieneto komponentės naudingo tarnavimo laikotarpiui, likutinė vertė, kuri nebuvo įvertinta $[RAB_{pso}]$ formulės T dedamojoje, Eur.	TN – the residual value of unutilized, temporarily unutilized (preserved) assets, EUR; $T_{other\ companies}$ – the part of the assets, that has been financed by other infrastructure undertakings due to the sharing of costs of engineering works, EUR; TA – the residual value of the asset unit or its component, when the asset unit or its component has been upgraded (replaced) after performing the investments, approved by NRA, before the end of the useful life of the asset unit or its component, which has not been assessed in the component T of $[RAB_{tso}]$ formula, EUR.
2(b)(ii)	turto pakartotinio vertinimo metodiką	methodology to re-evaluate assets	Pakartotinio turto vertinimo metodika netaikoma. PVR Metodika numato (žr. 2(b)(i) skyrių ir joje pateiktą formulę), kad RAB sudaro 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. RAB yra koreguojama atsižvelgiant į dotacijas, prijungimo įmokas ir kitas 2(b)(i) skirsnyje nurodytas dedamąsias.	Re-evaluation of assets is not applied. As specified in the AR Methodology (see Section 2(b)(i) and the corresponding formula), the RAB is calculated based on 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). RAB is adjusted related to grants, connection fees, and other specified items (see 2(b)(i)).
2(b)(iii)	turto vertės raidos paaiškinimus	explanations of the evolution of the value of the assets	Turto vertės pokyčius lemia: pradinė įsigijimo kaina, sukauptas nusidėvėjimas, periodinės investicijos, taip pat nurašymai. Pagal PVR Metodiką, reguliuojamojo turto vertė (RAB) atspindi ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinę (balansinę) neperkainuotą vertę metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos pajamų viršutinės riba, ir apima minėtų veiksnių grynąjį poveikį.	The evolution of the asset values is explained by the interplay of several factors: the initial acquisition cost, accumulated depreciation, and periodic capital investments, along with any write-downs. In AR Methodology, the regulated asset base (RAB) reflects the non-revalued residual value of tangible and intangible assets as of the end of the year preceding the current regulatory period, which captures the net effect of these factors.
2(b)(iv)	nebeeksploatuojamo turto traktavimą	treatment of decommissioned assets	Vadovaujantis Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašu pasibaigus turto tarnavimo laikui, jį nurašius, likvidavus, arba laikinai nenaudojant (užkonservavus), toks turtas nebeįtraukiamas į reguliuojamojo turto vertę (RAB) ir atitinkamai nėra vertinamas nei investicijų grąžos, nei nusidėvėjimo sąnaudų skaičiavimuose.	According to The Description of Requirements for Accounting Unbundling and Cost Allocation of Natural Gas Companies once assets are decommissioned, written off, liquidated, or reach the end of their regulatory useful life (amortization period), or are temporarily taken out of use (mothballed), they are removed from the RAB and no longer generate a return or depreciation cost within the revenue calculation.

2(b)(v)	RAB taikoma nusidėvėjimo metodiką, įskaitant visus vertės taikomus pakeitimus	depreciation methodology applied to the RAB, including any changes applied to the values	Vadovaujantis Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašu taikomas tiesiogiai proporcingas nusidėvėjimo (amortizacijos) skaičiavimo metodas (tiesinis). Kadangi RAB atspindi materialiojo ir nematerialiojo turto likutinę (balansinę) vertę, nusidėvėjimas jau yra įskaičiuotas. Turto vertės neperkainojamos ir jokie papildomi koregavimai netaikomi.	The Description of Requirements for Accounting Unbundling and Cost Allocation of Natural Gas Companies stipulates that the straight-line method is applied for depreciation. Since the RAB reflects the residual (carrying) value of tangible and intangible assets, depreciation is already accounted for. No revaluation or other adjustments to asset values are applied.
2(c)	kapitalo sąnaudų nustatymo metodiką	the methodology to set the cost of capital	Investicijų grąžos norma (r) arba vidutinė svertinė kapitalo kaina (WACC) PSO nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika (WACC metodika). Lietuvos PSO taikomas ikimokestinis nominalus WACC: $WACC_{ikimokestnis,nominals} = R_D \times W_D + R_e \times \frac{1}{1 - M} \times W_e$ Čia, skolinto kapitalo kaina (R_D) atitinka faktinės paskolų, kurių trukmė ilgesnė nei vieneri metai, likučio palūkanų normos svertinį vidurkį. Jeigu ši norma yra mažesnė už atitinkamo sektoriaus vidurkį, taikoma efektyvaus skolinimosi riba (pridedamas skirtumas tarp sektoriaus skolinimo kainos ir faktinio skolinimosi). Nuosavo kapitalo kaina (R_e) apskaičiuojama: $R_e = R_f + \beta \times R_{erp}$ Čia: Nerizikingų investicijų grąžos norma (R_f) atitinka ne trumpesnių nei 3468 dienų VVP aukcionų, vykusių per paskutinius dvylika mėnesių iki einamųjų metų liepos 1 d., Beta koeficientas (svertinė β) atitinka Europos energetikos reguliuotojų tarybos kasmetinėje ataskaitoje apie investavimo sąlygas ES šalyse pateikto gamtinių dujų perdavimo sektoriaus rizikos matmens aritmetinį vidurkį. Nuosavybės rizikos priedas (R_{erp}) nustatoma WACC Metodikos. Skolinto (W_D) ir nuosavo (W_E) kapitalo santykis lygus 50/50.	Rate of return (r) or the weighted average cost of capital (WACC) of the natural gas TSO is calculated in accordance with the Methodology on Rate of Return on Investments (WACC Methodology). A pre-tax nominal WACC is used for Lithuanian TSO: $WACC_{pre-tax,nominal} = R_D \times W_D + R_e \times \frac{1}{1 - M} \times W_e$ Where, cost of debt (R_D) is calculated as the weighted average interest rate of the entity's existing long-term loans (over 1 year) in euros. If the interest rate is lower than sector average, the efficient borrowing is applied (difference between sector average and entities interest rate is added). Cost of equity (R_e) is calculated: $R_e = R_f + \beta \times R_{erp}$ Here: Risk-free R_f rate of return on investment. Risk-free rate of return is equal to arithmetic average of weighted average yield per cent of government bond auctions of at least 3468 days held during the last twelve months up to July 1 of the current year. Beta coefficient (levered β) is equal to On the basis of the Report on the investment conditions in the EU member states published by the Council of European Energy Regulators (CEER), the arithmetic mean of the risk ratio in the natural gas transmission sector of the European Union member states. Equity risk premium (R_{erp}) is set by WACC Methodology. Weight of debt (W_D) and weight of equity (W_E) are set 50/50.

2(d)	visų išlaidų (TOTEX) arba, jei taikoma, veiklos išlaidų (OPEX) ir kapitalo išlaidų (CAPEX) nustatymo metodiką	the methodology to determine the total expenditure (TOTEX) or, if applicable, operational expenditure (OPEX) and capital expenditure (CAPEX)	Tęsiant 2(a) skirsnį pateiktą informaciją, pajamų viršutinė riba (PVR) apskaičiuojama kaip pagrįstų sąnaudų suma ir apima CAPEX (nusidėvėjimo sąnaudas (taikant tiesinį metodą), investicijų grąžą), OPEX (remonto, techninės priežiūros, eksploatavimo, administracines, darbo užmokesčio ir kt. sąnaudas) bei technologinius nuostolius. CAPEX komponentės leidžiamųjų pajamų lygyje (nusidėvėjimas ir ROI (RAB x WACC)): - Nusidėvėjimo sąnaudų atveju, yra atsižvelgiama į: metų, kuriems nustatoma pajamų viršutinė riba, pradžioje atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą; Tarybos nustatyta tvarka suderintas ir įvykdytas investicijas; koreguojančias nusidėvėjimo (amortizacijos) sumas, priskirtinas atitinkamai paslaugai, kurios turi būti nustatytos, jei praėjusio laikotarpio metu Operatorius dėl kokių nors priežasčių turėjo faktinių nukrypimų nuo ilgalaikės reguliuojamos veiklos programos (investicijų programos) vykdymo; planuojamus ilgalaikio turto vienetų nurašymus, perleidimus; Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo taisyklės ir reikalavimus; naujų investicijų (investicijų dalies), kurios yra finansuojamos ne Operatoriaus lėšomis, nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos nėra pripažįstamos pagrįstomis, skaičiuojant pajamų viršutinę ribą, išskyrus naujų vartotojų ir (ar) sistemų prijungimo investicijas prie Operatoriaus perdavimo sistemos, kurių atsipirkimo laikotarpis nesibaigė, o jų atsipirkimo vertinime buvo skaičiuojami investicijų grąžos ir nusidėvėjimo sąnaudų finansiniai srautai. - Investicijų grąža (ROI) apskaičiuojama dauginant reguliuojamą turto vertę (RAB) (žr. skyrių 2(b)(i)) iš investicijų grąžos normos (WACC)(žr. skyrių 2(c)).	As stated in the 2 (a) section, AR is calculated as the sum of economically based cost and consist of CAPEX (cost of depreciation (using straight line method) and ROI), OPEX (repair and maintenance, administrative cost, wages, etc.) and technical losses. CAPEX components in the AR level (Depreciation and ROI (RAB x WACC)): - Depreciation is set based on: Non-current assets attributed to the relevant service at the beginning of the regulatory year; the investments coordinated and implemented in accordance with the procedure established by NERC; adjustments if deviations from the execution of the long-term regulated activities program (investment program) occur; planned write-offs or transfers of the items of non-current assets; The requirements of The Description of Requirements for Accounting Unbundling and Cost Allocation of Natural Gas Companies; Depreciation (amortizations) costs of new investment (part of investment) financed with the funds other than the Operator's funds are not recognized as reasonable in calculating revenue cap, except for the investment of connecting new consumers and / or systems to the Operator's transmission system, which payback period has not yet ended, and financial flows of return on investment and depreciation costs were. - The Return on Investment (ROI) is calculated as the product of the Regulatory Asset Base (RAB) (see Section 2(b)(i)) and the Weighted Average Cost of Capital (WACC) (see Section 2(c)).
------	---	--	---	--

			I pajamų viršutinę ribą įskaičiuojamos tik su VERT suderintų investicijų sąnaudos. Investicijos (CAPEX) derinamos su VERT vadovaujantis Gamtinių dujų, elektros energetikos, suskystintų naftos dujų įmonių investicijų vertinimo ir derinimo tvarkos aprašu. OPEX sudaro gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms (CL), mokesčių sąnaudos (CT), $OPEX_{DU}$, $OPEX_{(be\ DU)}$. $OPEX_{(be\ DU)}$ sudaro šios sąnaudų kategorijos: $OPEX_{(be\ DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O$ čia: C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos; C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudų; C_A – administracinės sąnaudos; C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos; C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos.	Only the costs of investments approved by NERC are included in the allowed revenue cap. Investments (CAPEX) are coordinated with NERC in accordance with the Procedure for the Assessment and Coordination of Investments in Natural Gas, Electricity and Liquefied Petroleum Gas. OPEX consist of natural gas costs for technological purposes (C_L), tax costs (C_T), $OPEX_{WAGES}$, $OPEX_{(excluding\ WAGES)}$. $OPEX_{(excluding\ WAGES)}$ can be broken down into the following categories: $OPEX_{(excluding\ WAGES)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O$ here: C_M – repair, maintenance and operating costs; C_P – personnel costs exclusive of wage costs and social security costs; C_A – administrative costs; C_S – marketing and sales costs; C_O – other distributable costs.
2(e)	išlaidų efektyvumo nustatymo metodiką, jei taikoma	the methodology to determine the efficiency of the cost, if applicable	PVR Metodikoje numatytas sąnaudų efektyvumo koeficientas, pagal kurį dalis sąnaudų augimo nėra kompensuojama, taip skatinant Operatorių veikti efektyviau: $OPEX_{(be\ DU)}$: - Infliacijos sąlygomis Operatoriui (PSO) leidžiama didinti materialines veiklos sąnaudas ne visu infliacijos dydžiu, o atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1 %; - Jei infliacijos dydis $\leq 1\%$, tai materialinės veiklos sąnaudos nekoreguojamos (t. y. paliekamos to paties dydžio). $OPEX_{DU}$: - Darbo užmokesčio sąnaudų augimas ribojamas Finansų ministerijos prognoze dėl darbo užmokesčio pokyčių, atimant efektyvumo rodiklį. Efektyvumo rodiklis yra 1,5%; - 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).	The AR Methodology provides for a cost efficiency coefficient, under which part of the cost increase is not compensated, thereby encouraging the TSO to operate more efficiently. $OPEX_{(excluding\ WAGES)}$: - 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 %; - If the inflation rate $\leq 1\%$, then the material operating costs are not adjusted (i.e. costs remain at the same amount). $OPEX_{(WAGES)}$: - 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 %; - 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).

2(f)	taikomą infliacijos nustatymo metodiką	the methodology applied to set the inflation	Infliacijos ir darbo užmokesčio augimo rodikliai yra taikomi nustatant $OPEX_{(be\ DU)}$ ir $OPEX_{DU}$. Infliacijos augimui atspindėti skaičiuojant $OPEX_{(be\ DU)}$, naudojama Finansų ministerijos skelbiama suderintų vartotojų kainų indeksų prognozė (galima rasti čia). Darbo užmokesčio augimui atspindėti skaičiuojant $OPEX_{DU}$, naudojama Finansų ministerijos skelbiama vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčių prognozė. Konkretūs šių indeksų dydžiai naudoti nustatant 2025 ir 2026 m. PVR atskleisti 3 (e) skirsnyje. Kiekvieniems metams nustatant pagrįstas darbo užmokesčio sąnaudas, anksčiau prognozuoti darbo užmokesčio augimo rodikliai ir naudoti suderinti vartotojų kainų indeksai pakoreguojami, atsižvelgiant į faktinius bei atnaujintus Finansų ministerijos skelbiamus darbo užmokesčio augimo rodiklius ir vartotojų kainų indeksus.	Inflation and growth rates are applied to $OPEX_{(excluding\ WAGES)}$ and $OPEX_{(WAGES)}$. To adjust $OPEX_{(excluding\ WAGES)}$ for inflation, the forecast of the Harmonised Index of Consumer Prices published by the Ministry of is used (can be found here). To adjust $OPEX_{(WAGES)}$ growth, the forecast of the change in the average gross monthly salary published by the Ministry is used. The specific values of these indices used to determine the 2025 and 2026 AR are disclosed in Section 3(e). To determine reasonable wage costs and $OPEX_{(excluding\ wages)}$ for each year, the wage growth rates and Harmonised Indices previously forecasted and used are adjusted based on the actual and renewed wage growth indicators and Harmonised Indices published by the Ministry of Finance.
2(g)	priemokų ir paskatų nustatymo metodiką, jei taikoma	the methodology to determine premia and incentives, if applicable	PVR Metodikoje taikoma efektyvumo skatinimo mechanizmas, 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. PSO strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europinės energetikos politikos tikslų ar investicijoms diegiant pasiteisinusias energetikos inovacijas bandomojoje aplinkoje, kurios buvo investuotos PSO nuosavomis ir (ar) skolintomis lėšomis, investicijų grąžos norma (WACC) VERT sprendimu, pagal Investicijų projektų papildomų reguliacinių paskatų ir rizikų vertinimo metodiką, gali būti padidinama. 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	The AR Methodology includes mechanisms to promote efficiency. If the actual return on investment achieved by the TSO due to cost-efficiency exceeds the return on investment set by the NRA, the TSO may retain up to 50% of the cost savings resulting from efficiency gains, but no more than 10% of the determined ROI for the year in which the efficiency is achieved, unless the TSO justifies the excess savings to the regulator. 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 were financed by the TSO that are implemented in specific regulatory environment by NRA's decision, as it is stated in NRA methodology on additional regulatory incentives and risk management of Investment projects. Based on the NRA methodology on additional regulatory incentives and risk management of Investment projects. The regulated asset base (RAB) can include construction in progress of strategically important investments contributing

			paskatų ir rizikų vertinimo metodikoje. Tai atspindėta PVR Metodikos RAB formulėje.	to the achievement of national and European energy policy objectives. This is reflected in the RAB formula
2(h)	nekontroliuojamas išlaidas	non-controllable costs	PVR Metodika numato, kad nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypiai yra tarp nustatytų ir faktiškai patirtų sąnaudų, šioms sąnaudoms yra priskiriama: - pasibaigusių (t-1) metų technologinių sąnaudų pokytis ir (ar) apyvartinių taršos leidimų sąnaudų pokytis dėl didesnių / mažesnių nei prognozuota faktinių gamtinių dujų įsigijimo kainų ir kiekių (ar) apyvartinių taršos leidimų kainų ir kiekių; - pasibaigusių (t-1) metų mokesčių sąnaudų pokytis; - pasibaigusių (t-1) metų nusidėvėjimo sąnaudų pokytis dėl planuotų ir faktiškai įgyvendintų su Taryba suderintų investicijų skirtumo.	The AR Methodology defines deviations of uncontrollable costs as differences between the costs determined by the NERC and the actual costs incurred. Such deviations include: - changes in technological costs and/or emission allowance costs in the completed (t-1) year, resulting from actual natural gas purchase prices and quantities being higher or lower than forecasted-within the limits established by the AR Methodology and/or from changes in emission allowance prices and quantities; - changes in tax expenses in the completed (t-1) year; - changes in depreciation expenses in the completed (t-1) year due to differences between the planned and the actually implemented investments coordinated with the NERC.
2(i)	paslaugas, teikiamas kontroliuojančiojoje bendrovėje, jei taikoma	services provided within the company holding, if applicable	Vadovaujantis Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašu tokios sąnaudos nėra vertinamos.	According to The Description of Requirements for Accounting Unbundling and Cost Allocation of Natural Gas Companies such costs are not applicable.
3(a)	išsamios parametrai, kurie yra nuosavo kapitalo sąnaudų ir skolos sąnaudų arba vidutinės svertinės kapitalo kainos dalis, procentais išreikštos vertės	the detailed values of the parameters that are part of the cost of equity and cost of debt or weighted average cost of capital expressed in percentages	Kaip pažymėta skyriuje 2(c), svertinė kapitalo kaina (WACC) apskaičiuota žemiau pateikta formule: $WACC_{ikimokestnis,nominals} = R_D \times W_D + R_e \times \frac{1}{1-M} \times W_e$ Čia skolinto kapitalo kaina skaičiuojama pagal formulę: $R_e = R_f + \beta \times R_{erp}$ Amber Grid 2025 metams nustatyta 5,68% investicijų grąžos norma. Kitų dedamųjų reikšmės, naudojamas VERT, galima rasti paspaudus šią nuorodą.	As outlined in Section 2(c), the Weighted Average Cost of Capital (WACC) is calculated using the following formula: $WACC_{pre-tax,nominal} = R_D \times W_D + R_e \times \frac{1}{1-M} \times W_e$ Where Cost of equity (R_e) is calculated: $R_e = R_f + \beta \times R_{erp}$ For Amber Grid, the WACC for 2025 is set at 5.68%, for 2026. Detailed breakdown of the input values used by NERC can be found here.

3(b)	atskirai vamzdynams ir kompresoriams taikomi nusidėvėjimo laikotarpiai metais	depreciation periods in years applicable separately to pipelines and compressors	Tarybos nustatyti ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvus galima rasti Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo 3 priede. Remiantis minėtų dokumentu, taikomi normatyvai: - Linijiniai daliai (su kontrolinio įtaiso paleidimo-priėmimo kameromis) – 55 m; - Linijiniai daliai (be kontrolinio įtaiso paleidimo-priėmimo kamerų) – 70 m; - Ašiniams, išcentriniam dujų kompresoriams – 25 m - Stūmokliniams dujų kompresoriams – 13 metai.	The depreciation rates established by the NERC are provided in Annex 3 to The Description of Requirements for Accounting Unbundling and Cost Allocation of Natural Gas Companies document. According to this document, the service life of: - gas pipeline (without pig launcher and receiver station)) is set at 55 years; - gas pipeline (with pig launcher and receiver station)) – 70 years; - Axial and centrifugal gas compressors – 25 years; - Reciprocating gas compressors – 13 years.																																																												
3(c)	nusidėvėjimo laikotarpio pokyčiai arba turtui taikomo spartesnio nusidėvėjimo pokyčiai	changes to the depreciation period or in the acceleration of the depreciation applied to assets	Taryba nekeičia turto nusidėvėjimo normatyvų, tačiau gali įtraukti naujas turto grupes su joms priskirtais nusidėvėjimo terminais. Nustatyti nusidėvėjimo laikotarpiai išlieka fiksuoti, o pagreitinimas nusidėvėjimas nėra taikomas.	NERC does not amend depreciation rates once they are set, but it may introduce new asset categories with specific depreciation rates. Depreciation periods remain fixed, and accelerated depreciation is not applied.																																																												
3(d)	efektyvumo tikslai procentais	efficiency targets in percentages	Kaip nurodyta 2(e) skirsnyje, OPEX sąnaudoms taikomas efektyvumo koeficientas, kuriuo siekiama apriboti infliacijos ir darbo užmokesčio augimo įtaką. $OPEX_{(be\ DU)}$ taikomas 1% efektyvumo dydis, $OPEX_{DU}$ - 1,5 %.	As mentioned in Section 2(e), an efficiency factor is applied to limit the extent to which inflation and wage growth are reflected in allowed OPEX. The target is set at 1% for $OPEX_{(excluding\ wages)}$ and 1.5% for $OPEX_{(wages)}$.																																																												
3(e)	infliacijos indeksai	inflation indices	2(f) skirsnyje minimi indeksai (prieš taikant efektyvumo koeficientus), kuriais remiantis buvo apskaičiuotas $OPEX_{(be\ DU)}$ ir $OPEX_{DU}$ sąnaudos 2025 ir 2026 metams: $OPEX_{(be\ DU)}$ <table border="1"> <tr> <td>Suderintas Vartotojų Kainų Indeksas</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td></tr> <tr> <td>2025</td><td>8,7</td><td>1,9</td><td>2,2</td><td>-</td></tr> <tr> <td>2026</td><td>8,7</td><td>0,9</td><td>3,3</td><td>2,7</td></tr> </table> $OPEX_{DU}$ <table border="1"> <tr> <td>Vidutinis mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td></tr> <tr> <td>2025</td><td>12,6</td><td>8,6</td><td>5,0</td><td>-</td></tr> <tr> <td>2026</td><td>12,6</td><td>10,2</td><td>8,4</td><td>6,8</td></tr> </table>	Suderintas Vartotojų Kainų Indeksas	2023	2024	2025	2026	2025	8,7	1,9	2,2	-	2026	8,7	0,9	3,3	2,7	Vidutinis mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis	2023	2024	2025	2026	2025	12,6	8,6	5,0	-	2026	12,6	10,2	8,4	6,8	The indices referenced in Section 2(f), prior to applying efficiency factors, that were used to forecast $OPEX_{(excluding\ wages)}$ and $OPEX_{(wages)}$ for the years 2025 and 2026: $OPEX_{(excluding\ wages)}$ <table border="1"> <tr> <td>Harmonised Index of Consumer Prices</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td></tr> <tr> <td>For 2025</td><td>8.7</td><td>1.9</td><td>2.2</td><td>-</td></tr> <tr> <td>For 2026</td><td>8.7</td><td>0.9</td><td>3.3</td><td>2.7</td></tr> </table> $OPEX_{(wages)}$ <table border="1"> <tr> <td>Change in the average gross monthly salary</td><td>2023</td><td>2024</td><td>2025</td><td>2026</td></tr> <tr> <td>2025</td><td>12.6</td><td>8.6</td><td>5.0</td><td>-</td></tr> <tr> <td>2026</td><td>12.6</td><td>10.2</td><td>8.4</td><td>6.8</td></tr> </table>	Harmonised Index of Consumer Prices	2023	2024	2025	2026	For 2025	8.7	1.9	2.2	-	For 2026	8.7	0.9	3.3	2.7	Change in the average gross monthly salary	2023	2024	2025	2026	2025	12.6	8.6	5.0	-	2026	12.6	10.2	8.4	6.8
Suderintas Vartotojų Kainų Indeksas	2023	2024	2025	2026																																																												
2025	8,7	1,9	2,2	-																																																												
2026	8,7	0,9	3,3	2,7																																																												
Vidutinis mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis	2023	2024	2025	2026																																																												
2025	12,6	8,6	5,0	-																																																												
2026	12,6	10,2	8,4	6,8																																																												
Harmonised Index of Consumer Prices	2023	2024	2025	2026																																																												
For 2025	8.7	1.9	2.2	-																																																												
For 2026	8.7	0.9	3.3	2.7																																																												
Change in the average gross monthly salary	2023	2024	2025	2026																																																												
2025	12.6	8.6	5.0	-																																																												
2026	12.6	10.2	8.4	6.8																																																												
3(f)	premijos ir paskatos	premia and incentives	Tęsiant 2(g) skirsinį, PVR Metodikoje taikoma efektyvumo skatinimo mechanizmas, 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	Further to section 2(g), The AR Methodology includes mechanisms to promote efficiency. If the actual return on investment achieved by the TSO due to cost-efficiency exceeds the return on investment set by the NERC, the TSO may retain up to 50% of the cost savings resulting from																																																												

			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. Taip pat, vadovaujantis WACC Metodika, WACC gali būti padidintas konkrečių projektu atveju, jeigu šie atitinka Gamtinių dujų, elektros energetikos, suskystintų naftos dujų įmonių investicijų vertinimo ir derinimo tvarkos apraše numatytus kriterijus. Pavyzdžiui, projektams, kurie prisideda prie teigiamo poveikio šiuose strateginiuose dokumentuose nustatytiems rodikliams pagal atskirų sektorių kainodaros metodikas, Taryba gali skirti papildomą 1 proc. investicijų grąžos priedą. Investicijų projektams, kuriais vystoma energetikos sektoriaus infrastruktūra ir dėl didėjančio sistemos išnaudojimo kuriama finansinė nauda infrastruktūros sistemos naudotojams, Taryba gali skirti investicijų grąžos priedą, kuris lygus pusei vidutinės metinės nustatytos finansinės naudos, bet ne didesnis nei 2 procentiniai punktai.	efficiency gains, but no more than 10% of the determined ROI for the year in which the efficiency is achieved, unless the TSO justifies the excess savings to the regulator. As well as, according to the with the WACC Methodology on Rate of Return on Investments WACC maybe be increased to certain projects that meet the criteria set out in the Procedure for the Assessment and Coordination of Investments in Natural Gas, Electricity and Liquefied Petroleum Gas. For example NERC may grant an additional return on investment premium of 1% for investment projects that contribute to Lithuania's climate change mitigation, greenhouse gas reduction, and environmental protection objectives or up to 2% for investment projects that develop energy infrastructure and generate financial benefits for system users due to increased system utilization.																																								
4(a)	kiekvienos rūšies turto RAB, pateikiama pagal metus iki visiško turto nusidėvėjimo	the RAB per asset type detailed per year until its full depreciation	Taryba, 2025 m. PVR patvirtino 265.605 tūkst. Eur RAB, 2026 – 263.720 tūkst. Eur. Nusidėvėjimo sąnaudos pateiktos 4(c) skyriuje. Tuo tarpu faktinė RAB vertė 2024 gruodžio 31 dienai (įskaitant ir normatyvinius metus, kurie naudojami turto grupei) pateikta žemiau: <table><tr><th>Ilgalaikis nematerialusis turtas</th><th>Laiko-tarpis</th><th>RAB, TEUR</th><th>Metais, kuriais pasiekimas pilnas nusidėvėjimas*</th></tr><tr><td>Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso</td><td>4-15</td><td>883</td><td>2026</td></tr><tr><th>Ilgalaikis materialusis turtas</th><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Žemė</td><td>-</td><td>125</td><td>-</td></tr><tr><td>Pastatai</td><td>25-60</td><td>8.773</td><td>2049</td></tr></table>	Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laiko-tarpis	RAB, TEUR	Metais, kuriais pasiekimas pilnas nusidėvėjimas*	Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	4-15	883	2026	Ilgalaikis materialusis turtas				Žemė	-	125	-	Pastatai	25-60	8.773	2049	NERC approved a RAB value of EUR 265.605 thou. Eur for the 2025 allowed revenue (AR), 2026 – 263.720 thou. Eur. Depreciation costs are shown in section 4(c). Meanwhile, the actual RAB value (and depreciation years attributed to such asset) as of 31 December 2024 is presented below: <table><tr><th>Non-current intangible assets</th><th>Period</th><th>RAB, TEUR</th><th>Year in which full depreciation is reached*</th></tr><tr><td>Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)</td><td>4-15</td><td>883</td><td>2026</td></tr><tr><th>Property, plant and equipment</th><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Land</td><td>-</td><td>125</td><td>-</td></tr><tr><td>Buildings</td><td>25-60</td><td>8,773</td><td>2049</td></tr></table>	Non-current intangible assets	Period	RAB, TEUR	Year in which full depreciation is reached*	Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	4-15	883	2026	Property, plant and equipment				Land	-	125	-	Buildings	25-60	8,773	2049
Ilgalaikis nematerialusis turtas	Laiko-tarpis	RAB, TEUR	Metais, kuriais pasiekimas pilnas nusidėvėjimas*																																									
Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	4-15	883	2026																																									
Ilgalaikis materialusis turtas																																												
Žemė	-	125	-																																									
Pastatai	25-60	8.773	2049																																									
Non-current intangible assets	Period	RAB, TEUR	Year in which full depreciation is reached*																																									
Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	4-15	883	2026																																									
Property, plant and equipment																																												
Land	-	125	-																																									
Buildings	25-60	8,773	2049																																									

			<table><tr><td>Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai</td><td>20-70</td><td>212.242</td><td>2060</td></tr><tr><td>Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai</td><td>55</td><td>89</td><td>2069</td></tr><tr><td>Kiti pastatai ir statiniai</td><td>18</td><td>5.972</td><td>2035</td></tr><tr><td>Mašinos ir įrengimai</td><td>5-25</td><td>34.130</td><td>2033</td></tr><tr><td>Transporto priemonės</td><td>7</td><td>4</td><td>2025</td></tr><tr><td>Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai</td><td>4</td><td>3.925</td><td>2027</td></tr><tr><td>Kitas ilgalaikis materialusis turtas</td><td>4-10</td><td>-</td><td>-</td></tr></table> <i>*– Metais, kuriais pasiekiamas pilnas nusidėvėjimas apskaičiuotas vertinant Reguliuojamo turto bazę 2024 metų pabaigoje ir vertinant priskaitytinį metinį nusidėvėjimą (pateikta 4(a)(ii) skyriuje). Daroma prielaida, kad į naują turto nėra investuojama, o turtas dėvimas taikant 2024 m. fiksuotą metinio nusidėvėjimo normą, nepaisant to, ar atskirose turto grupėse yra turto su trumpesniu nusidėvėjimo laikotarpiu.</i> 2024 gruodžio 31 dienai įvertinus ir atsargas, kurias dujų įmonė privalo laikyti, RAB sudaro 268.254 tūkst. Eur Šaltinis: Reguliuojamos veiklos atskaitomybė (2024)	Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-70	212.242	2060	Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	89	2069	Kiti pastatai ir statiniai	18	5.972	2035	Mašinos ir įrengimai	5-25	34.130	2033	Transporto priemonės	7	4	2025	Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	3.925	2027	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-10	-	-	<table><tr><td>Gas transmission pipelines and related installations</td><td>20-70</td><td>212,242</td><td>2060</td></tr><tr><td>Gas distribution pipelines and related installations</td><td>55</td><td>89</td><td>2069</td></tr><tr><td>Other buildings and structures</td><td>18</td><td>5,972</td><td>2035</td></tr><tr><td>Machinery and equipment</td><td>5-25</td><td>34,130</td><td>2033</td></tr><tr><td>Motor vehicles</td><td>7</td><td>4</td><td>2025</td></tr><tr><td>Other equipment, tools and devices</td><td>4</td><td>3,925</td><td>2027</td></tr><tr><td>Other property, plant and equipment</td><td>4-10</td><td>-</td><td>-</td></tr></table> <i>*– The year in which full depreciation is reached is calculated based on the Regulated Asset Base as of the end of 2024 and the annual depreciation chargeable (provided in 4(a)(ii)). It is assumed that no investments are made in new assets and that the existing assets are depreciated using the fixed 2024 annual depreciation rate, even if certain asset groups include items with shorter useful lives.</i> As of 31 December 2024, taking into account the mandatory gas reserves, the RAB amounts to 268,254 thou. Eur Source: Regulated activity statement (2024)	Gas transmission pipelines and related installations	20-70	212,242	2060	Gas distribution pipelines and related installations	55	89	2069	Other buildings and structures	18	5,972	2035	Machinery and equipment	5-25	34,130	2033	Motor vehicles	7	4	2025	Other equipment, tools and devices	4	3,925	2027	Other property, plant and equipment	4-10	-	-
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	20-70	212.242	2060																																																									
Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai	55	89	2069																																																									
Kiti pastatai ir statiniai	18	5.972	2035																																																									
Mašinos ir įrengimai	5-25	34.130	2033																																																									
Transporto priemonės	7	4	2025																																																									
Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai	4	3.925	2027																																																									
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	4-10	-	-																																																									
Gas transmission pipelines and related installations	20-70	212,242	2060																																																									
Gas distribution pipelines and related installations	55	89	2069																																																									
Other buildings and structures	18	5,972	2035																																																									
Machinery and equipment	5-25	34,130	2033																																																									
Motor vehicles	7	4	2025																																																									
Other equipment, tools and devices	4	3,925	2027																																																									
Other property, plant and equipment	4-10	-	-																																																									
4(a)(i)	investicijos, pagal turto rūšį pridedamos prie RAB	the investments added to the RAB, per asset type	Per ataskaitinį laikotarpį (2024 metus) į eksploataciją įvesta ilgalaikio turto 2024 gruodžio 31 dienai: <table><tr><th colspan="2">TEUR</th></tr><tr><td>Ilgalaikis nematerialusis turtas</td><td>RAB</td></tr><tr><td>Ilgalaikis nematerialusis turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso</td><td>181</td></tr><tr><td>Ilgalaikis materialusis turtas</td><td></td></tr><tr><td>Žemė</td><td>0</td></tr><tr><td>Pastatai</td><td>1.253</td></tr><tr><td>Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai</td><td>4.259</td></tr></table>	TEUR		Ilgalaikis nematerialusis turtas	RAB	Ilgalaikis nematerialusis turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	181	Ilgalaikis materialusis turtas		Žemė	0	Pastatai	1.253	Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	4.259	During the reporting period (2024), fixed assets were commissioned as of 31 December 2024: <table><tr><th colspan="2">TEUR</th></tr><tr><td>Non-current intangible assets</td><td>RAB</td></tr><tr><td>Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)</td><td>181</td></tr><tr><td>Property, plant and equipment</td><td></td></tr><tr><td>Land</td><td>0</td></tr><tr><td>Buildings</td><td>1,253</td></tr><tr><td>Gas transmission pipelines and related installations</td><td>4,259</td></tr></table>	TEUR		Non-current intangible assets	RAB	Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	181	Property, plant and equipment		Land	0	Buildings	1,253	Gas transmission pipelines and related installations	4,259																												
TEUR																																																												
Ilgalaikis nematerialusis turtas	RAB																																																											
Ilgalaikis nematerialusis turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso	181																																																											
Ilgalaikis materialusis turtas																																																												
Žemė	0																																																											
Pastatai	1.253																																																											
Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai	4.259																																																											
TEUR																																																												
Non-current intangible assets	RAB																																																											
Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)	181																																																											
Property, plant and equipment																																																												
Land	0																																																											
Buildings	1,253																																																											
Gas transmission pipelines and related installations	4,259																																																											

			Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai		0	Gas distribution pipelines and related installations		0			
			Kiti pastatai ir statiniai		1.371	Other buildings and structures		1,371			
			Mašinos ir įrengimai		546	Machinery and equipment		546			
			Transporto priemonės		3	Motor vehicles		3			
			Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai		1.261	Other equipment, tools and devices		1,261			
			Kitas ilgalaikis materialusis turtas		-	Other property, plant and equipment					
			Šaltinis: Reguliuojamos veiklos atskaitomybė (2024)					Source: Regulated activity statement (2024)			
4(a)(ii)	kiekvienos rūšies turto nusidėvėjimas iki visiško turto nusidėvėjimo	the depreciation per asset type until the full depreciation of the assets	Per ataskaitinį laikotarpį (2024 metus) priskaitytas nusidėvėjimas 2024 gruodžio 31 dienai:			Depreciation charged during the reporting period (2024), as of 31 December 2024:					
			Ilgalaikis nematerialusis turtas		Priskaitytinas nusidėvėjimas, TEUR	Metais, kuriais pasiekimas pilnas nusidėvėjimas*	Non-current intangible assets		annual depreciation chargeable TEUR	Year in which full depreciation is reached*	
			Ilgalaikis nematerialus turtas (patentai, licencijos, programinė įranga ir t. t.) iš viso		747	2026	Total of non-current intangible assets (patents, licenses, software, etc.)		747	2026	
			Ilgalaikis materialusis turtas				Property, plant and equipment				
			Žemė		0	-	Land		0	-	
			Pastatai		353	2049	Buildings		353	2049	
			Magistraliniai dujotiekiai ir jų įrenginiai		6.008	2060	Gas transmission pipelines and related installations		6,008	2060	
			Skirstomieji dujotiekiai ir jų įrenginiai		2	2069	Gas distribution pipelines and related installations		2	2069	
			Kiti pastatai ir statiniai		560	2035	Other buildings and structures		560	2035	
			Mašinos ir įrengimai		3.961	2033	Machinery and equipment		3,961	2033	
			Transporto priemonės		72	2025	Motor vehicles		72	2025	
			Kita įranga, prietaisai, įrankiai ir įrenginiai		1.919	2027	Other equipment, tools and devices		1,919	2027	
			Kitas ilgalaikis materialusis turtas		-	-	Other property, plant and equipment		-	-	
			*– Metais, kuriais pasiekiamas pilnas nusidėvėjimas apskaičiuotas vertinant Reguliuojamo turto bazę 2024 metų pabaigoje ir vertinant priskaitytiną metinį nusidėvėjimą. Daroma prielaida, kad į naują turto nėra investuojama, o turtas dėvimas taikant 2024 m. fiksuotą metinio						*– The year in which full depreciation is reached is calculated based on the Regulated Asset Base as of the end of 2024 and the annual depreciation chargeable. It is assumed that no investments are made in new assets and that the existing assets are depreciated using the fixed 2024 annual depreciation rate, even if certain asset groups include items with shorter useful lives.		

			<i>nusidėvėjimo normą, nepaisant to, ar atskirose turto grupėse yra turto su trumpesniu nusidėvėjimo laikotarpiu.</i> Šaltinis: <i>Reguliuojamos veiklos atskaitomybė (2024)</i>	Source: <i>Regulated activity statement (2024)</i>																																																												
4(b)	kapitalo sąnaudos, įskaitant nuosavo kapitalo ir skolos sąnaudas;	the cost of capital including the cost of equity and the cost of debt	3(a) skirsnyje pateikta 2025 m. „Amber Grid“ svertinė kapitalo kaina (WACC) apskaičiuota taikant nuosavo kapitalo kainą (R _e) – 7,598 % ir skolinto kapitalo kainą (R _D) – 2,316 %.	In section 3(a), the 2025 WACC for Amber Grid was calculated using a cost of equity (R _e) of 7.598% and a cost of debt (R _D) of 2.316%.																																																												
4(c)	veiklos išlaidos	operational expenditure	Patvirtintos veiklos išlaidos, pagal 2(d) skyriuje pateiktas sąnaudų kategorijas 2025, 2026: CAPEX: <table><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Nusidėvėjimo sąnaudos, TEUR</td><td>12.797,00</td><td>14.219,00</td></tr><tr><td>Investicijų grąža (ROI), TEUR</td><td>13.386,00</td><td>14.979,00</td></tr><tr><td>Viso CAPEX, TEUR</td><td>26.183,00</td><td>29.198,00</td></tr></table> OPEX: <table><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Technologinės sąnaudos, TEUR</td><td>7.467,00</td><td>8.032,40</td></tr><tr><td>OPEX_(be DU), TEUR</td><td>12.857,24</td><td>13.422,89</td></tr><tr><td>OPEX_(DU), TEUR</td><td>16.702,29</td><td>18.488,65</td></tr><tr><td>Mokesčių sąnaudos, TEUR</td><td>5.240,00</td><td>5.819,00</td></tr><tr><td>Viso OPEX, TEUR</td><td>42.266,53</td><td>45.762,94</td></tr></table> Atkreipiame dėmesį, kad bendra CAPEX ir OPEX suma neatspindi visos pajamų viršutinės ribos, kadangi jos apskaičiavime dalyvauja ir kitos komponentės (žr. 2(a)). Faktinės veiklos išlaidos 2024 metais sudarė 48.056 tūkst. Eur. Šaltinis: <i>Finansinė ataskaita (2024)</i>		2025	2026	Nusidėvėjimo sąnaudos, TEUR	12.797,00	14.219,00	Investicijų grąža (ROI), TEUR	13.386,00	14.979,00	Viso CAPEX, TEUR	26.183,00	29.198,00		2025	2026	Technologinės sąnaudos, TEUR	7.467,00	8.032,40	OPEX _(be DU) , TEUR	12.857,24	13.422,89	OPEX _(DU) , TEUR	16.702,29	18.488,65	Mokesčių sąnaudos, TEUR	5.240,00	5.819,00	Viso OPEX, TEUR	42.266,53	45.762,94	Operational expenditures, detailed in section 2(d), determined for 2025 and 2026: CAPEX: <table><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Depreciation, TEUR</td><td>12,797.00</td><td>14,219.00</td></tr><tr><td>Return on investment (ROI), TEUR</td><td>13,386.00</td><td>14,979.00</td></tr><tr><td>Total CAPEX, TEUR</td><td>26,183.00</td><td>29,198.00</td></tr></table> OPEX: <table><tr><td></td><td>2025</td><td>2026</td></tr><tr><td>Technology cost, TEUR</td><td>7,467.00</td><td>8,032.40</td></tr><tr><td>OPEX_(excluding wages), TEUR</td><td>12,857.24</td><td>13,422.89</td></tr><tr><td>OPEX_(wages), TEUR</td><td>16,702.29</td><td>18,488.65</td></tr><tr><td>Tax cost, TEUR</td><td>5,240.00</td><td>5,819.00</td></tr><tr><td>Total OPEX, TEUR</td><td>42,266.53</td><td>45,762.94</td></tr></table> Please note that the sum of CAPEX and OPEX does not represent total AR, as other components are also included (see section 2(a)). The factual operating expenditure incurred in 2024: 48,056 thou. Eur. Source: <i>Financial statement (2024)</i>		2025	2026	Depreciation, TEUR	12,797.00	14,219.00	Return on investment (ROI), TEUR	13,386.00	14,979.00	Total CAPEX, TEUR	26,183.00	29,198.00		2025	2026	Technology cost, TEUR	7,467.00	8,032.40	OPEX _(excluding wages) , TEUR	12,857.24	13,422.89	OPEX _(wages) , TEUR	16,702.29	18,488.65	Tax cost, TEUR	5,240.00	5,819.00	Total OPEX, TEUR	42,266.53	45,762.94
	2025	2026																																																														
Nusidėvėjimo sąnaudos, TEUR	12.797,00	14.219,00																																																														
Investicijų grąža (ROI), TEUR	13.386,00	14.979,00																																																														
Viso CAPEX, TEUR	26.183,00	29.198,00																																																														
	2025	2026																																																														
Technologinės sąnaudos, TEUR	7.467,00	8.032,40																																																														
OPEX _(be DU) , TEUR	12.857,24	13.422,89																																																														
OPEX _(DU) , TEUR	16.702,29	18.488,65																																																														
Mokesčių sąnaudos, TEUR	5.240,00	5.819,00																																																														
Viso OPEX, TEUR	42.266,53	45.762,94																																																														
	2025	2026																																																														
Depreciation, TEUR	12,797.00	14,219.00																																																														
Return on investment (ROI), TEUR	13,386.00	14,979.00																																																														
Total CAPEX, TEUR	26,183.00	29,198.00																																																														
	2025	2026																																																														
Technology cost, TEUR	7,467.00	8,032.40																																																														
OPEX _(excluding wages) , TEUR	12,857.24	13,422.89																																																														
OPEX _(wages) , TEUR	16,702.29	18,488.65																																																														
Tax cost, TEUR	5,240.00	5,819.00																																																														
Total OPEX, TEUR	42,266.53	45,762.94																																																														
4(d)	priemokos ir paskatos, nurodomos kiekvienam punktui atskirai	premia and incentives detailed separately per item	Pagal šiame dokumente pateiktas kategorijas premijos nėra gaunamos.	No premia are received under the categories presented in this document.																																																												
5(a)	pajamos neatskaičius palūkanų, mokesčių,	earnings before interest, taxes, depreciation and	pajamos neatskaičius palūkanų, mokesčių, nusidėvėjimo ir amortizacijos (EBITDA): 26.527 tūkst. Eur Šaltinis: <i>Finansinė ataskaita (2024)</i>	earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation (EBITDA): 26,527 thou. Eur Source: <i>Financial statement (2024)</i>																																																												

	nusidėvėjimo ir amortizacijos (EBITDA)	amortisation (EBITDA)		
5(b)	pajamos neatskaičius palūkanų ir mokesčių (EBIT)	earnings before interest and taxes (EBIT)	pajamos neatskaičius palūkanų ir mokesčių (EBIT): 11.188 tūkst. Eur <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024)</i>	earnings before interest and taxes (EBIT): 11,188 thou. Eur <i>Source: Financial statement (2024)</i>
5(c)	turto grąža I (ROA) = EBITDA / RAB	return on assets I (ROA) = EBITDA / RAB	turto grąža I (ROA): 9,9% <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024); Reguliuojamos veiklos atskaitomybė (2024)</i>	return on assets I (ROA): 9.9% <i>Source: Financial statement (2024); Regulated activity statement (2024)</i>
5(d)	turto grąža II (ROA) = EBIT / RAB	return on assets II (ROA) = EBIT / RAB	turto grąža II (ROA): 4,2% <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024); Reguliuojamos veiklos atskaitomybė (2024)</i>	return on assets II (ROA): 4.2% <i>Source: Financial statement (2024); Regulated activity statement (2024)</i>
5(e)	nuosavo kapitalo grąža (ROE) = pelnas / nuosavas kapitalas	return on equity (ROE) = Profit / Equity	nuosavo kapitalo grąža (ROE): 4,7% <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024)</i>	return on equity (ROE) = Profit / Equity: 4.7% <i>Source: Financial statement (2024)</i>
5(e)(i)	panaudoto kapitalo grąža (RoCE)	return on capital employed (RoCE)	panaudoto kapitalo grąža (RoCE): 4,7% <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024)</i>	return on capital employed (RoCE): 4.7% <i>Source: Financial statement (2024)</i>
5(e)(ii)	sverto koeficientas	leverage ratio	sverto koeficientas: 3,4 <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024)</i>	leverage ratio: 3.4 <i>Source: Financial statement (2024)</i>
5(e)(iii)	grynoji skola / (grynoji skola + nuosavas kapitalas)	net debt / (Net debt + Equity)	grynoji skola / (grynoji skola + nuosavas kapitalas): 33,7% <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024)</i>	net debt / (Net debt + Equity): 33.7% <i>Source: Financial statement (2024)</i>
5(e)(iv)	grynoji skola / EBITDA	net debt / EBITDA	grynoji skola / EBITDA: 3,4 <i>Šaltinis: Finansinė ataskaita (2024)</i>	net debt / EBITDA: 3.4 <i>Source: Financial statement (2024)</i>