

Viešosios konsultacijos dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ teikiamų paslaugų kainų nustatymo metodikos, kuri vyksta vadovaujantis 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas,

DOKUMENTO SANTRAUKA

Lietuvos nacionalinė reguliavimo institucija - Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT), atsižvelgdama į tai, kad nuo 2022 m. pradės veikti dujų perdavimo jungtis su Lenkija (GIPL), **skelbia viešajai konsultacijai antrąjį dokumentą** (pirmasis viešajai konsultacijai teiktas dokumentas skelbtas 2019 metais¹) **dėl Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė arba PSO) teikiamų paslaugų kainų nustatymo metodikos likusiam dujų perdavimo kainų reguliavimo periodui (2022-2023 m.)**. Konsultacija vyksta vadovaujantis 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (toliau - TAR NC) 26 straipsniu (Periodinė konsultacija, apimanti referencinės kainos metodiką, tarifus ir jų išvedimą ir privaloma bent kartą per 5 metus) bei 28 straipsniu (Konsultacijos dėl nuolaidų, daugiklių ir sezoninių koeficientų).

PSO leidžiamųjų pajamų lygmens nustatymas, ir ankstesnių metų leistinų pajamų ir kitų rodiklių nuokrypių įvertinimas (reguliavimo sąskaitos tvarkymas) nėra šios konsultacijos dalis ir bus nustatyti vadovaujantis Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika.

Numatoma, kad 2022-2023 metais konkrečių kainų taikymo laikotarpis išliks toks pats kaip ir 2019 metais ir sutaps su kalendoriniais metais.

Nustatytas kainų reguliavimo periodas yra 5 metai, dabartinis kainų reguliavimo periodas yra 2019-2023 m.

Konsultacija apima tik metodines nuostatas likusiam dabartinio reguliavimo periodo laikotarpiui, t. y. 2022 m. ir 2023 m. tarifų metams. Pagal metodiką apskaičiuotos perdavimo paslaugų kainos (įskaitant perdavimo paslaugų kainas naujai jungčiai su Lenkija (naujasis tarpvalstybinis sujungimo taškas vadinamas Santaka), jų prognozės ir, atitinkamai, pridedami kainų skaičiavimai yra parengti vadovaujantis preliminariais duomenimis. Galutinis sprendimas dėl taikytinų kainų bus priimtas po viešos konsultacijos, įvertinant konsultacijos metų gautas pastabas, pasiūlymus ir Energetikos reguliuojančių institucijų bendradarbiavimo agentūros (ACER) rekomendacijas, bei įvertinant galutinį VERT nustatytą leidžiamųjų pajamų 2022 m. ir 2023 m. dydį.

¹<https://www.vert.lt/en/Pages/PublicConsultationontariffmethodologyandindicative20202023tariffsofLithuanianTSOimplementationoftheNetwor.aspx>

Atsižvelgiant į ACER 2019 metų liepos 4 d. paskelbtame dokumente „Agency Report - Analysis of the Consultation Document on the Gas Transmission Tariff Structure for Lithuania“² išreikštą nuomonę, šiame viešosios konsultacijos dokumente siūlomi metodiniai pakeitimai 2022-2023 metams:

- **VERT patvirtintas PSO leidžiamų pajamų lygis visa apimtimi priskiriamas perdavimo paslaugai.** Dujų tinklų vienetų/atšakų, kuriomis dujos perduodamos išskirtinai Lietuvos vartotojų poreikiams tenkinti (toliau – Lokalus tinklas), sąnaudos yra identifikuojamos ir tiesiogiai, pagal taikomą referencinių kanų metodiką (toliau – RPM), priskiriamos atitinkamam Vidaus išleidimo taškui: atspindint tikruosius perdavimo kaštus, užtikrinant kryžminio subsidijavimo nebuvimą tarp Vidaus išleidimo ir tarpvalstybinių taškų. **Šis metodinis pakeitimas neturi tiesioginės įtakos galutinėms perdavimo kainoms.**
- **Pajamų surenkamų, taikant kainą už kiekį, dydis mažinamas nuo ~ 23% iki 10% nuo viso leidžiamo pajamų lygio bei kaina už perduotą dujų kiekio vienetą yra vienoda** visuose išleidimo taškuose (atspindint išlaidų, kurias tiesiogiai lemia perduodamų dujų apimtys, t. y. kintamų išlaidų, dydį), taip užtikrinant atitiktį TAR NC 4 skyriaus 3 daliai. **Šis metodinis pakeitimas turi tiesioginę įtaką perdavimo kainoms – t. y. mažinama kaina už perduodamą kiekį ir ji suvienodinama visuose perdavimo sistemos išleidimo taškuose ir didinamos vartojimo pajėgumų ir užsakomųjų pajėgumų kainos.**
- Siekiant atspindėti susijusius perdavimo sąnaudas bei užtikrinti kryžminio subsidijavimo nebuvimą tarp Lietuvos vidaus vartotojų, remiantis reikšmingumo kriterijumi **nustatomi du Lietuvos Vidiniai išleidimo taškai:**
 - Vidinis išleidimo taškas – Achema (Achema)
 - Vidinis išleidimo taškas (kiti Lietuvos PSO sistemos naudotojai)

Šis metodinis pakeitimas tiesiogiai nelemia galutinių kainų pokyčio, o leidžia išlaikyti šiuo metu vieninteliame Lietuvos išleidimo taške taikomo diferencijavimo tarp sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką į vieną gamtinių dujų pristatymo vietą transportuojančių iki 10,4 TWh ir virš 10,4 TWh atitinkantį dujų kiekį, tęstinumą.

Numatoma taikyti RPM yra „pašto ženklas“ su tiesioginiu sąnaudų priskyrimu. Apibendrinta lentelė su numatomos taikyti RPM ypatybėmis ir jos pokyčiais (lyginant su ankstesne RPM) pateikiama žemiau:

| Lietuvoje numatomos taikyti RPM 2022-2023 metais metodinės ypatybės | Komentaras |
|--|---|
| <p>Siūloma taikyti RPM – „pašto ženklas“ (PŽ) su tiesioginiu sąnaudų priskyrimu. Sąnaudos priskiriamos laikantis sąsajumo principo – t. y. skirtingoms paslaugoms (sistemos naudotojų grupėms) kaštai, kuriuos galima priskirti tiesiogiai, priskiriami ta dalimi, kuri yra tiesiogiai susijusi su perdavimo paslaugos teikimu jiems. Visi perdavimo sistemos kaštai paskirstomi taip:</p> <ul style="list-style-type: none"> • atskiriant Pagrindinio tinklo (bendrai tarpvalstybinėms ir vidaus vartojimui naudojamas dujų perdavimo tinklas) kaštus; • atskiriant turtą ir sąnaudas perdavimo paslaugoms į trečiąją šalį (iš Baltarusijos į Rusijos Federacijos Kaliningrado sritį) Pagrindiniame tinkle; • atskiriant Lokalaus tinklo kaštus, priskirtinus tik Lietuvos Vidiniams išleidimo taškams. | Išlaikomas ankstesnis metodinis principas |
| <p>Pagrindinio tinklo turtas ir sąnaudos yra atskirti į dalį, skirtą teikti perdavimo paslaugai ES, ir dalį, skirtą teikti perdavimo paslaugai į trečiąją šalį (Rusijos</p> | Išlaikomas ankstesnis metodinis principas |

² Agency Report - Analysis of the Consultation Document on the Gas Transmission Tariff Structure for Lithuania, http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/Agency%20report%20-%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Lithuania.pdf

| Lietuvoje numatomos taikyti RPM 2022-2023 metais metodinės ypatybės | Komentaras |
|---|---|
| <p>Federacijos Kaliningrado sritį); sąnaudų padalijimo proporcija sudaro apie 65% – perdavimo paslaugai ES ir apie 35% – perdavimo paslaugai į trečiąją šalį (dujų transportavimo į trečiąją šalį turto ir sąnaudų atskyrimas atliekamas vadovaujantis kaštų nešikliais, užtikrinant detalų šios paslaugos sąnaudų atspindėjimo lygį ir pagal TAR NC 7(d) str. ir 4.2 str. nuostatas).</p> | |
| <p>Vadovaujantis 2009/73/EC direktyvos 2(1), (3) str. bei TAR NC 3 str. nuostatomis, Lokalaus tinklo sąnaudos yra atskirtos nuo Pagrindinio tinklo (turto vienetai, kuriais dujos aukšto slėgio vamzdynais perduodamos tiek ES (įskaitant ir Lietuvą), tiek į trečiąją šalį (Rusijos Federacijos Kaliningrado sritį)) sąnaudų.</p> <p>Lokalaus tinklo sąnaudų dalis sudaro apie 34% PSO leidžiamųjų pajamų ir yra priskiriama tik Lietuvos Vidiniams išleidimo taškams.</p> <p>Lokalaus tinklo sąnaudų, tiesiogiai priskirtų atitinkamam Lietuvos išleidimo taškui, pagal naudojamą infrastruktūrą, pagrindu yra suskaičiuojamos Lietuvos išleidimo taškų kainos už vartojimo pajėgumus ir (galimai) papildoma komponentė prie ilgalaikių pajėgumų produkto. Lokalaus tinklo sąnaudų priskyrimo proporcija vartojimo pajėgumų ir užsakomųjų pajėgumų produktams kiekvienam tarifų laikotarpiui gali būti keičiama VERT sprendimu, siekiant palaikyti kuo tolygesnę atskirų produktų kainų kitimo tendenciją.</p> | <p>Pokyčių nėra, išskyrus, tai kad Lietuvos Vidinis išleidimo taškas skaidomas į du Lietuvos Vidinius išleidimo taškus (žr. žemiau)</p> |
| <p>Remiantis reikšmingumo kriterijumi, Lietuvos vidinis išleidimo taškas skaidomas į du išleidimo taškus:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Vidinis išleidimo taškas - Achema • Vidinis išleidimo taškas | <ul style="list-style-type: none"> • Išvengiama kryžminio subsidijavimo • Užtikrinama, kad Lokalaus tinklo sąnaudos yra tiesiogiai priskirtos atitinkamam Lietuvos išleidimo taškui, pagal naudojamą infrastruktūrą |
| <p>Taikomas 90%-10% pajėgumų ir kiekio skirstinys nuo viso leidžiamo pajamų lygio bei kaina už perduotą dujų kiekio vienetą yra vienoda visuose išleidimo taškuose, užtikrinant TAR NC 4 skyriaus 3 dalies atitiktį</p> | <ul style="list-style-type: none"> • Per kainą už kiekį surenkama leidžiamųjų pajamų dalis mažinama nuo ~ 23% iki 10% nuo viso leidžiamo PSO pajamų lygio, t. y. atspindimos sąnaudos, kurias tiesiogiai lemia perduodamų dujų apimtys • Taikoma vienoda kaina už perduotą gamtinių dujų kiekį visuose išleidimo taškuose (anksčiau ji buvo |

| Lietuvoje numatomos taikyti RPM 2022-2023 metais metodinės ypatybės | Komentaras |
|---|---|
| | diferencijuota Lietuvos Vidiniame išleidimo taške pagal grupes) |
| Pirminis numatomas Pagrindinio tinklo leidžiamųjų pajamų lygmens padalijimas tarp įleidimo ir išleidimo taškų yra 63%-37% - nustatoma tokia proporcija, kad įleidimo kaina į Lietuvos perdavimo sistemą atitiktų vieningą bendros Suomijos, Estijos ir Latvijos (FINESTLAT) tarifų zonos įleidimo tarifą – 142,77 Eur / MWh / parą / metus. | Pokyčių nėra |
| <p>Taikoma 75 proc. nuolaida Klaipėdos SGGT* įleidimo taške, atitinkamai koreguojant išleidimo taškams (Lietuvos vidinėms ir tarpvalstybinėms (ES narėms)) priskiriamą leidžiamųjų pajamų lygį (ir, atitinkamai, taikant kainos perskaičiavimą Lietuvos Vidinėms išleidimo taškams bei tarpvalstybinėms (ES narėms) išleidimo taškams).</p> <p><i>SGGT* - suskystintų gamtinių dujų terminalas</i></p> | Pokyčių nėra |
| Nenumatoma taikyti nuolaidos Santakos (GIPL) įleidimo ar išleidimo taške. | Nauja |
| Taikoma 74,8 % proc. nuolaida Kotlovkos įleidimo taške apribotam pajėgumų produktui , t. y. pajėgumų produktui, suteikiančiam teisę transportuoti dujas tik į konkretų perdavimo sistemos išleidimo tašką – išleidimo į Rusijos Federacijos Kaliningrado srities perdavimo sistemos tašką (be galimybės gamtines dujas pristatyti į kitus taškus ir (ar) parduoti virtualiame gamtinių dujų prekybos taške). | Pokyčių nėra |
| Vienas iš naudojamų kintamųjų skaičiuojant referencines kainas yra prognozuojami metiniai pajėgumai , įvertinant prognozuojamus trumpalaikius pajėgumus (t. y. prognozuojami, įvairios trukmės, trumpalaikiai pajėgumai konvertuojami į metinį pajėgumo ekvivalentą). | Pokyčių nėra |
| VERT patvirtintas PSO leidžiamųjų pajamų lygmuo visa apimtimi priskirtas perdavimo paslaugai. | <p>Anksčiau Lokalus tinklas bei jo sąnaudos buvo priskirtos ne perdavimo paslaugai. Naujoje metodikoje visas tinklas naudotinas perdavimo paslaugai.</p> <p>Tačiau, pagal naują metodiką, Lokalus tinklas išlieka identifikuojamas, ir jo sąnaudos priskiriamos tik Lietuvos Vidinių išleidimo taškų naudotojams (toks metodinis principas taikytas ir anksčiau).</p> |

| Lietuvoje numatomos taikyti RPM 2022-2023 metais metodinės ypatybės | Komentaras |
|---|--|
| | Tiesioginės įtakos galutinėms kainoms nėra. |
| Taikoma bendra sezoniškumo tendencija, paremta ilgalaikiais istoriniais duomenimis, visiems išleidimo taškams, kuriems taikomi sezoniniai faktoriai nustatant jų trumpalaikes kainas t. y. Lietuvos Vidiniams išleidimo taškams ir Šakių išleidimo taškui. | Nauja Esminės įtakos galutinėms kainoms nėra. |

Visos minėtos priemonės leidžia įvykdyti TAR NC 13 straipsnyje nustatytus reikalavimus: išlaidų atspindėjimo, skaidrumo, nediskriminavimo, kryžminio subsidijavimo išvengimo ir veiksmingos dujų prekybos bei konkurencijos skatinimo.

Nustatant trumpalaikių pajėgumų produktų kainas, taikomi daugikliai įleidimo taškuose yra mažesni už TAR NC 13 straipsnyje nustatytas maksimalias ribas, tačiau tapatūs daugikliams, taikomiems FINESTLAT. 2022 metais siūloma išlaikyti daugiklius įleidimo taškuose (įskaitant ir naują Santakos (GIPL) tašką) tame pačiame lygyje, kuris buvo nustatytas 2021 m. tarifų metams.

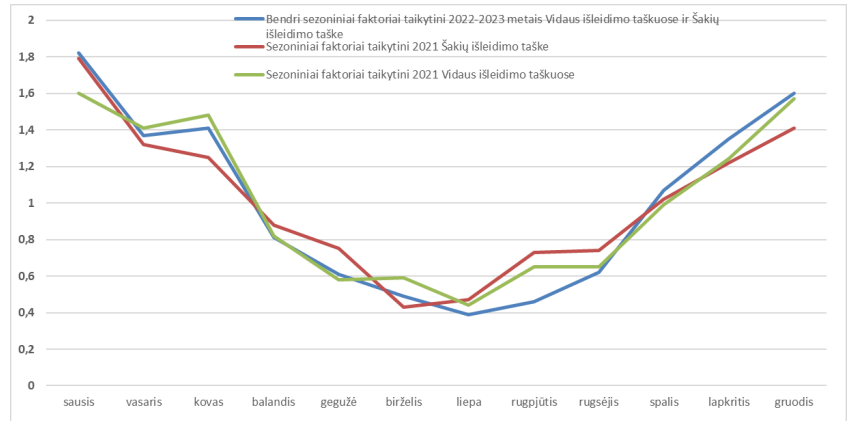
Kiemėnų ir Santakos išleidimo taškuose sezoniniai koeficientai netaikomi, nes šiuose taškuose nėra pasikartojančio ir stipriai išreikšto srautų sezoniškumo. Taigi, Kiemėnų ir Santakos išleidimo taške bus taikomi to paties lygio, kaip ir įleidimo taškuose, daugikliai. Lietuvos Vidiniuose ir Šakių išleidimo taškuose taikomi sezoniniai koeficientai (nuo 2022 metų taikomi bendri sezoniniai faktoriai atsižvelgus į tai, kad šiuose taškuose būdinga panaši dujų vartojimo tendencija, t. y. šie taškai pasižymi panašiu sezoniškumu) kartu su daugikliais. Vadovaujantis TAR NC 2 straipsnio 1 punktu, daugikliai kituose nei tarpvalstybiniuose taškuose, yra neribojami, tačiau Lietuvos Vidiniuose ir Šakių išleidimo taškuose maksimaliai (pagal TAR NC 15 straipsnio nuostatas) taikomi sezoniniai faktoriai ir daugikliai atspindint sezoniškumą šiuose taškuose.

| Konsultacija apima | Ar keičiama Taip/Ne | Poveikis 2022 metais | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---|--|-------------------|-------------------|-----------|------|------|---------|------|------|------------------------|---------|---------|
| DAUGIKLIUS Daugiklių dydžių aprašymą ir pagrindimą bei jų taikymą individualiems įleidimo ir išleidimo taškams. | Ne | <p>Daugikliams ir sezoniniams koeficientams apskaičiuoti būtų taikomi tie patys principai kaip ir 2020 metais (detalesnė informacija pateikiama VERT 2019 m. spalio 7 d. pažymoje Nr. O5E-479 "Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2020 metams tvirtinimo“ 12-14 psl.) ir 2021 metais (detalesnė informacija pateikiama VERT 2020 m. gegužės 21 d. pažymoje Nr. O5E-382 "Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2021 metams tvirtinimo“ 12-14 psl.).</p> <p>Daugikliai 2022 m. nesikeičia:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Visiems įleidimo ir išleidimo taškams:</th> <th>Tarifų metai 2021</th> <th>Tarifų metai 2022</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ketvirčio</td> <td>1.10</td> <td>1.10</td> </tr> <tr> <td>Mėnesio</td> <td>1.25</td> <td>1.25</td> </tr> <tr> <td>Paros/einamosios paros</td> <td>1.50* /</td> <td>1.50* /</td> </tr> </tbody> </table> | Visiems įleidimo ir išleidimo taškams: | Tarifų metai 2021 | Tarifų metai 2022 | Ketvirčio | 1.10 | 1.10 | Mėnesio | 1.25 | 1.25 | Paros/einamosios paros | 1.50* / | 1.50* / |
| Visiems įleidimo ir išleidimo taškams: | Tarifų metai 2021 | Tarifų metai 2022 | | | | | | | | | | | | |
| Ketvirčio | 1.10 | 1.10 | | | | | | | | | | | | |
| Mėnesio | 1.25 | 1.25 | | | | | | | | | | | | |
| Paros/einamosios paros | 1.50* / | 1.50* / | | | | | | | | | | | | |

| | | | 3.00** | 3.00** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------|---|---|--------|--|-------------------|--|---------------------------|------------------|--------------|---------------|---|-----------------------|--|--|--|-----|------|------|------|------|------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|----------|------|------|------|--|--|--|--|--------|------|------|------|---------|------|------|------|-------|------|------|------|----------|------|------|------|--------|------|------|------|----------|------|------|------|
| | | * visuose taškuose, išskyrus Lietuvos Vidinius ir Šakių išleidimo taškus ** Lietuvos Vidiniuose ir Šakių išleidimo taškuose | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>SEZONINIUS KOEFICIENTUS</p> <p>Sezoninių koeficientų dydžius, jų taikymo mastą ir pagrindimą bei trumpalaikių tipinių nuolatinių pajėgumų produktų kainų skaičiavimą tarpvalstybiniuose sujungimo taškuose (t.y. Kiemėnų ir Santakos) nustato TAR NC 15 str.</p> | <p>Taip</p> | <p>Lietuvos tarpvalstybiniuose sujungimo taškuose sezoniniai koeficientai netaikomi (Kiemėnų ir Santakos taškuose taikomi tik daugikliai). Anksčiau nustatant sezoninius koeficientus Lietuvos Vidiniame išleidimo taške (2021 metais jis dar bus vienas) ir Šakių išleidimo taške taikyti atskiri sezoniniai koeficientai.</p> <p>Vadovaujantis TAR NC 2 straipsnio 1 punkto nuostata, numatoma 2022 – 2023 tarifų metams nustatyti sezoninius koeficientus, kurie didžiaja dalimi atitiktų TAR NC 15 straipsnio reikalavimus, išskyrus šiuos kelis principus:</p> <ul style="list-style-type: none"> Nustatant sezoninius koeficientus 2022-2023 metams būtų remiamasi istoriniais 5 metų vidutiniais srautais, tai lemtų tvarių sezoninių koeficientų suformavimą, kurių pagrindas ilgalaikiai faktiniai istoriniai duomenys (tuo tarpu pagal TAR NC 15 str. nuostatas, sezoniniai koeficientai nustatomi atsižvelgiant į prognozuojamus sekančių metų dujų srautus bei keičiami kasmet remiantis kitų metų prognozėmis); 2022-2023 metams būtų nustatomi bendri (vienodi) sezoniniai koeficientai Lietuvos Vidiniuose ir Šakių išleidimo taškuose, atsižvelgus į tai, kad šiuose taškuose būdinga panaši dujų vartojimo tendencija t. y. taškai pasižymi panašiu sezoniškumu (iki 2021 m. taikomi atskiri sezoniškumo koeficientai Lietuvos Vidiniame ir Šakių išleidimo taškuose); Naudojant istorinius 5 metų vidutinius srautus, sezoniniai koeficientai būtų nustatyti iki dabartinio reguliavimo periodo pabaigos – 2023 m. imtinai. Iki 2021 m. sezoniniai faktoriai buvo nustatomi kasmet pagal prognozuojamus ateinančių tarifų metų duomenis. <p>2022 ir 2023 metais taikytinų sezoninių koeficientų (SK) palyginimas su 2021 metais taikomais:</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th colspan="2">Tarifų metai 2021</th> <th>Tarifų metai 2022 ir 2023</th> </tr> <tr> <th>Išleidimo taškas</th> <th>(LT) Vidinis</th> <th>(LT>RU) Šakių</th> <th>(LT) Lietuvos Vidiniai ir (LT>RU) Šakių</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="4">Ketvirčio produktams:</td> </tr> <tr> <td>I K</td> <td>1,45</td> <td>1,49</td> <td>1,53</td> </tr> <tr> <td>II K</td> <td>0,68</td> <td>0,66</td> <td>0,64</td> </tr> <tr> <td>III K</td> <td>0,64</td> <td>0,58</td> <td>0,49</td> </tr> <tr> <td>IV K</td> <td>1,22</td> <td>1,27</td> <td>1,34</td> </tr> <tr> <td>Vidurkis</td> <td>1,00</td> <td>1,00</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Mėnesio ir to mėnesio paros / einamosios paros produktams:</td> </tr> <tr> <td>Sausis</td> <td>1,79</td> <td>1,60</td> <td>1,82</td> </tr> <tr> <td>Vasaris</td> <td>1,32</td> <td>1,41</td> <td>1,37</td> </tr> <tr> <td>Kovas</td> <td>1,25</td> <td>1,48</td> <td>1,41</td> </tr> <tr> <td>Balandis</td> <td>0,88</td> <td>0,82</td> <td>0,81</td> </tr> <tr> <td>Gegužė</td> <td>0,75</td> <td>0,58</td> <td>0,61</td> </tr> <tr> <td>Birželis</td> <td>0,43</td> <td>0,59</td> <td>0,49</td> </tr> </tbody> </table> | | | Tarifų metai 2021 | | Tarifų metai 2022 ir 2023 | Išleidimo taškas | (LT) Vidinis | (LT>RU) Šakių | (LT) Lietuvos Vidiniai ir (LT>RU) Šakių | Ketvirčio produktams: | | | | I K | 1,45 | 1,49 | 1,53 | II K | 0,68 | 0,66 | 0,64 | III K | 0,64 | 0,58 | 0,49 | IV K | 1,22 | 1,27 | 1,34 | Vidurkis | 1,00 | 1,00 | 1,00 | Mėnesio ir to mėnesio paros / einamosios paros produktams: | | | | Sausis | 1,79 | 1,60 | 1,82 | Vasaris | 1,32 | 1,41 | 1,37 | Kovas | 1,25 | 1,48 | 1,41 | Balandis | 0,88 | 0,82 | 0,81 | Gegužė | 0,75 | 0,58 | 0,61 | Birželis | 0,43 | 0,59 | 0,49 |
| | Tarifų metai 2021 | | Tarifų metai 2022 ir 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Išleidimo taškas | (LT) Vidinis | (LT>RU) Šakių | (LT) Lietuvos Vidiniai ir (LT>RU) Šakių | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ketvirčio produktams: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I K | 1,45 | 1,49 | 1,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II K | 0,68 | 0,66 | 0,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| III K | 0,64 | 0,58 | 0,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IV K | 1,22 | 1,27 | 1,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Vidurkis | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mėnesio ir to mėnesio paros / einamosios paros produktams: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sausis | 1,79 | 1,60 | 1,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Vasaris | 1,32 | 1,41 | 1,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kovas | 1,25 | 1,48 | 1,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Balandis | 0,88 | 0,82 | 0,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Gegužė | 0,75 | 0,58 | 0,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Birželis | 0,43 | 0,59 | 0,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | |
|-----------|------|------|------|
| Liepa | 0,47 | 0,44 | 0,39 |
| Rugpjūtis | 0,73 | 0,65 | 0,46 |
| Rugsėjis | 0,74 | 0,65 | 0,62 |
| Spalis | 1,02 | 0,99 | 1,07 |
| Lapkritis | 1,22 | 1,24 | 1,35 |
| Gruodis | 1,41 | 1,57 | 1,60 |
| Vidurkis | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

Sezoniniai faktoriai pakis nežymiai, ir pokyčio poveikis galutinėms trumpalaikių produktų kainoms bus minimalus:



Daugikliai, taikomi kartu su sezoniniais koeficientais, visuose įleidimo ir išleidimo (išskyrus Lietuvos Vidinius ir Šakių) taškuose nesikeis. Jų nustatymo metodologija ir dydžiai atitinka TAR NC reikalavimus.

NUOLAIDA ĮLEIDIMO IŠ SGDT TAŠKE

Nuolaidos Klaipėdos SGDT įleidimo taške dydį, laikantis TAR NC 9 straipsnio 2 dalies reikalavimų

Ne

Nuolaida Klaipėdos SGDT įleidimo taške išliks 75%.

NUOLAIDA PERTRAUKIAMIESIEMS PRODUKTAMS

Nuolaidų tipinių pertraukiamųjų pajėgumų produktams dydžius ir šių produktų kainų apskaičiavimą, laikantis TAR NC 16 straipsnio reikalavimų.

Ne

Pertraukiamiesiems pajėgumams būtų taikoma ta pati *ex-post* (paskesnio taikymo) nuolaida, apskaičiuojama pagal TAR NC 16 straipsnio 4 dalies reikalavimus. T. y., pertraukiamųjų perdavimo pajėgumų kainos būtų lygios nuolatinių pajėgumų kainoms, tačiau įvykus faktiniam nutraukimui, sistemos naudotojams būtų kompensuojama. Už kiekvieną parą, kurią įvyko nutraukimas įsigijus nuolatinių pajėgumų produktus tam tikrame įleidimo ar (ir) išleidimo taške, kompensacija būtų lygi to taško paros nuolatinių pajėgumų produkto kainai, padaugintai iš 3 (šios kainos nustatymas reglamentuojamas TAR NC 16.4 str., ir ji išliks tokia pati, kaip 2021 metais).

Preliminarios gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos (be PVM) 2022 m.

| | | KAINOS UŽ UŽSAKOMŲ PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|-----------------------------|-------------------------------|------------------------------|--------------------------------|--|-----------------------------|---------------------------|------------------------------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|------|----------|-------|----------|
| | | Įleidimo taškuose | | | | | Išleidimo taškuose | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Kotlovkos DAS ¹ | Kotlovkos DAS ¹ <small>(perdavimui į trečiąją (ne ES) šalį)</small> | Kiemėnų DAS ² | Klaipėdos DAS ³ | Santakos DAS ⁷ | Vidinis taškas ⁴ | Vidinis taškas - Achema ⁵ | Kiemėnų DAS ² | Šakių DAS ⁵ | Santakos DAS ⁷ | | | | | | | | | | |
| NUOLATINIŲ PAJĖGUMŲ KAINOS: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ilgalaikių pajėgumų kainos | MWh / parą / metus | 142,77 | 35,96 | 142,77 | 35,69 | 142,77 | 184,54 | 100,45 | 149,18 | 38,18 | 102,37 | | | | | | | | | | |
| Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 ketvirtis | MWh / parą / ketvirtį | 38,72 | 9,75 | 38,72 | 9,68 | 38,72 | 87,02 | 47,37 | 40,46 | 18,00 | 27,77 | | | | | | | | | | |
| 2 ketvirtis | | 39,15 | 9,86 | 39,15 | 9,79 | 39,15 | 36,81 | 20,03 | 40,91 | 7,62 | 28,07 | | | | | | | | | | |
| 3 ketvirtis | | 39,58 | 9,97 | 39,58 | 9,90 | 39,58 | 28,49 | 15,51 | 41,36 | 5,89 | 28,38 | | | | | | | | | | |
| 4 ketvirtis | | 39,58 | 9,97 | 39,58 | 9,90 | 39,58 | 77,91 | 42,41 | 41,36 | 16,12 | 28,38 | | | | | | | | | | |
| Mėnesio (M) ir paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | (M) MWh / parą / mėnesį (P) MWh / parą | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP | M | P/ EP |
| Sausis | | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 42,79 | 2,76 | 23,29 | 1,50 | 15,84 | 0,61 | 8,85 | 0,57 | 10,87 | 0,42 |
| Vasaris | | 13,69 | 0,59 | 3,45 | 0,15 | 13,69 | 0,59 | 3,42 | 0,15 | 13,69 | 0,59 | 29,09 | 2,08 | 15,84 | 1,13 | 14,30 | 0,61 | 6,02 | 0,43 | 9,82 | 0,42 |
| Kovas | | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 33,15 | 2,14 | 18,04 | 1,16 | 15,84 | 0,61 | 6,86 | 0,44 | 10,87 | 0,42 |
| Balandis | | 14,67 | 0,59 | 3,69 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 3,67 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 18,43 | 1,23 | 10,03 | 0,67 | 15,33 | 0,61 | 3,81 | 0,25 | 10,52 | 0,42 |
| Gegužė | | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 14,34 | 0,93 | 7,81 | 0,50 | 15,84 | 0,61 | 2,97 | 0,19 | 10,87 | 0,42 |
| Birželis | | 14,67 | 0,59 | 3,69 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 3,67 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 11,15 | 0,74 | 6,07 | 0,40 | 15,33 | 0,61 | 2,31 | 0,15 | 10,52 | 0,42 |
| Liepa | | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 9,17 | 0,59 | 4,99 | 0,32 | 15,84 | 0,61 | 1,90 | 0,12 | 10,87 | 0,42 |
| Rugpjūtis | | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 10,81 | 0,70 | 5,89 | 0,38 | 15,84 | 0,61 | 2,24 | 0,14 | 10,87 | 0,42 |
| Rugsėjis | | 14,67 | 0,59 | 3,69 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 3,67 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 14,11 | 0,94 | 7,68 | 0,51 | 15,33 | 0,61 | 2,92 | 0,19 | 10,52 | 0,42 |
| Spalis | | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 25,16 | 1,62 | 13,69 | 0,88 | 15,84 | 0,61 | 5,20 | 0,34 | 10,87 | 0,42 |
| Lapkritis | | 14,67 | 0,59 | 3,69 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 3,67 | 0,15 | 14,67 | 0,59 | 30,71 | 2,05 | 16,72 | 1,11 | 15,33 | 0,61 | 6,35 | 0,42 | 10,52 | 0,42 |
| Gruodis | 15,16 | 0,59 | 3,82 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 3,79 | 0,15 | 15,16 | 0,59 | 37,62 | 2,43 | 20,48 | 1,32 | 15,84 | 0,61 | 7,78 | 0,50 | 10,87 | 0,42 | |
| PERTRAUKIAMŲJŲ PAJĖGUMŲ KAINOS: yra lygios nuolatinių pajėgumų kainoms, tačiau įvykus faktiniam nutraukimui, sistemos naudotojams yra kompensuojama. Už kiekvieną parą, kurią įvyko nutraukimas įsigijus nuolatinių pajėgumų produktus tam tikrame įleidimo ar (ir) išleidimo taške, kompensacija yra lygi to taško paros nuolatinių pajėgumų produkto kainai, padaugintai iš 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | Pajėgumų vienetą | KAINOS UŽ VARTOJIMO PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--------------------|---|--|--------------------------|----------------------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|--------------------------|------------------------|---------------------------|
| | | Įleidimo taškuose | | | | | Išleidimo taškuose | | | | |
| | | Kotlovkos DAS ¹ | Kotlovkos DAS ¹ (perdavimui į trečiąją (ne ES) šalį) | Kiemėnų DAS ² | Klaipėdos DAS ³ | Santakos DAS ⁷ | Vidinis taškas ⁴ | Vidinis taškas - Achema ⁵ | Kiemėnų DAS ² | Šakių DAS ⁵ | Santakos DAS ⁷ |
| Kaina už vartojimo pajėgumus | MWh / parą / metus | - | - | - | - | - | 87,04 | 10,75 | - | - | - |
| | Kiekio vienetą | KAINOS UŽ PERDUODAMĄ DUJŲ KIEKĮ, EURAIS BE PVM | | | | | | | | | |
| | | Įleidimo taškuose | | | | | Išleidimo taškuose | | | | |
| | | Kotlovkos DAS ¹ | Kotlovkos DAS ¹ (perdavimui į trečiąją (ne ES) šalį) | Kiemėnų DAS ² | Klaipėdos DAS ³ | Santakos DAS ⁷ | Vidinis taškas ⁴ | Vidinis taškas - Achema ⁵ | Kiemėnų DAS ² | Šakių DAS ⁵ | Santakos DAS ⁷ |
| Kainos už kiekį | MWh | - | - | - | - | - | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |

¹ Lietuvos bei Baltarusijos perdavimo sistemų sujungimo taške (dujų apskaitos vieta – Kotlovkos dujų apskaitos stotis (toliau – DAS)).

² Lietuvos bei Latvijos perdavimo sistemų sujungimo taške (dujų apskaitos vieta – Kiemėnų DAS).

³ Perdavimo sistemos sujungimo su suskystintų gamtinių dujų terminalo sistema taške (dujų apskaitos vieta – Klaipėdos DAS).

⁴ Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškuose su Lietuvos dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios yra tiesiogiai prijungtos prie perdavimo sistemos, atitinkančiuose vieną išleidimo tašką (vidinį išleidimo tašką) visiems Lietuvos perdavimo sistemos naudotojams.

⁵ Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškuose su Lietuvos dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios yra tiesiogiai prijungtos prie perdavimo sistemos, atitinkančiuose vieną išleidimo tašką (vidinį išleidimo tašką) Achemai.

⁶ Lietuvos bei Rusijos Federacijos Kaliningrado srities perdavimo sistemų sujungimo taške (dujų apskaitos vieta – Šakių DAS).

⁷ Lietuvos bei Lenkijos perdavimo sistemų sujungimo taškas (dujų apskaitos vieta – Santakos DAS).