

**VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO  
DUJŲ SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2021-

**PAŽYMA  
DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2021 M.  
GEGUŽĖS 31 D. NUTARIMO NR. O3E-670 „DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER  
GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS  
TVIRTINIMO“ PAKEITIMO**

2021 m. d. Nr. O5E-  
Vilnius

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba), vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo (toliau – GDI) 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis bei Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), 2021 m. gegužės 31 d. nutarimu Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ (toliau – Nutarimas) patvirtino gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainas, įsigaliosiančias nuo 2022 m. sausio 1 d.

Bendrovė 2021 m. birželio 30 d. raštu Nr. 7-291-829 (toliau – Raštas) informavo Tarybą, kad įvertinus naujai gautą informaciją iš Lenkijos ir Čekijos perdavimo sistemos operatorių bei nustatytų kainų įtaką sąskaitų išrašymo procesui, reikalinga patikslinti Santakos tarptautinio sujungimo taško kainas pagal valandos produkto ekvivalentą Eur už (kWh/h) bei pateikė Tarybai tvirtinti

2021 m.

birželio 29 d. AB „Amber Grid“ valdybos sprendimu Nr. VLD-8 patvirtintas patikslintas gamtinių dujų perdavimo paslaugų valandos pajėgumų produkto kainas Santakos tarptautiniame sujungimo taške, įsigaliosiančias nuo 2022 m. sausio 1 d.

Atsižvelgdama į Bendrovės Raštu pateiktą informaciją, Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyrius (toliau – Dujų skyrius) parengė Nutarimo pakeitimo projektą (toliau – Projektas).

Projekte siūloma tikslinti Santakos tarptautinio sujungimo taško kainas pagal valandos produkto ekvivalentą Eur už (kWh/h), įsigaliosiančias nuo 2022 m. sausio 1 d.

Bendrovė pažymi, kad įprastai Baltijos šalių regione naudojamas pajėgumų (išreikštų megavatvalandėmis per parą per periodą, pvz. dujų para, mėnuo, ketvirtis, metai) produktas. Santakos ir Kiemėnų tarptautiniuose sujungimo taškuose 2022 m. numatoma taikyti vienodas pajėgumų referencines kainas Eur už MWh/parą/periodą, tačiau Santakos tarptautiniame sujungimo taške būtina išvesti ekvivalentą Eur už (kWh/h) už valandą. Valandos pajėgumų produktas ir kaina Lietuvos perdavimo sistemos operatoriui būtini, kad Santakos tarptautiniame sujungimo taške būtų galima prekiauti susietaisiais (angl. *bundled*) pajėgumų produktais su Lenkijos perdavimo sistemos operatoriumi GAZ-SYSTEM per jo naudojamą pajėgumų aukcionų platformą GSA, prie kurios Bendrovė planuoja prisijungti 2022 metais. Šioje platformoje rengiami pajėgumų aukcionai, kuriuose prekiaujama valandos produktais, kurie vėliau priskiriami visai parai.

2021 m. gegužės 19 d. Bendrovės raštu Nr. 7-291-640 Tarybai buvo pateiktas 2022 m. taikytinų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų projektas, kuriame buvo numatyta Santakos

taške nustatoma valandinių pajėgumų už vieną valandą kaina, apskaičiuota kaip atitinkamo periodo paros pajėgumų kaina padalinta iš to periodo valandų skaičiaus.

Vėliau, Lietuvos ir Lenkijos operatoriams tęsiant darbą prie susietųjų pajėgumų produkto sukūrimo Santakos taške ir aiškinantis, kaip konkrečiai bus akcionuojami pajėgumai GSA platformoje bei dėl to konsultuojantis su Čekijos perdavimo sistemos operatoriumi, pastebėta, kad neišlaikomas homogeniškumas tarp kainų, kurios nurodomos GSA platformoje Lenkijos pusėje, ir Lietuvos kainų, kurios yra patvirtintos Tarybos Nutarimu.

GSA platformoje klientui (tiekėjui) užsisakius valandos pajėgumus (kWh/h, MWh/h ir t.t.) per pajėgumų produkto periodą, jam priskiriami x24 pajėgumai tą parą visam laikotarpiui – parai, mėnesiui, ketvirčiui, metams (tik užsisakant einamosios paros pajėgumus juos leidžiama įsigyti likusioms einamosios paros valandoms).

Atitinkamai skaičiuojamos ir kitų laikotarpių (ketvirčio, mėnesio, paros) valandos produkto kainos – dalinant kainą už paros pajėgumų produktą iš to periodo valandų skaičiaus ir padauginant iš 24.

Nutarimu patvirtinta Santakos taško kaina atitinka tokią valandinę pajėgumo kainą, per kurią galima transportuoti tik 1/24 paros pajėgumo vieneto per valandą ( $1 \text{ kWh/d} = 1/24 \text{ kWh/h}$ ), o tai lemia tai, kad sąskaitų sistemos naudotojams išrašymo metu apskaičiuojant mokėtiną sumą nuolat reikėtų papildomai dauginti iš 24, taip apsunkinant mokėtiną sumą susidarymo išaiškinimą klientams bei patį sąskaitų išrašymo procesą, be to, nebūtų užtikrinamas kainų skelbimo homogeniškumas su Lenkijos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriumi GAZ-SYSTEM.

Apibendrinant, siūlomas pakeitimas yra techninio pobūdžio, leisiantis patikslinti GSA platformoje taikomų kainų nominalą ir optimizuoti sąskaitų klientams išrašymo procesą 2022 metais.

Atkreiptinas dėmesys, kad leidžiamųjų pajamų lygis priskiriamas Santakos įleidimo ir išleidimo taškams išlieka toks pats, kaip yra patvirtinusi Taryba Nutarimu, ir kuris nurodytas 2021 m. gegužės 19 d. Bendrovės rašto Nr. 7-291-640 prieduose. Kitos Bendrovės gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose, patvirtintos Bendrovės valdybos 2021 m. gegužės 18 d. (posėdžio protokolo Nr. VLD-6) bei Tarybos 2021 m. gegužės 31 d. Nutarimu, nekeičiamos.

Dujų skyrius, vadovaudamasis GDĮ 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis, Metodika bei atsižvelgdamas į Bendrovės Rašte pateiktą informaciją, siūlo Tarybai pritarti Tarybos nutarimo „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimo Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ pakeitimo“ projektui.

PRIDEDAMA:

1. Tarybos nutarimo „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimo Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ pakeitimo“ projektas, 2 lapai.

2. Tarybos nutarimo „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimo Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ pakeitimo“ projekto lyginamasis variantas, 2 lapai.

3. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ teikiamų paslaugų kainų nustatymo modelis, *Excel* failas.

Dujų skyriaus patarėja  
Derkač

Marta Vorobjova-

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija
2. Valstybinė vartotojų teisių apsaugos tarnyba
3. AB „Amber Grid“
4. AB „Achema“
5. AB „Energijos skirstymo operatorius“
6. UAB „Ignitis“
7. UAB „EPSO-G“
8. AB „Klaipėdos nafta“
9. UAB „Achema Gas Trade“

## VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

## NUTARIMAS

## DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2021 M. GEGUŽĖS 31 D. NUTARIMO NR. O3E-670 „DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS TVIRTINIMO“ PAKEITIMO

2021 m. d. Nr. O3E-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis bei Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“, įvertinusi akcinės bendrovės „Amber Grid“ 2021 m. birželio 30 d. raštą Nr. 7-291-829 bei atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2021 m. liepos d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimo Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ pakeitimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimą Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ (toliau – Nutarimas):

1. Pakeisti Nutarimo 3.1.1.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.1.1.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje – 0,000391 už (kWh/h) už h;“

2. Pakeisti Nutarimo 3.1.2.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.1.2.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos dujų perdavimo sistemos apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje:“

3. Pakeisti Nutarimo 3.1.2.3.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.1.2.3.1. už pajėgumus – 0,000410 už (kWh/h) už h;“

4. Pakeisti Nutarimo 3.2.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.2.1. kainas už pajėgumų vienetą:

KAINOS UŽ UŽSAKOMŲ PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM										
	Įleidimo taškuose					Išleidimo taškuose				
	Kotlovkos DAS	Kotlovkos DAS (apribotiems pajėgumų produktams)	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Santakos DAS	Vidinis taškas	Vidinis taškas - Achema	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Santakos DAS
<b>NUOLATINIŲ PAJĖGUMŲ KAINOS:</b>										
Pajėgumų vienetas	MWh / para / metus				Už (kWh/h) už h	MWh / para / metus				Už (kWh/h) už h
Ilgalaikių pajėgumų kainos	142,77	35,96	142,77	35,69	0,000391	57,89	57,89	149,59	32,76	0,000410
<b>Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui:</b>										
Pajėgumų vienetas	MWh / para / ketvirtį				Už (kWh/h) už h	MWh / para / ketvirtį				Už (kWh/h) už h
1 ketvirtis	38,72	9,75	38,72	9,68	0,000430	27,30	27,30	40,57	15,45	0,000451
2 ketvirtis	39,15	9,86	39,15	9,79	0,000430	11,55	11,55	41,02	6,53	0,000451
3 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,000430	8,94	8,94	41,48	5,06	0,000451
4 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,000430	24,44	24,44	41,48	13,83	0,000451

Mėnesio (M) ir paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai Mėnesio (M) pajėgumų vienetas MWh / parą / mėnesį; Paros (P), Einamosios paros (EP) - pajėgumų vienetas MWh / parą																				
	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M P/EP		M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M P/EP	
<b>Sausis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	13,4 2	0,87	13,4 2	0,87	15,88	0,61	7,60	0,49	0,00051 2	0,000615
<b>Vasaris</b>	13,6 9	0,59	3,45	0,15	13,69	0,59	3,42	0,15	0,00048 9	0,00058 7	9,13	0,65	9,13	0,65	14,34	0,61	5,16	0,37	0,00051 2	0,000615
<b>Kovas</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	10,4 0	0,67	10,4 0	0,67	15,88	0,61	5,88	0,38	0,00051 2	0,000615
<b>Balandis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00048 9	0,00058 7	5,78	0,39	5,78	0,39	15,37	0,61	3,27	0,22	0,00051 2	0,000615
<b>Gegužė</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	4,50	0,29	4,50	0,29	15,88	0,61	2,55	0,16	0,00051 2	0,000615
<b>Birželis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00048 9	0,00058 7	3,50	0,23	3,50	0,23	15,37	0,61	1,98	0,13	0,00051 2	0,000615
<b>Liepa</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	2,88	0,19	2,88	0,19	15,88	0,61	1,63	0,11	0,00051 2	0,000615
<b>Rugpjūtis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	3,39	0,22	3,39	0,22	15,88	0,61	1,92	0,12	0,00051 2	0,000615
<b>Rugsėjis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00048 9	0,00058 7	4,43	0,30	4,43	0,30	15,37	0,61	2,50	0,17	0,00051 2	0,000615
<b>Spalis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	7,89	0,51	7,89	0,51	15,88	0,61	4,47	0,29	0,00051 2	0,000615
<b>Lapkritis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00048 9	0,00058 7	9,64	0,64	9,64	0,64	15,37	0,61	5,45	0,36	0,00051 2	0,000615
<b>Gruodis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00048 9	0,00058 7	11,8 0	0,76	11,8 0	0,76	15,88	0,61	6,68	0,43	0,00051 2	0,000615

Tarybos pirmininkas

## VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

## NUTARIMAS

## DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2021 M. GEGUŽĖS 31 D. NUTARIMO NR. O3E-670 „DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS TVIRTINIMO“ PAKEITIMO

2021 m. d. Nr. O3E-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 15 ir 16 dalimis bei Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“, įvertinusi akcinės bendrovės „Amber Grid“ 2021 m. birželio 30 d. raštą Nr. 7-291-829 bei atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2021 m. liepos d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimo Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ pakeitimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. gegužės 31 d. nutarimą Nr. O3E-670 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų 2022 metams tvirtinimo“ (toliau – Nutarimas):

1. Pakeisti Nutarimo 3.1.1.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.1.1.4. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos dujų perdavimo sistemą apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje – **142,77 Eur/(MWh/parą/metus) 0,000391 už (kWh/h) už h;**“

2. Pakeisti Nutarimo 3.1.2.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.1.2.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su Lenkijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į **iš** Lietuvos dujų perdavimo sistemos apskaitomos Santakos dujų apskaitos ir slėgio reguliavimo stotyje:“

3. Pakeisti Nutarimo 3.1.2.3.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.1.2.3.1. už pajėgumus – **149,59 Eur/(MWh/parą/metus) 0,000410 už (kWh/h) už h;**“

4. Pakeisti Nutarimo 3.2.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„3.2.1. kainas už pajėgumų vienetą:

KAINOS UŽ UŽSAKOMŲ PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM										
	Išleidimo taškuose					Išleidimo taškuose				
	Kotlovkos DAS	Kotlovkos DAS (apribotiems pajėgumų produktams)	Kiemėnų DAS	Klaipėdos DAS	Santakos DAS	Vidinis taškas	Vidinis taškas - Achema	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Santakos DAS
<b>NUOLATINIŲ PAJĖGUMŲ KAINOS:</b>										
Pajėgumų vienetas	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h
Ilgalaikių pajėgumų kainos	142,77	35,96	142,77	35,69	0,0000160,000391	57,89	57,89	149,59	32,76	0,0000170,000410
<b>Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui:</b>										
Pajėgumų vienetas	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h
1 ketvirtis	38,72	9,75	38,72	9,68	0,0000180,000430	27,30	27,30	40,57	15,45	0,0000190,000451
2 ketvirtis	39,15	9,86	39,15	9,79	0,0000180,000430	11,55	11,55	41,02	6,53	0,0000190,000451
3 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,0001080,000430	8,94	8,94	41,48	5,06	0,0000190,000451
4 ketvirtis	39,58	9,97	39,58	9,90	0,0000180,000430	24,44	24,44	41,48	13,83	0,0000190,000451

Mėnesio (M) ir paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai																				
Mėnesio (M) pajėgumų vienetas MWh / parą / mėnesį; Paros (P), Einamosios paros (EP) - pajėgumų vienetas MWh / parą																				
	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h		M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h	
									M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP
<b>Sausis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	13,4 2	0,87	13,4 2	0,87	15,88	0,61	7,60	0,49	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Vasaris</b>	13,6 9	0,59	3,45	0,15	13,69	0,59	3,42	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	9,13	0,65	9,13	0,65	14,34	0,61	5,16	0,37	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Kovas</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	10,4 0	0,67	10,4 0	0,67	15,88	0,61	5,88	0,38	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Balandis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	5,78	0,39	5,78	0,39	15,37	0,61	3,27	0,22	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Gegužė</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	4,50	0,29	4,50	0,29	15,88	0,61	2,55	0,16	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Birželis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	3,50	0,23	3,50	0,23	15,37	0,61	1,98	0,13	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Liepa</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	2,88	0,19	2,88	0,19	15,88	0,61	1,63	0,11	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Rugpjūtis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	3,39	0,22	3,39	0,22	15,88	0,61	1,92	0,12	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Rugsėjis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	4,43	0,30	4,43	0,30	15,37	0,61	2,50	0,17	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Spalis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	7,89	0,51	7,89	0,51	15,88	0,61	4,47	0,29	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Lapkritis</b>	14,6 7	0,59	3,69	0,15	14,67	0,59	3,67	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	9,64	0,64	9,64	0,64	15,37	0,61	5,45	0,36	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615
<b>Gruodis</b>	15,1 6	0,59	3,82	0,15	15,16	0,59	3,79	0,15	0,00002 0 0,00048 9	0,00002 4 0,00058 7	11,8 0	0,76	11,8 0	0,76	15,88	0,61	6,68	0,43	0,00002 + 0,00051 2	0,000026 0,000615

Tarybos pirmininkas





Vidinis šiluminis taškas - Achema	EUR/MWh	0.18	0.02	0.02	0.00	-0.16	88.9%	0.00	0.0%	-0.02	-100.0%
-----------------------------------	---------	------	------	------	------	-------	-------	------	------	-------	---------

\* 2019 metais: 74.29 EUR yra vidutiniškai kainų padidėjimo (su kelių tarifu periodais) tikslas, bet if tikrą kainos buvo diferencijuojamos dvejoms sistemoms naudojant grupelėmis (<= 10.4 TWh/metus (kaina: 102.62 EUR/MWh/parą/metus) ir > 10.4 TWh/metus) ir viengaminių dujų pritaikymo vietai (kaina: 47.29 EUR/MWh/parą/metus) ir taip pat padėjo padengti ne tik Pagrindinio tinkle, bet ir taip pat ir Lokalaus tinkle sąnaudoms. Nuo 2020 m. pajūgams grindžiamoms kainoms atspindi tik šiluminę pajūgų dalį, susijusią su Pagrindinio tinkle paslaugomis.

\* 2019 metais: atskaitomi naudotiniai šiluminiai (metų) pajūgams 2020-2021 metais: visai naudotinių pajūgų produktai (įskaitant trumpalaikius produktus, kurie pajūgams yra komercijiniai / metų pajūgams ekvivalentai) atskaitomi pajūgams.

Sąnaudų pasiskirstymo vertinimas (angl. COST ALLOCATION ASSESSMENT (CAA)) pagal TAR NC 5 ir 2022 m. tarifiniam laikotarpiui:	2022 kaitinų metal (vertinant transportavimo (trečiųjų šali paslaugas) lokalaus tinkle sąnaudoms)		2022 kaitinų metal (vertinant transportavimo (trečiųjų šali paslaugas) tačiau nevertinant lokalaus tinkle sąnaudoms)		2022 kaitinų metal (nevertinant transportavimo (trečiųjų šali paslaugas) ir lokalaus tinkle sąnaudoms)	
	TEUR	%	TEUR	%	TEUR	%
<b>Pajūgams ir visos intrastateminės sąnaudos (vėduos porokiams) + interstateminės sąnaudos</b>						
Pajūgams: intrastateminės sąnaudos	8,488	23%	8,488	28%	8,488	30%
Pajūgams: interstateminės sąnaudos	24,138	66%	24,138	77%	24,138	85%
<b>Sąnaudų veiklos suma (prognozuojami pajūgumai (metų ekvivalentai): intrastateminės sąnaudos (vėduos porokiams) + interstateminės sąnaudos</b>						
Sąnaudų veiklos (prognozuojami pajūgumai (metų ekvivalentai): intrastateminės sąnaudos	32,626	89%	32,626	95%	32,626	95%
Sąnaudų veiklos (prognozuojami pajūgumai (metų ekvivalentai): interstateminės sąnaudos	3,812	11%	3,812	11%	3,812	11%
<b>Pajūgams / sąnaudų veiklos santykis - intrastateminės sąnaudos (vėduos porokiams)</b>						
Pajūgams / sąnaudų veiklos santykis - interstateminės sąnaudos	2.18		2.18		2.18	
<b>Sąnaudų pasiskirstymo (CAA) lyginamasis indeksas</b>						
	77.40%		66.88%		66.88%	

Sąnaudų pasiskirstymo vertinimas (CAA) kaitinų grindžiamoms kainoms (pagal TAR NC 5) ir 2022 m. tarifiniam laikotarpiui:		2022 kaitinų metal	
TEUR	%	TEUR	%
<b>Pajūgams ir visos intrastateminės sąnaudos (vėduos porokiams) + interstateminės sąnaudos</b>			
Pajūgams: intrastateminės sąnaudos	2,039	41%	
Pajūgams: interstateminės sąnaudos	2,883	59%	
Sąnaudų veiklos (metinių dujų ir vėduos porokiams): intrastateminės sąnaudos	32,872,055		
Sąnaudų veiklos (metinių dujų ir vėduos porokiams): interstateminės sąnaudos	136,909		
<b>Pajūgams / sąnaudų veiklos santykis - intrastateminės sąnaudos (vėduos porokiams)</b>			
Pajūgams / sąnaudų veiklos santykis - interstateminės sąnaudos	0.08		
<b>Sąnaudų pasiskirstymo (CAA) lyginamasis indeksas</b>			
	0.00%		

**PAPILDOMA INFORMACIJA - ĮEJIMO / IŠEJIMO PAJŪGŲ DALYS / PROPORCIOS IR PAŪGŪMŲ / KAINŲ UŽ KIEKĮ DALYS / PROPORCIOS:**

Susiję su įėjimo/išėjimo pajūgų dalimis ir pajūgams grindžiamas kainas:

Įėjimo / Išėjimo pajūgų proporcija (angl. Entry/Exit split) (sardinai/kaip įvesties parametras)	TEUR
Įėjimo	18,147
Išėjimo	6,625
<b>Įėjimo / Išėjimo pajūgų proporcija (angl. Entry/Exit split) (kaip Referencinis kainų metodikos (RKM) taisyklų rezultatai), įskaitant CBCA</b>	
Įėjimo	11,821
Išėjimo	13,951

\* DNR nešėdžių, išreikšty procentais: Ir. Esame kaitinų modulyje sušildyti.

Įėjimo / Išėjimo pajūgų proporcija (kaip RKM taisyklų rezultatai) įskaitant Lokalaus tinkle paslaugas (t. y. pajūgams už vertojimo pajūgumais), įskaitant CBCA	%
Įėjimo	51.59%
Išėjimo	64.50%
<b>Įėjimo / Išėjimo pajūgų proporcija (kaip RKM taisyklų rezultatai) įskaitant Lokalaus tinkle paslaugas (t. y. pajūgams už vertojimo pajūgumais), įskaitant CBCA</b>	
Įėjimo	11,821
Išėjimo	13,471

Bendra įėjimo / Išėjimo pajūgų dalis PSO leidžiamosiose pajūgose (vertinant Pagrindinį ir Lokali tinkle)	%
Įėjimo	32.77%
Išėjimo	67.23%

Bendra įėjimo / Išėjimo pajūgų dalis PSO leidžiamosiose pajūgose (vertinant Pagrindinį ir Lokali tinkle)	TEUR
Įėjimo	11,821
Išėjimo	24,251

Bendra pajūgumų / kaitinų už kiekį pajūgų dalis PSO leidžiamosiose pajūgose (vertinant Pagrindinį ir Lokali tinkle)	%
Pajūgumai (2019 metais: taip pat įskaitant ir trumpalaikes paslaugas, kaip ir 2020-2021 metų atveju)	75.31%
Kiekis	24.69%

Bendra pajūgumų / kaitinų už kiekį pajūgų dalis PSO leidžiamosiose pajūgose (vertinant Pagrindinį ir Lokali tinkle)	TEUR
Pajūgumai (2019 metais: taip pat įskaitant ir trumpalaikes paslaugas, kaip ir 2020-2021 metų atveju)	32,119
Kiekis	10,156

Tarifų metal 2019	Tarifų metal 2020		Tarifų metal 2021		Tarifų metal 2022	
	Už Reguliavimo sąlykoms įvertinimo	Po Reguliavimo sąlykoms įvertinimo	Už Reguliavimo sąlykoms įvertinimo	Po Reguliavimo sąlykoms įvertinimo	Už Reguliavimo sąlykoms įvertinimo	Po Reguliavimo sąlykoms įvertinimo
	18,147	-	16,818	-	23,640	-
	6,625	-	9,964	-	5,151	-
	11,821	11,801	11,538	11,538	14,809	14,809
	13,951	9,964	15,368	14,619	32,248	13,861
	51.59%	42.92%	31.59%	31.49%	28.36%	42.37%
	64.50%	57.08%	66.47%	64.55%	71.64%	57.63%
	11,821	11,801	11,538	11,538	14,809	14,809
	13,471	13,751	12,811	12,609	37,464	20,250
	32.77%	32.77%	32.77%	32.77%	36.84%	42.37%
	67.23%	67.23%	67.23%	67.23%	63.16%	57.63%
	11,821	11,801	11,538	11,538	14,809	14,809
	24,251	24,251	30,849	30,849	25,541	25,541
	75.31%	76.36%	76.80%	76.80%	86.95%	86.95%
	24.69%	23.64%	23.20%	23.20%	13.05%	13.05%
	32,119	37,544	32,549	32,549	35,141	35,141
	10,156	6,536	8,844	8,844	5,371	5,371

Pajamos pagal 2020 kalnas	Pajamos pagal 2021 kalnas	Pajamos pagal 2022 kalnas	Pajamų pokytis 2022		
36,074	46,377	40,460	3095	-1,917	-4,064
6,933.4	17,615	6,211.5	14,405	4,568.6	11.3%
3,927.0	10.9%	3,927.0	9.3%	3,927.0	9.7%
182.4	0.4%	217.8	0.5%	766.3	3.8%
1,608.1	1.9%	1,272.2	1.0%	2,168.8	5.4%
179.0	0.5%	1,346.3	2.8%	3,476.5	8.8%
4,302.4	11.9%	4,818.3	11.4%	3,733.2	9.2%
5,463.8	15.1%	8,152.2	19.2%	4,029.6	1.0%
				6,136.9	15.2%
					-2,021
3,029.3	8.2%	4,288.3	10.1%	3,690.4	9.1%
2,404.2	6.7%	3,664.1	9.1%	2,431.3	6.0%
					1,431
					-13.7%
					-37.1%
27.3	0.1%	366.6	0.3%	550.5	1.4%
1,544.3	4.3%	1,291.1	1.3%	2,286.2	5.7%
5,950.1	16.5%	7,021.8	16.6%	863.9	2.1%
1,007.6	2.8%	1,108.9	2.6%	1,179.1	2.9%
				46.9	0.1%
					49
					-1.9%
5,501.1	15.2%	6,588.3	15.4%	6,412.6	15.9%
276.1	0.8%	309.4	0.7%	395.3	0.9%
14,510.9	79.76%	17,866.6	77.18%	20,975.9	74.67%
3,687.9	20.26%	5,276.6	22.81%	3,961.9	26.52%
					-1,314.7
					-24.52%
2,752		2,989			100.0%
					100.0%
6,501		6,538			100.0%







# Sezoninių koeficientų (SK) skaičiavimas 2022 m. (LT) Vidiniame išleidimo taške (-uose) ir (LT>RU) Šakių išleidimo taške likusiam Reguliavimo periodui (2022-2023)

Kaip reikalaujama pagal TAR NC 15 straipsnį

Gegužė, 2021

Turi būti pildomi tik oranžiniai laukai

## 1 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(a), (b):** "a) perdavimo sistemos naudojimas kiekvieną gamtinį dujų tiekimo metų mėnesį turi būti apskaičiuojamas pagal prognozuojamus srautus arba prognozuojamą užsąkytą pajėgumą<...>"; "b) a punkte nurodytos gautos vertės turi būti sudedamos;"

	Prognozuojami srautai kiekvieną dujų mėnesį											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
Vidutinis (2019-2015) dujų srautas Vidiniame išleidimo taške (uose) ir Šakių išleidimo taške m., MWh:	5,667,242	4,916,925	4,990,453	3,777,568	3,289,215	2,936,054	2,620,754	2,850,389	3,310,418	4,341,113	4,879,539	5,309,553

## 2 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(c):** "c) naudojimo rodiklis turi būti apskaičiuojamas kiekvieną a punkte nurodytą vertę padalijant iš b punkte nurodytos gautos vertės;"

Naudojimo rodiklis:	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	0.116	0.101	0.102	0.077	0.067	0.060	0.054	0.058	0.068	0.089	0.100	0.109

## 3 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(d):** "d) kiekvieno c punkte nurodyta gauta vertė turi būti padauginama iš 12. Jei gautos vertės yra lygios 0, tos vertės turi būti koreguojamos iki mažesniosios iš šių verčių: 0,1 arba kitos nei 0 mažiausios gautos vertės;"

Naudojimo rodiklis x 12:	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
	1.391	1.207	1.225	0.927	0.807	0.721	0.643	0.700	0.813	1.066	1.198	1.303

## 4 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(e):** "e) pradinis atitinkamų sezoninių koeficientų dydis turi būti apskaičiuojamas kiekvieną d punkte nurodytą vertę pakeliant tuo pačiu laipsniu, kuris ne mažesnis už 0 ir ne didesnis už 2;"

Naudojimo rodiklis x 12 ^ laipsniu (pradinis SK):	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
Laipsnis (0-2)	1.935	1.457	1.500	0.860	0.652	0.519	0.414	0.489	0.660	1.135	1.434	1.698
	2.0											

## 5 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(f):** "f) turi būti apskaičiuojamas e punkte nurodytų gautų verčių ir mėnesio tipinių pajėgumo produktų daugiklio sandaugo aritmetinis vidurkis;"

**Straipsnis 15(4):** "Paros tipinių nuolatinio pajėgumo produktų ir einamosios paros tipinių nuolatinio pajėgumo produktų sezoniniai koeficientai turi būti apskaičiuojami 3 dalies f–h punktuose nustatyta seka, mutatis mutandis."

Pradinis SK x Mėnesio daugiklis:	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
Pradinis SK x Paros/einamosios paros daugiklis:	2.902	2.185	2.251	1.290	0.978	0.779	0.621	0.734	0.990	1.703	2.152	2.548
Mėnesio daugiklis	5.805	4.370	4.501	2.579	1.955	1.558	1.241	1.468	1.981	3.406	4.303	5.095
Paros/einamosios paros daugiklis	1.50											
	3.00											

## 6 žingsnis:

**Straipsnis 15(3)(g):** "g) f punkte nurodyta gauta vertė turi būti palyginama su 13 straipsnio 1 dalyje nurodytu intervalu taip:

(i) jei ši vertė patenka į intervalą, sezoninių koeficientų dydis turi būti lygus atitinkamoms e punkte nurodytoms gautoms vertėms;

(ii) jei ši vertė į intervalą nepatenka, taikomas h punktas;"

**Straipsnis 15(1):** "13<...>1. Daugiklių dydžio intervalai šie:

(a) ketvirčio tipinių pajėgumo produktų ir mėnesio tipinių pajėgumo produktų atitinkamas daugiklis turi būti ne mažesnis kaip 1 ir ne didesnis kaip 1,5;

(b) paros tipinių pajėgumo produktų ir einamosios paros tipinių pajėgumo produktų atitinkamas daugiklis turi būti ne mažesnis kaip 1 ir ne didesnis kaip 3. Tikimamai pagrįstais atvejais nurodyti daugikliai gali būti mažesni kaip 1, bet didesni kaip 0, arba didesni kaip 3.

**Straipsnis 15(3)(h):** "h) sezoninių koeficientų dydis turi būti apskaičiuojamas kaip atitinkamų e punkte nurodytų gautų verčių ir patalpos koeficiento sandauga, laikantis šių sąlygų:

(i) jei f punkte nurodyta gauta vertė yra didesnė kaip 1,5, patalpos koeficientas turi būti apskaičiuojamas 1,5 padalijant iš šios vertės;

(ii) jei f punkte nurodyta gauta vertė yra mažesnė kaip 1, patalpos koeficientas turi būti apskaičiuojamas 1 padalijant iš šios vertės."

Mėnesio SK (pradinis SK x patalpos koeficientas):	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
Paros/einam. paros SK (pradinis SF x patalpos koef.):	1.821	1.370	1.412	0.809	0.613	0.489	0.389	0.461	0.621	1.068	1.350	1.598
Patalpos koeficientas: Mėnesio	0.941											
Patalpos koeficientas: Paros/einamosios paros	0.941											

## 7 žingsnis:

**Straipsnis 15(5):** "ketvirčio tipinių nuolatinio pajėgumo produktų sezoniniai koeficientai turi būti apskaičiuojami šia seka:

(a) pradinis atitinkamų sezoninių koeficientų dydis turi būti apskaičiuojamas pagal viengū šią sąlygą:

(i) koeficientas yra lygus atitinkamų sezoninių koeficientų, taikomų tris susijusius mėnesius, paprastam aritmetiniam vidurkiui;

(ii) koeficientas yra ne mažesnis už mažiausią ir ne didesnis už didžiausią iš atitinkamų sezoninių koeficientų, taikomų tris susijusius mėnesius;

(b) 3 dalies f–h punktuose nustatyti žingsniai turi būti atlikti naudojant a punkte nurodytas gautos vertes, mutatis mutandis."

Ketvirčio SK:	Dujų ketvirčiai			
	I K	II K	III K	IV K
	1.534	0.637	0.490	1.339

## 8 žingsnis:

**Straipsnis 15(6):** "Ne metų tipinių nuolatinio pajėgumo produktų atveju 3–5 dalyse nurodytu skaičiumi gautos vertės gali būti apvalinamos (didinamos arba mažinamos)."

Mėnesio SK (galutiniai - taikytini kainoms):	Dujų mėnesiai											
	Sau	Vas	Kov	Bal	Geg	Bir	Lie	Rgp	Rgs	Spl	Lap	Grd
Paros/einam. paros SK (galutiniai - taikytini kainoms):	1.82	1.37	1.41	0.81	0.61	0.49	0.39	0.46	0.62	1.07	1.35	1.60
	1.82	1.37	1.41	0.81	0.61	0.49	0.39	0.46	0.62	1.07	1.35	1.60
Ketvirčio SK (galutiniai - taikytini kainoms):	Dujų ketvirčiai				Vidurkis							
	I K	II K	III K	IV K								
	1.53	0.64	0.49	1.34	1.00							

IS viso
48,889,223

IS viso
1.000

Vidurkis
1.594
3.189

Vidurkis
1.00
1.00

**AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos,  
galiosiančios nuo 2022 m. sausio 1 d.**

PATVIRTINTA  
AB „Amber Grid“ valdybos  
2021 m. gegužės 18 d. posėdyje, protokolo Nr. VLD-6

	KAINOS UŽ UŽSAKOMŲ PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM																			
	Įleidimo taškuose										Išleidimo taškuose									
	Kotlovkos DAS <sup>1</sup>	Kotlovkos DAS <sup>1</sup> (perdavimui į trečiąją (ne ES) šalį) <sup>9</sup>	Kiemėnų DAS <sup>2</sup>	Klaipėdos DAS <sup>3</sup>	Santakos DAS <sup>7</sup>	Vidinis taškas <sup>4</sup>	Vidinis taškas - Achema <sup>5</sup>	Kiemėnų DAS <sup>2</sup>	Šakių DAS <sup>5</sup>	Santakos DAS <sup>7</sup>	Vidinis taškas <sup>4</sup>	Vidinis taškas - Achema <sup>5</sup>	Kiemėnų DAS <sup>2</sup>	Šakių DAS <sup>5</sup>	Santakos DAS <sup>7</sup>	Vidinis taškas <sup>4</sup>	Vidinis taškas - Achema <sup>5</sup>	Kiemėnų DAS <sup>2</sup>	Šakių DAS <sup>5</sup>	Santakos DAS <sup>7</sup>
<b>NUOLATINIŲ PAJĖGUMŲ KAINOS:</b>																				
Pajėgumų vienetas	MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h		MWh / parą / metus				Už (kWh/h) už h									
Ilgalaikių pajėgumų kainos	142.77	35.96	142.77	35.69	0.000391		57.89	57.89	149.59	32.76	0.000410									
<b>Ketvirčio pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems ketvirčiui:</b>																				
Pajėgumų vienetas	MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h		MWh / parą / ketvirtį				Už (kWh/h) už h									
1 ketvirtis	38.72	9.75	38.72	9.68	0.000430		27.30	27.30	40.57	15.45	0.000451									
2 ketvirtis	39.15	9.86	39.15	9.79	0.000430		11.55	11.55	41.02	6.53	0.000451									
3 ketvirtis	39.58	9.97	39.58	9.90	0.000430		8.94	8.94	41.48	5.06	0.000451									
4 ketvirtis	39.58	9.97	39.58	9.90	0.000430		24.44	24.44	41.48	13.83	0.000451									
<b>Mėnesio (M) ir paros (P) / einamosios paros (EP) pajėgumų kainos, pajėgumams užsakomiems mėnesiui / atitinkamo mėnesio parai / einamajai parai</b> <b>Mėnesio (M) pajėgumų vienetas MWh / parą / mėnesį; Paros (P), Einamosios paros (EP) - pajėgumų vienetas MWh / parą</b>																				
	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M P/EP		M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	M	P/EP	Už (kWh/h) už h M P/EP	
Sausis	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	13.42	0.87	13.42	0.87	15.88	0.61	7.60	0.49	0.000512	0.000615
Vasaris	13.69	0.59	3.45	0.15	13.69	0.59	3.42	0.15	0.000489	0.000587	9.13	0.65	9.13	0.65	14.34	0.61	5.16	0.37	0.000512	0.000615
Kovas	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	10.40	0.67	10.40	0.67	15.88	0.61	5.88	0.38	0.000512	0.000615
Balandis	14.67	0.59	3.69	0.15	14.67	0.59	3.67	0.15	0.000489	0.000587	5.78	0.39	5.78	0.39	15.37	0.61	3.27	0.22	0.000512	0.000615
Gegužė	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	4.50	0.29	4.50	0.29	15.88	0.61	2.55	0.16	0.000512	0.000615
Birželis	14.67	0.59	3.69	0.15	14.67	0.59	3.67	0.15	0.000489	0.000587	3.50	0.23	3.50	0.23	15.37	0.61	1.98	0.13	0.000512	0.000615
Liepa	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	2.88	0.19	2.88	0.19	15.88	0.61	1.63	0.11	0.000512	0.000615
Rugpjūtis	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	3.39	0.22	3.39	0.22	15.88	0.61	1.92	0.12	0.000512	0.000615
Rugsėjis	14.67	0.59	3.69	0.15	14.67	0.59	3.67	0.15	0.000489	0.000587	4.43	0.30	4.43	0.30	15.37	0.61	2.50	0.17	0.000512	0.000615
Spalis	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	7.89	0.51	7.89	0.51	15.88	0.61	4.47	0.29	0.000512	0.000615
Lapkritis	14.67	0.59	3.69	0.15	14.67	0.59	3.67	0.15	0.000489	0.000587	9.64	0.64	9.64	0.64	15.37	0.61	5.45	0.36	0.000512	0.000615
Gruodis	15.16	0.59	3.82	0.15	15.16	0.59	3.79	0.15	0.000489	0.000587	11.80	0.76	11.80	0.76	15.88	0.61	6.68	0.43	0.000512	0.000615

**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. Jei 2022 m. eigoje atsirastų prijungtų žaliųjų dujų (biometano, vandenilio) gamintojų, jiems būtų taikoma įleidimo kaina be nuolaidos.



**AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos,  
galiosiančios nuo 2022 m. sausio 1 d.**

PATVIRTINTA  
AB „Amber Grid“ valdybos  
2021 m. gegužės 18 d. posėdyje, protokolo Nr. VLD-6

<b>KAINOS UŽ VARTOJIMO PAJĖGUMŲ VIENETĄ, EURAIS BE PVM</b>										
<b>Įleidimo taškuose</b>					<b>Išleidimo taškuose</b>					
<b>Kotlovkos DAS<sup>1</sup></b>	<b>Kotlovkos DAS<sup>1</sup></b> <small>(perdavimui į trečiąją (ne ES) šalį)<sup>8</sup></small>	<b>Kiemėnų DAS<sup>2</sup></b>	<b>Klaipėdos DAS<sup>3</sup></b>	<b>Santakos DAS<sup>7</sup></b>	<b>Vidinis taškas<sup>4</sup></b>	<b>Vidinis taškas - Achema<sup>5</sup></b>	<b>Kiemėnų DAS<sup>2</sup></b>	<b>Šakių DAS<sup>5</sup></b>	<b>Santakos DAS<sup>7</sup></b>	
<b>Kaina už vartojimo pajėgumus</b>										
<b>Pajėgumų vienetas</b>					<b>MWh / parą / metus</b>					
<b>Kaina už vartojimo pajėgumus</b>					53.96	8.46				
<b>KAINOS UŽ PERDUODAMĄ DUJŲ KIEKĮ, EURAIS BE PVM</b>										
<b>Įleidimo taškuose</b>					<b>Išleidimo taškuose</b>					
<b>Kotlovkos DAS<sup>1</sup></b>	<b>Kotlovkos DAS<sup>1</sup></b> <small>(perdavimui į trečiąją (ne ES) šalį)<sup>8</sup></small>	<b>Kiemėnų DAS<sup>2</sup></b>	<b>Klaipėdos DAS<sup>3</sup></b>	<b>Santakos DAS<sup>7</sup></b>	<b>Vidinis taškas<sup>4</sup></b>	<b>Vidinis taškas - Achema<sup>5</sup></b>	<b>Kiemėnų DAS<sup>2</sup></b>	<b>Šakių DAS<sup>5</sup></b>	<b>Santakos DAS<sup>7</sup></b>	
<b>Kainos už kiekį</b>										
<b>Kiekio vienetas</b>					<b>MWh</b>					
<b>Kaina už kiekį</b>					0.09					

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

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

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

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> 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.

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

<sup>7</sup> Lietuvos bei Lenkijos perdavimo sistemų sujungimo taškas (dujų apskaitos stotis –Santakos DAS).

<sup>8</sup> Apribotojo pajėgumų produkto kaina Kotlovkos DAS įleidimo taške taikoma užsakomiems pajėgumams, kuriuos panaudojus, suteikiama teisė transportuoti gamtines dujas tik į Šakių DAS išleidimo tašką (t. y. užsakius apribotuosius pajėgumus Kotlovkos DAS įleidimo taške ir įleidus gamtines dujas per tą tašką, panaudojant apribotąjį pajėgumų produktą, gamtinės dujos toliau turi būti transportuojamos ir išleidžiamos tik per Šakių DAS išleidimo tašką (be galimybės gamtines dujas pristatyti į kitus taškus ir (ar) parduoti virtualiame gamtinių dujų prekybos taške (gamtinių dujų biržoje)).

**DETALŪS METADUOMENYS**

<b>Dokumento sudarytojas (-ai)</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
<b>Dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	DĖL VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2021 M. GEGUŽĖS 31 D. NUTARIMO NR. O3E-670 „DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ 2022 METAMS TVIRTINIMO“ PAKEITIMO
<b>Dokumento registracijos data ir numeris</b>	2021-07-02 Nr. O5E-743
<b>Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris</b>	–
<b>Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo</b>	ADOC-V1.0
<b>Parašo paskirtis</b>	Pasirašymas
<b>Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos</b>	Marta Vorobjova-Derkač, Patarėja, Dujų skyrius
<b>Sertifikatas išduotas</b>	MARTA VOROBJOVA-DERKAČ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
<b>Parašo sukūrimo data ir laikas</b>	2021-07-02 10:44:01 (GMT+03:00)
<b>Parašo formatas</b>	XAdES-T
<b>Laiko žyme nurodytas laikas</b>	2021-07-02 10:45:10 (GMT+03:00)
<b>Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją</b>	ADIC CA-B, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
<b>Sertifikato galiojimo laikas</b>	2019-07-26 10:46:57 – 2022-07-25 10:46:57
<b>Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti</b>	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avilys, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba į.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2020-05-22 11:50:44 iki 2023-05-22 11:50:44
<b>Pagrindinio dokumento priedų skaičius</b>	3
<b>Pagrindinio dokumento pridedamų dokumentų skaičius</b>	–
<b>Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)</b>	–
<b>Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	–
<b>Priedamo dokumento registracijos data ir numeris</b>	–
<b>Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas</b>	Dokumentų valdymo sistema Avilys, versija 3.5.27
<b>Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)</b>	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2021-07-02 11:04:00)
<b>Paieškos nuoroda</b>	–
<b>Papildomi metaduomenys</b>	Nuorašą suformavo 2021-07-02 11:04:00 Dokumentų valdymo sistema Avilys