

**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTAS  
DUJŲ SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui  
Tarybos narys

2019-11-

**PAŽYMA  
DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „KLAIPĖDOS NAFTA“ SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ  
PAKARTOTINIO DUJINIMO IR PERKROVOS PASLAUGŲ KAINŲ 2020 METAMS**

2019-11- Nr. O5E-  
Vilnius

**1. Bendrosios nuostatos**

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 2 dalimi, gamtinių dujų sektoriuje nustatydamas konkrečias paslaugų kainas, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba) reguliuoja gamtinių dujų sistemos balansavimo, buitinių vartotojų prijungimo prie gamtinių dujų sistemos, suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) perkrovos paslaugų kainas ir tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos dydį. Vadovaujantis Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 15 dalimi, konkrečias perdavimo, laikymo, skirstymo, SGD pakartotinio dujinimo kainas, neviršijančias nustatytų kainų viršutinių ribų, kiekvienais metais nustato gamtinių dujų įmonės. Taryba, patikrinusi ir nustačiusi, kad kainos ir (ar) buitiniams vartotojams nustatyti tarifai apskaičiuoti nesilaikant kainų ir (ar) tarifų nustatymo reikalavimų, nustatytų kainų viršutinių ribų skaičiavimo metodikoje, kad jos diskriminuoja vartotojus ir (ar) yra klaidingos, gamtinių dujų įmonėms pateikia nurodymus dėl konkrečių kainų ir tarifų skaičiavimo.

AB „Klaipėdos nafta“ (toliau – Bendrovė), 2019 m. lapkričio 5 d. raštu Nr. KN-636 pateikė prašymą ir duomenis reikalingus nustatyti gamtinių dujų perkrovos paslaugos kainą. Vadovaudamasi Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos, patvirtintos Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), 59 punktu, numatančiu, kad konkrečios kainos skaičiuojamos pagal gamtinių dujų kainų nustatymo metodiką, kurią parengia ir kartu su kainų skaičiavimo projektu Tarybai pateikia gamtinių dujų įmonės, Bendrovė 2019 m. lapkričio 12 d. raštu Nr. KN-655 pateikė Tarybai Bendrovės Suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos nustatymo metodiką, patvirtintą Bendrovės generalinio direktoriaus 2018 m. lapkričio 19 d. įsakymu Nr. BV-171, (toliau – Bendrovės metodika) ir SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainų skaičiavimo projektą.

**2. SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamosios dalies skaičiavimas**

Taryba 2019 m. lapkričio 11 d. nutarimu Nr. O3E-713 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo veiklos pajamų viršutinės ribos nustatymo 2020-2024 metams“ (toliau – Nutarimas), nustatė Bendrovės SGD pakartotinio dujinimo pajamų viršutinę ribą 2020 metams, lygią 36 287 300 Eur, kuri įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. Bendrovei iki 2019 m. gruodžio 31 d. sudarius sutartį su Šiaurės investiciniu banku (toliau – NIB) dėl paskolos, skirtos finansuoti plaukiojančiosios SGD laivo–saugyklos nuomos kaštus iki 2024 m., siekiant restruktūrizuoti plaukiojančiosios SGD laivo–saugyklos nuomos kaštus iki 2044 m.

(toliau – Paskola) bei įsigaliojus valstybės garantijai dėl Paskolos užtikrinimo, ir 62 323 208 Eur pajamų viršutinę ribą, kuri įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu nėra įgyvendintos Nutarimo 3 punkte nurodytos sąlygos. Vadovaujantis Metodikos 19 punktu, SGD pakartotinio dujinimo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies: pastovioji dalis skaičiuojama nustatytų perdavimo sistemos naudotojų vartojimo pajėgumų vienetui (Eur/(MWh/parą/metus)), o kintamoji dalis skaičiuojama planuojamo išdujinti suskystintų gamtinių dujų kiekio vienetui (Eur/MWh). Remiantis Metodikos 20 punktu, SGD terminalo operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą ( $\leq 1$ ) ir suskaičiuoja konkrečią pastoviąją ir kintamąją SGD pakartotinio dujinimo kainos dalis. Pagal Metodikos 19.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į gamtinių dujų tiekimo saugumo dedamąją prie perdavimo kainos.

Vadovaujantis Metodikos 21 punktu, SGD sistemos operatorius nustato SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamąją dalį, atsižvelgdamas į regioninės gamtinių dujų rinkos vystymo eigą, galimybes užtikrinti diversifikuotą gamtinių dujų tiekimą Lietuvos Respublikos gamtinių dujų vartotojams efektyvios konkurencijos rinkoje sąlygomis ir taikydamas lyginamosios analizės principą pagal kitų SGD terminalų SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainų duomenis.

Bendrovės metodikoje numatyta, kad Bendrovė, nustatydamą SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamąją dalį, prioritetą teikia lygių konkurencinių sąlygų užtikrinimui Lietuvos gamtinių dujų rinkoje iš skirtingų įleidimo taškų į Lietuvos Respubliką importuojamoms gamtinėms dujoms. Todėl SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis yra nustatoma atsižvelgiant į tai, kokios yra planuojamos perdavimo paslaugų pajėgumų kainos konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo taške bei kiek ir kokių planuojama užsakyti pajėgumų konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo taške. Bendrovė, apskaičiuodama SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamąją dalį, remiasi duomenimis, kurie yra gaunami iš gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus bei savo prognozėmis kitiems kalendoriniams metams.

SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis ( $T_{pd}$ ) yra apskaičiuojama pagal Bendrovės metodikos 9 punkte nurodytą formulę:

$$T_{pd} = k_a \frac{T_{aENkotDAS} - T_{aENklpDAS}}{365} + k_q \frac{T_{qENkotDAS} - T_{qENklpDAS}}{91} + k_m \frac{T_{mENkotDAS} - T_{mENklpDAS}}{30} + k_d (T_{dENkotDAS} - T_{dENklpDAS})$$

; Eur/MWh

čia:

$k_a$ ,  $k_q$ ,  $k_m$ ,  $k_d$  – atitinkamai metų, ketvirčio, mėnesio, dienos prognozuojamų užsakyti gamtinių dujų perdavimo pajėgumų kiekio santykis nuo visų prognozuojamų užsakyti pajėgumų kiekio Klaipėdos DAS ir Kotlovkos DAS įleidimo taškuose (išskyrus paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo prognozuojamus užsakyti pajėgumus) tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis;

$T_{aENkotDAS}$ ,  $T_{qENkotDAS}$ ,  $T_{mENkotDAS}$ ,  $T_{dENkotDAS}$  – atitinkamai metų, ketvirčio, mėnesio, dienos prognozuojama vidutinė gamtinių dujų perdavimo pajėgumų kaina Kotlovkos DAS įleidimo taške tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis (Eur/MWh/parą/metus);

$T_{aENklpDAS}$ ,  $T_{qENklpDAS}$ ,  $T_{mENklpDAS}$ ,  $T_{dENklpDAS}$  – atitinkamai metų, ketvirčio, mėnesio, dienos prognozuojama vidutinė gamtinių dujų perdavimo pajėgumų kaina Klaipėdos DAS įleidimo taške tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis (Eur/MWh/parą/metus).

Koeficientus  $k$  Bendrovė apskaičiavo pagal AB „Amber Grid“ pateiktus 2019 m. faktinius užsakytų pajėgumų duomenis Klaipėdos DAS ir Kotlovkos DAS įleidimo taškuose. Pažymėtina, kad gamtinės dujos, skirtos gamtinių dujų perdavimui į Kaliningrado sritį, gali būti transportuojamos tik per Kotlovkos DAS įleidimo tašką, o SGD terminalo būtinasis kiekis – tik per Klaipėdos DAS įleidimo tašką. Atsižvelgdama į tai, skaičiuodama koeficientus  $k$  Bendrovė

nevertino gamtinių dujų perdavimo į Kaliningrado sritį ir paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo užsakytų gamtinių dujų perdavimo pajėgumų.

Vadovaudamasi aukščiau nurodyta formule, Bendrovė apskaičiavo SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamąją dalį 2020 metams. SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamosios dalies skaičiavimo duomenys parodyti 1 lentelėje. Atitinkamai Bendrovės suskaičiuota **SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis 2020 metams yra lygi 0,35 Eur/MWh**:

$$T_{pd}=0,12 \times (142,77 - 35,69) / 365 + 0,57 \times (39,27 - 9,82) / 91 + 0,1 \times (14,88 - 3,72) / 30 + 0,21 \times (0,59 - 0,15) = 0,35 \text{ Eur/MWh}$$

1 lentelė. SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamosios dalies skaičiavimo duomenys

Kintamasis	Kintamojo reikšmė	Matavimo vienetas	Duomenų šaltinis
$k_a$	0,12	koef.	Bendrovės prognozė
$k_q$	0,57	koef.	Bendrovės prognozė
$k_m$	0,10	koef.	Bendrovės prognozė
$k_d$	0,21	koef.	Bendrovės prognozė
$T_{aENkotDAS}$	142,77	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{qENkotDAS}$	39,27	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{mENkotDAS}$	14,88	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{dENkotDAS}$	0,59	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{aENklpDAS}$	35,69	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{qENklpDAS}$	9,82	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{mENklpDAS}$	3,72	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys
$T_{dENklpDAS}$	0,15	Eur/(MWh/para/ metus)	AB „Amber Grid“ duomenys

2020 m. SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis 0,35 Eur/MWh, palyginus su 2019 m. kaina 0,13 Eur/MWh, didėja 2,7 karto arba 0,22 Eur/MWh.

### 3. SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviosios dalies skaičiavimas

Bendrovės metodikos 11 punkte numatyta, kad Bendrovė, nustatydamą SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastoviąją dalį, remiasi Tarybos Bendrovei nustatyta SGD pakartotinio dujinimo pajamų viršutine riba bei Bendrovės apskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamąją dalimi. SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis (D) yra apskaičiuojama pagal Bendrovės metodikos 12 punkte įtvirtintą formulę:

$$D = \frac{P_{aj} - T_{pd} \times Q_{kipDAS}}{Q_{vp}} \quad D = \frac{P_{aj} - T_{pd} \times Q_{kipDAS}}{Q_{vp}} \quad ; \text{ (Eur/MWh/para/metus)}$$

čia:

$P_{aj}$  – Tarybos nustatytas SGD pakartotinio dujinimo veiklos pajamų lygis Bendrovei tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD pakartotinio paslaugos kainos pastovioji dalis (Eur/metus);

$T_{pd}$  – SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis (Eur/MWh);

$Q_{klpDAS}$  – planuojamas transportuoti gamtinių dujų kiekis per Klaipėdos DAS įleidimo tašką tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD pakartotinio dujinimo kainos kintamoji dalis, (MWh/metus);

$Q_{vp}$  – Tarybos nustatyti vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastovioji dalis (MWh/parą/metus).

Nustatant SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastoviąją dalį buvo įvertinti 167 835,598 MWh/parą/metus prognozuojami 2020 m. vartojimo pajėgumai.

Atsižvelgdama į tai, Bendrovė suskaičiavo:

1) SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį 2020 metams, lygią **194,31 Eur/(MWh/parą/metus)**, išgaliojus 36 287 300 Eur SGD pakartotinio dujinimo pajamų viršutinei ribai:

$$D^1 = (36.287.300 - 0,35 \times 10.500.000) / 167.835,598 = \mathbf{194,31} \text{ Eur/MWh/parą/metus}$$

2) SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį 2020 metams, lygią **349,44 Eur/(MWh/parą/metus)**, išgaliojus 62 323 208 Eur SGD pakartotinio dujinimo pajamų viršutinei ribai:

$$D^2 = (62.323.208 - 0,35 \times 10.500.000) / 167.835,598 = \mathbf{349,44} \text{ Eur/MWh/parą/metus}$$

Pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas yra apskaičiuojamas pagal planuojamas surinkti pajamas iš pastoviosios ir kintamosios kainos dalies ir sudaro 0,899 (taikant pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį  $D^1$ ) ir 0,941 (taikant pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį  $D^2$ ).

2020 m. SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviosios dalies pasikeitimas, palyginus su 2019 m., pateiktas 2 lentelėje

2 lentelė. SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviosios dalies pasikeitimas

	D <sup>1</sup>	D <sup>2</sup>
2020 m.	194,31	349,44
2019 m.	390,42	390,42
Pokytis, Eur/MWh/parą/metus	-	-40,98
Pokytis, proc.	-50,23	-10,50

### 3. SGD perkrovos paslaugos kainos nustatymas

SGD perkrovos paslaugos kaina skaičiuojama, vadovaujantis Metodikos 22 punktu, nurodančiu, kad SGD perkrovos paslaugos ( $T_{perk}$ ) kaina nustatoma metams ir yra skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{perk} = \frac{S_{SGDTp} + ROI_p}{Q_T}; \quad \text{Eur/MWh}$$

čia:

$T_{perk}$  – SGD perkrovos paslaugos kaina, Eur/MWh;

$S_{SGDTp}$  – SGD terminalo, jo infrastruktūros metinės eksploatavimo sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, kurios skaičiuojamos pagal formulę

$$S_{SGDTp} = C_{DAp} + CN_s, \text{ Eur}$$

čia:

$C_{DAP}$  – ilgalaikio turto, būtino perkrovos veiklai vykdyti, nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

$C_N$  – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploataavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos, su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių pagrįstos sąnaudos, atsižvelgiant į aktualių valiutų santykio prognozę, Eur;

$ROI_p$  – pagal Metodikos 12.6.1 punktą suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, investicijų grąža, Eur;

$Q_T$  – SGD terminalo technologiniai pajėgumai per metus, MWh.

Vykdamas perkrovos veiklą, patiriamos laivo-saugyklos ir krantinės nuomos bei turto, būtino SGD perkrovos veiklai, nusidėvėjimo sąnaudos bei priskiriama investicijų grąža.

2018 m. faktinės SGD laivo-saugyklos nuomos sąnaudos 47 996 542 Eur ir krantinės nuomos sąnaudos lygios 1 693 677 Eur. SGD perkrovos veiklai reikalingą turtą sudaro du reguliuojami balnai ir SGD mėginių ėmimo sistema. 2020 m. šių turto vienetų metinis nusidėvėjimas sudarys 59 948 Eur, o likutinė vertė 2019 m. gruodžio 31 d. 461.505 Eur. Pagal Metodikos 12.6.2 papunktį investicijų grąžos norma (toliau – WACC) nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“. WACC nustatoma reguliavimo periodui ir kasmet koreguojama atsižvelgiant į skolinto kapitalo kainos pokytį. Bendrovei 2020 metams nustatytas WACC yra lygus 2,90 proc. Atsižvelgiant į tai, Bendrovės investicijų grąža 2020 metams sudaro 13 384 Eur. 2020 m. SGD perkrovos veiklos turto nusidėvėjimo sąnaudos bei investicijų grąža bus 73 332 Eur.

Visos SGD perkrovos veiklos sąnaudos pateiktos 2 lentelėje.

2 lentelė. Perkrovos paslaugos sąnaudos

	Suma, Eur
SGD laivo-saugyklos sąnaudos	47 996 542
SGD krantinės ir žemės nuomos sąnaudos	1 693 677
SGD perkrovos paslaugos turto nusidėvėjimo sąnaudos bei investicijų grąža	73 332
<b>Iš viso</b>	<b>49 763 551</b>

SGD terminalo technologinis pajėgumas sudaro 3 752 766 480 Nm<sup>3</sup> dujų per metus arba 44 657 921 MWh, vertinant prognozuojamą viršutinį dujų šilumingumą 11,90 kWh/m<sup>3</sup>.

2020 m. SGD perkrovos paslaugos kaina **1,11 Eur/MWh** (49 763 551 / 44 657 921). Palyginus su 2019 m. galiojusia SGD perkrovos paslaugos kaina 1,14 Eur/MWh, kaina mažėja 2,6 proc. arba 0,03 Eur/MWh.

## 6. Baigiamosios nuostatos

Vadovaudamasis Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 2 ir 15 dalimis, Metodika, įvertinęs Bendrovės 2019 m. lapkričio 5 d. raštu Nr. KN-636 ir 2019 m. lapkričio 12 d. raštu Nr. KN-655 pateiktą informaciją ir atsižvelgdamas į Tarybos 2019 m. lapkričio 11 d. nutarimą Nr. O3E-713 „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo veiklos pajamų viršutinės ribos nustatymo 2020-2024 metams“ Dujų ir elektros departamento Dujų skyrius siūlo Tarybai:

1. Nustatyti SGD perkrovos paslaugos kainą, galiosiančią nuo 2020 m. sausio 1 d. (be pridėtinės vertės mokesčio), 1,11 Eur/MWh;

2. Patvirtinti Bendrovės SGD pakartotinio dujinimo kainas (be pridėtinės vertės mokesčio), galiosiančias nuo 2020 m. sausio 1 d.:

2.1. Pastoviąją dalį – 194,31 Eur/(MWh/parą/metus);

2.2. Kintamąją dalį – 0,35 Eur/MWh.

3. Patvirtinti Bendrovės SGD pakartotinio dujinimo kainas (be pridėtinės vertės mokesčio), galiosiančias nuo 2020 m. sausio 1 d.:

3.1. Pastoviąją dalį – 349,44 Eur/(MWh/paraž/metus);

3.2. Kintamąją dalį – 0,35 Eur/MWh.

4. Nustatyti, kad šio nutarimo 2 punkte nurodytos akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainos įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d., Bendrovei iki 2019 m. gruodžio 31 d. sudarius sutartį su Šiaurės investicijų banku dėl paskolos, skirtos Saugumo dedamosios mažinimui pagal Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 5 straipsnio 4 dalį (toliau – Paskola), bei įsigaliojus valstybės garantijai dėl Paskolos užtikrinimo.

5. Nustatyti, kad šio nutarimo 3 punkte nurodytos Bendrovės suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainos įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu nėra įgyvendintos 4 punkte nurodytos sąlygos.

#### PRIDEDAMA:

1. AB „Klaipėdos nafta“ Suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos nustatymo metodika, 3 lapai;

2. Tarybos nutarimo „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainų 2020 metams tvirtinimo“ projektas, 1 lapas.

3. Tarybos nutarimo „Dėl suskystintų gamtinių dujų perkrovos paslaugos kainos 2020 metams“ projektas, 1 lapas.

Dujų skyriaus patarėja

Eglė Paipolienė

Į posėdį kviečiami:

1. Energetikos ministerijos atstovai;
2. AB „Klaipėdos nafta“ atstovai;
3. AB „Achema“ atstovai;
4. UAB "Ignitis" atstovai;
5. UAB "Imlitex" atstovai;
6. Eesti energia AS, atstovai.



PATVIRTINTA

Akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“

Generalinio direktoriaus

2018 m. lapkričio 19 d. įsakymu Nr. BV-171

# SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ PAKARTOTINIO DUJINIMO PASLAUGOS KAINOS NUSTATYMO METODIKA

VERSIJA 2.0

## I. BENDROJI DALIS

1. AB „Klaipėdos nafta“ (toliau – Bendrovė) suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos nustatymo metodika (toliau – Metodika) parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Europos Sąjungos teisės aktų reikalavimais ir Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 patvirtinta Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika (su atitinkamais pakeitimais).

2. Vadovaujantis šia Metodika yra nustatoma gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos kintamoji dalis (toliau – SGD išdujinimo kaina), kuri yra taikoma Klaipėdos SGD terminalo naudotojams už išdujintą gamtinių dujų kiekį, bei pastovioji dalis, kuri yra įskaičiuojama į tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos. Kainos yra skaičiuojamos be pridėtinės vertės mokesčio (be PVM) euro centų tikslumu.

3. SGD išdujinimo kaina yra nustatoma kiekvieniems kalendoriniams metams dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ eksploatuojamos dujų perdavimo sistemos sujungimo taške su SGD terminalo sistema (dujų apskaitos vieta – Klaipėdos DAS).

4. Visiems SGD terminalo naudotojams gamtinių dujų kiekis yra matuojamas energijos vienetais – kilovatvalandėmis (kWh) (megavatvalandėmis (MWh)).

5. Gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastovioji dalis yra nustatoma kiekvieniems kalendoriniams metams ir taikoma dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ eksploatuojamos dujų perdavimo sistemos vidiniame išleidimo taške.

6. Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jas apibrėžia Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas, Komisijos patvirtinta Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika bei kiti Lietuvos Respublikos gamtinių dujų sektorių reglamentuojantys teisės aktai.

## II. SGD IŠDUJINIMO KAINOS NUSTATYMAS

7. Bendrovė, nustatydamą SGD išdujinimo kainą, prioritetą teikia lygių konkurencinių sąlygų užtikrinimui Lietuvos gamtinių dujų rinkoje iš skirtingų įleidimo taškų į Lietuvos Respubliką importuojamoms gamtinėms dujoms. Todėl SGD išdujinimo kaina yra nustatoma atsižvelgiant į tai, kokios yra planuojamos perdavimo paslaugų pajėgumų kainos konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo taške bei kiek ir kokių planuojama užsakyti pajėgumų konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo taške.

8. Bendrovė, apskaičiuodama SGD išdujinimo kainą, remiasi duomenimis, kurie yra gaunami iš perdavimo sistemos operatoriaus bei savo prognozėmis kitiems kalendoriniams metams.

9. SGD išdujinimo kaina yra apskaičiuojama pagal formulę:

$$T_{pd} = k_a \frac{T_{aENkotDAS} - T_{aENklpDAS}}{365} + k_q \frac{T_{qENkotDAS} - T_{qENklpDAS}}{91} + k_m \frac{T_{mENkotDAS} - T_{mENklpDAS}}{30} + k_d (T_{dENkotDAS} - T_{dENklpDAS}) \quad \text{Eur/MWh}$$

čia:

$k_a$ ,  $k_q$ ,  $k_m$ ,  $k_d$  – atitinkamai metų, ketvirčio, mėnesio, dienos prognozuojamų užsakyti perdavimo pajėgumų kiekio santykis nuo visų prognozuojamų užsakyti pajėgumų kiekio Klaipėdos DAS ir Kotlovkos



DAS įleidimo taškuose (išskyrus paskirtojo tiekėjo prognozuojamus užsakyti pajėgumus bei Rusijos tranzito pajėgumus) tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD išdujinimo kaina;

$T_{aENkotDAS}$ ,  $T_{qENkotDAS}$ ,  $T_{mENkotDAS}$ ,  $T_{dENkotDAS}$  – atitinkamai metų, ketvirčio, mėnesio, dienos prognozuojama vidutinė perdavimo pajėgumų kaina Kotlovkos DAS įleidimo taške tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD išdujinimo kaina (Eur/MWh/parą/metus);

$T_{aENklpDAS}$ ,  $T_{qENklpDAS}$ ,  $T_{mENklpDAS}$ ,  $T_{dENklpDAS}$  – atitinkamai metų, ketvirčio, mėnesio, dienos prognozuojama vidutinė perdavimo pajėgumų kaina Klaipėdos DAS įleidimo taške tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma SGD išdujinimo kaina (Eur/MWh/parą/metus).

10. SGD išdujinimo kainai yra taikomas 0,1 Eur/MWh minimalus kainos lygis. Jeigu pagal formulę apskaičiuota kaina yra mažesnė nei 0,1 Eur/MWh, tuomet SGD išdujinimo kaina yra nustatoma 0,1 Eur/MWh.

### **III. SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ SKYSTINIMO PASLAUGOS KAINOS PASTOVIOSIOS DALIES NUSTATYMAS**

11. Bendrovė, nustatydamą gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastoviąją dalį, remiasi Komisijos Bendrovei nustatyta suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainos pastoviosios dalies viršutine riba bei Bendrovės apskaičiuota SGD išdujinimo kaina.

12. Gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastovioji dalis yra apskaičiuojama pagal formulę:

$$D = \frac{P_{aj} - T_{pd} \times Q_{klpDAS}}{Q_{vp}} \quad \text{Eur/MWh/parą/metus}$$

čia:

$P_{aj}$  – Komisijos nustatytas suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo veiklos pajamų lygis Bendrovei tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastovioji dalis (Eur/metus);

$Q_{vp}$  – Komisijos nustatyti vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastovioji dalis (MWh/parą/metus).

### **IV. BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS**

13. Bendrovė SGD išdujinimo kainos ir suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo paslaugos kainos pastoviosios dalies skaičiavimo projektą pateikia Komisijai Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikoje nustatyta tvarka.

**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA**

**NUTARIMAS**

**DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „KLAIPĖDOS NAFTA“ SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ  
PAKARTOTINIO DUJINIMO KAINŲ 2020 METAMS TVIRTINIMO**

2019 m. d. Nr. O3E-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 15 dalimis, Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės energetikos kontrolės tarybos (toliau – Taryba) 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“, ir įvertinusi akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ 2019 m. lapkričio 12 d. raštą Nr. KN-655 bei atsižvelgdama į Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2019 m. lapkričio d. pažymą Nr. „Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo ir perkrovos paslaugų kainų 2020 metams“, Taryba n u t a r i a:

1. Patvirtinti akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainas (be pridėtinės vertės mokesčio), galiosiančias nuo 2020 m. sausio 1 d.:

1.1. Pastoviąją dalį – 194,31 Eur/(MWh/parą/metus).

1.2. Kintamąją dalį – 0,35 Eur/MWh.

2. Patvirtinti akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainas (be pridėtinės vertės mokesčio), galiosiančias nuo 2020 m. sausio 1 d.:

2.1. Pastoviąją dalį – 349,44 Eur/(MWh/parą/metus).

2.2. Kintamąją dalį – 0,35 Eur/MWh.

3. Nustatyti, kad šio nutarimo 1 punkte nurodytos akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainos įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d., akcinei bendrovei „Klaipėdos nafta“ iki 2019 m. gruodžio 31 d. sudarius sutartį su Šiaurės investicijų banku dėl paskolos, skirtos Saugumo dedamosios mažinimui pagal Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 5 straipsnio 4 dalį (toliau – Paskola), bei įsigaliojus valstybės garantijai dėl Paskolos užtikrinimo.

4. Nustatyti, kad šio nutarimo 2 punkte nurodytos akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo kainos įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d. tuo atveju, jeigu nėra įgyvendintos šio nutarimo 3 punkte nurodytos sąlygos.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA**

**NUTARIMAS  
DĖL SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ PERKROVOS PASLAUGOS KAINOS  
2020 METAMS**

2019 m. lapkričio d. Nr. O3-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 2 dalimis, Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ ir įvertinusi AB „Klaipėdos nafta“ 2019 m. lapkričio 5 d. raštą Nr. KN-636 bei atsižvelgdama į Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2019 m. lapkričio d. pažymą Nr. O5-„Dėl akcinės bendrovės „Klaipėdos nafta“ suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo ir perkrovos paslaugų kainų 2020 metams“, Taryba n u t a r i a:

Nustatyti suskystintų gamtinių dujų perkrovos paslaugos kainą, galiosiančią nuo 2020 m. sausio 1 d. (be pridėtinės vertės mokesčio) – 1,11 Eur/MWh.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

**DETALŪS METADUOMENYS**

<b>Dokumento sudarytojas (-ai)</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
<b>Dokumento pavadinimas (antraštė)</b>	DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „KLAIPĖDOS NAFTA“ SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ PAKARTOTINIO DUJINIMO IR PERKROVOS PASLAUGŲ KAINŲ 2020 METAMS
<b>Dokumento registracijos data ir numeris</b>	2019-11-14 Nr. O5E-649
<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>	Rimas Valungevičius, Vedėjas, Dujų skyrius
<b>Sertifikatas išduotas</b>	RIMAS VALUNGEVIČIUS, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
<b>Parašo sukūrimo data ir laikas</b>	2019-11-14 11:40:46 (GMT+02:00)
<b>Parašo formatas</b>	XAdES-T
<b>Laiko žymoje nurodytas laikas</b>	2019-11-14 11:41:06 (GMT+02:00)
<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 10:47:30 – 2022-07-25 10:47:30
<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 kainų ir energetikos kontrolės komisija, i.k.188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2018-12-27 14:15:33 iki 2021-12-26 14:15:33
<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 3.5.16
<b>Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)</b>	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2019-11-14 11:44:00)
<b>Paieškos nuoroda</b>	–
<b>Papildomi metaduomenys</b>	Nuorašą suformavo 2019-11-14 11:44:00 Dokumentų valdymo sistema Avilys