

VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA

NUTARIMAS

**DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS
2013 M. RUGSĖJO 13 D. NUTARIMO NR. O3-367 „DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ
KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIUJE NUSTATYMO METODIKOS
PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO**

2017 m. lapkričio d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo Nr. VIII-1976 pakeitimo įstatymo Nr. XIII-707 24 straipsnio 6 dalimi, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 2, 4 ir 11 straipsnių pakeitimo įstatymo 4 straipsnio 2 dalimi, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 3 dalimi, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 5 straipsnio 2 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2017 m. lapkričio d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“, Komisija n u t a r i a:

1. Pakeisti Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika):

1.1. Pakeisti 1.3 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.3. suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) pakartotinio dujinimo veiklos verslo vienetai;“

1.2. Pakeisti 4 punkto keturioliktąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„Tarifas – prognozuojamų gamtinių dujų (produkto), įskaitant SGD pakartotinio dujinimo įrenginio, konkrečių perdavimo, skirstymo, laikymo, tiekimo, tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo (toliau – Saugumo dedamoji) kainų bei skirtumo tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotų ir faktinių gamtinių dujų (produkto) kainų suma, taikoma buitiniams vartotojams.“

1.3. Pakeisti 4 punkto šešioliktąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„SGD perkrova – SGD terminalo operatoriaus teikiamos paslaugos, apimančios SGD krovą į SGD terminalą, jų laikiną saugojimą SGD terminale ir SGD iškrovimą iš SGD terminalo į laivus, gabenančius SGD.“

1.4. Pakeisti 4 punkto dvidešimt pirmąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„Gamtinių dujų produkto kaina – tai gamtinių dujų pirkimo kaina, kurią dujų įmonė sumoka už gamtines dujas pagal galiojančiose gamtinių dujų pirkimo–pardavimo ir (ar) transportavimo sutartyse nustatytas tiekimo formules ar konkrečias kainas, įskaitant SGD pakartotinio dujinimo ir transportavimo iki mažos apimties SGD pakartotinio dujinimo įrenginio sąnaudas.“

1.5. Pakeisti 5 punktą ir jį išdėstyti taip:

„5. Reguluojamų paslaugų kainos:

5.1. nurodytos Metodikos III skyriaus I skirsnyje, IV skyriuje, V skyriaus I skirsnyje, VII skyriuje – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms, įskaitant investicijų grąžą;

5.2. nurodytos Metodikos III skyriaus II skirsnyje, V skyriaus II skirsnyje – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms;

5.3. nurodytos Metodikos VI skyriaus I skirsnyje – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms, įskaitant tiekimo maržą;

5.4. nurodytos Metodikos VII skyriaus III skirsnyje – lygios sąnaudoms, patirtoms tiekiant paskirtąjį kiekį, įskaitant paskirtojo tiekėjo maržą.“

1.6. Pakeisti 8 punktą ir jį išdėstyti taip:

„8. Kainų viršutinės ribos yra Komisijos nustatomos 5 metų reguliavimo periodui. Gamtinių dujų kainų reguliavimo periodas gali būti keičiamas motyvuotu Komisijos sprendimu. Apie sprendimą dėl gamtinių dujų kainų reguliavimo periodo pakeitimo Komisija privalo informuoti Vyriausybę ar jos įgaliotą instituciją. Komisijos sprendimas dėl gamtinių dujų kainų reguliavimo periodo pakeitimo pradedamas taikyti ne anksčiau, kaip pasibaigus ankstesniajam gamtinių dujų kainų reguliavimo periodui. Gamtinių dujų tiekimo kainos viršutinės ribos galiojimo laikotarpis nustatomas motyvuotu Komisijos sprendimu, atlikus gamtinių dujų rinkos tyrimą.“

1.7. Pakeisti 14.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„14.1. galiojančiose gamtinių dujų pirkimo–pardavimo ir (ar) transportavimo sutartyse nustatytas tiekimo formules ar konkrečias kainas. Jei pagal gamtinių dujų pirkimo–pardavimo sutarčių sąlygas gamtinių dujų produkto kaina pagal formulę perskaičiuojama dažniau nei kartą per metus, suskaičiuojamas prognozuojamos dvylikos mėnesių gamtinių dujų produkto kainos svertinis vidurkis, gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams nustatymo atveju suskaičiuojamas prognozuojamos šešių mėnesių gamtinių dujų produkto kainos svertinis vidurkis, taikant transportavimo sutartyse nustatytas dvylikos mėnesių vidutinį svertinį kainos dydį. Gamtinių dujų produkto kaina skaičiuojama kiekvienam mėnesiui pagal galiojančiose pirkimo–pardavimo sutartyse nustatytas formules ir (ar) kainas pagal sutartis įsigyjamų gamtinių dujų kiekių proporcijas, įskaitant SGD pakartotinio dujinimo ir transportavimo iki mažos apimties SGD pakartotinio dujinimo įrenginio sąnaudas;“

1.8. Pakeisti IV skyriaus pavadinimą ir jį išdėstyti taip:

„IV SKYRIUS

SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA“

1.9. Pakeisti IV skyriaus I skirsnio pavadinimą ir jį išdėstyti taip:

„PIRMASIS SKIRSNIS

SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO PASLAUGOS KAINOS VIRŠUTINĖS RIBOS NUSTATYMAS“

1.10. Pakeisti 30 punktą ir jį išdėstyti taip:

„30. Gamtinių dujų SGD pakartotinio dujinimo paslaugos kainos (toliau – SGD pakartotinio dujinimo kaina) viršutinė riba D_{rib} skaičiuojama pagal formulę:

$$D_{rib} = \frac{(S_{SGDT} + ROI_d)}{Q_{vp1}}; \quad (33) \quad (\text{Eur}/(\text{MWh}/\text{parą}/\text{metus}))$$

čia:

S_{SGDT} – SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties metinės eksploatavimo bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal formulę:

$$S_{SGDT} = C_{DA} + C_M + C_P + C_T + C_A + C_S + C_O + C_{NS}, \text{ Eur} \quad (34)$$

čia:

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, Eur;

C_P – personalo sąnaudos, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos p sąnaudos, Eur;

C_{NS} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos su SGD pakartotinio dujinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių sąnaudos, atsižvelgiant į aktualių valiutų santykio prognozę, Eur;

ROI_d – pagal Metodikos 12.9.1 punktą suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies investicijų (išskyrus investicijų, finansuotų D_{SGDT} , ES ar kitų dotacijų, subsidijų lėšomis) grąža, Eur;

Q_{vp1} – vartojimo pajėgumai pirmaisiais SGD pakartotinio dujinimo kainos reguliavimo metais arba pirmaisiais Saugumo-dedamosios skaičiavimo metais, MWh/parą/metus.“

1.11. Pakeisti 31 punktą ir jį išdėstyti taip:

„31. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinė riba ($D_{rib, t+1}$) skaičiuojama pagal formulę:

$$D_{rib, t+1} = D_{rib} * K_{d, t+1} * \frac{Q_{vp1}}{Q_{vp, t+1}}; \quad (35)$$

čia:

$K_{d, t+1}$ – koregavimo koeficientas (pirmiesiems reguliavimo periodo metams lygus 1);

$D_{rib, t+1}$ – SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinė riba, kuri skaičiuojama pagal (33) formulę;

Q_{vp1} – vartojimo pajėgumai pirmaisiais SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinės ribos reguliavimo metais, MWh/parą/metus.

$Q_{vp, t+1}$ – vartojimo pajėgumai t+1 metams, MWh/parą/metus.“

1.12. Pakeisti 32 punktą ir jį išdėstyti taip:

„32. SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinės ribos koregavimo koeficientas $K_{d, t+1}$ skaičiuojamas pagal formulę:

$$K_{d, t+1} = \prod_{n=2}^t (1 + I_{inf, n} + I_{inv, n} + I_{ROI, n} + X_n) * \left(\frac{1 + I_{inf, t+1} + I_{inv, t+1} + I_{ROI, t+1} + \sum_{n=1}^m I_{nk, t+1} + X_{t+1}}{1} \right); \quad (36)$$

čia:

$I_{infl, t+1}$ – infliacijos koregavimo koeficientas, skaičiuojamas pagal (24) formulę;

$I_{inv, t+1}$ – investicijų koregavimo koeficientas, skaičiuojamas pagal (25) formulę;

$I_{ROI, t+1}$ – investicijų grąžos koregavimo koeficientas, skaičiuojamas pagal (26) formulę;

$I_{nk, t+1}$ – nenumatytų pasikeitimų koeficientas, skaičiuojamas pagal (28) formulę;

m – nenumatytų pasikeitimų skaičius;

X_{t+1} – koregavimo koeficientas, atspindintis nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksnių pokyčius ir skaičiuojamas pagal (29) formulę.“

1.13. Pakeisti 33 punktą ir jį išdėstyti taip:

„33. Nenumatytų pasikeitimų koeficientas (I_{nk}) įvertina SGD sistemos operatoriaus pajamų nuokrypį nuo numatytų rodiklių, t. y. nuokrypį tarp SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinės ribos nustatymo metu planuotų būtinųjų sąnaudų ir faktinių pajamų, įvertinus SGD operatoriaus papildomą veiklą naudojant SGD terminalo infrastruktūrą. Taikant šį koregavimo koeficientą, įvertinamos SGD sistemos operatoriaus pajamos, gautos už SGD perkrovos paslaugą. Koreguojant SGD pakartotinio dujinimo kainos viršutinę ribą, gali būti taikomas nenumatytų pasikeitimų koeficientas kitoms nenumatytoms gamtinių dujų įmonės pajamoms (sąnaudoms) koreguoti: ROI ir nusidėvėjimo sąnaudoms dėl atliekamų investicijų nuokrypio nuo ankstesnės prognozės, pajamų/sąnaudų nuokrypiui dėl valiutų kurso pasikeitimo ir kt.“

1.14. Pakeisti 34 punkto pirmąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„34. SGD pakartotinio dujinimo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies.“

1.15. Pakeisti 35 punktą ir jį išdėstyti taip:

„35. SGD sistemos operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą (≤ 1) ir suskaičiuoja konkrečią pastoviąją ir kintamąją SGD pakartotinio dujinimo kainos dalis. Pagal Metodikos 34.1 papunktį suskaičiuota SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į tiekimo Saugumo dedamąją, kuri skaičiuojama pagal Metodikos 42¹ formulę.“

1.16. Pakeisti 36 punktą ir jį išdėstyti taip:

„36. 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.“

1.17. Pakeisti 37 punktą ir jį išdėstyti taip:

„37. SGD perkrovos paslaugos (T_{perk}) kaina nustatoma penkeriems metams ir yra skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{perk} = \frac{S_{SGDTp} + ROI_p}{Q_T}; (\text{Eur/MWh}) \quad (37)$$

čia:

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

S_{SGDTp} – SGD terminalo, jo infrastruktūros, būtinų SGD perkrovos veiklai vykdyti, metinės eksploatavimo sąnaudos, skaičiuojamos pagal formulę:

$$S_{SGDTp} = C_{DA} + C_M + C_P + C_T + C_A + C_S + C_O + C_{NS}, \text{ Eur}, \quad (38)$$

čia:

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, Eur;

C_P – personalo sąnaudos, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos pastoviosios sąnaudos, Eur;

C_{NS} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo 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 12.9.1 punktą suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies, būtinų SGD perkrovos veiklai vykdyti, investicijų grąža, Eur;

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

1.18. Pakeisti 42 punkto pirmąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„42. Komisijos sprendimu nustatoma Saugumo dedamoji vidiniame išleidimo taške, skirta:“

1.19. Pakeisti 43 punktą ir jį išdėstyti taip:

„43. D_{SGDT} nustatomas kaip Komisijos sprendimu patvirtintų lėšų, skirtų SGD terminalo įrengimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti, ir prognozuojamų SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų suma kalendoriniais metais, padalinta iš gamtinių dujų perdavimo sistema prognozuojamo transportuoti gamtinių dujų kiekio tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatoma Saugumo dedamoji. D_{SGDT} skaičiuojama pagal formulę:

$$D_{SGDT} = \frac{INV_{SGDT,t+1} + S_{SGDT,t+1}^{ADM} + \Delta T_{SGDT,t-1}}{Q_{prog,t+1}}; (\text{Eur/MWh}) \quad (42)$$

čia:

$INV_{SGDT, t+1}$ – lėšos, skirtos SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti (toliau – SGD terminalo lėšos), Eur;

$S_{SGDT, t+1}^{ADM}$ – prognozuojamos SGD lėšų administravimo sąnaudos kalendoriniais metais, Eur;

$Q_{prog, t+1}$ – gamtinių dujų perdavimo sistema prognozuojamas transportuoti gamtinių dujų kiekis tais kalendoriniais metais, kuriems yra nustatomas SGD priedas ($SGDT_{t+1}$), MWh;

$\Delta T_{SGDT, t-1}$ – prognozuotų ir faktiškai surinktų SGD terminalo lėšų skirtumas per praėjusius pasibaigusius ataskaitinius kalendorinius metus, Eur.“

1.20. Pakeisti 46 punktą ir jį išdėstyti taip:

„46. Gamtinių dujų Saugumo dedamoji, nurodyta šios Metodikos 42.2 papunktyje, skaičiuojama pagal šią formulę:

$$D_{saug, t+1} = D_{p, t+1} + T_{pask, t+1} - P_{\Delta, t+1} - \frac{K_{t-1}}{2Q_{vp, t+1}} + \frac{\Delta S_{vp, t}}{Q_{vp, t+1}} + \frac{X_t}{Q_{vp, t+1}} + \frac{S_{adm, t+1}}{Q_{vp, t+1}}; \quad (\text{Eur}/(\text{MWh}/\text{parą}/\text{metus})) \quad (42^1)$$

čia:

$D_{saug, t+1}$ – ateinantiems metams skaičiuojama Saugumo dedamoji prie gamtinių dujų perdavimo kainos, Eur/MWh/parą/metus;

$D_{p, t+1}$ – dujų SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis, suskaičiuota ateinantiems metams pagal Metodikos 34.1 papunktį, Eur/(MWh/parą/metus);

$T_{pask, t+1}$ – paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina ateinantiems metams, suskaičiuota pagal Metodikos 77 punktą, Eur/(MWh/parą/metus);

$P_{\Delta, t+1}$ – prognozuojamas nesuvertoto būtinio kiekio realizavimo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl SGD realizavimo ir įsigijimo kainų skirtumo. SGD realizavimo kaina skaičiuojama pagal Metodikos 79 punktą, Eur/MWh/parą/metus;

K_{t-1} – faktinė t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos grąža, sąlygota pagrįstais papildomais komerciniais sprendimais (jeigu komercinis sprendimas yra kompleksinis ir susidedantis iš keleto atskirų veiksmų, tai jis yra ekonomiškai vertinamas kaip vienas nedalomas komercinis sprendimas), priimtais vadovaujantis ekonominio naudingumo principu. Tokiais komerciniais sprendimais sukurta nauda matuojama lyginant metinius rezultatus, kai šie sprendimai nebuvo priimti, su situacija, kai papildomi sprendimai buvo priimti. Dėl komercinio sprendimo gauta paskirtojo tiekėjo veiklos grąža (nuostolis) tai daliai dujų kiekio, dėl kurios buvo priimtas šis sprendimas, neturi viršyti įprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos (neigiamos įprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos reikšmės), skaičiuojamos vadovaujantis gamtinių dujų tiekimo įmonių t-1 metų audituotų pajamų–sąnaudų ataskaitų duomenimis, kaip faktinė kitų gamtinių dujų įmonių (išskyrus paskirtąjį tiekėją) tiekimo veiklos vidutinė svertinė grąža, Eur. Jei dėl paskirtajam tiekėjui paliktos K_{t-1} dalies dydžio paskirtojo tiekėjo veiklos grąža viršija įprastinėje gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamą grąžą, tai paskirtajam tiekėjui paliekama tokia K_{t-1} dalis, kad būtų tenkinama aukščiau minėta veiklos grąžos dydžio sąlyga, o likusia K_{t-1} dalimi yra mažinama Saugumo dedamoji.

$Q_{vp, t+1}$ – vartojimo pajėgumai t+1 metams, MWh/parą/metus;

$\Delta S_{vp, t}$ – pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų skirtumo per paskutinius 12 mėnesių bei vartotojų baudų dėl deklaruotų vartojimo pajėgumų viršijimo, Eur;

$S_{adm, t+1}$ – prognozuojamos ateinančių metų SGD lėšų administravimo sąnaudos, į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGD lėšų administravimo, Eur;

X_t – energijos gamintojų gamtinių dujų įsigijimo sąnaudų pokytis, atsiradęs dėl teisės aktų pasikeitimo, Eur.

46.1. Saugumo dedamoji $D_{saug, t+1}$ gali būti koreguojama kas ketvirtį:

46.1.1. jeigu Komisijos patvirtinta tikslinė gamtinių dujų kaina yra koreguojama vadovaujantis Tikslinės gamtinių dujų kainos nustatymo metodikos, patvirtintos 2015 m. gruodžio 15 d. nutarimu Nr. O3-650 „Dėl Prognozuojamos gamtinių dujų rinkos kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“, 10 punktu ir Komisijos pakoreguota tikslinė gamtinių dujų kaina lyginant su tuo metu galiojančia tiksline gamtinių dujų kaina skiriasi daugiau nei 10 proc.;

46.1.2. jeigu paskirtojo kiekio pertekliaus SGD ir (ar) dujų tiekimo rinkoje realizavimo kaina skiriasi daugiau nei 10 proc.;

46.1.3. pasikeitus paskirtojo tiekėjo prognozuojamai metinei paskirtojo kiekio importo kainai daugiau kaip 5 proc. lyginant su nustatyta prognozuojama paskirtojo kiekio importo kaina. Naujai nustatoma prognozuojama paskirtojo kiekio importo kaina skaičiuojama vertinant iki šio nustatymo kalendorinių metų faktinius bei aktualius prognozinčius paskirtojo kiekio importo kainos skaičiavimo formulėje nustatytus duomenis.

46.1.4. esant motyvuotam Komisijos sprendimui.“

1.21. Pripažinti netekusiu galios VI skyrių.

1.22. Pakeisti 72 punktą ir jį išdėstyti taip:

„72. Buitiniams vartotojams nustatytą tarifą sudaro:

72.1 prognozuojama gamtinių dujų produkto kaina skaičiuojama remiantis Metodikos 14 punktu, įvertinus skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės transportavimo kainos, skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės šiluminės vertės, skirtumą tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotos ir faktinės Saugumo dedamosios bei skirtumą dėl vartojimo pajėgumų pokyčio ir kitą aktualią, pagrįstą informaciją, turinčią įtakos gamtinių dujų produkto kainos dydžiui;

72.2. konkrečios perdavimo, skirstymo, laikymo kainos;

72.3. tiekimo kaina, įskaitant tiekimo saugumo išlaidas, suskaičiuotas remiantis Metodikos 65 punktu, pateikiant kaip atskirą tiekimo kainos dalį;

72.4. skirtumo tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotų ir faktinių gamtinių dujų produkto kainų suma, suskaičiuota remiantis Metodikos 73–74 punktais;“

1.23. Pakeisti 77 punktą ir jį išdėstyti taip:

„77. Paskirtojo tiekėjo gamtinių dujų tiekimo kaina (T_{pask}) skaičiuojama pagal formulę:

$$S_{pask, t+1} = C_{DA} + C_M + C_P + C_T + C_A + C_S + C_F + C_O + C_{PR} + C_{dujin} + C_{EN}; \text{ (Eur)} \quad (72)$$

čia:

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, Eur;

C_P – personalo sąnaudos, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_F – finansavimo sąnaudos, Eur;

C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur;

C_{PR} – pagrįstos paskirtojo tiekėjo pasirengimo veiklai sąnaudos (toliau – pasirengimo veiklai sąnaudos), patirtos iki paskirtojo tiekėjo veiklos pradžios vykdant teisės aktų įpareigojimus įgyvendinant suskystintų gamtinių dujų terminalo projektą. Jeigu pasirengimo veiklai sąnaudos sudaro daugiau nei 20 proc. paskirtojo tiekėjo $t+1$ metų veiklos sąnaudų, šios sąnaudos į kainą gali būti proporcingai įtraukiamos, Komisijai išdėstant jas per laikotarpį, ne ilgesnį kaip 5 metai, Eur;

C_{dujin} – SGD pakartotinio dujinimo sąnaudos, Eur;

C_{EN} – Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos sujungimo taške su SGD terminalo jungtimi Klaipėdoje užsakomų pajėgumų sąnaudos, Eur;

$\Delta S_{pask, t+1}$ – prognozuojamas $t+1$ metų sąnaudų skirtumas, susidaręs dėl energijos gamintojams parduotų dujų įsigijimo ir pardavimo kainų skirtumo, Eur;

$Q_{vp, t+1}$ – vartojimo pajėgumai $t+1$ metams, MWh/parą/metus;

$Q_{\text{real}, t+1}$ – prognozuojama paskirtojo kiekio dalis, kuri $t+1$ metais bus realizuota už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą prognozuojamą gamtinių dujų rinkos ar didesnę kainą $t+1$ metams, MWh;

$\Delta Q_{\text{real}, t}$ – skirtumas tarp t -iesiems metams prognozuotos paskirtojo kiekio dalies, kurią buvo planuota realizuoti už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą prognozuojamą gamtinių dujų rinkos ar didesnę kainą t -iesiems metams, ir faktiškai už tokią ar didesnę kainą realizuotos paskirtojo kiekio dalies t -aisiais metais, MWh.

Jeigu dėl paskirtojo tiekėjo veiklos efektyvumo, t. y. dėl veiklos sąnaudų (OPEX) suefektvyvinimo, kurį įmonė įrodė Komisijai, reguliuojamos veiklos $t-1$ metų tiekimo veiklos sąnaudos mažesnės už Komisijos nustatytas, šiuo sąnaudų skirtumu yra didinama $t-1$ metų paskirtojo tiekėjo veiklos grąža, o $t+1$ reguliavimo metams skaičiuojamos sąnaudos $S_{\text{pask}, t+1}$ mažinamos dėl veiklos suefektvyvinimo gautu sąnaudų skirtumu. $S_{\text{pask}, t+1}$ skaičiuojama pagal formulę:

$$S_{\text{pask}, t+1} = S_{\text{pask}, t-1} - \Delta S_{\text{opex}, t-1} + \Delta S_{\text{pask nnv}, t+1} + \Delta S_{\text{pask nnv}, t-1} \quad (\text{Eur}) \quad (73)$$

čia:

$S_{\text{pask}, t-1}$ – prognozuotos ir į $t-1$ metų paskirtojo tiekėjo tiekimo kainą įskaičiuotos sąnaudos, Eur;

$\Delta S_{\text{pask nnv}}$ – nuo įmonės veiklos nepriklausančių sąnaudų pokytis, Eur;

$\Delta S_{\text{opex}, t-1}$ – sąnaudų skirtumas dėl veiklos suefektvyvinimo tarp prognozuotų ir į $t-1$ metų paskirtojo tiekėjo tiekimo sąnaudas įskaičiuotų bei faktinių Komisijos patvirtintų $t-1$ metų veiklos sąnaudų, Eur:

$$\begin{aligned} \Delta S_{\text{opex}, t-1} &= S_{\text{opex}, t-1} - S_{\text{opex}, t-1, \text{kf}}, \text{ jei } S_{\text{opex}, t-1} > S_{\text{opex}, t-1, \text{kf}} \quad (\text{Eur}) \\ \Delta S_{\text{opex}, t-1} &= 0, \text{ jei } S_{\text{opex}, t-1} < S_{\text{opex}, t-1, \text{kf}} \end{aligned} \quad (73^1)$$

čia:

$S_{\text{opex}, t-1}$ – prognozuotos ir į $t-1$ metų paskirtojo tiekėjo tiekimo kainą įskaičiuotos veiklos sąnaudos, Eur;

$S_{\text{opex}, t-1, \text{kf}}$ – Komisijos patvirtintos $t-1$ metų faktinės veiklos sąnaudos, Eur.

Jei dėl gamtinių dujų įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX suefektvyvinimo priėmus verslo sprendimus dėl įmonės reorganizacijos ir kitus sprendimus, kurie tiesiogiai nesusiję su įmonės vykdoma reguliuojama veikla, tiekimo veiklos $t-1$ metų sąnaudos mažesnės už Komisijos nustatytas, 50 proc. šio sąnaudų skirtumo yra didinama paskirtojo tiekėjo $t-1$ metų veiklos grąža, o $t+1$ reguliavimo metams skaičiuojamos sąnaudos $S_{\text{pask}, t+1}$ mažinamos dėl veiklos suefektvyvinimo gautu sąnaudų skirtumu. $S_{\text{pask}, t+1}$ skaičiuojama pagal 73 ir 73¹ formules.“

1.24. Pakeisti 78 punktą ir jį išdėstyti taip:

„78. Paskirtasis tiekėjas paskirtojo kiekio perteklių realizuoja Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos apraše, patvirtintame Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, nurodytais būdais. Skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo kiekio pertekliaus įsigijimo ir realizavimo kainų, įvertinus paskirtojo tiekėjo galimybes realizuoti dujas ir ekonominį pasirinkimo pagrindimą, Komisijos pripažįstamas pagrįstomis sąnaudomis bei įvertinamas Komisijai skaičiuojant Saugumo dedamąją. Jeigu paskirtasis tiekėjas Komisijai nepateikia pagrindimo, kad paskirtojo kiekio perteklius pagal galimybes realizuotas ekonomiškai naudingiausiu būdu, sąnaudos nėra laikomos pagrįstomis paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo sąnaudomis ir jos nėra įvertinamos, nustatant paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kainą.“

1.25. Pakeisti 79 punktą ir jį išdėstyti taip:

„79. Paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje pajamų skirtumas, susidaręs tarp SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainos, Komisijos pripažįstamas pagrįstomis sąnaudomis bei įvertinamas Komisijai skaičiuojant Saugumo dedamąją:

$$P_{\Delta, t+1} = \frac{P_{real} - P_{isigij} + P_{\Delta, t}}{Q_{v, t+1}} (Eur/(MWh/parą/metus)) \quad (74)$$

čia:

$P_{\Delta, t+1}$ – t+1 metų SGD įsigijimo ir realizavimo kainų skirtumas dėl paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje, Eur/(MWh/parą/metus);

P_{real} – prognozuojamos paskirtojo tiekėjo paskirtojo kiekio pertekliaus realizavimo gamtinių dujų rinkoje metinės pajamos, kurias paskirtasis tiekėjas suskaičiuoja ir pateikia Komisijai, Eur;

P_{isigij} – prognozuojamos paskirtojo tiekėjo metinės sąnaudos, patirtos įsigyjant paskirtojo kiekio pertekliaus dalį, realizuojamą gamtinių dujų rinkoje, ir paskirtojo tiekėjo apskaičiuojamos t+1 metams bei Komisijai pateikiamos pagal Metodikos 80 punktą, Eur;

$Q_{v, t+1}$ – vartojimo pajėgumai t+1 metams, MWh/parą/metus.

$P_{\Delta, t}$ – paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo ir realizavimo rinkoje kainų bei kiekių skirtumo per paskutinius 12 mėnesių, Eur.“

1.26. Pakeisti 80.2 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„80.2. Prognozuojama paskirtojo kiekio SGD pirkimo kaina (P_{GD}), apskaičiuojama kaip metų, kuriems yra nustatoma Saugumo dedamoji, prognozuojamų paskirtojo kiekio kainų svertinis vidurkis aktyviaisiais mėnesiais, kuriais pagal sutartį su tiekėju ateinančiais metais yra numatomas SGD pristatymas į SGD terminalą, ir skaičiuojama pagal tokią formulę:

$$P_{GD} = \frac{\sum_i^n (P_i \times Q_i) + \sum_j^m (P_j \times Q_j) + P_l \times Q_l}{\sum_i^n Q_i + \sum_j^m Q_j + Q_l}; \quad (Eur/MWh) \quad (76)$$

čia:

i – indeksas (nuo 1 iki n), nurodantis metų, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, aktyvųjų mėnesių, kuriam yra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę faktinei SGD pirkimo kainai apskaičiuoti, įvertinus pirmaisiais SGD terminalo veikimo metais neparduotą paskirtojo kiekio likutį (toliau – likutis);

n – aktyviųjų mėnesių, kuriems yra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę faktinei paskirtojo kiekio SGD pirkimo kainai apskaičiuoti, skaičius (įskaitant likutį) per kalendorinius metus, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji;

P_i – faktinė paskirtojo kiekio pirkimo kaina i-tąjį mėnesį, apskaičiuojama pagal ilgalaikės sutarties nuostatas, (Eur/MWh);

j – indeksas, nurodantis metų, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, aktyvųjų mėnesių (nuo 1 iki m), kuriam nėra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę prognozuojamai paskirtojo kiekio SGD pirkimo kainai apskaičiuoti;

m – aktyviųjų mėnesių, kuriems nėra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę faktinei paskirtojo kiekio pirkimo kainai apskaičiuoti, skaičius per kalendorinius metus, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji;

P_j – prognozuojama paskirtojo kiekio SGD pirkimo kaina j-tąjį mėnesį, apskaičiuojama pagal ilgalaikės sutarties nuostatas, Eur/MWh;

Q_i – faktinė paskirtojo kiekio dalis, kuri buvo pristatyta i-tąjį mėnesį paskirtojo kiekio tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh;

Q_j – prognozuojama paskirtojo kiekio dalis, kurią planuojama pristatyti j-tąjį mėnesį paskirtojo kiekio tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh, atsižvelgiant į kiekvienos dienos paskirtojo kiekio išdujinimo grafiką ir faktinį, o jei tokio nėra,

planuojamą paskirtojo kiekio, importuoto per SGD terminalą sunaudojamą technologinėms reikmėms pagal Naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėse nurodytas leistino sunaudojimo technologinėms reikmėms normas, MWh;

P_1 – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas paskirtajam tiekimui metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, vidutinė svertinė kaina, Eur/MWh;

Q_1 – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas paskirtajam tiekimui metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, kiekis, MWh.“

1.27. Pripažinti netekusiu galios 91¹ punktą.

1.28. Pakeisti 1 priedo antros lentelės antraštinę eilutę ir ją išdėstyti taip:

„Eil. Nr.	Rodiklis	Vnt.	Perdavimo/Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo/ Laikymo/Tiekimo veikla										
			Praėjęs reguliavimo periodas					Vidur kis	Būsimas reguliavimo periodas				
			20__	20__	20__	20__	20__	20__ - 20__	20__	20__	20__	20__	20__ “

1.29. Pakeisti 2 priedo antros lentelės antraštinę eilutę ir ją išdėstyti taip:

„Eil. Nr.	Rodiklis	Vnt.	Perdavimo/Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo/ Laikymo/Tiekimo veikla				
			20__	20__	20__	20__	20__“

1.30. Pripažinti netekusiu galios 10 priedą.

2. Nustatyti, kad šio nutarimo 1.6 papunktis įsigalioja 2018 m. sausio 1 d.

Komisijos pirmininkas