

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

Teikti Tarybos posėdžiui  
Tarybos nariai

2019-

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

2019 m. d. Nr. O5E-  
Vilnius

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba) 2019 m. liepos 25 d. vykusio posėdžio metu pritarė Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus (toliau – Dujų skyrius) parengtam nutarimo projektui, kuriuo buvo siūloma pakeisti Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodiką, patvirtintą 2013 m. rugsėjo 13 d. Tarybos nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika) ir 2019 m. liepos 25 d. priėmė nutarimą Nr. O3E-265 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ (toliau – Nutarimas).

Priėmus Nutarimą buvo pastebėta klaida Nutarimo 1.2.36 papunktyje, kuriuo buvo keičiamas Metodikos 26 punktą, kadangi Metodikos, galiojusios iki Nutarimo priėmimo, 26 punktą sudarė ir 26.1-26.8 papunkčiai, kurie dėl klaidos po Nutarimo priėmimo buvo panaikinti. Pažymėtina, kad 2019 m. liepos 12 d. Dujų skyriaus pažymoje Nr. O5E-202 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ (toliau – Pažyma) ir prie Pažymos pridėtame nutarimo projekto lyginamajame variante nurodyta, kad keičiamas tik Metodikos 26 punktą, o Metodikos 26.1-26.8 papunkčiai nėra pripažįstami netekusiais galios (panaikinami).

Atsižvelgdamas į tai, Dujų skyrius siūlo pakeisti Metodikos 26 punktą ir jį papildyti 26.1-26.8 papunkčiais, kurie galiojo iki Nutarimo priėmimo, nekeičiant minėtuose papunkčiuose įtvirtinto reglamentavimo.

Dujų skyrius, vadovaudamasis Lietuvos Respublikos viešojo administravimo įstatymo 35 straipsnio 1 dalimi, siūlo Tarybai pritariti pateiktam nutarimo projektui.

PRIDEDAMA.

1. Nutarimo „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ projektas, 4 lapai

2. Nutarimo „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ projekto lyginamasis variantas, 4 lapai.

Dujų skyriaus vedėjas

Rimas Valungevičius

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos atstovai;
2. Lietuvos Respublikos finansų ministerijos atstovai;
3. Nacionalinės Lietuvos energetikos asociacijos atstovai;
3. AB „Energijos skirstymo operatorius“ atstovai;
4. AB „Klaipėdos nafta“ atstovai;
5. UAB „Ignitis“ atstovai;
6. AB „Amber Grid“ atstovai;
7. AB „Achema“ atstovai;
8. UAB „Intergas“ atstovai;
9. UAB „Fortum Heat Lietuva“ atstovai;
10. AB agrofirma „Josvainiai“ atstovai.

## VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

## NUTARIMAS

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

2019 m.

d. Nr. O3E-

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos viešojo administravimo įstatymo 35 straipsnio 1 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2019 m. lapkričio d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ patvirtintos Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos 26 punktą ir jį išdėstyti taip:

„26. Gamtinių dujų Saugumo dedamoji, nurodyta šios Metodikos 24 punkte, skaičiuojama pagal (17) formulę:

$$D_{saug,t+1} = D_{p,t+1} + \left( \frac{\sum_{n=1}^{12} ((K_{sig.,n} - K_{vid.,n}) * Q_n) + S_{TECH,t+1} + S_{FIN,t+1} + \sum_{x=1}^m P_{\Delta,t,x}}{Q_{vp,t+1}} \right) + \frac{S_{adm,t+1}}{Q_{vp,t+1}}; \quad (17)$$

čia:

$D_{saug,t+1}$  – ateinantiems (t+1) metams skaičiuojama Saugumo dedamoji, Eur/(MWh/para/metus);

$D_{p,t+1}$  – SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis, suskaičiuota ateinantiems metams pagal Metodikos 19.1 papunktį, Eur/(MWh/para/metus);

$K_{sig.,n}$  – paskirtojo tiekėjo mokėtina faktinė kaina už per praėjusių keturių ketvirčių n-tąjį mėnesį įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto būtiną kiekį, Eur/MWh;

$K_{vid.,n}$  – praėjusių keturių ketvirčių n-tojo mėnesio Vidutinė importo kaina, Eur/MWh;

$Q_n$  – praėjusių keturių ketvirčių įsigyto ir per n-tąjį mėnesį išdujinto ir (ar) perkrauto būtiną kiekį, nevertinant dėl neįprastų veiklos sąlygų susidariusių nuokrypių, MWh;

$S_{TECH,t+1}$  – ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos paskirtojo tiekėjo sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal (18) formulę, Eur;

$S_{FIN,t+1}$  – ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos būtiną kiekį tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos, Eur;

$P_{\Delta,t,x}$  – paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų, vartojimo pajėgumų bei SGD terminalo būtiną kiekį tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusius keturis ketvirčius, Eur;

m – indeksas, nurodantis per praėjusius keturis ketvirčius vertinamų  $P_{\Delta,t}$  dedamųjų skaičių.

Įsigaliojus Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 11 straipsnio pakeitimo įstatymui, skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo būtiną kiekį tiekimo pagrįstų sąnaudų, patirtų iki šio įstatymo įsigaliojimo, taip pat kainų skirtumas už iš požeminės gamtinių dujų saugyklos išimamo SGD terminalo būtiną kiekį likučio, kuris šio įstatymo įsigaliojimo metu buvo saugomas požeminėje gamtinių dujų saugykloje, įsigijimą mokėtos kainos ir Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 1 punkte nurodytos vidutinės importo kainos, Tarybos nustatyta tvarka ir

sąlygomis įvertinami nustatant gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos.

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

$S_{adm,t+1}$  – prognozuojamos ateinančių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos (toliau – administravimo sąnaudos), į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur. Administravimo sąnaudos skaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 12.2 – 12.5 papunkčiuose išdėstytais principais.

26.1. Ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos sąnaudos technologinėms reikmėms  $S_{TECH,t+1}$  skaičiuojamos pagal (18) formulę:

$$S_{TECH,t+1} = Q_{TECH} * P_{GD}, \text{ (Eur)} \quad (18)$$

čia:

$Q_{TECH}$  – per keturis praėjusius ketvirčius SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis (toliau – technologinis kiekis), kuris yra kompensuojamas paskirtajam tiekėjui vadovaujantis Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 2 punkto nuostatomis, nevertinant pagrįstų nuokrypių nuo įprastų veiklos sąlygų, MWh;

$P_{GD}$  – ateinantiems (t+1) metams prognozuojama dujų pirkimo kaina, skaičiuojama pagal (21) formulę.

26.2. Paskirtojo tiekėjo kompensotinu technologiniu kiekiu (toliau – kompensotinas kiekis) yra laikomas per paskutinius keturis ketvirčius susidaręs technologinis kiekis tomis paromis, kai:

26.2.1. paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, turintis SGD terminale fizinį ar virtualiai saugomą SGD likutį;

26.2.2. SGD terminale fizinį ar virtualiai saugomą SGD likutį turi ir kiti terminalo naudotojai ir paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis viršija kitų terminalo naudotojų technologinį kiekį, skaičiuojant technologinius kiekius procentine išraiška nuo per parą išdujinto SGD kiekio.

26.3. Paskirtojo tiekėjo vieno mėnesio kompensotinas kiekis  $Q_{TECH,n}$  skaičiuojamas pagal (19) formulę:

$$Q_{TECH,n} = \sum_{k=1}^{31} Q_{ptBOG,k} - \frac{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktBOG,k}}{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktD,k}} \times \sum_{k=1}^{31} Q_{ptD,k}, \text{ (MWh)} \quad (19)$$

čia:

k – indeksas, nurodantis mėnesio parą, kurią paskirtasis tiekėjas buvo ne vienintelis terminalo naudotojas. Tomis dienomis, kai paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, kompensuojamas visas paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis;

$Q_{ptBOG,k}$  – paskirtajam tiekėjui priskirtas technologinis kiekis per parą, MWh;

$Q_{ktBOG,k}$  – kitiems išdujinamiems kiekiams, išskyrus paskirtojo tiekimo kiekius, priskirtas technologinis kiekis per parą, MWh;

$Q_{ktD,k}$  – visas, išskyrus paskirtojo tiekimo kiekį, išdujinas kiekis per parą, MWh;

$Q_{ptD,k}$  – paskirtojo tiekimo išdujinas kiekis per parą, MWh.

26.4. Kai per ataskaitinį mėnesį kiti SGD terminalo naudotojai nevykdė dujinimo ir jiems buvo priskirti technologiniai kiekiai ( $\sum_{k=1}^{31} Q_{ktD,k} = 0$ ), tai to mėnesio kitų SGD terminalo naudotojų

technologinis kiekis procentine išraiška nuo jų išdujinto kiekio ( $\frac{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktBOG,k}}{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktD,k}}$ ) skaičiuojamas kaip

praėjusių keturių ketvirčių kitų SGD terminalo naudotojų technologinių kiekių ir jų išdujinto gamtinių dujų kiekio santykis procentais.

26.5. Kai to pačio ataskaitinio laikotarpio dalį, kai paskirtasis tiekėjas yra ne vienintelis SGD terminalo naudotojas ir paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis procentine išraiška neviršija kitų SGD terminalo naudotojų vidutinio technologinio kiekio,  $Q_{TECH,n}$  yra prilyginamas 0.

26.6. Paskirtajam tiekėjui kompensuotinas kiekis skaičiuojamas pagal (20) formulę:

$$Q_{TECH} = \sum_{n=1}^{12} (Q_{TECH,n}), \text{ (MWh)} \quad (20)$$

čia:

$n$  – indeksas, nurodantis keturių praėjusių ketvirčių mėnesį, kurį paskirtasis tiekėjas SGD terminale patiria sąnaudas technologinėms reikmėms;

$Q_{TECH,n}$  – paskirtojo tiekėjo vieno mėnesio kompensuotinas kiekis, suskaičiuotas pagal (19) formulę, MWh.

26.7. Prognozuojama būtinąjo kiekio SGD pirkimo kaina ( $P_{GD}$ ) apskaičiuojama kaip metų, kuriems yra nustatoma Saugumo dedamoji, prognozuojamų būtinąjo kiekio kainų svertinis vidurkis aktyviaisiais mėnesiais, kuriais pagal sutartį su tiekėju ateinančiais metais yra numatomas SGD pristatymas į SGD terminalą, ir skaičiuojama pagal (21) formulę:

$$P_{GD} = \frac{\sum_i^n (P_i \times Q_i) + \sum_j^m (P_j \times Q_j) + P_l \times Q_l}{\sum_i^n Q_i + \sum_j^m Q_j + Q_l}; \text{ (Eur/MWh)} \quad (21)$$

čia:

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

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

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

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

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

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

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

$Q_j$  – prognozuojama būtinąjo kiekio dalis, kurią planuojama pristatyti  $j$ -tąjį mėnesį būtinąjo kiekio tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh, atsižvelgiant į kiekvienos dienos būtinąjo kiekio išdujinimo grafiką ir faktinį, o jei tokio nėra, planuojamą būtinąjo kiekio, importuoto per SGD terminalą, sunaudojimą technologinėms reikmėms pagal Naudojimosi SGD terminalu taisyklėse nurodytas leistino sunaudojimo technologinėms reikmėms normas, MWh;

$P_l$  – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas kaip būtinasis kiekis metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, vidutinė svertinė kaina, Eur/MWh;

$Q_l$  – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas kaip būtinasis kiekis metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, kiekis, MWh.

26.8. Prognozuojama būtinąjo kiekio importo kaina apskaičiuojama pagal paskirtojo tiekėjo būtinąjo kiekio importo sutarties nuostatas, įvertinančias aktyviųjų mėnesių importo kainos formulės kintamųjų reikšmes ir būtinąjo kiekio likučio kainą.“

Tarybos pirmininkas

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

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

2019 m.

d. Nr. O3E-

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos viešojo administravimo įstatymo 35 straipsnio 1 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2019 m. lapkričio d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“, Taryba n u t a r i a:

Pakeisti Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ patvirtintos Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos 26 punktą ir jį išdėstyti taip:

„26. Gamtinių dujų Saugumo dedamoji, nurodyta šios Metodikos 24 punkte, skaičiuojama pagal (17) formulę:

$$D_{saug,t+1} = D_{p,t+1} + \left( \frac{\sum_{n=1}^{12} ((K_{sig,n} - K_{vid,n}) * Q_n) + S_{TECH,t+1} + S_{FIN,t+1} + \sum_{x=1}^m P_{\Delta,t,x}}{Q_{vp,t+1}} \right) + \frac{S_{adm,t+1}}{Q_{vp,t+1}}; \quad (17)$$

čia:

$D_{saug,t+1}$  – ateinantiems (t+1) metams skaičiuojama Saugumo dedamoji, Eur/(MWh/para/metus);

$D_{p,t+1}$  – SGD pakartotinio dujinimo kainos pastovioji dalis, suskaičiuota ateinantiems metams pagal Metodikos 19.1 papunktį, Eur/(MWh/para/metus);

$K_{sig,n}$  – paskirtojo tiekėjo mokėtina faktinė kaina už per praėjusių keturių ketvirčių n-tąjį mėnesį įsigytą išdujinto ir (ar) perkrauto būtinojo kiekio dalį, Eur/MWh;

$K_{vid,n}$  – praėjusių keturių ketvirčių n-tojo mėnesio Vidutinė importo kaina, Eur/MWh;

$Q_n$  – praėjusių keturių ketvirčių įsigyto ir per n-tąjį mėnesį išdujinto ir (ar) perkrauto būtinojo kiekio dalis, nevertinant dėl neįprastų veiklos sąlygų susidariusių nuokrypių, MWh;

$S_{TECH,t+1}$  – ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos paskirtojo tiekėjo sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal (18) formulę, Eur;

$S_{FIN,t+1}$  – ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudos, Eur;

$P_{\Delta,t,x}$  – paskirtojo tiekėjo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl prognozuotų ir faktinių SGD įsigijimo kainų, kiekių, Vidutinės importo kainos, technologinių sąnaudų, vartojimo pajėgumų bei SGD terminalo būtinojo kiekio tiekimo ilgalaikės garantijos finansavimo sąnaudų skirtumo per praėjusius keturis ketvirčius, Eur;

m – indeksas, nurodantis per praėjusius keturis ketvirčius vertinamų  $P_{\Delta,t}$  dedamųjų skaičių.

Įsigaliojus Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 11 straipsnio pakeitimo įstatymui, skirtumas, susidaręs tarp paskirtojo tiekėjo faktinių ir prognozuotų SGD terminalo būtinojo kiekio tiekimo pagrįstų sąnaudų, patirtų iki šio įstatymo įsigaliojimo, taip pat kainų skirtumas už iš požeminės gamtinių dujų saugyklos išimamo SGD terminalo būtinojo kiekio likučio, kuris šio įstatymo įsigaliojimo metu buvo saugomas požeminėje

gamtinių dujų saugykloje, įsigijimą mokėtos kainos ir Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 1 punkte nurodytos vidutinės importo kainos, Tarybos nustatyta tvarka ir sąlygomis įvertinami nustatant gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos.

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

$S_{adm,t+1}$  – prognozuojamos ateinančių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos (toliau – administravimo sąnaudos), į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur. Administravimo sąnaudos skaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 12.2 – 12.5 papunkčiuose išdėstytais principais.

**26.1. Ateinantiems (t+1) metams prognozuojamos sąnaudos technologinėms reikmėms  $S_{TECH,t+1}$  skaičiuojamos pagal (18) formulę:**

$$S_{TECH,t+1} = Q_{TECH} * P_{GD}, \text{ (Eur)} \quad (18)$$

*čia:*

$Q_{TECH}$  – per keturis praėjusius ketvirčius SGD terminale technologinėms reikmėms sunaudotas SGD kiekis (toliau – technologinis kiekis), kuris yra kompensuojamas paskirtajam tiekėjui vadovaujantis Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 11 straipsnio 4 dalies 2 punkto nuostatomis, nevertinant pagrįstų nuokrypių nuo įprastų veiklos sąlygų, MWh;

$P_{GD}$  – ateinantiems (t+1) metams prognozuojama dujų pirkimo kaina, skaičiuojama pagal (21) formulę.

**26.2. Paskirtojo tiekėjo kompensotinu technologiniu kiekiu (toliau – kompensotinas kiekis) yra laikomas per paskutinius keturis ketvirčius susidaręs technologinis kiekis tomis paromis, kai:**

**26.2.1. paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, turintis SGD terminale fizinę ar virtualiai saugomą SGD likutį;**

**26.2.2. SGD terminale fizinę ar virtualiai saugomą SGD likutį turi ir kiti terminalo naudotojai ir paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis viršija kitų terminalo naudotojų technologinį kiekį, skaičiuojant technologinius kiekius procentine išraiška nuo per parą išdujinto SGD kiekio.**

**26.3. Paskirtojo tiekėjo vieno mėnesio kompensotinas kiekis  $Q_{TECH,n}$  skaičiuojamas pagal (19) formulę:**

$$Q_{TECH,n} = \sum_{k=1}^{31} Q_{ptBOG,k} - \frac{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktBOG,k}}{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktd,k}} \times \sum_{k=1}^{31} Q_{ptd,k}, \text{ (MWh)} \quad (19)$$

*čia:*

$k$  – indeksas, nurodantis mėnesio parą, kurią paskirtasis tiekėjas buvo ne vienintelis terminalo naudotojas. Tomis dienomis, kai paskirtasis tiekėjas yra vienintelis SGD terminalo naudotojas, kompensuojamas visas paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis;

$Q_{ptBOG,k}$  – paskirtajam tiekėjui priskirtas technologinis kiekis per parą, MWh;

$Q_{ktBOG,k}$  – kitiems išdujinamiems kiekiams, išskyrus paskirtojo tiekimo kiekius, priskirtas technologinis kiekis per parą, MWh;

$Q_{ktd,k}$  – visas, išskyrus paskirtojo tiekimo kiekį, išdujinamas kiekis per parą, MWh;

$Q_{ptd,k}$  – paskirtojo tiekimo išdujinamas kiekis per parą, MWh.

**26.4. Kai per ataskaitinį mėnesį kiti SGD terminalo naudotojai nevykdė dujinimo ir jiems buvo priskirti technologiniai kiekiai ( $\sum_{k=1}^{31} Q_{ktd,k} = 0$ ), tai to mėnesio kitų SGD terminalo**



naudotojų technologinis kiekis procentine išraiška nuo jų išdujinto kiekio  $\left( \frac{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktBOG,k}}{\sum_{k=1}^{31} Q_{ktd,k}} \right)$

skaičiuojamas kaip praėjusių keturių ketvirčių kitų SGD terminalo naudotojų technologinių kiekių ir jų išdujinto gamtinių dujų kiekio santykis procentais.

26.5. Kai to pačio ataskaitinio laikotarpio dalį, kai paskirtasis tiekėjas yra ne vienintelis SGD terminalo naudotojas ir paskirtojo tiekėjo technologinis kiekis procentine išraiška neviršija kitų SGD terminalo naudotojų vidutinio technologinio kiekio,  $Q_{TECH,n}$  yra prilyginamas 0.

26.6. Paskirtajam tiekėjui kompensuotinas kiekis skaičiuojamas pagal (20) formulę:

$$Q_{TECH} = \sum_{n=1}^{12} (Q_{TECH,n}), \text{ (MWh)} \quad (20)$$

*čia:*

$n$  – indeksas, nurodantis keturių praėjusių ketvirčių mėnesį, kurį paskirtasis tiekėjas SGD terminale patiria sąnaudas technologinėms reikmėms;

$Q_{TECH,n}$  – paskirtojo tiekėjo vieno mėnesio kompensuotinas kiekis, suskaičiuotas pagal (19) formulę, MWh.

26.7. Prognozuojama būtinojo kiekio SGD pirkimo kaina ( $P_{GD}$ ) apskaičiuojama kaip metų, kuriems yra nustatoma Saugumo dedamoji, prognozuojamų būtinojo kiekio kainų svertinis vidurkis aktyviaisiais mėnesiais, kuriais pagal sutartį su tiekėju ateinančiais metais yra numatomas SGD pristatymas į SGD terminalą, ir skaičiuojama pagal (21) formulę:

$$P_{GD} = \frac{\sum_i^n (P_i \times Q_i) + \sum_j^m (P_j \times Q_j) + P_l \times Q_l}{\sum_i^n Q_i + \sum_j^m Q_j + Q_l}; \text{ (Eur/MWh)} \quad (21)$$

*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 būtinojo kiekio likutį (toliau – likutis);

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

$P_i$  – faktinė būtinojo kiekio pirkimo kaina  $i$ -tajį 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 būtinojo kiekio SGD pirkimo kainai apskaičiuoti;

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

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

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

$Q_j$  – prognozuojama būtinojo kiekio dalis, kurią planuojama pristatyti  $j$ -tajį mėnesį būtinojo kiekio tiekimo užtikrinimui metams, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, MWh, atsižvelgiant į kiekvienos dienos būtinojo kiekio išdujinimo grafiką ir faktinį, o jei tokio nėra, planuojamą būtinojo kiekio, importuoto per SGD terminalą, sunaudojimą technologinėms

reikmėms pagal Naudojimosi SGD terminalu taisyklėse nurodytas leistino sunaudojimo technologinėms reikmėms normas, MWh;

$P_1$  – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas kaip būtinasis kiekis metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, vidutinė svartinė kaina, Eur/MWh;

$Q_1$  – gamtinių dujų likučio, kuris bus naudojamas kaip būtinasis kiekis metais, kuriems skaičiuojama prognozuojama gamtinių dujų įsigijimo kaina, kiekis, MWh.

26.8. Prognozuojama būtinąjo kiekio importo kaina apskaičiuojama pagal paskirtojo tiekėjo būtinąjo kiekio importo sutarties nuostatas, įvertinančias aktyviųjų mėnesių importo kainos formulės kintamųjų reikšmes ir būtinąjo kiekio likučio kainą.“

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 VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS 2013 M. RUGSĖJO 13 D. NUTARIMO NR. O3-367 „DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIUJE NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO
<b>Dokumento registracijos data ir numeris</b>	2019-11-14 Nr. O5E-658
<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 16:39:24 (GMT+02:00)
<b>Parašo formatas</b>	XAdES-T
<b>Laiko žymoje nurodytas laikas</b>	2019-11-14 16:39:41 (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>	2
<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 16:47:30)
<b>Paieškos nuoroda</b>	–
<b>Papildomi metaduomenys</b>	Nuorašą suformavo 2019-11-14 16:47:30 Dokumentų valdymo sistema Avilys