

**VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS
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**

2018 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 7 straipsnio 2 dalies 1 punktu, 9 straipsnio 1, 2, 3 ir 6 dalimis, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo 5 ir 11 straipsniu bei atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2018 m. 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“, ir ją išdėstyti nauja redakcija (pridedama).

2. Nustatyti, kad gamtinių dujų įmonėms – AB „Klaipėdos nafta“, AB „Achema“, UAB „Intergas“ ir UAB „Fortum Heat Lietuva“ – kurioms nėra pasibaigęs 5 metų kainų viršutinių ribų reguliavimo periodas, koreguojant valstybės reguliuojamų paslaugų kainų viršutines ribas, nustatytas iki šio nutarimo įsigaliojimo dienos, taikomos Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos redakcijos, galiojusios iki šio nutarimo įsigaliojimo dienos, nuostatos, išskyrus atvejus, kai gamtinių dujų įmonės raštu pateikia prašymą Komisijai taikyti šiuo nutarimu patvirtintos Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos redakcijos nuostatas.

Komisijos pirmininkas

PATVIRTINTA

Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367

(Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. d. nutarimo Nr. O3E-redakcija)

VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIJE NUSTATYMO METODIKA

I SKYRIUS BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika (toliau – Metodika) reglamentuoja gamtinių dujų įmonių (toliau – Įmonė) už reguliuojamas paslaugas gaunamų pajamų, reguliuojamų paslaugų (produktų) kainų viršutinių ribų ir konkrečių kainų nustatymą, kai reguliuojamų kainų paslaugos (produktai) patenka į:

- 1.1. gamtinių dujų skirstymo veiklos verslo vienetą;
- 1.2. suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) pakartotinio dujinimo veiklos verslo vienetą;
- 1.3. gamtinių dujų laikymo veiklos verslo vienetą;

1.4. gamtinių dujų tiekimo veiklos verslo vienetą, jei Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija), vadovaujantis Komisijos patvirtintomis Rinkų tyrimo taisyklėmis, patvirtintomis Komisijos 2012 m. birželio 8 d. nutarimu Nr. 135 „Dėl Rinkų tyrimo taisyklių patvirtinimo“, atlikto gamtinių dujų rinkos tyrimo metu yra nustatoma, kad dėl veiksmingos konkurencijos trūkumo asmuo taiko pernelyg dideles kainas, tai yra palyginamosios analizės metodu įvertintas vidutinės kainas, viršijančias gamtinių dujų ir gamtinių dujų tiekimo paslaugos kainas, arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydamas žalą rinkos dalyviams.

2. Metodikos tikslas – nustatyti skaidrius, objektyvius, nediskriminuojančius principus ir konkrečius skaičiavimo metodus pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms ir konkrečioms kainoms nustatyti.

3. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymu, Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Diversifikavimo tvarkos aprašas), Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. gruodžio 27 d. įsakymu Nr. 1-245 „Dėl Gamtinių dujų apskaitos tvarkos aprašo patvirtinimo“, Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimais, kitais Lietuvos Respublikos teisės aktais ir atsižvelgiant į Europos Sąjungos teisės aktų reikalavimus, Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros 2015 m. birželio 15 d. nuomonę Nr. 03/2015 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos sprendimo atitikimo Direktyvos 2009/73/EC, Reglamento (EC) Nr. 715/2009 gairėms bei kitoms susijusioms šios direktyvos bei reglamento nuostatoms“.

4. Metodikoje vartojamos šios sąvokos:

4.1. **Bazinės sąnaudos** – suskaičiuotos vidutinės ekonomiškai pagrįstos (būtinios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos penkerių metų laikotarpiui. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų pajamų viršutinių ribų skaičiavimus, Metodikos nustatyta tvarka įvertinami prognozuojami tų metų sąnaudų nuokrypiai, kuriuos pagrindžia Įmonė.

4.2. **Bazinis gamtinių dujų kiekis** – suskaičiuotas vidutinis gamtinių dujų kiekis penkerių metų laikotarpiui, išreikštas megavatvalandėmis (MWh), naudojant bazinę viršutinę gamtinių dujų

degimo šilumos vertę. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų kainų skaičiavimus, įvertinami prognozuojami tų metų gamtinių dujų kiekio nuokrypiai, kuriuos pagrindžia gamtinių dujų įmonė (toliau – Įmonė).

4.3. **Dujų metai** – laikotarpis, kuris prasideda kalendorinių metų spalio 1 d. 7 valandą ir baigiasi kitų kalendorinių metų spalio 1 d. 7 valandą.

4.4. **Finansinė – investicinė veikla** – Įmonės veiksmai, tiesiogiai nesusiję su reguliuojama veikla, reguliacinės turto bazės dydžio pasikeitimu, kuriais Įmonė įgyja, sukaupia, kontroliuoja ir naudoja finansinį turtą.

4.5. **Gamtinių dujų importas** – gamtinių dujų tiekimas iš kitų valstybių į Lietuvos Respubliką, išskyrus gamtinių dujų tiekimą iš trečiosios šalies į trečiąją šalį ir gamtinių dujų įmonių iš saugyklų, esančių Europos Sąjungos valstybėse narėse, tiekiamas dujas.

4.6. **Gamtinių dujų produkto kaina** – gamtinių dujų pirkimo kaina, kurią 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.

4.7. **Kainos viršutinė riba** – Įmonės atitinkamos reguliuojamos paslaugos bazinių sąnaudų bei investicijų grąžos (tiekimo veiklos maržos) sumos ir atitinkamos reguliuojamos veiklos bazinio gamtinių dujų kiekio ir (ar) pajėgumų santykis, kuris kartą per metus gali būti koreguojamas, pasikeitus infliacijos lygiui, gamtinių dujų skirstymo, SGD sistemos operatoriaus technologinėms reikmėms įsigyjamų gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, reguliuojamos paslaugos gamtinių dujų kiekiui ir (ar) pajėgumams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinus su Komisija suderintas investicijas ar nukrypus nuo pagal šią Metodiką nustatytų rodiklių.

4.8. **Mėnuo** – laikotarpis nuo pirmos kalendorinės ataskaitinio mėnesio dienos 7 valandos iki pirmos kalendorinės dienos po ataskaitinio mėnesio 7 valandos.

4.9. **Metinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtiniosios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos vienerių metų laikotarpiui.

4.10. **Pajamų viršutinė riba** – tai Įmonės atitinkamos reguliuojamos paslaugos bazinių sąnaudų bei investicijų grąžos suma (tiekimo veiklos maržos), kuri kartą per metus gali būti koreguojama, pasikeitus infliacijos lygiui, gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, reguliuojamos paslaugos gamtinių dujų kiekiui ir (ar) vartojimo pajėgumams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinus su Komisija suderintas investicijas ar nukrypus nuo pagal šią Metodiką nustatytų rodiklių.

4.11. **Para** – laikotarpis, prasidedantis bet kurią dieną 7 valandą ryto ir besibaigiantis kitą dieną 7 valandą ryto.

4.12. **Paskirtojo kiekio perteklius** – skirtumas tarp paskirtojo kiekio ir energijos gamintojams priskirto / patiekto kiekio dalies.

4.13. **Paskirtojo tiekėjo įsigyjama SGD terminalo būtinąjo kiekio dalis (toliau – paskirtasis kiekis)** – paskirtojo tiekėjo pagal ilgalaikę sutartį su SGD pardavėju arba kitais būdais iš SGD tiekėjų įsigyjamas metinis SGD kiekis, reikalingas paskirtojo tiekėjo veiklai vykdyti, kuris yra ne didesnis nei SGD terminalo būtinasis kiekis.

4.14. **Tarifas** – prognozuojamų gamtinių dujų (produkto), įskaitant SGD pakartotinio dujinimo, SGD perkrovos ir gamtinių dujų pristatymo iki mažos apimties 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.

4.15. **Tiekimo kainos viršutinė riba** – gamtinių dujų tiekimo įmonės tiekimo veiklos bazinių sąnaudų santykio su tiekimo veiklos baziniu gamtinių dujų kiekiu ir Komisijos nustatytos pelno maržos suma.

4.16. **Transportavimas** – gamtinių dujų gabenimas gamtinių dujų perdavimo ar skirstymo

sistema.

4.17. **Vartojimo pajėgumai** – didžiausias gamtinių dujų paros kiekis, gamtinių dujų sistemos naudotojui ir (ar) vartotojui reikalingas jų maksimaliems gamtinių dujų vartojimo poreikiams užtikrinti kiekvienoje gamtinių dujų pristatymo vietoje.

4.18. Kitos Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Energetikos įstatyme, Gamtinių dujų įstatyme ir kituose gamtinių dujų sektorių reglamentuojančiuose teisės aktuose.

II SKYRIUS GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIAUS KAINODAROS TAISYKLĖS

5. Reguluojamų paslaugų kainodaroje nustatoma:

5.1. pajamos, nurodytos Metodikos III skyriaus I skirsnyje, IV skyriaus I skirsnyje, VI skyriuje – lygios reguliuojamų paslaugų teikimo sąnaudoms, įskaitant investicijų grąžą.

5.2. kainos, nurodytos:

5.2.1. Metodikos III skyriaus II skirsnyje, IV skyriaus II skirsnyje – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms;

5.2.2. Metodikos V skyriaus I ir II skirsniuose – lygios reguliuojamų kainų paslaugų teikimo sąnaudoms, įskaitant tiekimo maržą;

5.2.3. Metodikos V skyriaus III skirsnyje – lygios sąnaudoms, patirtoms tiekiant paskirtąjį kiekį, įskaitant paskirtojo tiekėjo maržą.

6. Reguluojamų paslaugų kainų, nurodytų Metodikos 5.1 papunktyje, gamtinių dujų kainodaroje taikomas ilgalaikių kainų mechanizmas, t. y. reguliuojamam laikotarpiui nustatoma pajamų ir (ar) kainų viršutinė riba, kuri antrais ir vėlesniais metais koreguojama, nustatant pakoreguotą pajamų ir (ar) kainų viršutinę ribą.

7. Skirstymo ir SGD perkrovos paslaugos kaina nustatoma penkeriems metams, gamtinių dujų tiekimo kainos ir paskirtojo tiekėjo kainos nustatomos vieneriems metams, gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams – kas pusę metų, skirstymo sistemos balansavimo paslaugų kaina nustatoma vadovaujantis paros disbalanso mokesčiu.

8. Pajamų ir (ar) 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.

9. Nustatant pajamų ir (ar) kainų viršutines ribas ir reguliuojamų paslaugų kainas, atsižvelgiama į:

9.1. atitinkamiems verslo vienetams ir atitinkamoms paslaugoms (produktams) Komisijos nustatytų bei faktiškai priskirtų reguliuojamos veiklos sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, apimtį praėjusio reguliavimo laikotarpio metu;

9.2. faktiškai suteiktų atitinkamų paslaugų (produktų) kiekius praėjusio reguliavimo laikotarpio metu;

9.3. naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju – prognozuojamų sąnaudų apimties ir prognozuojamų paslaugų (produktų) kiekių pagrįstumą, išskyrus atvejus, kai atitinkamos paslaugos viršutinės pajamų ribos ar kainos apskaičiavimo formulėje nustatyta kitaip;

9.4. gerą praktinį pavyzdį turinčių Lietuvos ir (ar) Europos Sąjungos šalių palyginamų ar analogiškų gamtinių dujų įmonių lyginamosios analizės, iš anksto viešai skelbiamos Komisijos tinklalapyje, duomenis;

9.5. praėjusio reguliavimo periodo konkrečios Įmonės efektyvumo rodiklius;

9.6. suplanuotus Įmonės veiklos pokyčius per ateinantį reguliavimo periodą, įskaitant su Komisija suderintų investicijų įgyvendinimą, turėsiančių poveikį sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, bei patiektinų paslaugų (produktų) kiekio apimčiai;

9.7. po praėjusio reguliavimo periodo įvyksiančius reikšmingus įvykius, turėsiančius įtakos sąnaudų dydžiui ir struktūrai;

9.8. Komisijos atlikto paskutinių reguliuojamų paslaugų sąnaudų pagrįstumo (būtinumo) patikrinimo metų pagrįstą šių sąnaudų dydį.

10. Reguluojamos paslaugos sąnaudoms yra priskiriamos ekonomiškai pagrįstos sąnaudos, būtinos Įmonės reguliuojamai veiklai vykdyti. Būtinos sąnaudos yra suprantamos, kaip sąnaudos, kurių nepatyrusi Įmonė negalėtų saugiai ir efektyviai vykdyti reguliuojamos veiklos bei su ja susijusių teisės aktų įpareigojimų. Finansinės–investicinės veiklos sąnaudos nepriskiriamos prie reguliuojamos veiklos sąnaudų.

11. Planuojamus sąnaudų pokyčius Įmonė turi argumentuoti. Jei Įmonė nepateikia sąnaudų pasikeitimų motyvų arba jos nėra tinkamai pagrįstos, šios sąnaudos nėra pripažįstamos pagrįstomis. Naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju atsižvelgiama į prognozuojamas sąnaudas, kurias Įmonė turi pagrįsti ir argumentuoti, ir prognozuojamus paslaugų (produktų) kiekius, išskyrus atvejus, kai atitinkamos paslaugos pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų ar kainos apskaičiavimo formulėje nustatyta kitaip.

12. Skaiciuojant atitinkamos veiklos bazinių sąnaudų apimtis priskirtinai paslaugai, kuri reguliuojama nustatant pajamų ir (ar) kainos viršutinę ribą ar kainą penkeriems metams, vertinama:

12.1. Sąnaudos gamtinių dujų technologinėms reikmėms. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.1.1. praėjusio reguliavimo periodo pasibaigusį ketverių metų vidutinius faktinius ir Komisijos nustatytus pastoviuosius gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekius;

12.1.2. praėjusio reguliavimo periodo pasibaigusį ketverių metų vidutinę faktinę ir Komisijos nustatytą gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekio metinę apimtį, kai gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekiai priklauso nuo realizuoto kiekio;

12.1.3. priežasčių, kurias Įmonė nurodė kaip lemiančias gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekio faktinius ir būsimus apimties pokyčius, pagrįstumą;

12.1.4. praėjusių reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpiu įgyvendintų investicijų įtaką gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekių pokyčius;

12.1.5. prognozuojamą gamtinių dujų pirkimo kainą;

12.1.6. naujų investicijų į gamtinių dujų infrastruktūras lemiamą gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekių poreikį, nustatomą pagal su Komisija suderintas investicijas arba su Komisija suderintus principus.

12.1.7. Komisijos nustatytą sąnaudų gamtinių dujų technologinėms reikmėms procentą;

12.1.8. antriesiems–vėlesiems reguliavimo periodo metams, vertinant sąnaudas technologinėms reikmėms yra atsižvelgiama į pirmaisiais reguliavimo periodo metais nustatytą procentinį santykį, apskaičiuotą, pagrįstą gamtinių dujų kiekį technologinėms reikmėms padalinus iš viso Operatoriaus sunaudoto gamtinių dujų kiekio.

12.2. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.2.1. metų, kuriems nustatoma pajamų ir (ar) kainos viršutinė riba, pradžiai esančių atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą;

12.2.2. Komisijos nustatyta tvarka suderintas ir įvykdytas investicijas;

12.2.3. koreguojančias nusidėvėjimo (amortizacijos) sumas, priskirtinas atitinkamai paslaugai, kurios turi būti nustatytos, jei praėjusio laikotarpio metu Įmonė dėl kokių nors priežasčių turėjo faktinių nukrypimų nuo ilgalaikės reguliuojamos veiklos programos (investicijų programos) vykdymo;

12.2.4. planuojamus ilgalaikio turto vienetų nurašymus, perleidimus;

12.2.5. Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų apraše, patvirtintame Komisijos 2013 m. liepos 18 d. nutarimu Nr. O3-316 „Dėl Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų aprašo patvirtinimo“, nurodytus apribojimus;

12.2.6. Komisijos įvertintą nusidėvėjimo sąnaudų panaudojimą. Vykdydama investicijas atitinkamoje veikloje Įmonė pirmiausiai turi panaudoti lėšas, sukauptas nusidėvėjimo sąnaudoms šioje veikloje dengti.

12.3. Operacines sąnaudas, t. y. remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudų, personalo sąnaudų (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių sąnaudų, rinkodaros ir pardavimo sąnaudų, kitų paskirstomų sąnaudų (toliau – $OPEX_{(be\ DU)}$). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.3.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatytą šių sąnaudų vidutinę metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų vidutinę metinę apimtį, įvertinus priešpaskutinių ir paskutinių metų vidutinio metinio vartotojų kainų indekso (toliau – VKI) pokyčius, pakoreguotus efektyvumo rodikliu, kuris yra lygus 1 proc. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė efektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo pasibaigusį ketverių metų faktinę pagrįsta $OPEX_{(be\ DU)}$ apimtis buvo mažesnė už Komisijos nustatytą, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė neefektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo ketverių metų $OPEX_{(be\ DU)}$ buvo didesnė už Komisijos nustatytą – atsižvelgiama į Komisijos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį. Tais atvejais, kai per vertinamą ketverių metų laikotarpį buvo atliekama Įmonės reorganizacija, tai naujo reguliavimo periodo sąnaudoms nustatyti vertinamos tik po reorganizacijos sekusių pilnų metų sąnaudos. $OPEX_{(be\ DU)}$ skaičiuojamas pagal (1) formulę:

12.3.1.1. ekonomiškai pagrįstas metinis $OPEX_{(be\ DU)}$ dydis pirmiems reguliavimo periodo metams, yra apskaičiuojamas pagal (1) formulę:

$$OPEX_{t+1(be\ DU)} = OPEX_{t-1(be\ DU)} \left(1 + \frac{I_t - e}{100}\right) \left(1 + \frac{I_{t-1} - e}{100}\right); (Eur) \quad (1)$$

čia:

$OPEX_{t+1\ (be\ DU)}$ – remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+1 metais (pirmaisiais reguliavimo metais);

$OPEX_{t-1\ (be\ DU)}$ – remonto, priežiūros, eksploatavimo, personalo sąnaudų (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių, rinkodaros ir pardavimo sąnaudų, kitų paskirstomų sąnaudų praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatyta arba faktinė pagrįsta šių sąnaudų vidutinę metinę apimtį;

I_t – Lietuvos statistikos departamento (toliau – Statistikos departamentas) paskutinį mėnesį prieš duomenų pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms nustatyti pateikimą paskelbto VKI pokytis, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, proc.;

I_{t-1} – VKI pokytis t-1 metais, proc. Jis nustatomas Statistikos departamento t-1 metų to paties mėnesio, kaip ir I_t atveju, paskelbtą VKI lyginant su praėjusių (t-2) metų to paties mėnesio VKI, proc.;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.;

12.3.1.2. antraisiais–vėlesniais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, $OPEX_{(DU)}$ apimtis kiekvieniems metams nustatoma pagal Statistikos departamento paskutinį mėnesį prieš duomenų pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą, paskelbto VKI pokytį, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, ir efektyvumo koeficientą. Antrųjų–penktųjų metų $OPEX$ skaičiuojamas pagal (2) formulę:

$$OPEX_{t+n}(be\ DU) = OPEX_{t+1}(be\ DU) \times \Pi_{n=2}^5 \left(1 + \frac{I_{t+n}-e}{100} \right)$$

$$OPEX_{t+n}(be\ DU) = OPEX_{t+1}(be\ DU) \times \Pi_{n=2}^5 \left(1 + \frac{I_{t+n}-e}{100} \right); \text{ (Eur)} \quad (2)$$

čia:

$OPEX_{t+n}(be\ DU)$ – remonto, priežiūros, eksploatavimo, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+n metais (antraisiais–penktaisiais reguliavimo metais);

$OPEX_{t+1}(be\ DU)$ – remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+1 metais (pirmaisiais reguliavimo metais);

I_{t+n} – Statistikos departamento antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais paskutinį mėnesį prieš duomenų pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą, paskelbto VKI pokytis, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, proc.

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.;

12.3.1.3. jeigu VKI pokytis ≤ 1 , tai $OPEX_{(be\ DU)}$ sąnaudos nekoreguojamos (paliekamos to paties dydžio);

12.4. Darbo užmokesčio sąnaudos. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

12.4.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį, elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veiklos darbo užmokesčio augimo tempus per praėjusius 8 ketvirčius ir efektyvumo rodiklį. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė efektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų faktinė pagrįsta darbo užmokesčio apimtis buvo mažesnė už Komisijos nustatytą, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu Įmonė per praėjusį reguliavimo periodą veikė neefektyviai, t. y. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų darbo užmokesčio apimtis buvo didesnė už Komisijos nustatytą – atsižvelgiama į Komisijos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį. Antraisiais–vėlesniais metais nustatant $OPEX_{(be\ DU)}$ įvertinamas:

12.4.1.1. ekonomiškai pagrįstas darbo užmokesčio sąnaudų dydis pirmiems reguliavimo periodo metams yra apskaičiuojamas pagal (3) formulę:

$$OPEX_{t+1}(DU) = OPEX_{t-1}(DU) \times \left(1 + \frac{\Delta DU_t \times K - e}{100} \right) \times \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+1} \times K - e}{100} \right)$$

$$OPEX_{t+1}(DU) = OPEX_{t-1}(DU) \times \left(1 + \frac{\Delta DU_t \times K - e}{100} \right) \times \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+1} \times K - e}{100} \right); \text{ (Eur)} \quad (3)$$

čia:

$OPEX_{t+1}(DU)$ – darbo užmokesčio sąnaudos t+1 metais (pirmais reguliavimo periodo metais), Eur;

$OPEX_{t-1}(DU)$ – darbo užmokesčio sąnaudos t-1 metais (priešpaskutiniaisiais reguliavimo periodo metais), Eur;

ΔDU_t – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis t metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

ΔDU_{t+1} – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis t+1 metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.

K – koeficientas, nusakantis elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veiklos vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio augimo tempus, lyginant su vidutinio mėnesinio bruto

darbo užmokesčio augimo tempais šalies ūkyje per paskutinius 8 ketvirčius, vieneto dalys. Koeficientas K skaičiuojamas pagal (4) formulę:

$$K = \frac{\sum_i^8 \Delta DU_{el,f,i}}{\sum_i^8 \Delta DU_{f,i}} K = \frac{\sum_i^8 \Delta DU_{el,f,i}}{\sum_i^8 \Delta DU_{f,i}}, \quad (4)$$

čia:

$\Delta DU_{el,f,i}$ – Statistikos departamento paskelbtas faktinis elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veiklos vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio metinis pokytis, nustatytas, lyginant i-tojo ketvirčio darbo užmokesį su ankstesnių metų to paties ketvirčio darbo užmokesčiu, proc.;

$\Delta DU_{f,i}$ – Statistikos departamento pateikiamas faktinis vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis šalies ūkyje, nustatytas, lyginant i-tojo ketvirčio darbo užmokesį su ankstesnių metų to paties ketvirčio darbo užmokesčiu, proc.;

i – paskutiniai 8 ketvirčiai, kurių faktinis metinis vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis yra paskelbtas Statistikos departamento duomenų bazėje.

12.4.1.2. visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujo reguliavimo periodo metų, šių sąnaudų apimtis kiekvieniems metams nustatoma įvertinus Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį ateinantiems metams, elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veiklos darbo užmokesčio augimo tempus per praėjusius 8 ketvirčius ir efektyvumo rodiklį. Darbo užmokesčio sąnaudos antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams skaičiuojamos pagal (5) formulę:

$$OPEX_{t+n(DU)} = OPEX_{t+1(DU)} \times \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+n} \times K_n - e}{100} \right) \quad (5)$$

$$OPEX_{t+n(DU)} = OPEX_{t+1(DU)} \times \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+n} \times K_n - e}{100} \right); \text{ (Eur)}$$

čia:

$OPEX_{t+n(DU)}$ – darbo užmokesčio sąnaudos antriais–penktisiais reguliavimo periodo metais metais, Eur;

$OPEX_{t+1(DU)}$ – darbo užmokesčio sąnaudos pirmaisiais reguliavimo periodo metais, Eur;

ΔDU_{t+n} – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis n-tiesiems metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

K_n – koeficientas, nusakantis elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veiklos vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio augimo tempus, lyginant su vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio augimo tempais šalies ūkyje per paskutinius 8 ketvirčius, kuriems iki pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų koregavimo n-tiesiems metams yra paskelbti Statistikos departamento duomenys. Koeficientas K skaičiuojamas pagal (4) formulę;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.

12.4.1.3. jeigu $\Delta DU \times K_n \leq 1$, tai perskaičiuojant $OPEX_{(DU)}$ sąnaudos paliekamos to paties dydžio;

12.4.2. aktualius Finansų ministerijos pateiktus duomenys pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų, t. y. kiekvienais metais perskaičiuojant $OPEX_{(DU)}$ yra pakoreguojami anksčiau naudoti prognoziniai duomenys pagal faktą;

12.4.3. privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų dydžius, nustatomus pagal galiojančių teisės aktų nuostatas;

12.4.4. naujų infrastruktūrų personalo sąnaudas, kurios nustatomos atsižvelgiant į Įmonės eksploatuojamos infrastruktūros techninės priežiūros reikalavimuose numatytą aptarnaujančio personalo skaičių ir kvalifikaciją.

12.5. Mokesčių sąnaudos. Jos nustatomos vadovaujantis galiojančiais mokesčius reglamentuojančiais teisės aktais. Šios sąnaudos skaičiuojamos įvertinant metams prieš pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų nustatymą priskaitytinas mokesčių sąnaudas ir per artimiausius vienerius metus, kuriems nustatoma (koreguojama) pajamų ir (ar) kainos viršutinė riba, planuojamas investicijas.

12.6. Investicijų grąža, kuri nustatoma atsižvelgiant į:

12.6.1. protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos normą r (procentais) pagal (6) formulę:

$$ROI_i = \frac{r \times RAB}{100} ; (\text{Eur}) \quad (6)$$

čia:

ROI_i – investicijų grąža, priskirtina paslaugai, Eur;

i – reguliuojamų kainų paslauga;

r – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma, nustatoma pagal vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC), proc.;

RAB_i – paslaugai priskirtino reguliuojamo turto vertė, Eur;

12.6.2. investicijų grąžos norma (WACC), kuri nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta 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. Taip pat gamtinių dujų įmonių strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europos energetikos politikos tikslų, pagal šį papunktį nustatyta investicijų grąžos norma Komisijos sprendimu gali būti padidinama;

12.6.4. atitinkamai paslaugai (produktui) priskirtino reguliuojamo turto vertę (RAB_i), kuri nustatoma pagal (7) formulę:

$$RAB_i = T_{\text{neperk}} + A - IT - T_{\text{neb stat}} - TD - TV - T_{\text{nenaud}} + T_{\text{kt jm}}/2 - T_{\text{atnaujin}} ; (\text{Eur}) \quad (7)$$

čia:

T_{neperk} – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos pajamų ir (ar) kainų viršutinės ribos, pabaigoje, Eur;

A – Įmonės atsargos, kurias ji privalo nuolat laikyti, Eur;

IT – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) nesuderintų su Komisija investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur;

$T_{\text{neb stat}}$ – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europos energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei šių investicijų įtaka nebuvo įvertinta, skaičiuojant WACC, Eur;

TD – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, Eur;

TV – Įmonės atitinkamo verslo vieneto paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, Eur;

T_{nenaud} – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, Eur;

$T_{\text{kt jm}}$ – turto dalis, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo, Eur;

T_{atnaujin} – turto, kuris buvo atnaujintas įvykdžius suderintas su Komisija investicijas nepasibaigus jo naudingo tarnavimo laikotarpiui, likutinė vertė, Eur;

12.6.4.1. Į reguliuojamo turto vertę įtraukiamas išnuomotas ar panaudos pagrindais perduotas turtas, kuris ir nevykdant nereguliuojamos veiklos visa apimtimi naudojamas reguliuojamoje Įmonės veikloje.

12.6.5. Diversifikavimo tvarkos apraše įtvirtintu principu, pagal kurį SGD terminalo operatorius ar projekto įgyvendinimo bendrovė paskirtajam tiekėjui atlygina patirtas tiesiogines sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų, skirtų SGD terminalo paleidimo derinimo darbams, tiekimu į SGD terminalą dujinti. Šios sąnaudos vertinamos kaip pagrįsta SGD terminalo operatoriaus ar projekto įgyvendinimo bendrovės investicijų dalis ir yra nustatomos kaip paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo patirtos tiesioginės sąnaudos, susijusios su:

12.6.5.1. gamtinių dujų kiekio, sunaudoto atliekant SGD terminalo paleidimo derinimo darbus, įsigijimu, įskaitant ir gamtinių dujų sunaudojimą technologinėms reikmėms, išdujinimo proceso metu;

12.6.5.2. skirtumu dėl gamtinių dujų, nesunaudotų atliekant SGD terminalo paleidimo darbus, pardavimo už mažesnę nei šių dujų įsigijimo kainą.

12.6.6. Gamtinių dujų, skirtų SGD terminalo paleidimo derinimo darbams, įsigijimo kainą ($T_{GD,B}$) skaičiuojama pagal (8) formulę:

$$T_{GD} + ((T_{GD} \times 0,0075) - (T_{GD} - T_{baz}) \times 0,008) + T_{GD,B} = \frac{(S_T + S_F + S_{KT})}{Q_B} ; \quad (\text{Eur/MWh})$$

$$(8)T_{GD} + ((T_{GD} \times 0,0075) - (T_{GD} - T_{baz}) \times 0,008)$$

čia:

S_T – gamtinių dujų kiekio, skirtų SGD terminalo paleidimo derinimo darbams, transportavimo sąnaudos, įskaitant jūrų uostų rinkliavų, draudimo bei kitas pagrįstas, su gamtinių dujų kiekio transportavimu susijusias, sąnaudas, Eur;

S_F – tiesioginės finansavimo sąnaudos, reikalingos įsigyti bei realizuoti gamtinių dujų kiekį SGD terminalo paleidimo derinimo darbams, Eur;

S_{KT} – tiesioginės konsultacinės, teisinės bei kitos pagrįstos veiklos sąnaudos, patirtos dėl gamtinių dujų kiekio SGD terminalo paleidimo derinimo darbams įsigijimo bei realizavimo, Eur;

Q_B – gamtinių dujų kiekis, skirtas SGD terminalo paleidimo derinimo darbams, MWh;

T_{GD} – gamtinių dujų, skirtų SGD terminalo paleidimo derinimo darbams, pirkimo kainą, nustatoma remiantis gamtinių dujų pirkimo-pardavimo sutartyse nustatytomis formulėmis ar konkrečiomis kainomis, įvertinus užsienio valiutos bei indekso, su kuriuo gamtinių dujų kainą yra susieta, pasikeitimo įtaką, Eur/MWh;

0,0075 ir 0,008 – gamtinių dujų kainų svyravimus įvertinantys koeficientai;

T_{baz} – bazinė gamtinių dujų pirkimo kainą lygi 31,86 Eur/MWh.

12.6.7. Įmonės veiklos efektyvumą:

12.6.7.1. Jeigu dėl Įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl operacinių sąnaudų (OPEX) suefektyvinimo, kurį Įmonė įrodė Komisijai, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąža, įvertinus taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, yra didesnė, palyginti su nustatyta atitinkamų metų investicijų grąža, šios veiklos atitinkamo periodo leistina investicijų grąža didinama investicijų grąžos dydžiu, kuris yra skaičiuojamas pagal (9) formulę:

$$G_{1,i} = OPEX_{nustatytas,i} - OPEX_{faktinis,i} ; (\text{Eur}) \quad (9)$$

čia:

$G_{1,i}$ – suma, kuria didinama leistina investicijų grąža, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{nustatytas,i}$ – nustatyta OPEX apimtis per pirmus dvejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{faktinis,i}$ – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur.

12.6.7.2. Jei dėl Įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX su efektyvinimo priėmus verslo sprendimus dėl įmonės reorganizacijos ir kitus sprendimus, kurie tiesiogiai nesusiję su Įmonės vykdoma reguliuojama veikla, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – pasibaigus reguliavimo periodui, investicijų grąža, įvertinus taikytinų koregavimo koeficientų įtaką viršija Komisijos nustatytą atitinkamos veiklos investicijų grąžą, šios veiklos atitinkamo periodo leistina investicijų grąža didinama 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo, kuri įmonė įrodė Komisijai, viršijančia suma, apskaičiuojama pagal (10) formulę:

$$G_{2,i} = (OPEX_{nustatytas,i} - OPEX_{faktinis,i}) / 2 ; (\text{Eur}) \quad (10)$$

čia:

$G_{2,i}$ – suma, kuria didinama leistina investicijų grąža, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{nustatytas,i}$ – nustatyta OPEX apimtis per pirmus dvejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

$OPEX_{faktinis,i}$ – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, priskirtina i-tajai paslaugai, Eur;

12.6.7.3. Investicijų grąža koreguojama kitiems metams (ketvirtiesiems ir penktiesiems reguliavimo periodo metams) ir (arba) nustatant pajamų ir (ar) kainų viršutinės ribas kitam reguliavimo periodui nuo antrųjų reguliavimo metų, leistinų pajamų riba i-tajai paslaugai mažinama 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma, suskaičiuota pagal 9 arba 10 formules. OPEX taikomas skatinamasis mechanizmas, t. y. OPEX per reguliavimo periodą ir naujam reguliavimo periodui nėra didinamas ar mažinamas kitais nei Metodikoje įtvirtintais atvejais.

12.6.7.4. Įmonėms, kurių reguliavimo periodas prasidėjo iki 2018 metų dėl gamtinių dujų įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl operacinių sąnaudų su efektyvinimo taikomas investicijų grąžos koregavimas:

12.6.7.4.1. jeigu pirmų trijų reguliavimo periodo metų, o vėliau – visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąža, įvertinus taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, yra didesnė daugiau kaip 2 procentais, palyginus su nustatyta atitinkamų metų investicijų grąža (pirmoji teigiamos investicijų grąžos neatitikties riba), kitiems metams ir (arba) nustatant kainas kito reguliavimo periodo pirmiesiems metams šios veiklos kainos viršutinė riba mažinama 50 proc. pirmąją teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribą viršijančia suma, kuri yra skaičiuojama pagal (11) formulę:

$$G_1 = (ROI_f - 1,02 ROI_i) / 2 ; (\text{Eur}) \quad (11)$$

čia:

G_1 – suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo periodo metų ir (arba) kito reguliavimo periodo antrųjų metų sąnaudos, kai faktinė investicijų grąža viršija nustatytąją daugiau kaip 2 proc., (Eur);

ROI_i – nustatyta investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, priskirtina paslaugai, (Eur);

ROI_f – faktinė investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus ir (arba) per visą reguliavimo periodą, (Eur).

12.6.7.4.2. jei gamtinių dujų įmonės investicijų grąža padidėja už Komisijos nustatytą atitinkamos veiklos investicijų grąžą daugiau kaip 6 procentais (antroji teigiamos investicijų grąžos neatitikties riba), nustatant kainas kito reguliavimo periodo pirmiesiems metams viršutinė riba mažinama visa investicijų grąža, viršijančia sumą virš antrosios teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribos, ir 50 proc. investicijų grąža, viršijančia sumą virš pirmosios teigiamos investicijų

grąžos neatitikties ribos. Šiuo atveju suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo metų arba kito reguliavimo periodo pirmųjų metų sąnaudos, skaičiuojama pagal (12) formulę:

$$G_2 = ROI_f - 1,04 ROI_i ; (\text{Eur}) \quad (12)$$

čia:

G_2 – suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo periodo metų arba kito reguliavimo periodo antrųjų metų sąnaudos, kai faktinė investicijų grąža viršija nustatytąją daugiau kaip 6 proc., (Eur);

ROI_i – nustatyta investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus arba per visą reguliavimo periodą, priskirtina paslaugai, (Eur);

ROI_f – faktinė investicijų grąža per pirmus trejus reguliavimo periodo metus visą reguliavimo periodą (Eur).

12.6.7.5. kur gamtinių dujų įmonių veiklos efektyvinimu nėra laikoma:

12.6.7.5.1. konkretūs sutaupymai, dėl kurių pablogėja gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų kokybė ir patikimumas;

12.6.7.5.2. sutaupymai, sąlygoti neįgyvendintų remonto darbų, neprireikusių numatytų paslaugų, išskyrus atvejus, kai dėl gamtinių dujų įmonių priimtų konkrečių verslo sprendimų, remonto darbai ar numatytos paslaugos buvo įgyvendintos mažesnėmis sąnaudomis;

12.6.7.5.3. rinkos sąlygoti mažesni, nei buvo tikėtasi, viešųjų pirkimų rezultatai;

12.6.7.5.4. veiklos sąnaudų sumažėjimas dėl paklausos, reagavimo į paklausą priemonių diegimo, įskaitant investicijų į tinklus sąnaudų sumažėjimą.

12.6.7.6. Jei po pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – pasibaigus visam reguliavimo periodui, atsižvelgus į taikytinų koregavimo koeficientų įtaką, apskaičiuojamas nustatytos investicijų grąžos viršijimo dydis, kuriuo mažinamas reguliuojamos veiklos leistinas pajamų lygis ketvirtiesiems, o vėliau antriesiems naujo periodo metams. Apskaičiuojant nustatytos investicijų grąžos viršijimo dydį įvertinama:

12.6.7.6.1. įmonės uždirbta faktinė investicijų grąža iš reguliuojamos veiklos;

12.6.7.6.2. įmonės gautos papildomos pajamos, susijusios su reguliuojamų paslaugų ir (ar) produktų teikimu, kuriems teikti naudojami ar nenaudojami reguliuojamos veiklos ištekliai;

12.6.7.6.3. sąnaudų, kuriems Komisija nustatė atitinkamus normatyvus Metodikos 12 punkte nurodytoms sąnaudų grupėms, viršijimo suma, kuri apskaičiuojama Metodikos nustatyta tvarka;

12.6.7.6.4. įmonėms nukrypus nuo Komisijos nustatytų rodiklių, priežastys, lemiančios jų veiklos efektyvumą;

12.6.7.6.5. operacinių sąnaudų (OPEX) suefektyvinimas, suskaičiuotas pagal Metodikos 12.6.7 papunktį;

12.6.7.6.6. kai Metodikos aukščiau išvardintuose papunkčiuose numatyta tvarka apskaičiuotos investicijų grąžos, viršijančios Komisijos nustatytą dydį, grąžinimas išdėstomas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį, įvertinama pinigų kaina. Pinigų kainos nustatymui taikomas Lietuvos banko finansų įstaigų paskolų euro zonos ne finansų bendrovėms likučių palūkanų normos svertinis vidurkis už paskutinius paskelbtus 12 mėnesių iki duomenų pateikimo pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų koregavimui. Tais reguliavimo periodo metais, kai grąžinamas investicijų grąžos viršijimas, pritaikomas ½ palūkanų normos.

13. Skaičiuojant metinių sąnaudų apimtį, priskirtinas gamtinių dujų tiekimo ir (ar) paskirtojo tiekėjo paslaugai, kurios reguliuojama kaina nustatoma vieneriems metams, vertinama:

13.1. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos. Šių sąnaudų atveju vadovaujasi Metodikos 12.2.1–12.2.6 papunkčiuose įtvirtintais principais.

13.2. Operacinės sąnaudas, t. y. remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudų, personalo sąnaudų (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių sąnaudų, rinkodaros ir pardavimo sąnaudų, kitų paskirstomų sąnaudų (toliau – OPEX_(be DU)). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

13.2.1. praėjusių trejų reguliavimo metų Komisijos nustatytą ir (ar) vidutinę faktinę šių sąnaudų apimtį. Jeigu gamtinių dujų įmonė per praėjusius trejus reguliavimo metus dirbo efektyviai, t. y. praėjusių trejų reguliavimo metų operacinės sąnaudos $OPEX_{(be\ DU)}$ buvo mažesnės už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus suderintas su Komisija ir įvykdytas / neįvykdytas investicijas. Jeigu gamtinių dujų įmonė per praėjusius trejus reguliavimo metus dirbo neefektyviai, t. y. praėjusių trejų reguliavimo metų operacinės sąnaudos $OPEX_{(be\ DU)}$ buvo didesnės už Komisijos nustatytas ir gamtinių dujų įmonė nepagrindė šio viršijimo, – atsižvelgiama į Komisijos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį;

13.2.2. priežasčių, kurias gamtinių dujų įmonė nurodė kaip lemiančias šių sąnaudų apimties pokyčius, pagrįstumą, pateikiant per reguliavimo periodą numatomų remontų planus ir investicijas;

13.2.3. Komisija gali atsižvelgti į gerą praktinį pavyzdį turinčių palyginamų ar analogiškų gamtinių dujų įmonių lyginamosios analizės duomenis, taip pat įvertinti istorinių faktinių tos pačios gamtinių dujų įmonės sąnaudų rodiklių pasikeitimo priežasčių pagrįstumą;

13.2.4. planuojamas pagrįstas ir būtinas remonto, priežiūros, eksploatavimo sąnaudas, kurios įvertinamos, remiantis Metodikos 13.2.2 ir 13.2.3 papunkčiais naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju.

13.3. Darbo užmokesčio sąnaudas. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

13.3.1. praėjusių trejų reguliavimo metų Komisijos nustatytą ir (ar) vidutinę faktinę šių sąnaudų apimtį ir darbuotojų skaičių, įvertinus suderintas su Komisija ir įvykdytas / neįvykdytas investicijas. Jeigu įmonė per praėjusius trejus reguliavimo metus dirbo efektyviai, t. y. praėjusių trejų reguliavimo metų operacinės sąnaudos $OPEX_{(DU)}$ buvo mažesnės už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu gamtinių dujų įmonė per praėjusius trejus reguliavimo metus dirbo neefektyviai, t. y. praėjusių trejų reguliavimo metų operacinės metinės sąnaudos $OPEX_{(DU)}$ buvo didesnės už Komisijos nustatytas, – atsižvelgiama į Komisijos nustatytą šių sąnaudų metinę apimtį;

13.3.2. privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų dydžius, nustatomus pagal galiojančių teisės aktų nuostatas;

13.3.3. priežasčių, kurias gamtinių dujų įmonė nurodė kaip lemiančias šių sąnaudų apimties pokyčius, pagrįstumą;

13.3.4. darbuotojų skaičiaus pokyčio poreikį;

13.3.5. Finansų ministerijos skelbiamą ateinančių metų prognozuojamą vidutinį darbo užmokesčio pokytį, įvertinus elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veiklos vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio augimo tempus pagal 4 formulę ir 1 proc. dydžio efektyvumo rodiklį. Darbo užmokesčio sąnaudos nustatant kainą vėlesniems reguliavimo metams yra pakoreguojamos atsižvelgiant į faktinį Statistikos departamento skelbiamą darbo užmokesčio augimą elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo veikloje.

13.4. Mokesčių sąnaudos. Jos nustatomos vadovaujantis galiojančiais mokesčius reglamentuojančiais teisės aktais. Šios sąnaudos skaičiuojamos įvertinant metams prieš kainos nustatymą priskaitytinas mokesčių sąnaudas ir per artimiausius vienerius metus, kuriems nustatoma (koreguojama) kaina, planuojamas investicijas.

13.5. Tiekimo marža. Gamtinių dujų tiekimo atveju tiekimo maržos skaičiavimas įtvirtintas Metodikos 41 punkte esančioje (24) formulėje, o paskirtojo tiekimo atveju – Metodikos 53 punkte esančioje (28) formulėje.

14. Gamtinių dujų įmonė prognozuojamą gamtinių dujų pirkimo kainą, įvertinus įsigijimo šaltinius, nustato atsižvelgdama į:

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 nustatytos 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;

14.2. per vienerius metus iki duomenų pateikimo gamtinių dujų biržoje įvykusius sandorius ir gamtinių dujų kainų kitimo tendencijas reguliuojamų paslaugų kainų taikymo laikotarpiu.

15. Reguluojamų pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų paslaugos metinis bazinis kiekis (pajėgumai) reguliavimo periodui nustatomas, atsižvelgiant į realizuotiną paslaugos kiekį per vienerius reguliavimo periodo metus, įvertinus:

15.1. praėjusio reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpio pasibaigusį ketverių metų faktinę realizuoto kiekio metinę apimtį;

15.2. sistemos naudotojų apklausos duomenis;

15.3. priežasčių, kurias Įmonė nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinius ir būsimus apimties pokyčius, pagrįstumą;

15.4. planuojamas investicijas būsimuoju reguliuojamų pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų galiojimo laikotarpiu;

15.5. kitų gamtinių dujų įmonių, galinčių daryti įtaką, baziniam kiekiui, plėtrą ir teisės aktuose nustatytus įpareigojimus;

15.6. prognozuojamą metinį realizuotiną kiekį, jei veiklą pradeda nauja dujų įmonė.

16. Investicijos derinamos su Komisija, vadovaujantis teisės aktų nustatyta tvarka. Nustatydama (koreguodama) pajamų ir (ar) kainų viršutinės ribas Komisija įvertina Įmonės įvykdytų investicijų efektyvumą, atsižvelgdama į Įmonės su Komisija suderintų investicijų sprendimo priėmimo dokumentuose nurodytus rodiklius.

III SKYRIUS

SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

PIRMASIS SKIRSNIS

SGD PAKARTOTINIO DUJINIMO PASLAUGOS PAJAMŲ VIRŠUTINĖS RIBOS NUSTATYMAS

17. SGD pakartotinio dujinimo paslaugos pajamų viršutinė riba (D_{rib}) skaičiuojama pagal (13) formulę:

$$D_{rib} = S_{SGDT} + ROI_d ; (\text{Eur}) \quad (13)$$

čia:

S_{SGDT} – SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties metinės eksploatavimo bazinės sąnaudos skaičiuojamos pagal (14) formulę:

$$S_{SGDT} = OPEX_{SGDT (be DU)} + C_{DA} + OPEX_{DU} + C_T + C_{NS} + P_Q ; (\text{Eur}) \quad (14)$$

čia:

$OPEX_{SGDT}$ – SGD terminalo išlaikymo operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktį, Eur;

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.2 papunktį, Eur;

$OPEX_{DU}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.5 papunktį, 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, skaičiuojamos pagal SGD operatoriaus pateiktus prognozuojamus duomenis, Eur;

P_Q – pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų skirtumo pasibaigusiais reguliavimo periodo (t-1) metais, Eur.

$$OPEX_{SGDT (be DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O ; (\text{Eur}) \quad (15)$$

čia:

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

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos sąnaudos, Eur;

ROI_d – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies investicijų (išskyrus investicijų, finansuotų D_{SGDT} , ES ar kitų dotacijų, subsidijų lėšomis) grąža, Eur.

18. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams $OPEX_{SGDT (be DU)}$ koreguojamas pagal Metodikos 12.3.1.2 papunktį, $OPEX_{DU}$ – pagal Metodikos 12.4.1.2 papunktį, C_{DA} – pagal Metodikos 12.2 papunktį, C_T – pagal Metodikos 12.5 papunktį, C_{NS} , P_Q – pagal Įmonės pateiktus pagrįstus duomenis, ROI_d – pagal Metodikos 12.6.1 ir 12.6.2 papunkčius.

19. SGD pakartotinio dujinimo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies:

19.1. Pastovioji dalis skaičiuojama nustatytų perdavimo sistemos naudotojų vartojimo pajėgumų vienetui, Eur/(MWh/parą/metus);

19.2. Kintamoji dalis skaičiuojama planuojamo išdujinti SGD kiekio vienetui, Eur/MWh.

20. SGD sistemos operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą (≤ 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 tiekimo Saugumo dedamąją, kuri skaičiuojama pagal Metodikos 28 punktą.

21. 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.

22. SGD perkrovos paslaugos (T_{perk}) kaina nustatoma penkeriems metams ir yra skaičiuojama pagal (16) formulę:

$$T_{perk} = \frac{S_{SGDTp} + ROI_p}{Q_T}; (\text{Eur/MWh}) \quad (16)$$

čia:

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

S_{SGDTp} – SGD terminalo, jo infrastruktūros, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, metinės eksploatavimo sąnaudos, skaičiuojamos pagal (17) formulę:

$$S_{SGDTp} = OPEX_{SGDTp} + C_{DAp} + OPEX_{DUp} + C_{Tp} + C_{NSp}; (\text{Eur}) \quad (17)$$

čia:

$OPEX_{SGDTp}$ – SGD terminalo išlaikymo operacinės sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

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

C_{Tp} – mokesčių sąnaudos, būtinos perkrovos veiklai vykdyti, 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;

$$OPEX_{SGDTp} = C_{Mp} + C_{Pp} + C_{Ap} + C_{Sp} + C_{Op}; \text{ (Eur)} \quad (18)$$

čia:

C_{Mp} – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Pp} – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Ap} – administracinės sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Sp} – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur;

C_{Op} – kitos sąnaudos, būtinos SGD perkrovos veiklai vykdyti, Eur.

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

Q_T – SGD terminalo techniniai pajėgumai per metus, MWh.

23. SGD terminale paslaugų teikimo metu sunaudoti SGD kiekiai technologinėms reikmėms nustatomi ir SGD terminalo naudotojams paskirstomi remiantis aktualios redakcijos SGD sistemos operatoriaus pagal Reikalavimus naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėmis, patvirtintus Komisijos 2012 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3-433 „Dėl Reikalavimų naudojimosi suskystintų gamtinių dujų terminalu taisyklėmis patvirtinimo“, parengtomis ir su Komisija suderintomis naudojimosi SGD terminalu taisyklėmis (toliau – Naudojimosi SGD terminalu taisyklės).

ANTRASIS SKIRSNIS

GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO SAUGUMO PAPILDOMOS DEDAMOSIOS NUSTATYMAS

24. Komisijos sprendimu nustatoma Saugumo dedamoji gamtinių dujų perdavimo sistemos vidiniame išleidimo taške, skirta:

24.1. SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti (D_{SGDT});

24.2. SGD terminalo, jo infrastruktūros ir jungties pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms bei paskirtojo kiekio tiekimo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti (D_{saug}).

25. 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 (19) formulę:

$$D_{SGDT} = \frac{INV_{SGDT,t+1} + S_{SGDT,t+1}^{ADM} + \Delta T_{SGDT,t-1}}{Q_{prog,t+1}} D_{SGDT} = \frac{INV_{SGDT,t+1} + S_{SGDT,t+1}^{ADM} + \Delta T_{SGDT,t-1}}{Q_{prog,t+1}}; \text{ (Eur)} \quad (19)$$

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 Saugumo dedamoji ($SGDT_{t+1}$), MWh;

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

26. SGD terminalo lėšų poreikis nustatomas atsižvelgus į SGD terminalo investicijų projektui įgyvendinti būtinus finansinius išteklius bei įvertinus pateiktus įrodančius dokumentus, kad SGD terminalo projektą įgyvendinanti bendrovė neturi galimybės pasinaudoti kitais galimais projekto finansavimo šaltiniais ar kitomis priemonėmis, galinčiomis užtikrinti projekto finansavimą:

26.1. nuosavu kapitalu;

26.2. skolintu kapitalu:

26.2.1. bankų paskolomis ir garantijomis;

26.2.2. obligacijų emisija;

26.3. Europos Sąjungos fondų lėšomis, dotacijomis ir subsidijomis;

26.4. valstybės garantija.

27. SGD terminalo lėšos administruojamos ir kompensuojamos SGD terminalo lėšų gavėjui, vadovaujantis Suskystintų gamtinių dujų terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo bei eksploatavimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti skirtų lėšų administravimo tvarkos aprašo, patvirtinto Komisijos 2012 m. spalio 9 d. nutarimu Nr. O3-294 „Dėl Suskystintų gamtinių dujų terminalo, jo infrastruktūros ir jungties įrengimo bei eksploatavimo sąnaudoms ar jų daliai kompensuoti skirtų lėšų administravimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, nustatyta tvarka ir sąlygomis. SGD terminalo lėšos, kurios nebuvo išmokėtos SGD terminalo lėšų gavėjui, įvertinus su Komisija suderintas ir faktiškai atliktas investicijas, grąžinamos gamtinių dujų sistemos naudotojams.

28. Gamtinių dujų Saugumo dedamoji, nurodyta šios Metodikos 24.2 papunktyje, skaičiuojama pagal (20) formulę:

$$D_{saug,t+1} = D_{p,t+1} + T_{pask,t+1} - P_{\Delta,t+1} - \frac{K_{t-1}}{2Q_{vp,t+1}} + \frac{\Delta S_{vp,t}}{Q_{vp,t+1}} + \frac{X_t}{Q_{vp,t+1}} + \frac{S_{adm,t+1}}{Q_{vp,t+1}}$$

$$D_{saug,t+1} = D_{p,t+1} + T_{pask,t+1} - P_{\Delta,t+1} - \frac{K_{t-1}}{2Q_{vp,t+1}} + \frac{\Delta S_{vp,t}}{Q_{vp,t+1}} + \frac{X_t}{Q_{vp,t+1}} + \frac{S_{adm,t+1}}{Q_{vp,t+1}}; \quad (20)$$

čia:

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

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

$T_{pask,t+1}$ – paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina ateinantiems metams, suskaičiuota pagal Metodikos 53 punktą, Eur/(MWh/parą/metus);

$P_{\Delta,t+1}$ – prognozuojamas nesuvartoto būtinojo kiekio realizavimo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl SGD realizavimo ir įsigijimo kainų skirtumo. SGD realizavimo kaina skaičiuojama pagal Metodikos 55 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 SGDT lėšų administravimo sąnaudos, į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur;

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

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

29.1. 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 Tikslinės gamtinių dujų 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.;

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

29.3. 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 prognozes paskirtojo kiekio importo kainos skaičiavimo formulėje nustatytus duomenis;

29.4. esant motyvuotam Komisijos sprendimui.

IV SKYRIUS GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO VEIKLOS VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

PIRMASIS SKIRSNIS GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO SKIRSTOMAISIAIS DUJOTIEKIAIS PASLAUGOS KAINODARA

30. Gamtinių dujų skirstymo pajamų viršutinė riba (P_{sk}) skaičiuojama pagal (21) formulę:

$$P_{sk} = S_{sk} + ROI_{sk} ; (Eur) \quad (21)$$

čia:

S_{sk} – nustatytos metinės skirstymo paslaugos bazinės sąnaudos, skaičiuojamos kaip:

$$S_{sk} = OPEX_{sk(be DU)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{DU} + C_T + C_{KB} + P_Q ; (Eur) \quad (22)$$

čia:

$OPEX_{sk(beDU)}$ – nustatytos skirstymo paslaugos operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.3 papunktį, Eur;

C_L – gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.1 papunktį, Eur;

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.2 papunktį, Eur;

$OPEX_{DU}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įmokų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.4 papunktį, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 12.5 papunktį, Eur;

C_{KB} – skirstymo sistemos balansavimo sąnaudos, jeigu skirstymo sistemos operatorius yra atsakingas už skirstymo sistemos subalansavimą, Eur;

P_Q – pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų skirtumo t-1 metais, Eur.

$$OPEX_{sk(be DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O ; (\text{Eur}) \quad (23)$$

čia:

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

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur;

ROI_{sk} – pagal Metodikos 12.6.1 papunktį suskaičiuota skirstymo veiklos investicijų grąža, (Eur);

31. Įmonė, mažindama sąnaudas ir siekdama didesnio efektyvumo, turi užtikrinti sistemos patikimą darbą bei vartotojų aptarnavimo kokybę. Vadovaujantis Gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų patikimumo ir kokybės, rodiklių, jų įvertinimo tvarkos aprašu, patvirtintu Komisijos 2012 m. balandžio 11 d. nutarimu Nr. O3-90 „Dėl Gamtinių dujų įmonių teikiamų paslaugų patikimumo ir kokybės, rodiklių, jų įvertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, gamtinių dujų skirstymo investicijų grąža po pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – pasibaigus reguliavimo periodui, sumažinama atitinkamai už kiekvieną skirstymo patikimumo rodiklį:

31.1. 1 proc., jei skirstymo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo nuo 5 iki 10 proc., palyginti su Komisijos nustatyto minimaliu lygiu;

31.2. 2 proc., jei skirstymo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo daugiau nei 10 proc., palyginti su Komisijos nustatyto minimaliu lygiu.

32. Gamtinių dujų skirstymo kainas nustato Įmonė, įvertinusi planuojamą paskirstyti dujų kiekį. Kainos gali būti diferencijuojamos pagal suvartojamą gamtinių dujų kiekį, galią, slėgį ir trukmę. Buitiniams vartotojams gamtinių dujų skirstymo kainos diferencijuojamos pagal suvartojamą gamtinių dujų kiekį. Nebuitiniams vartotojams – pagal gamtinių dujų kiekį ir pajėgumus. Nustatant bei diferencijuojant kainas, draudžiama diskriminuoti vartotojus, taikyti kryžminį subsidijavimą tarp vartotojų ar jų grupių. Diferencijuojant kainas, būtina vadovautis susidariusiomis sąnaudomis ir neviršyti nustatyto pajamų lygio.

33. Skirstymo kainos diferencijuojamos į grupes pagal faktiškai per metus į gamtinių dujų pristatymo vietą vartotojui skirstomą gamtinių dujų kiekį:

33.1. skirstoma iki 3120 kWh per metus;

33.2. skirstoma nuo 3121 kWh iki 207980 kWh per metus;

33.3. skirstoma nuo 207981 kWh iki 1040 MWh per metus;

33.4. skirstoma nuo 1041 MWh iki 10399 MWh per metus;

33.5. skirstoma nuo 10400 MWh iki 51995 MWh per metus;

33.6. skirstoma nuo 51996 MWh iki 155985 MWh per metus;

33.7. skirstoma daugiau kaip 155986 MWh per metus.

34. Įmonė, Komisijai pateikusi pagrįstas priežastis, skirstymo kainos viršutinę ribą gali diferencijuoti į kitas gamtinių dujų skirstymo kainų grupes nei nurodyta Metodikos 33 punkte, tačiau išlaikant šiame punkte nurodytas faktiškai per metus į gamtinių dujų pristatymo vietą vartotojui skirstomų gamtinių dujų kiekių ribas.

35. Sistemos naudotojams nustatoma vienanarė, dvinarė arba trinarė skirstymo kaina.

36. Gamtinių dujų skirstymo kainos taikomos „pašto ženklo“ principu, nepriklausomai nuo skirstymo atstumo.

37. Dvinarė arba trinarė dujų skirstymo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies. Pastovioji dalis skaičiuojama pagal sistemos naudotojų užsakytus pajėgumus ir (ar) sistemos naudotojams nustatytus vartojimo pajėgumus, o kintamoji dalis – pagal skirstomą gamtinių dujų kiekį. Gamtinių dujų įmonės nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą ($\leq 0,7$), penkeriems metams, kuris gali būti peržiūrėtas dėl teisės aktų pasikeitimo.

38. Vartotojams paskirstytas gamtinių dujų kiekis bei pareikšti (užsakyti) pajėgumai nustatomi sutartimis su gamtinių dujų įmone. Vartotojo pajėgumai kiekvienais metais turi būti koreguojami, atsižvelgiant į faktinius praėjusių metų pajėgumus. Nustatant vartotojo pajėgumus, turi būti įvertinama, ar vartotojo (sistemos naudotojo) maksimalus paros gamtinių dujų suvartojimo momentas sutampa su pikiniu gamtinių dujų sistemos vartojimu.

ANTRASIS SKIRSNIS BALANSAVIMO GAMTINIŲ DUJŲ SKIRSTYMO SISTEMOJE PASLAUGOS KAINODARA

39. Skirstymo sistemos naudotojams, sukėlusiems disbalansą, skirstymo sistemos operatorius arba subjektas, kuriam yra perduota skirstymo tinklų subalansavimo atsakomybė, taiko su Komisija suderintose gamtinių dujų skirstymo sistemos balansavimo taisyklėse įtvirtintą paros disbalanso mokestį.

40. Skirstymo sistemos operatorius, mokėdamas ir gaudamas paros disbalanso mokesčius, einamosios paros mokesčius, balansavimo veiksmų mokesčius ir kitus su jo vykdoma balansavimo veikla, kuri laikoma skirstymo sistemos operatoriaus veikla, vykdoma *mutatis mutandis* laikantis 2014 m. kovo 26 d. Komisijos reglamentu Nr. 312/2014, kuriuo nustatomas dujų perdavimo tinklų balansavimo kodekse nustatytų įpareigojimų, vadovaujasi neutralumo principu, t. y. negauna pelno ir neturi nuostolių.

V SKYRIUS GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO VEIKLOS VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

PIRMASIS SKIRSNIS GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO PASLAUGOS KAINODARA

41. Gamtinių dujų tiekimo kainos viršutinė riba (T_{rib}) skaičiuojama pagal (24) formulę:

$$T_{rib} = \frac{(S_{baz} + S_{traug})}{Q_{baz}} + ((T_{GD} \times 0,031) - (T_{GD} - T_{baz}) \times 0,03); \text{ (Eur/MWh)} \quad (24)$$

čia:

S_{baz} – pagal Įmonės pateiktus duomenis nustatytos pagrįstos metinės gamtinių dujų tiekimo

bazinės sąnaudos, Eur;

$S_{t \text{ saug}}$ – gamtinių dujų tiekimo saugumo buitiniams vartotojams užtikrinimo metinės bazinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal (24) formulę, Eur;

Q_{baz} – nustatytas metinis bazinis (pirmųjų reguliavimo metų) gamtinių dujų kiekis, MWh;

$T_{\text{GD}} (T_{\text{GD}(t+1)})$ – prognozuojama vidutinė metinė gamtinių dujų pirkimo kaina, (Eur/MWh);

0,031 ir 0,03 – gamtinių dujų kainų svyravimus įvertinantys koeficientai;

T_{baz} – bazinė gamtinių dujų pirkimo kaina lygi Komisijos nustatytai vidutinei svertinei gamtinių dujų importo kainai, Eur/MWh.

$$S_{\text{baz}} = C_{\text{DA}} + C_{\text{M}} + C_{\text{P}} + C_{\text{T}} + C_{\text{A}} + C_{\text{S}} + C_{\text{O}} + C_{\text{PB}} ; (\text{Eur}) \quad (25)$$

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 paskirstytinos sąnaudos, Eur.

42. Gamtinių dujų tiekimo kaina yra reguliuojama, kai Komisija, atlikusi dujų tiekimo rinkos tyrimą ir lyginamosios analizės metodu nustatiusi, kad dėl veiksmingos konkurencijos trūkumo Įmonė taiko pernelyg dideles dujų tiekimo kainas arba naudoja kainų spaudimą, tuo darydama žalą rinkos dalyviams. Įmonė, Komisijai pareikalavus, turi pateikti tiekimo kainos viršutinės ribos skaičiavimą pagal Metodikos 41 punktą ir įrodymus dėl tiekimo veikloje patiriamų sąnaudų pagrįstumo. Įmonei nepateikus, nepilnai pateikus arba neįrodžius patiriamų sąnaudų pagrįstumo, Komisija nustato tiekimo kainą pagal Metodikos 43 punktą.

43. Įmonei taikoma tiekimo kaina skaičiuojama kaip paskutinių pasibaigusių metų tiekimo rinkos dalyvių vidutinė svertinė tiekimo kaina, kuri skaičiuojama nevertinant pačios Įmonės ir didžiausios bei mažiausios tiekimo kainų.

44. Gamtinių dujų vartotojai pagal vartojimo paskirtį skirstomi į dvi grupes: buitinius ir nebutinius vartotojus.

45. Gamtinių dujų tiekimo įmonė, vadovaudamasi Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2008 m. vasario 26 d. nutarimu Nr. 163 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo patikimumo užtikrinimo priemonių aprašo patvirtinimo“, nuostatomis, privalo sukaupti pažeidžiamiesiems vartotojams reikalingą dujų kiekį ir išlaikyti jį, iki nustatomos ir sukaupiamos kitų metų dujų atsargos. Pažeidžiami vartotojai yra buitiniai vartotojai, taip pat nebutiniai vartotojai, kurie per metus suvartoja iki 20 000 kub. metrų dujų.

46. Gamtinių dujų tiekimo saugumo buitiniams vartotojams, siekiant užtikrinti nenutrūkstamą gamtinių dujų tiekimą, metinės sąnaudos skaičiuojamos pagal (24) formulę, įvertinus:

46.1. pagrįstas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų atsargų kaupimu nenutrūkstamam tiekimui užtikrinti, jeigu gamtinių dujų tiekimo įmonė turi techninę galimybę atsargas kaupti pati ir pateikia tai pagrindžiančius duomenis;

46.2. sutarties dėl gamtinių dujų atsargų kaupimo nenutrūkstamam tiekimui užtikrinti, sudarytos su kita gamtinių dujų įmone, galinčia teikti šią paslaugą, nuostatas (šios sutarties kopija pateikiama Komisijai);

46.3. sutarties su gamtinių dujų laikymo įmone, registruota, veikiančia ir turinčia saugyklas bet kurioje valstybėje narėje, gamtinių dujų perdavimo sistema sujungtoje su Lietuvos Respublika, nuostatas pagal (26) formulę (šios sutarties kopija pateikiama Komisijai):

$$S_{t,saug} = T_{GD_{buit}} \times Q_p \times R + Q_p \times T_{tr} + T_{GD_{saug}} \times Q_{saug} \times R + Q_{saug} \times T_{saug}; \quad (\text{Eur}) \quad (26)$$

čia:

$S_{t,saug}$ – gamtinių dujų tiekimo saugumo buitiniams vartotojams metinės sąnaudos, Eur;

$T_{GD_{buit}}$ – prognozuojama dujų pirkimo kaina, skaičiuojama kaip buitiniams vartotojams taikomos dujų kainos svertinis vidurkis, Eur/MWh;

$T_{GD_{saug}}$ – saugyklose laikomų tiekimo saugumui buitiniams vartotojams užtikrinti gamtinių dujų pirkimo kaina, Eur/MWh;

Q_p – papildomai perkamas dujų kiekis, reikalingas tiekimo saugumui buitiniams vartotojams užtikrinti, MWh; ;

Q_{saug} – dujų saugykloje saugojamas dujų kiekis, reikalingas tiekimo saugumui buitiniams vartotojams užtikrinti, MWh;

R – palūkanų norma, skaičiuojama, vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“;

T_{tr} – dujų transportavimo ir saugojimo saugykloje kaina, Eur/MWh. Dujų transportavimo ir saugojimo saugykloje kaina skaičiuojama pagal galiojančias sutartis, sudarytas tarp dujas tiekiančios dujų transportavimo ir saugojimo paslaugas teikiančių dujų įmonių;

T_{saug} – dujų saugojimo kaina, nustatoma pagal galiojančias sutartis, sudarytas tarp dujas tiekiančios ir dujas saugojančios įmonės, Eur/MWh.

ANTRASIS SKIRSNIS GAMTINIŲ DUJŲ TARIFAI BUITINIAMS VARTOTOJAMS

47. Buitiniams vartotojams konkretūs gamtinių dujų tarifai skaičiuojami kas pusę metų pagal gamtinių dujų tarifų nustatymo metodikas. Šias metodikas parengia ir kartu su tarifų skaičiavimais Komisijai teikia gamtinių dujų įmonės.

48. Buitiniams vartotojams nustatytą tarifą sudaro:

48.1 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;

48.2. konkrečios perdavimo, skirstymo, laikymo kainos;

48.3. tiekimo kaina, suskaičiuota remiantis Metodikos 41 punktu, įskaitant tiekimo saugumo išlaidas kaip atskirą tiekimo kainos dalį;

48.4. skirtumas tarp ankstesnio tarifų galiojimo laikotarpio prognozuotų ir faktinių gamtinių dujų produkto kainų suma, suskaičiuotas remiantis Metodikos 49–50 punktais;

49. Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos už pasibaigusį gamtinių dujų tiekimo pusmetį įvertinamas, nustatant gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams, perskaičiuojant gamtinių dujų produkto kainą kitam pusmečiui pagal (27) formulę:

$$\Delta T_{GD_{buit}} = \frac{(T_{GD_{buit_{pr\ i}}} * Q_{buit\ i}) - (T_{GD_{buit\ f\ i}} * Q_{buit\ i})}{Q_{buit\ (i+1)}}; \quad (\text{Eur/MWh}) \quad (27)$$

čia:

$\Delta T_{GD_{buit}}$ – skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos buitiniams vartotojams;

$T_{GD_{buit_{pr\ i}}}$ – i-ojo pusmečio prognozuota gamtinių dujų produkto kaina buitiniams vartotojams, Eur/MWh;

$Q_{\text{buit } i}$ – i-ojo pusmečio buitiniams vartotojams parduotas gamtinių dujų kiekis, MWh;

$Q_{\text{buit } i+1}$ – i+1 laikotarpiui buitiniams vartotojams prognozuojamas parduoti gamtinių dujų kiekis (jeigu pasibaigus (i+1) laikotarpiui nustatoma, kad faktinis parduotas gamtinių dujų kiekis neatitiko prognozuojamo gamtinių dujų kiekio ir dėl to susidarė pajamų skirtumas, jis bus įvertintas nustatant gamtinių dujų tarifus ateinančiam laikotarpiui), MWh;

$T_{\text{GD buit } f i}$ – i-ojo pusmečio faktinė gamtinių dujų produkto kaina buitiniams vartotojams, Eur/MWh.

50. Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos įvertinamas nustatant gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams, paskirstant susidariusį skirtumą per Komisijos nustatytą laikotarpį, kuris siekiant optimalaus ilgalaikio efekto išlaikant tarifų stabilumą negali būti ilgesnis nei būsiami šeši tarifų buitiniams vartotojams nustatymo laikotarpiai (pusmečiai), šiais atvejais:

50.1. iš trečiųjų valstybių kilusiam ir į Lietuvos Respublikos teritoriją gamtines dujas tiekiančiam užsienio subjektui arba gamtinių dujų tiekėjui pakeitus esmines gamtinių dujų tiekimo sutarties sąlygas, sąlygojusias į ankstesniais laikotarpiais galiojusią gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams įskaičiuotos gamtinių dujų produkto kainos mažėjimą, Komisijos sprendime atskirai nurodant tokio skirtumo dydį;

50.2. Komisijai atlikus Įmonės patikrinimą ir nustačius neatitikimus tarp gamtinių dujų tarifuose buitiniams vartotojams įskaičiuotos ir faktinės gamtinių dujų produkto kainos bei neatitikimus tarp buitiniams vartotojams atitinkamam laikotarpiui prognozuotų patiekti ir faktiškai patiektų gamtinių dujų kiekių.

51. Gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams nustatomi pagal pogrupius. Buitiniai vartotojai pagal metinį suvartojamų gamtinių dujų kiekį skirstomi į šiuos pogrupius:

51.1. suvartojančius iki 300 m^3 per metus;

51.2. suvartojančius nuo 301 m^3 iki 20000 m^3 per metus;

51.3. suvartojančius daugiau kaip 20000 m^3 per metus.

52. Gamtinių dujų tarifai buitiniams vartotojams skaičiuojami vertinant pasibaigusio tarifų galiojimo laikotarpio šešių mėnesių gamtinių dujų šiluminės vertės (kaloringumo) vidurkį, kuris turi atitikti Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2013 m. spalio 4 d. įsakyme Nr. 1-194 „Dėl gamtinių dujų kokybės reikalavimų patvirtinimo“ nurodytas viršutinio šilumingumo ribas.

TREČIASIS SKIRSNIS PASKIRTASIS GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMAS

53. Paskirtojo tiekėjo gamtinių dujų tiekimo kaina (T_{pask}) skaičiuojama pagal (28) formulę:

$$T_{\text{pask}, t+1} = \frac{(S_{\text{pask}, t+1} + \Delta S_{\text{pask}, t+1}) + 0,24x(\Delta Q_{\text{real}, t} + Q_{\text{real}, t+1})}{Q_{\text{vp}, t+1}}; \quad (\text{Eur}/(\text{MWh}/\text{para}/\text{metus})) \quad (28)$$

$$S_{\text{pask}, t+1} = C_{\text{DA}} + C_{\text{M}} + C_{\text{P}} + C_{\text{T}} + C_{\text{A}} + C_{\text{S}} + C_{\text{F}} + C_{\text{O}} + C_{\text{PR}} + C_{\text{dujin}} + C_{\text{EN}}; \quad (\text{Eur}) \quad (29)$$

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 SGD 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;

$Q_{real, t+1}$ – 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;

$\Delta Q_{real, t}$ – 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 $S_{pask, t+1}$ mažinamos dėl veiklos suefektvyvinimo gautu sąnaudų skirtumu. $S_{pask, t+1}$ skaičiuojama pagal (30) formulę:

$$S_{pask, t+1} = S_{pask, t-1} - \Delta S_{opex, t-1} + \Delta S_{pask\ nrv, t+1} + \Delta S_{pask\ nrv, t-1} ; (\text{Eur}) \quad (30)$$

čia:

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

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

$\Delta S_{opex, t-1}$ – 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:

$$\begin{aligned} \Delta S_{opex, t-1} &= S_{opex, t-1} - S_{opex, t-1, kf}, \quad \text{jei } S_{opex, t-1} > S_{opex, t-1, kf} ; (\text{Eur}) \\ \Delta S_{opex, t-1} &= 0, \quad \text{jei } S_{opex, t-1} < S_{opex, t-1, kf} \end{aligned} \quad (31)$$

čia:

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

$S_{opex, t-1, kf}$ – 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 $S_{pask, t+1}$ mažinamos dėl veiklos suefektvyvinimo gautu sąnaudų skirtumu. $S_{pask, t+1}$ skaičiuojama pagal 30 ir 31 formules.

54. Paskirtasis tiekėjas paskirtojo kiekio perteklių realizuoja Diversifikavimo tvarkos apraše, 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.

55. 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:

$$P_{\Delta,t+1} = \frac{P_{real} - P_{\Delta,t} + P_{\Delta,t}}{Q_{p,t+1}^v} P_{\Delta,t+1} = \frac{P_{real} - P_{\Delta,t} + P_{\Delta,t}}{Q_{p,t+1}^v} ; (\text{Eur}/(\text{MWh}/\text{parą}/\text{metus}))$$

(32)

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;

$P_{\Delta,t}$ – 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 56 punktą, Eur;

$Q_{vp,t+1}$ – 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.

56. Paskirtojo tiekėjo metinės sąnaudos, patirtos įsigyjant paskirtojo kiekio pertekliaus dalį, skaičiuojama pagal (33) formulę:

$$P_{\Delta,t+1} = P_{\text{prognoz}} * Q_{pkp} ; (\text{Eur})$$

(33)

čia:

P_{prognoz} – prognozuojama SGD įsigijimo kaina, Eur/MWh;

Q_{pkp} – paskirtojo kiekio perteklius, MWh;

56.1. P_{prognoz} susideda iš dviejų dalių:

– SGD pirkimo kainos (P_{GD}),

– SGD kiekio, sunaudoto technologinėms reikmėms SGD terminale išdujinimo proceso metu, kainos (P_{bog}).

56.2. 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 (34) formulę:

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

(34)

čia:

i – indeksas (nuo 1 iki n), nurodantis metų, kuriems nustatoma Saugumo dedamoji, -aktyvų mėnesį, 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 – aktyvių 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, aktyvų mėnesį (nuo 1 iki m), kuriam nėra prieinami visi istoriniai duomenys, reikalingi pagal ilgalaikės sutarties formulę prognozuojamai paskirtojo kiekio SGD pirkimo kainai apskaičiuoti;

m – aktyvių 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 sunaudojimą technologinėms reikmėms pagal Naudojimosi SGD 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.

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

56.4. SGD kiekio, sunaudoto technologinėms reikmėms SGD terminale išdujinimo proceso metu, kaina (P_{bog}) ateinantiems kalendoriniams metams nustatoma pagal(35) formulę:

$$P_{bog} = \frac{(Q_{bogat} \times P_{GD})}{Q_{pr}}; \text{ (Eur/MWh)} \quad (35)$$

čia:

Q_{bogat} – remiantis Naudojimosi SGD terminalu taisyklėse nurodyta leistina sunaudojimo technologinėms reikmėms norma, terminalui veikiant minimaliu režimu, kalendoriniams metams apskaičiuotas technologinių reikmių kiekis (MWh);

Q_{pr} – prognozuojamas SGD terminalo būtinasis dujų kiekis, kurį paskirtasis tiekėjas patieks energijos gamintojams ir realizuos rinkoje kalendoriniais metais (MWh).

57. Paskirtajam gamtinių dujų tiekėjui pardavus didesnę nei paskirtojo tiekėjo metinį gamtinių dujų kiekį, nustatytą vadovaujantis Diversifikavimo tvarkos aprašu, metinės paskirtojo gamtinių dujų tiekimo sąnaudos ($S_{pask, fakt}$) proporcingai arba kitais, su Komisija suderintais, būdais, jei jie tiksliau atspindi realią padėtį, mažinamos, remiantis Metodikos 30 formule, atsižvelgiant į paskirtojo tiekėjo parduotą gamtinių dujų kiekį nereguliuojamoje rinkoje.

VI SKYRIUS

GAMTINIŲ DUJŲ LAIKYMO VERSLO VIENETO PASLAUGŲ KAINODARA

58. Gamtinių dujų laikymo pajamų viršutinė riba skaičiuojama *mutatis mutandis* taikant šios Metodikos IV skyriaus nuostatas.

VII SKYRIUS

REIKALAVIMAI, SUSIJĘ SU GAMTINIŲ DUJŲ ĮMONIŲ REGULIUOJAMŲ VEIKLŲ KAINŲ IR KAINŲ VIRŠUTINIŲ RIBŲ NUSTATYMU

59. Reguluojamų paslaugų, įskaitant ir gamtinių dujų tiekimo, kai po Komisijos atlikto gamtinių dujų rinkos tyrimo Komisija priima sprendimą reguliuoti tiekimo kainas, pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms bei vienerius metus galiojančioms kainoms nustatyti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

59.1. duomenų suvestinę pajamų ir (ar) kainos viršutinei ribai nustatyti, atskirai pateikiant visų teikiamų paslaugų duomenis (Metodikos 1 priedas);

59.2. veikloje naudojamo turto vertės skaičiavimo lentelę, atskirai pateikiant visų teikiamų paslaugų duomenis (Metodikos 3 priedas);

59.3. ilgalaikės reguliuojamos veiklos programos lentelę (Metodikos 4 priedas);

59.4. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

60. Pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms koreguoti Įmonė ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

60.1. duomenų suvestinę pajamų ir (ar) kainos viršutinei ribai ir investicijų grąžai koreguoti (Metodikos 2 priedas);

60.2. veikloje naudojamo turto vertės skaičiavimo lentelę, atskirai pateikiant visų teikiamų paslaugų duomenis (Metodikos 3 priedas);

60.3. faktinius duomenis nustatytai investicijų grąžai koreguoti, kai reguliavimo periodai prasidėjo iki 2018 metų (Metodikos 8 priedas);

60.4. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

61. Įmonei laiku nepateikus Komisijai visų reikiamų duomenų, Komisija gali pratęsti nustatytų pajamų ir (ar) kainų viršutinių ribų galiojimo laikotarpį.

62. Perdavimo sistemos operatorius pateikia praėjusių ir ateinančių metų detalizuotą SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudų suvestinę.

63. Komisija sprendimą dėl gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų pajamų ir (arba) kainų viršutinių ribų nustatymo priima ne vėliau kaip per 45 dienas, o dėl reguliuojamų pajamų ir (arba) kainų viršutinių ribų koregavimo – ne vėliau kaip per 30 dienų nuo Įmonės duomenų pateikimo dienos.

64. Gamtinių dujų įmonės ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia Gamtinių dujų tarifų buitiniams vartotojams projektą kartu su:

64.1. duomenų suvestinę gamtinių dujų tarifams nustatyti (Metodikos 5 priedas);

64.2. skirtumo tarp faktinės ir prognozuotos gamtinių dujų produkto kainos lentelę (Metodikos 6 priedas);

64.3. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

65. Konkrečios kainos skaičiuojamos pagal Įmonės kainų nustatymo metodikas, kurias parengia ir kartu su kainų skaičiavimo projektu ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo gamtinių dujų įmonės pateikia Komisijai.

66. Įmonė, vykdanči paskirtąjį gamtinių dujų tiekimą, ne vėliau kaip prieš 90 dienų iki kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

66.1. duomenų suvestinę paskirtojo tiekėjo kainai nustatyti, remiantis Metodikos 7 priedu, nurodant faktinius praėjusių 3 metų duomenis ir ateinančių vienerių metų prognozuojamus duomenis;

66.2. duomenis ir detalius pagrindimus apie pasirengimo veiklai sąnaudų, patirtų nuo paskirtojo tiekėjo paskyrimo momento, remiantis Diversifikavimo tvarkos aprašu, iki paskirtojo tiekėjo veiklos pradžios, būtinumą;

66.3. aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

67. Įmonė, teikianti SGD perkrovos paslaugą, ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia duomenis SGD perkrovos kainai nustatyti ir aiškinamąjį raštą, kuriame nurodomas detalus pateiktų duomenų pagrindimas.

68. Komisija, nustačiusi, kad gamtinių dujų įmonių nustatytos kainos diskriminuoja vartotojus, kryžmiškai subsidijuoja skirtingas veiklas ar vartotojų grupes, nurodo įmonėms jų klaidas. Gamtinių dujų įmonės privalo jas ištaisyti per 15 dienų. Jei Įmonė nevykdo Komisijos reikalavimo, Komisija turi teisę vienašališkai nustatyti konkrečias reguliuojamas kainas.

69. Duomenys pateikiami euro tikslumu, skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM). Tarifai buitiniams vartotojams pateikiami Eur/m³.

70. Komisijos pagal šią Metodiką nustatytos konkrečios kainos skelbiamos viešai ir taikomos Energetikos įstatymo 19 straipsnio 3 dalyje nustatyta tvarka.

VII SKYRIUS

BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

71. Komisija turi teisę iš gamtinių dujų įmonių per Komisijos nustatytą protingą terminą gauti visą informaciją ir dokumentus, būtinus Komisijos funkcijoms, susijusioms su gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų pajamų ir (ar) kainų viršutinėms riboms nustatyti ir koreguoti pagal šią Metodiką, atlikti.

72. Gamtinių dujų įmonės, pažeidusios Metodikoje nustatytus reikalavimus, atsako teisės aktų nustatyta tvarka ir sąlygomis.

73. Komisijos veiksmai ir neveikimas, susiję su Metodikos laikymusi ir įgyvendinimu, gali būti skundžiami Lietuvos Respublikos įstatymų nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
1 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

**DUOMENŲ SUVESTINĖ PAJAMŲ IR (AR) KAINOS
RIBAI NUSTATYTI**

VIRŠUTINEI

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

			Wh)											
5.		OPEX _{DU} , tenkantis 1 dujotiekio km	(Eur /km)											
6.		Pristatymo vietų skaičius, tenkantis 1 darbuotojui	vart./ darb.											
7.		Eksploatuojamų dujotiekių ilgis, tenkantis 1 darbuotojui	km/ darb.											
8.		Bendras dujotiekių ilgis	km											
9.		Vidutinis viršutinis šilumingumas	MWh/t ūkst. m ³											

Tvirtinu:

Pareigos_____
Parašas_____
Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
2 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

DUOMENŲ SUVESTINĖ PAJAMŲ (KAINOS) VIRŠUTINEI RIBAI KOREGUOTI
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Rodiklis		Vnt.	Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo/ Laikymo/ veikla					
				I	II	III	IV	V	I
				20__	20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.1*	Q_t	Prognozuotas bazinis gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	MWh, (MWh/parą, metus)						
I.2	Q_{tf}	Faktinis t+1ųjų metų gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	MWh, (MWh/parą, metus)						
II.1*	I_t	VKI pokytis, įvertinus efektyvumą, naudojamas ateinančių metų $OPEX_{(be\ DU)}$ skaičiavimui	proc.						
II.2*	$OPEX_{(be\ DU)t}$	nustatytas $OPEX_{(be\ DU)t}$	Eur						
II.3**	$OPEX_{(be\ DU)f}$	faktinis $OPEX_{(be\ DU)f}$	Eur						
III.1*	ΔDU_t	Nustatytas (prognozuotas) ΔDU_t įvertinus efektyvumą naudojamas ateinančių metų $OPEX_{(DU)}$ nustatyti	proc.						

III.2*	$OPEX_{(DU)t}$	Nustatytas (prognuozuotas) $OPEX_{(DU)}$	Eur						
III.2**	$OPEX_{(DU)f}$	faktinis $OPEX_{(DU)f}$	Eur						
III.4**	ΔDU_{tf}	Faktinis (patikslintas) ΔDU_{tf} (įvertinus efektyvumą)	proc.						
III.5**	$OPEX_{(DU)tf}$	Skaičiuotina $OPEX_{(DU)tf}$ reikšmė pagal faktinį (patikslintą) ΔDU_{tf} (įvertinus efektyvumą)	Eur						
IV.1*	C_{Lt}	Sąnaudos technologinėms reikmėms, nustatytos	Eur						
IV.2**	C_{Lf}	Sąnaudos technologinėms reikmėms, faktinės	Eur						
V.1*	C_{DAt}	Nusidėvėjimo sąnaudos, nustatytos	Eur						
V.2**	C_{DAf}	Nusidėvėjimo sąnaudos, faktinės	Eur						
VI.1*	C_T	Mokesčių sąnaudos, nustatytos	Eur						
VI.2**	C_{Tf}	Mokesčių sąnaudos, faktinės	Eur						
VII.1*	C_{NSt}	SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis	Eur						
VII.2**	C_{NSf}	SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis, faktinės	Eur						
VIII.1**	P_{Qf}	Pajamų nuokrypis dėl kiekio (pajėgumų) nuokrypio	Eur						
IX.1*	WACC	Nustatyta investicijų grąžos norma t-aisiais metais	proc.						
IX.2*	RAB	Licencijuojamoje veikloje naudojamo turto vertė	Eur						
IX.3*	ROI_t	Investicijų grąža, nustatyta	Eur						
IX.4**	ROI_f	Investicijų grąža, faktinė	Eur						
IX.5	$ROI_{(f-t)}$	Investicijų grąžos skirtumas	Eur						
X.1*	P_t	Pajamų lygis, nustatytas	Eur						
X.2**	P_f	Pajamų lygis, faktinis	Eur						
XI.1*	$OPEX_{nustatyt.}$	$OPEX_{(be DU)t} + OPEX_{(DU)t}$	Eur						
XI.2**	$OPEX_{faktinis}$	$OPEX_{(be DU)f} + OPEX_{(DU)f}$	Eur						
XI.3***	G_{1+2}, G_{3-5}	$OPEX_{nustatyt.} - OPEX_{faktinis}$	Eur	x	x		x	x	
XI.4***		Dydis, kuriuo mažinama leistinių pajamų riba	Eur	x	x		x	x	

* Pradedama pildyti antriesiems reguliavimo periodo metais pildant 5 ir 6 skiltis. Skaičiuojant sąnaudas antriesiems reguliavimo periodo metams įvertinamas skirtumas tarp praėjusio reguliavimo periodo nustatytų ir faktinių OPEX ir ROI.

** Pradedama pildyti tretiesiems reguliavimo periodo metais turint faktinius (patikslintus) pirmųjų metų duomenis (5 skiltis) ir pildant prognozuojamus duomenis tretiesiems metams.

*** Pradedama pildyti ketvirtiesiems reguliavimo periodo metams, turint faktinius pirmųjų ir antrųjų metų duomenis ir suskaičiavus XI.3 ir XI.4 eilučių rezultatus.

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
3 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą		Duomenys apie kontaktinį asmenį	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

LICENCIJUOJAMOJE VEIKLOJE NAUDOJAMO TURTO
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

VERTĖS SKAIČIAVIMO LENTELĖ

_____ sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	_____ veikla
			20__ m. gruodžio 31 d.
1.	Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB) 20__ gruodžio 31 d.(2+3-4-5+6-7-8-9)	Eur	
2.	Likutinė reguliuojamos veiklos ilgalaikio turto vertė 20__ sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje)	„-“	
3.	Dujų įmonės su Komisija suderintos bei įgyvendintos investicijos per 20__ m. (ataskaitinius metus)	„-“	
4.	Ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos priskaitytos per 20__ m. (ataskaitinius metus)	„-“	
5.	Parduoto, perleisto ir nurašyto turto likutinė vertė 20__ gruodžio 31 d. (ataskaitinių metų pabaigai)	„-“	
6.	Atsargos, kurias dujų įmonė privalo laikyti 20__ m. gruodžio 31 d. (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)	„-“	
7.	Dotacijų ir subsidijų (įskaitant vartotojų prijungimo įmokas, ES fondų lėšas) likutinė vertė 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
7.1.	iš jų: naujų vartotojų prijungimo įmokos	„-“	
8.	Nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto vertė 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
9.	Nebaigtos statybos vertė ataskaitinio laikotarpio pabaigai 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
10.	Turto dalis, finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	
11.	Turto, kuris buvo atnaujintas įvykdžius su Komisija suderintas investicijas, likutinė vertė, 20__ m. gruodžio 31 d.	„-“	

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
4 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

**ILGALAIKĖS REGULIUOJAMOS VEIKLOS PROGRAMOS
LENTELĖ**

(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Pavadinimas	veikla					
		20__	20__	20__	20__	20__	iš viso
1	2	3	4	5	6	7	
1.	FINANSAVIMO ŠALTINIAI, Lt (Eur)						
1.1.	Ilgalaikio turto nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos						
1.2.	Per ataskaitinį laikotarpį paimtų paskolų suma						
1.3.	Subsidijos ir dotacijos						
1.3.1.	<i>iš jų: valstybės biudžeto lėšos</i>						
1.4.	Pajamos iš prijungimo įmokos bei neatsiperkančios prisijungimo įmokos dalies						
1.5.	Grynojo pelno dalis veiklos programai įgyvendinti						
1.6.	Kiti finansavimo šaltiniai						
1.6.1.	<i>(išvardinti)</i>						
2.	LĖŠŲ PANAUDOJIMAS, Lt (Eur)						

2.1.	Investicijų projektai, finansuojami ne tik reguliuojamos veiklos lėšomis (1.3., 1.6. eilutės)						
2.1.1.	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.	Įmonės veiklos programoms vykdyti, iš viso:						
2.2.1.	Naujas turtas, iš viso:						
2.2.1.1.	dujų sistemų plėtra						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.1.2.	transporto priemonės						
2.2.1.3.	kompiuterinė technika						
2.2.1.4.	kita įranga, prietaisai, įrenginiai						
2.2.1.5.	nematerialusis turtas						
2.2.1.6.	kitas turtas						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.	Turto atstatymas, rekonstrukcija, iš viso:						
2.2.2.1.	dujotiekiai						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.2.	dujų kompresorinės stotys						
2.2.2.3.	dujų skirstymo stotys						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.4.	dujų reguliavimo punktai						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.2.2.5.	kiti dujų sistemų priklausiniai ir kitas turtas						
	<i>(išvardinti)</i>						
2.3.	Bendrojo naudojimo sistemoms išpirkti						
2.4.	Paskoloms grąžinti						
2.5.	Kitos lėšų panaudojimo sritys						
2.5.1.	<i>(išvardinti)</i>						

Tvirtinu:

Pareigos_____
Parašas_____
Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
5 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **gamtinių dujų tarifo buitiniams vartotojams duomenys**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____ sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

I. Kintamoji tarifo dalis.

Vartotojų grupė	Gamtinių dujų produkto kaina, Eur/MWh	Gamtinių dujų tiekimo kaina, Eur/MWh	Gamtinių dujų transportavimo kaina, Eur/MWh		Skirtumas tarp faktinės ir prognozuotos dujų produkto kainų, Eur/MWh	Iš viso, Eur/MWh	kWh/m ³	Tarifas Eur/m ³
			Perdavimo dujotiekiais	Skirstomaisiais dujotiekiais				

II. Pastovioji tarifo dalis.

Vartotojų grupė	Perdavimo paslaugos kaina už pajėgumus, Eur/MWh	Vartotojų skaičius, vnt.	Vartotojo pajėgumai perdavimo sistemoje, MWh /per parą/metus	Dujų perdavimo kaina, Eur	Dujų tiekimo sąnaudos buitiniams vartotojams, Eur	Dujų tiekimo kaina, Eur/mėn.	Pastovioji tarifo dalis, Eur/mėn.

Tvirtinu:

_____ Pareigos

_____ Parašas

_____ Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
6 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **gamtinių dujų tarifo buitiniams vartotojams duomenys**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____ sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Metai/mėnuo	Į tarifą įtraukta gamtinių dujų produkto kaina, Eur/MWh	Faktinė gamtinių dujų produkto kaina, Eur/MWh	Kiekis, MWh	Skirtumas, Eur
1	2	3	4	(2-3)*4
Iš viso, Eur				
Prognozuojamas gamtinių dujų kiekis t+1 pusmečiui, MWh				
Į gamtinių dujų tarifą įtraukiamas skirtumas, Eur/MWh				

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodika
7 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

_____ **DUOMENŲ SUVESTINĖ PASKIRTOJO GAMTINIŲ DUJŲ TIEKĖJO KAINAI NUSTATYTI**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

_____ sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Rodiklis		Vnt.	Paskirtojo gamtinių dujų tiekėjo veikla				
				Praėję reguliavimo metai			Vidurkis	Būsimi reguliavimo metai
				20__	20__	20__	20__-20__	20__
VEIKLOS RODIKLIAI								
1.	S	Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos sąnaudos, iš viso	Eur					
1.1.		Kintamosios sąnaudos, iš viso	„-“					
1.1.1.	C _{GP}	Gamtinių dujų įsigijimo (importo) sąnaudos	„-“					
1.1.2.	C _L	Gamtinių dujų sąnaudos dėl gamtinių dujų sunaudojimo technologinėms reikmėms	„-“					
1.1.3.	C _{KB}	Gamtinių dujų sąnaudos balansavimo reikmėms	„-“					
1.1.4.	C _K	Kitos kintamos sąnaudos (išvardinti)	„-“					
1.2.		Pastoviosios sąnaudos, iš viso	„-“					
1.2.1.	C _{DA}	Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	„-“					

1.2.2.	C _M	Remonto, techninės priežiūros ir eksploataavimo sąnaudos	„-“					
1.2.2.1.		<i>kuras</i>	„-“					
1.2.2.2.		<i>medžiagos, atsarginės dalys, mažavertis inventorių</i>	„-“					
1.2.2.3.		<i>techninės priežiūros ir eksploataavimo darbai ir paslaugos</i>	„-“					
1.2.3.	C _{SF}	Dujų saugojimo sąnaudos	„-“					
1.2.3.1.		<i>dujų saugojimo požeminėje saugykloje sąnaudos</i>	„-“					
1.2.3.2.		<i>dujų saugojimo dujotiekiuose sąnaudos</i>	„-“					
1.2.4.	C _P	Personalo sąnaudos	„-“					
1.2.4.1.		<i>darbo užmokesčio sąnaudos</i>	„-“					
1.2.4.2.		<i>privalomojo socialinio draudimo sąnaudos</i>	„-“					
1.2.4.3.		<i>garantinio fondo įmokų sąnaudos</i>	„-“					
1.2.4.4.		<i>darbuotojų saugos ir sveikatos sąnaudos</i>	„-“					
1.2.4.5.		<i>mokymų, kvalifikacijos kėlimo, studijų sąnaudos</i>	„-“					
1.2.4.6.		<i>komandiruočių sąnaudos</i>	„-“					
1.2.5.	C _T	Mokesčių sąnaudos	„-“					
1.2.5.1.		<i>turto mokestis</i>	„-“					
1.2.5.2.		<i>žemės nuomos mokestis</i>	„-“					
1.2.5.3.		<i>mokestis už aplinkos teršimą</i>	„-“					
1.2.5.4.		<i>neatskaitomas PVM</i>	„-“					
1.2.5.5.		<i>žyminis mokestis</i>	„-“					
1.2.5.6.		<i>kiti mokesčiai</i>	„-“					
1.2.6.	C _A	Administracinės sąnaudos	„-“					
1.2.6.1.		<i>teisinės paslaugos</i>	„-“					
1.2.6.2.		<i>konsultacinės paslaugos</i>	„-“					
1.2.6.3.		<i>ryšių paslaugos</i>	„-“					
1.2.6.4.		<i>Komunalinės paslaugos (elektros energija, vanduo, nuotekos, šiuokslės, t. t.)</i>						
1.2.6.5.		<i>Kitos administracinės sąnaudos</i>	„-“					
1.2.7.	C _S	Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos	„-“					
1.2.7.1.		<i>reklamos</i>	„-“					
1.2.7.2.		<i>klientų mokėjimų administravimo, surinkimo sąnaudos</i>	„-“					
1.2.7.3.		<i>kitos rinkodaros, pardavimų sąnaudos (nurodyti sumas, didesnes kaip 5% nuo 1.2.7 papunkčio sumos)</i>	„-“					
1.2.8.		Finansinės sąnaudos						
1.2.8.1.		<i>Palūkanos</i>						

1.2.8.2.		<i>Kitos finansinės sąnaudos</i>						
1.2.9.	C ₀	Kitos paskirstytinos sąnaudos	„-“					
1.2.9.1		<i>Turto draudimo sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.2		<i>Veiklos rizikos draudimo sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.3		<i>Audito sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.4		<i>Narystės, stojamųjų įmokų sąnaudos</i>	„-“					
1.2.9.5		<i>Kitos paskirstytinos sąnaudos (nurodyti sumas, didesnes kaip 5% nuo 1.2.9 papunkčio sumos)</i>	„-“					
2.		Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos pajamų, iš viso						
2.1.		<i>(išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 15 mln. m³ per metus))</i>						
5.		Kitos pajamos (nurodyti)						
6.		Pelnas	„-“					
II.		PREKYBA						
1.	Q	Dujų suvartojimas (transportavimas), iš viso	MW h					
2.	Q _{TE} CH	Dujų sunaudojimas technologinėms reikmėms	„-“					
III.	T	KAINA	(Eur/ MW h)	-	-	-		-
IV		RODIKLIAI						
1.		Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1 MWh dujų	(Eur/ MW h)					
4.		Darbuotojų skaičius	vnt.					
5.		Vidutinis viršutinis šilumingumas	MW h/tūk st. m ³					

Tvirtinu:

Pareigos

Parašas

Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų
sektoriuje nustatymo metodikos
8 priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

**DUOMENYS NUSTATYTOS INVESTICIJŲ GRAŽOS KOREGAVIMUI, KAI REGULIAVIMO PERIODAS PRASIDĖJO
IKI 2018 METŲ**

_____ sudarymo data

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, rastine@regula.lt

Eil. Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Skirstymo/SGD pakartotinio dujinimo veikla						
			20__	20__	20__	20__-20__ (4+5+6)	20__	20__	20__-20__ (4+5+6+8+9)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Nustatyta investicijų grąžos norma t-aisiais metais	%							
2.	Licencijuojamoje veikloje naudojamo turto vertė	Eur							
3.	Nustatyta investicijų grąža	Eur							
4.	Faktinė investicijų grąža	Eur							
5.	Faktinė investicijų grąžos norma	%							
6.	Nustatytos grąžos viršijimas	Eur							

7.	Nustatytos grąžos viršijimas dėl veiklos efektyvumo	Eur							
8.	Pirmoji (2 proc.) teigiamos investicijų grąžos neatitikties riba (3 eil. x 0,02)	Eur	x	x	x		x	x	
9.	Antroji (6 proc.) teigiamos investicijų grąžos neatitikties riba (3 eil. x 0,06)	Eur	x	x	x		x	x	
10.	Pirmosios teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribos viršijimas (9 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.>9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	

Tvirtinu:

 Pareigos

 Parašas

 Vardas, pavardė