

**VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA
NUTARIMAS**

**DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMOS GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO VEIKLOS
PAJAMŲ IR KAINŲ NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO**

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 3 dalimi, 2017 m. kovo 16 d. Komisijos reglamentu (ES) Nr. 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas, 2014 m. kovo 26 d. Komisijos reglamentu (ES) Nr. 312/2014, kuriuo nustatomas dujų perdavimo tinklų balansavimo kodeksas, bei atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2018 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“, Komisija n u t a r i a:

Patvirtinti Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodiką (pridedama).

Komisijos pirmininkas

PATVIRTINTA
Valstybinės kainų ir energetikos
kontrolės komisijos
2018 m. d. nutarimu Nr. O3E-

VALSTYBĖS REGULIUOJAMOS GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO VEIKLOS PAJAMŲ IR KAINŲ NUSTATYMO METODIKA

I SKYRIUS BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika (toliau – Metodika) reglamentuoja gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus (toliau – Operatorius) reguliuojamų paslaugų (produktų) kainų viršutinių ribų ir konkrečių kainų nustatymą.

2. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, 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 2009 m. liepos 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą (EB) Nr. 715/2009 dėl teisės naudotis gamtinių dujų perdavimo tinklais sąlygų, panaikinančio Reglamentą (EB) Nr. 1775/2005, 2017 m. kovo 16 d. Komisijos reglamentą (ES) 2017/459, kuriuo nustatomas dujų perdavimo sistemų pajėgumų paskirstymo mechanizmų tinklo kodeksas ir panaikinamas Reglamentas (ES) Nr. 984/2013, 2014 m. kovo 26 d. Komisijos reglamentą Nr. 312/2014, kuriuo nustatomas dujų perdavimo tinklų balansavimo kodeksas (toliau – Balansavimo tinklo kodeksas), ir kitus 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“, 2017 m. kovo 16 d. Komisijos reglamentą (ES) Nr. 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (toliau – Tarifų tinklo kodeksas).

3. Metodikoje vartojamos sąvokos:

3.1. **Baziniai gamtinių dujų perdavimo ilgalaikiai pajėgumai** (toliau – Pajėgumai) – suskaičiuoti prognozuojami užsakyti perdavimo ilgalaikiai pajėgumai penkerių metų laikotarpiui, išreikšti MWh per parą per metus. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų kainų skaičiavimus, įvertinami prognozuojami tų metų gamtinių dujų ilgalaikių perdavimo pajėgumų nuokrypiai, kuriuos pagrindžia Operatorius.

3.2. **Bazinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtiniosios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos penkerių metų laikotarpiui. Atliekant konkrečių metų reguliuojamų pajamų skaičiavimus, Metodikos nustatyta tvarka įvertinami prognozuojami tų metų sąnaudų nuokrypiai, kuriuos pagrindžia Operatorius.

3.3. **Bazinis gamtinių dujų kiekis** – suskaičiuotas perduodamas 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 Operatorius.

3.4. **Išleidimo taškas** – taškas, į kurį rinkos dalyvis pristato perdavimui skirtas gamtines dujas ir kuriame prasideda dujų perdavimas paslaugos teikėjo sistemoje.

3.5. **Išleidimo taškas** – taškas, kuriame baigiasi perdavimo paslaugos teikėjo sistema ir gamtinės dujos yra pristatomos į perdavimo sistemos tarpvalstybinius taškus, sujungimo su Lietuvos

gamtinių dujų skirstymo sistemomis taškus, tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungtas vartotojų sistemas. Išleidimo taškai skirstomi į vidinius, skirtus pristatyti gamtines dujas Lietuvos perdavimo sistemos naudotojams į jų pristatymo vietas arba gamtinių dujų skirstymo stotis, ir išorinius, skirtus pristatyti gamtines dujas į tarpvalstybinius taškus.

3.6. **Kainos viršutinė riba** – gamtinių dujų perdavimo paslaugos bazinių sąnaudų bei investicijų gražos sumos ir atitinkamos reguliuojamos veiklos bazinio gamtinių dujų kiekio ir (ar) perdavimo sistemos pajėgumų santykis, kuris kartą per metus gali būti koreguojamas, pasikeitus infliacijos lygiui, Operatoriaus technologinėms reikmėms išsilygijusių gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, reguliuojamos paslaugos gamtinių dujų kiekiui ir (ar) pajėgumams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinus su Valstybine kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau – Komisija) suderintas investicijas ar nukrypimus nuo pagal šią Metodiką nustatytų rodiklių.

3.7. **Lokalus tinklas** – perdavimo sistemos turto vienetai, kuriais dujos perduodamos tik Lietuvos gamtinių dujų vartotojams.

3.8. **Metinės sąnaudos** – suskaičiuotos ekonomiškai pagrįstos (būtinios) reguliuojamos paslaugos sąnaudos vienerių metų laikotarpiui.

3.9. **Neutralumo mokestis** – su perdavimo sistemos operatoriaus atliekamais balansavimo veiksmais susijęs gautos arba gautinos ir sumokėtos arba mokėtinos sumos skirtumui lygus mokestis, kurį jis atitinkamiems tinklo naudotojams turi mokėti arba iš jų imti.

3.10. **Pagrindinis tinklas** – perdavimo sistemos turto vienetai, kuriais gali naudotis tiek Lietuvos gamtinių dujų vartotojai, tiek sistemos naudotojai, transportuojantys dujas per tarpvalstybinius įleidimo / išleidimo taškus ir (ar) Klaipėdos SGD terminalą.

3.11. **Pajamų viršutinė riba** – gamtinių dujų perdavimo paslaugos bazinių sąnaudų bei investicijų gražos suma, kuri kartą per metus gali būti koreguojama, pasikeitus infliacijos lygiui, Operatoriaus technologinėms reikmėms išsilygijusių gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, reguliuojamos paslaugos gamtinių dujų kiekiui ir (ar) pajėgumams, teisės aktų reikalavimams, Operatoriui įgyvendinus su Komisija suderintas investicijas ar nukrypimus nuo pagal šią Metodiką nustatytų rodiklių.

3.12. **„Pašto ženklų“ principas** – gamtinių dujų perdavimo paslaugų referencinių kainų nustatymo principas, pagal kurį nustatomos vienodos gamtinių dujų perdavimo paslaugų referencinės kainos gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo taškuose ir vienodos gamtinių dujų perdavimo paslaugų referencinės kainos gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose.

3.13. **Referencinė kaina** – nuolatinio pajėgumo produkto kaina už vienus metus, kuri skaičiuojama pagal dujų įleidimo ir išleidimo taškų duomenis ir naudojama pajėgumais grindžiamiems perdavimo tarifams nustatyti.

3.14. **Reguliavimo sąskaita** – sąskaita gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainodaros tikslams, kurioje kaupiama informacija apie nepakankamas ir perteklines pajamas, gautas už perdavimo paslaugą, bazinių sąnaudų, koreguotinių pagal Metodiką, nuokrypius, investicijų gražos neatitiktį ir kitus pagrįstus sąnaudų / pajamų nuokrypius nuo Komisijos nustatytų ar suderintų rodiklių, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai.

3.15. **Tarifinis laikotarpis** – perdavimo paslaugų kainų taikymo laikotarpis, kuris trunka vienus kalendorinius metus.

3.16. **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. 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 PERDAVIMO VEIKLOS KAINODAROS TAISYKLĖS

5. 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.

6. Reguluojamų perdavimo paslaugų kainoms taikomas ilgalaikių kainų mechanizmas, t. y. tarifiniam laikotarpiui (metams) nustatoma kainos viršutinė riba, kuri antrajam ir vėlesniam reguliuojamo laikotarpio tarifiniam laikotarpiui (metams) koreguojama, nustatant pakoreguotą kainos viršutinę ribą.

7. Gamtinių dujų perdavimo sistemos balansavimo paslaugų kaina nustatoma skaičiuojant neutralumo mokesį.

8. Komisijai nustatant kainų viršutines ribas ir tvirtinant Operatoriaus nustatomas reguliuojamų paslaugų kainas, neviršijančias kainų viršutinės ribos, atsižvelgiama į:

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

8.2. faktiškai suteiktų perdavimo paslaugų (produktų) kiekius praėjusio reguliavimo laikotarpio metu;

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

8.4. 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;

8.5. praėjusio reguliavimo periodo Operatoriaus efektyvumo rodiklius;

8.6. suplanuotus Operatoriaus veiklos pokyčius per ateinantį reguliavimo periodą, įskaitant su Komisija suderintų investicijų įgyvendinimą, turėsiančių poveikį sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, bei suteiktų paslaugų (produktų) kiekio ir (ar) Pajėgumų apimčiai;

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

8.8. Komisijos atlikto paskutinių reguliuojamų paslaugų sąnaudų pagrįstumo (būtinumo) patikrinimo metu nustatytą pagrįstą šių sąnaudų dydį;

8.9. pagrįstus reikšmingus pokyčius, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai, sąnaudų dydžiui ir struktūrai.

9. Reguluojamos paslaugos sąnaudoms yra priskiriamos ekonomiškai pagrįstos sąnaudos, būtinos Operatoriaus reguliuojamai veiklai vykdyti. Būtinos sąnaudos yra suprantamos, kaip sąnaudos, kurių nepatyręs Operatorius negalėtų saugiai ir efektyviai vykdyti reguliuojamos veiklos bei su ja susijusių teisės aktų įpareigojimų. Operatoriaus veiksmai ir sąnaudos, tiesiogiai nesusiję su reguliuojama veikla, reguliacinės turto bazės dydžio pasikeitimu, kuriais gamtinių dujų įmonė įgyja, sukaupia, kontroliuoja ir naudoja finansinį turta, nepriskiriamos prie reguliuojamos veiklos sąnaudų.

10. Planuojamus sąnaudų pokyčius Operatorius turi argumentuoti. Jei Operatorius nepateikia sąnaudų pasikeitimų motyvų arba jos nėra tinkamai pagrįstos, šios sąnaudos nėra pripažįstamos pagrįstomis. Naujos reguliuojamos veiklos pradžios atveju atsižvelgiama į prognozuojamas sąnaudas, kurias Operatorius turi pagrįsti ir argumentuoti, prognozuojamus paslaugų (produktų) kiekius ir (ar) pajėgumus, išskyrus atvejus, kai atitinkamos paslaugos kainų viršutinės ribos ar kainos apskaičiavimo

formulėje nustatyta kitaip.

11. Bazinis kiekis ir (ar) pajėgumai reguliuojamų kainų viršutinių ribų galiojimo laikotarpiu nustatomi, atsižvelgiant į realizuotiną paslaugos kiekį per vienerius reguliavimo periodo metus atskirai kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui, įvertinus:

11.1. praėjusio reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpio faktinę realizuoto kiekio ir (ar) Pajėgumų metinę apimtį;

11.2. sistemos naudotojų apklausos duomenis;

11.3. priežasčių, kurias Operatorius nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinius apimties pokyčius, pagrįstumą;

11.4. priežasčių, kurias Operatorius nurodė kaip lemiančias realizuotino kiekio apimties būsimus pokyčius, pagrįstumą;

11.5. planuojamas investicijas būsimuoju reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpiu;

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

11.7. prognozuojamą metinį realizuotiną kiekį, jei veiklą pradeda naujas Operatorius.

12. Operatorius prognozuojamą gamtinių dujų, elektros energijos bei aplinkos taršos leidimų pirkimo kainą, įvertinus įsigijimo šaltinius, nustato atsižvelgdamas į:

12.1. galiojančiose pirkimo–pardavimo ar paslaugų teikimo sutartyse nustatytas formules ar konkrečias kainas. Jei pagal pirkimo–pardavimo sutarčių sąlygas atitinkamų išteklių kaina pagal formulę perskaičiuojama dažniau nei kartą per metus, suskaičiuojamas prognozuojamos dvylikos mėnesių kainos svertinis vidurkis. Atitinkamų išteklių kaina skaičiuojama kiekvienam mėnesiui pagal galiojančiose pirkimo–pardavimo sutartyse nustatytas formules ir (ar) kainas pagal sutartis įsigyjamų išteklių kiekių proporcijas;

12.2. per vienerius metus iki duomenų pateikimo gamtinių dujų biržoje įvykusius sandorius ir gamtinių dujų, elektros energijos, aplinkos taršos leidimų kainų kitimo tendencijas reguliuojamų paslaugų kainų taikymo laikotarpiu.

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

III SKYRIUS

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO VEIKLOS PASLAUGŲ KAINODARA

PIRMASIS SKIRSNIS

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO MAGISTRALINIŲ DUJOTIEKIŲ PASLAUGOS KAINODARA

14. Atitinkamos bazinių sąnaudų grupės, priskirtinos perdavimo paslaugai, kuri reguliuojama nustatant kainos viršutinę ribą penkeriems metams, vertinama:

14.1. Gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms. Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

14.1.1. praėjusio reguliavimo periodo paskutinių pasibaigusiu ketverių metų vidutinius faktinius ir Komisijos nustatytus pastoviuosius gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekius;

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

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

14.1.4. praėjusiu reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpiu įgyvendintų investicijų įtaką gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekių (pastovių ir kintamų kiekių) pokyčius;

14.1.5. prognozuojamą gamtinių dujų pirkimo kainą, kuri nustatoma vadovaujantis Metodikos 12 punktu;

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

14.1.7. Komisijos nustatyto gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekio procentinį santykį, kuris apskaičiuojamas 14.1.8 papunktyje nustatyta tvarka;

14.1.8. pirmiesiems reguliavimo periodo metams nustatyta procentinį santykį, apskaičiuotą, praėjusių ketverių metų pagrįstą gamtinių dujų kiekio technologinėms reikmėms kintamąją dalį padalinus iš viso tais metais Operatoriaus transportuoto gamtinių dujų kiekio, vertinant sąnaudas technologinėms reikmėms antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams.

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

14.2.1. metų, kuriems nustatoma kainos viršutinė riba, pradžia atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą;

14.2.2. Komisijos nustatyta tvarka suderintas ir įvykdytas investicijas;

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

14.2.4. planuojamus ilgalaikio turto vienetų nurašymus, perleidimus;

14.2.5. Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų aprašo, patvirtinto 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“, reikalavimus;

14.2.6. Komisija vertina nusidėvėjimo sąnaudų panaudojimą. Vykdydama investicijas atitinkamoje veikloje Operatorius pirmiausiai turi panaudoti lėšas, sukauptas nusidėvėjimo sąnaudoms šioje veikloje dengti;

14.3. Operacinės sąnaudos, t. y. remonto, priežiūros, eksploataavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinių sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos (toliau – $OPEX_{(be\ DU)}$). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

14.3.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus priešpaskutinių ir paskutinių metų vidutinio metinio vartotojų kainų indekso (toliau – VKI) pokyčius, pakoreguotus efektyvumo rodikliu, kuris yra lygus 1 proc. Jeigu Operatoriaus praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų faktinė pagrįsta $OPEX_{(be\ DU)}$ buvo mažesnė už Komisijos nustatyta, – atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu Operatoriaus praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų $OPEX_{(be\ DU)}$ apimtis buvo didesnė už Komisijos nustatyta ir Operatorius nepagrindė šio viršijimo – atsižvelgiama į Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama papildomai įvertinus vidutinį pasiektą faktinį efektyvumą per laikotarpį, kurio metu Operatorius buvo skatinamas, neatsižvelgiant į vienkartinis Operatoriaus reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai (C_x). $OPEX_{(be\ DU)}$ dydis skaičiuojamas:

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

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

čia:

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

$OPEX_{t-1 (be DU)}$ – remonto, priežiūros, eksploataavimo, 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 metinė apimtis, kuri skaičiuojama papildomai įvertinus vidutinį pasiektą faktinį efektyvumą per laikotarpį, kurio metu Operatorius buvo skatinamas, neatsižvelgiant į vienkartinius Operatoriaus reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai (C_x);

I_t – Lietuvos statistikos departamento (toliau – Statistikos departamentas) paskutinį mėnesį prieš duomenų 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.;

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

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

čia:

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

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

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

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

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

14.4. Darbo užmokesčio sąnaudos (toliau – $OPEX_{(DU)}$). Šių sąnaudų atveju atsižvelgiama į:

14.4.1. praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį arba faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį, įvertinus Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį. Jeigu Operatoriaus praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų faktinė pagrįsta darbo užmokesčio sąnaudų apimtis buvo mažesnė už Komisijos nustatyta, atsižvelgiama į faktinę pagrįstą šių sąnaudų metinę apimtį. Jeigu Operatoriaus praėjusio reguliavimo periodo priešpaskutinių metų darbo užmokesčio sąnaudos buvo didesnės už Komisijos nustatytas, atsižvelgiama į Komisijos nustatyta šių sąnaudų metinę apimtį. Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama papildomai įvertinus vidutinį pasiektą faktinį efektyvumą per laikotarpį, kurio metu Operatorius buvo skatinamas, neatsižvelgiant į vienkartinius Operatoriaus reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius,

pagrįstus Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai (C_x). $OPEX_{(DU)}$ dydis skaičiuojamas:

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

$$OPEX_{t+1(DU)} = OPEX_{t-1(DU)} x \left(1 + \frac{\Delta DU_{t-1} - |E_t|}{100}\right) x \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+1} - |E_{t+1}|}{100}\right), \text{ Eur} \quad (3)$$

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 (priešpaskutiniais praėjusio reguliavimo periodo metais). Šių sąnaudų faktinė arba nustatyta metinė apimtis skaičiuojama, papildomai įvertinus vidutinį pasiektą faktinį efektyvumą per laikotarpį, kurio metu Operatorius buvo skatinamas, neatsižvelgiant į vienkartinius Operatoriaus reikšmingus sąnaudų / pajamų nuokrypius, pagrįstus Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai (C_x), 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_t – efektyvumo koeficientas t metams, kuris yra lygus pusei t metams prognozuojamos metinės infliacijos dydžio, tačiau ne didesnis nei 3 proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

E_{t+1} – efektyvumo koeficientas t+1 metams, kuris yra lygus pusei t+1 metams prognozuojamos metinės infliacijos dydžio, tačiau ne didesnis nei 3 proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

14.4.1.2. 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 ir efektyvumo rodiklį. Darbo užmokesčio sąnaudos antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams skaičiuojamos pagal (4) formulę:

$$OPEX_{t+n(DU)} = OPEX_{t+1(DU)} x \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+n} - |E_{t+n}|}{100}\right); \text{ Eur} \quad (4)$$

čia:

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

$OPEX_{t+1(DU)}$ – darbo užmokesčio sąnaudos pirmisiais 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;

E_{t+n} – efektyvumo koeficientas t+n metams, kuris yra lygus pusei t+n metams prognozuojamos metinės infliacijos dydžio, tačiau ne didesnis nei 3 proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

14.4.1.3. jeigu pagal 3 arba 4 formulę skaičiuojamų $OPEX_{(DU)}$ sąnaudų ateinančių metų reikšmė gaunama mažesnė, nei prieš tai buvusių metų, $OPEX_{(DU)}$ sąnaudos ateinantiems metams paliekamos to paties dydžio;

14.4.2. kiekvienais metais perskaičiuojant $OPEX_{(DU)}$ pagal Metodikos 3 ir 4 formules vertinami aktualūs Finansų ministerijos pateikti duomenys pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų, t. y. pakoreguojami anksčiau naudoti prognoziniai duomenys pagal faktinius duomenis;

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

14.4.4. naujų infrastruktūrų personalo sąnaudos nustatomos atsižvelgiant į Operatoriaus eksploatuojamos infrastruktūros techninės priežiūros reikalavimuose numatytą aptarnaujančio personalo skaičių ir kvalifikaciją;

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

14.6. Investicijų grąža skaičiuojama atsižvelgiant į:

14.6.1. protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos normą r (procentais) pagal (5) formulę:

$$ROI_{pso} = \frac{r \times RAB_{pso}}{100} ; \text{Eur} \quad (5)$$

čia:

ROI_{pso} – investicijų grąža, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur;

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

RAB_{pso} – gamtinių dujų perdavimo paslaugai priskirtino reguliuojamo turto vertė, apskaičiuota pagal 6 formulę, Eur;

14.6.2. investicijų grąžos normą (toliau – 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;

14.6.2.1. Operatoriaus strategiškai svarbioms investicijoms, padedančioms siekti nacionalinės ir Europos Sąjungos energetikos politikos tikslų, pagal Metodikos 14.6.2 papunktį nustatyta investicijų grąžos norma Komisijos sprendimu gali būti padidinta;

14.6.2.2. investicijoms, susijusioms su gamtinių dujų perdavimu iš trečiosios šalies į trečiąją šalį veikla, kuri iki įleidimo–išleidimo taškų modelio įgyvendinimo perdavimo sistemai buvo nereguluojama, grąžos norma nustatoma, užtikrinant šių investicijų, atliktų iki reguliavimo įvedimo, atsipirkimą investicijų atsipirkimo laikotarpiui;

14.6.3. perdavimo paslaugai (produktui) priskirtino reguliuojamo turto vertę (RAB_{pso}), kuri nustatoma pagal (6) formulę:

$$RAB_{pso} = T + A - IT - TS - TD - TV - TN + T_{ktim} - TA.; \text{(Eur)} \quad (6)$$

čia:

T – Operatoriaus perdavimo paslaugos (produkto) ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto likutinė (balansinė) neperkainuota vertė metų, einančių prieš metus, kuriems nustatomos ar koreguojamos kainų viršutinės ribos, pabaigoje, Eur;

A – Operatoriaus atsargos, kurias jis privalo nuolat laikyti, Eur;

IT – Operatoriaus perdavimo paslaugos (produkto) nesuderintų su Komisija investicijų į ilgalaikį turtą likutinė vertė, Eur;

TS – turto, kuris nėra pradėtas eksploatuoti (nebaigta statyba), vertė, išskyrus strategiškai svarbių investicijų, padedančių siekti nacionalinės ir Europos energetikos politikos tikslų, nebaigtą statybą, jei dėl šių investicijų investicijų grąžos norma Komisijos sprendimu nebuvo padidinta pagal Metodikos 14.6.2.1 papunktį, Eur;

TD – Operatoriaus perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už gautas subsidijas, dotacijas, Eur;

TV – Operatoriaus perdavimo paslaugos (produkto) turtas, įsigytas už vartotojų lėšas, Eur;
 TN – nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto likutinė vertė, Eur;
 $T_{kt\ j\ m}$ – turto dalis, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo, Eur;

TA – turto vieneto ar turto vieneto komponentės, kai turto vienetas ar turto vieneto komponentė buvo atnaujinti įvykdžius su Komisija suderintas investicijas nepasibaigus to turto vieneto ar turto vieneto komponentės naudingo tarnavimo laikotarpiui, likutinė vertė, Eur.

14.6.4. į reguliuojamo turto vertę įtraukiamas išnuomotas ar panaudos pagrindais perduotas turtas, kuris ir nevykdant nereguliuojamos veiklos visa apimtimi naudojamas reguliuojamoje Operatoriaus veikloje.

15. Gamtinių dujų metinės perdavimo paslaugos pajamos (P_{pso}) skaičiuojamos pagal (7) formulę:

$$P_{pso} = S_{pso} + ROI_{pso} + P_{\Delta}; \text{ Eur} \quad (7)$$

čia:

S_{pso} – nustatytos metinės perdavimo paslaugos bazinės sąnaudos, skaičiuojamos:

$$S_{pso} = OPEX_{(be\ DU)} + C_L + C_{DA} + OPEX_{DU} + C_T; \text{ Eur} \quad (8)$$

čia:

$OPEX_{(be\ DU)}$ – nustatytos perdavimo paslaugos operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.3 papunktį, Eur;

$$OPEX_{(be\ DU)} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O; \text{ Eur} \quad (9)$$

čia:

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

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur.

C_L – gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.1 papunktį, Eur;

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.2 papunktį, Eur;

$OPEX_{DU}$ – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įnašų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.4 papunktį, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.5. papunktį, Eur;

ROI_{pso} – pagal Metodikos 14.6.1 papunktį suskaičiuota perdavimo veiklos investicijų grąža, Eur;

P_{Δ} – nepakankamos ir perteklinės pajamos, gautos už perdavimo paslaugas, bazinių sąnaudų, koreguotinių pagal Metodiką, nuokrypių, investicijų grąžos neatitiktis ir kiti pagrįsti sąnaudų / pajamų nuokrypių nuo Komisijos nustatytų ar suderintų rodiklių, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai ir yra kaupiami reguliavimo sąskaitoje, apskaičiuotoje vadovaujantis Metodikos šio skyriaus II skirsnyje numatytais principais.

ANTRASIS SKIRSNIS REGULIAVIMO SĄSKAITOS TVARKYMO PRINCIPAI

16. Nuokrypiai nuo perdavimo paslaugai Komisijos nustatytų leidžiamųjų pajamų ir bazinių sąnaudų rodiklių, kaupiami reguliavimo sąskaitoje (P_{Δ}).

17. Reguliavimo sąskaitoje (P_{Δ}) kaupiami šie nuokrypiai:

17.1. perdavimo paslaugos leidžiamųjų pajamų nuokrypis (P_Q) už t-1 metus, skaičiuojamas pagal (10) formulę;

$$P_{Q, t-1} = P_{\text{prognoz., t-1}} - P_{\text{fakt., t-1}}; \text{ Eur} \quad (10)$$

čia:

$P_{Q, t-1}$ – perdavimo paslaugos leidžiamųjų pajamų nuokrypis už t-1 metus, Eur;

$P_{\text{prognoz., t-1}}$ – prognozuotos perdavimo paslaugos pajamos už nuolatinės, pertraukiamąsias ilgalaikes ir trumpalaikes paslaugas (įskaitant pajamas už užsakomus, vartojimo pajėgumus ir perduodamą dujų kiekį) t-1 metais, įvertintos nustatant kainų viršutinę ribą t metams, Eur;

$P_{\text{fakt., t-1}}$ – faktinės perdavimo paslaugos pajamos už nuolatinės ir pertraukiamąsias ilgalaikes ir trumpalaikes paslaugas (įskaitant pajamas už užsakomus, vartojimo pajėgumus ir perduodamą dujų kiekį) t-1 metais, Eur;

17.2. perdavimo sistemos disbalanso neutralumo mokestis (C_{NC}) už t-1 metus, skaičiuojamas pagal Metodikos 44 punktą, Eur;

17.3. faktinės t-1 laikotarpio grynosios pajamos, gautos dėl perduodamų gamtinių dujų iš trečiosios šalies į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo ($P_{\text{kal.}}$), Eur;

17.4. investicijų gražos neatitiktis, apskaičiuojama pagal Metodikos 19-25 punktus (C_G);

17.5. kiti reikšmingi sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai (C_x).

18. Nustatant reguliavimo sąskaitos dydį (P_{Δ}) pirmiesiems, antriesiems ir ketvirtiesiems reguliavimo periodo metams (po dvejų, ketverių ir penkerių reguliavimo periodo metų), įvertinami reguliavimo sąskaitoje pagal Metodikos 17.1 – 17.5 punktus sukaupti nuokrypiai, o tretiesiems ir penktiesiems reguliavimo periodo metams (po pirmųjų ir trečiųjų reguliavimo periodo metų) įvertinami pagal Metodikos 17.1–17.3 ir 17.5 punktus sukaupti nuokrypiai.

Reguliavimo sąskaitą reguliavimo periodo metams (P_{Δ}) apskaičiuojama pagal (11) formulę:

$$P_{\Delta} = P_Q - C_{NC} - P_{\text{kal.}} + C_G + C_x; \text{ Eur} \quad (11)$$

čia:

P_Q – perdavimo paslaugos pajamų nuokrypis už t-1 metus, skaičiuojamas pagal (10) formulę, Eur;

C_{NC} – perdavimo sistemos disbalanso neutralumo mokestis už t-1 metus, skaičiuojamas pagal Metodikos 44 punktą, Eur;

$P_{\text{kal.}}$ – faktinės t-1 laikotarpio grynosios pajamos, gautos dėl perduodamų gamtinių dujų iš trečiosios šalies į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo, Eur;

C_G – investicijų gražos neatitiktis, apskaičiuojama pagal Metodikos 19–25 punktus;

C_x – kiti reikšmingi sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai, Eur.

19. Jeigu dėl Operatoriaus veiklos efektyvumo, t. y. dėl $OPEX_{(be\ DU)}$ ir $OPEX_{DU}$ (toliau kartu – OPEX) suefektyvinimo, kurį Operatorius įrodė Komisijai, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių ir visų penkerių reguliavimo periodo metų, investicijų graža, įvertinus taikytinų korekcijų, atliktų vadovaujantis Metodikos 14 punktu, 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 (12) formulę:

$$G_1 = (\text{OPEX}_{\text{nust.,pso}} - \text{OPEX}_{\text{fakt.,pso}})/2; \text{ Eur} \quad (12)$$

čia:

G_1 – suma, kuria didinama leistina investicijų grąža, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur;
 $\text{OPEX}_{\text{nust.,pso}}$ – nustatyta OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur;

$\text{OPEX}_{\text{fakt.,pso}}$ – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur.

20. Jei dėl Operatoriaus 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 bei kuri įmonė įrodė Komisijai, reguliuojamos veiklos pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – ketverių ir visų penkerių reguliavimo periodo metų investicijų grąža, įvertinus taikytinų korekcijų, atliktų vadovaujantis Metodikos 14 punktu, įtaką, viršija Komisijos nustatytą atitinkamos veiklos investicijų grąžą, šios veiklos atitinkamo periodo leistina investicijų grąža didinama investicijų grąžos dydžiu, kuris yra apskaičiuojamas pagal (13) formulę:

$$G_2 = (\text{OPEX}_{\text{nust.,pso}} - \text{OPEX}_{\text{fakt.,pso}})/2; \text{ Eur} \quad (13)$$

čia:

G_2 – suma, kuria didinama leistina investicijų grąža, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur;
 $\text{OPEX}_{\text{nust.,pso}}$ – nustatyta OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur;

$\text{OPEX}_{\text{fakt.,pso}}$ – faktinė OPEX apimtis per pirmus dvejus, vėliau – per ketverius reguliavimo periodo metus ir per visą reguliavimo periodą, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur.

21. Dėl Operatoriaus veiklos efektyvumo investicijų grąža koreguojama reguliavimo periodui po investicijų grąžos neatitikimo vertinimo pagal Metodikos 20 punktą, įvertinant 50 proc. investicijų grąžos ribą viršijančia suma, kuri suskaičiuota pagal Metodikos 13 formulę. Dėl Operatoriaus veiklos efektyvumo lestinų pajamų riba perdavimo paslaugai reguliavimo periodo metu mažinama 50 proc. investicijų grąžos riba dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma, kuri suskaičiuota pagal Metodikos 13 formulę. OPEX taikomas skatinamasis mechanizmas, t. y. OPEX per reguliavimo periodą ir naujam reguliavimo periodui nėra didinamas ar mažinamas kitais nei Metodikoje įtvirtintais atvejais.

22. 2014–2018 metų reguliavimo periodui dėl gamtinių dujų įmonės veiklos efektyvumo, t. y. dėl OPEX su efektyvinimo taikomas viršpelnio koregavimas:

22.1. jeigu reguliuojamos veiklos 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 (14) formulę:

$$G_1 = (\text{ROI}_f - 1,02 \text{ ROI}_i)/2; \text{ Eur} \quad (14)$$

čia:

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

ROI_i – nustatyta investicijų grąža per visą reguliavimo periodą, priskirtina perdavimo

paslaugai, (Eur);

ROI_f – faktinė investicijų graža per visą reguliavimo periodą, (Eur);

22.2. jei gamtinių dujų įmonės investicijų graža padidėja už Komisijos nustatytą atitinkamos veiklos investicijų gražą daugiau kaip 6 procentais (antroji teigiamos investicijų gražos neatitikties riba), nustatant kainas kito reguliavimo periodo pirmiesiems metams viršutinė riba mažinama visa investicijų graža, viršijančia sumą virš antrosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos, ir 50 proc. investicijų graža, viršijančia sumą virš pirmosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos. Šiuo atveju suma, kuria yra mažinamos kitų reguliavimo metų arba kito reguliavimo periodo pirmųjų metų sąnaudos, skaičiuojama pagal (15) formulę:

$$G_2 = ROI_f - 1,04 ROI_i; \text{ Eur} \quad (15)$$

čia:

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

ROI_i – nustatyta investicijų graža per visą reguliavimo periodą, priskirtina paslaugai, (Eur);

ROI_f – faktinė investicijų graža per visą reguliavimo periodą (Eur).

23. Gamtinių dujų įmonių veiklos efektyvinimu nėra laikoma:

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

23.2. 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;

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

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

24. Operatorius, mažindamas sąnaudas ir siekdamas didesnio efektyvumo bei investicijų gražos, turi užtikrinti patikimą sistemos darbą ir 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 perdavimo investicijų graža po pirmų dvejų reguliavimo periodo metų, o vėliau – pasibaigus reguliavimo periodui sumažinama atitinkamai už kiekvieną perdavimo patikimumo rodiklį:

24.1. 1 proc., jei perdavimo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo nuo 5 iki 10 proc., palyginti su Komisijos nustatytu minimaliu lygiu;

24.2. 2 proc., jei perdavimo patikimumo rodiklis, kuriam nustatytas minimalus lygis, pablogėjo daugiau nei 10 proc., palyginti su Komisijos nustatytu minimaliu lygiu.

25. Jeigu po pirmų dvejų, vėliau – po ketverių reguliavimo periodo metų, ir pasibaigus visam reguliavimo periodui, nustatoma, kad faktinė investicijų graža, atsižvelgus į taikytinų korekcijų įtaką, viršijo Komisijos nustatytą dydį, apskaičiuojamas nustatytos investicijų gražos viršijimo dydis, kuriuo mažinamas reguliuojamos veiklos leistinas pajamų lygis ketvirtiesiems, o vėliau pirmiesiems ir antriesiems naujo reguliavimo periodo metams. Apskaičiuojant nustatytos investicijų gražos viršijimo dydį įvertinama:

25.1. Operatoriaus uždirbta faktinė investicijų graža iš reguliuojamos veiklos;

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

25.3. sąnaudų, kuriems Komisija nustatė atitinkamus normatyvus Metodikos 14 punkte nurodytoms sąnaudų grupėms, viršijimo suma, kuri apskaičiuojama Metodikos nustatyta tvarka;

25.4. nuokrypis nuo Komisijos nustatytų rodiklių, įvertinus priežastis, lemiančias veiklos efektyvumą;

25.5. OPEX su efektyvinimas, suskaičiuotas pagal Metodikos 19–23 punktus;

25.6. investicijų grąžos pokytis, suskaičiuotas pagal Metodikos 24 punktą;

25.7. kai pagal Metodikos 19–25 punktuose numatyta tvarka apskaičiuotos investicijų grąžos, viršijančios Komisijos nustatytą dydį, grąžinimas išdėstomas per ilgesnį nei vienerių metų laikotarpį, įvertinama pinigų kaina. Pinigų kainos nustatymui taikoma skolinto kapitalo kainos viršutinė riba, nurodyta Komisijos tinklalapio skiltyje „WACC skaičiavimo duomenys“. Tais reguliavimo periodo metais, kai grąžinama didesnė nei Komisijos nustatyta Operatoriaus gauta investicijų grąža, pritaikoma $\frac{1}{2}$ palūkanų normos.

TREČIASIS SKIRSNIS

GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO MAGISTRALINIŲ DUJOTIEKIŲ PASLAUGOS KAINŲ NUSTATYMO PRINCIPAI

26. Gamtinių dujų perdavimo kainų viršutinės ribos nustatomos įvertinus įleidimo ir išleidimo taškams priskirtinas leidžiamas pajamas ir tuose taškuose užsakomus metinius pajėgumus.

27. Gamtinių dujų perdavimo įleidimo ir išleidimo taškų kainų viršutinės ribos nustatomos pagal „pašto ženklą“ principą, taikomą pagrindiniam tinklui. Nustatant gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų viršutines ribas transportavimo iš trečiosios šalies į trečiąją šalį paslaugai, yra įvertinamos (1) tiesioginės ir pagrįstais nešikliais atskirtos netiesioginės sąnaudos, susijusios su gamtinių dujų perdavimu iš trečiosios šalies į trečiąją šalį paslauga, bei (2) šiai paslaugai priskirtina reguliuojamo turto vertė.

28. Gamtinių dujų perdavimo kainų viršutinės ribos skaičiuojamos įvertinus leidžiamų pajamų dalį priskirtą kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui:

28.1. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo taškai yra:

28.1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo jungtimi Klaipėdoje (toliau – SGD terminalo įleidimo taškas);

28.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Latvijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje;

28.1.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Baltarusijos Respublikos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kotlovkos dujų apskaitos stotyje;

28.2. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškai yra:

28.2.1. išoriniai išleidimo taškai:

28.2.1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje;

28.2.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje (toliau – Šakių DAS išleidimo taškas);

28.2.2. vidinis išleidimo taškas – Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos sujungimo taškai su Lietuvos gamtinių dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios tiesiogiai prijungtos prie Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos, atitinkantis vieną išleidimo tašką visiems šalies perdavimo sistemos naudotojams.

29. Įleidimo ir išleidimo taškams priskirtina leidžiamųjų pajamų dalis nustatoma įvertinant pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporciją, taikomą pagrindiniam tinklui, bei kitus rodiklius, įtakojančius pagrįstą pajamų lygio paskirstymą.

30. Perdavimo paslaugos pajamų padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporcija nustatoma motyvuotu Komisijos sprendimu, atsižvelgus gamtinių dujų rinkos konkurenciją, perdavimo sistemos pagrįstą sąnaudų paskirstymą, vidutinį kelių šalių arba regionų gamtinių dujų perdavimo kainų lygį.

31. Operatorius ateinančiam tarifiniam laikotarpiui apskaičiuoja pajamas, susijusias su lokaliu tinklu, kurios yra priskiriamos tik vidiniam išleidimo taškui, ir papildomai prie pajamų, priskirtų vidiniam išleidimo taškui pagal Metodikos 29 punktą, įvertinamos nustatant perdavimo paslaugų kainų viršutinę ribą šiam taškui.

32. Naujam tarifiniam laikotarpiui nustatant perdavimo kainų viršutines ribas, įvertinamos prognozuojamos tais tarifiniais metais gautinos pajamos iš trumpalaikių paslaugų ir atitinkamai gautinomis pajamomis iš trumpalaikių paslaugų mažinama priskiriamas pajamų lygis ilgalaikėms paslaugoms.

33. SGD terminalo įleidimo taške, taip pat įleidimo iš infrastruktūros, sukurtos siekiant pašalinti valstybių narių dujų perdavimo sistemų atskirtį, taškuose ir išleidimo į tokią infrastruktūrą taškuose gali būti taikoma perdavimo kainos nuolaida, siekiant didinti energijos tiekimo saugumą ir skatinti gamtinių dujų rinkos konkurencingumą. Dėl SGD terminalo įleidimo taške taikytinos nuolaidos, nesurinktų perdavimo pajamų dalis kompensuojama, atsižvelgiant į Komisijos nustatytą pajamų skirtumo padengimo mechanizmą.

34. Dujų perdavimo iš trečiosios šalies į trečiąją paslaugai, kuri iki įleidimo–išleidimo taškų kainodaros modelio įgyvendinimo pradžios buvo nereguliuojama paslauga, nustatomas pereinamasis laikotarpis surenkamų metinių pajamų lygiui iš Šakių DAS išleidimo taške. Pereinamasis laikotarpis nustatomas įvertinus kainų reguliavimo laikotarpio trukmę bei užtikrinant laikotarpiu nuo įleidimo–išleidimo taškų kainodaros modelio įgyvendinimo pradžios iki investicijų, atliktų iki šio modelio įgyvendinimo, atsipirkimą.

35. Gamtinių perdavimo paslaugų kainas, neviršijant pagal šią Metodiką nustatytų kainų viršutinių ribų, įvertinant ir reguliacinės sąskaitos rezultatus, nustato Operatorius, o Komisija jas tvirtina.

36. Gamtinių dujų perdavimo kainos gali būti diferencijuojamos pagal sistemos naudotojų grupes, gamtinių dujų perdavimo kiekį, užsakomus pajėgumus, trukmę ir gamtinių dujų tiekimo patikimumą. Nustatant bei diferencijuojant kainas, draudžiama diskriminuoti vartotojus, taikyti kryžminį subsidijavimą tarp vartotojų ar jų grupių. Nustatytos gamtinių dujų perdavimo paslaugos kainos įleidimo bei išleidimo taškuose turi tenkinti sistemos naudotojų nediskriminavimo sąlygą, t. y. vidutinės dujų tarpvalstybiniam transportavimui sukurtų pajėgumų vieneto kainos procentinis santykis su vidutinės vidiniams sistemos naudotojams sukurtų pajėgumų vieneto kaina neturi viršyti 10 proc. (kitais atvejais turi būti pateikiamas išsamus numatyto kriterijaus viršijimo aplinkybių paaiškinimas). Diferencijuojant kainas būtina vadovautis susidariusiomis sąnaudomis ir neviršyti bendro leistino pajamų lygio.

37. Perdavimo kainos gali būti diferencijuojamos ir skirstomos:

37.1. pagal gamtinių dujų perdavimo sistemos naudotojų grupes:

37.1.1. sistemos naudotojus, per metus į vieną gamtinių dujų pristatymo vietą transportuojančius iki 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį gamtinių dujų kiekį;

37.1.2. sistemos naudotojus, per metus į vieną gamtinių dujų pristatymo vietą transportuojančius daugiau kaip 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį gamtinių dujų kiekį;

37.2. pagal gamtinių dujų perdavimo pertraukiamumą į dvi grupes:

37.2.1. nuolatinio gamtinių dujų perdavimo;

37.2.2. pertraukiamojo gamtinių dujų perdavimo;

37.3. pagal gamtinių dujų perdavimo paslaugų užsakymo trukmę (sutarties galiojimo trukmę):

37.3.1. trumpalaikio perdavimo (sutarties galiojimo trukmė nuo 1 iki 364 parų);

37.3.2. ilgalaikio perdavimo (sutarties galiojimo trukmė – 1 metai ir ilgiau);

37.4. suderinęs su Komisija Operatorius gali taikyti ir kitus pajėgumų produktus (pvz.,

susietus su transportavimo keliu).

38. Sistemos naudotojams gali būti nustatoma vienanarė, dvinarė arba trinarė perdavimo kaina.

39. Gamtinių dujų perdavimo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalių:

39.1. pastovioji dalis skaičiuojama pagal:

39.1.1. vartotojui nustatytus vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške;

39.1.2. sistemos naudotojo užsakytus perdavimo pajėgumus;

39.2. kintamoji dalis skaičiuojama pagal perduotą gamtinių dujų kiekį;

39.3. Operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą (≤ 1) penkeriems metams, kuris gali būti keičiamas, įvertinus teisės aktų pasikeitimą ar motyvuotą Operatoriaus siūlymą. Bendras pastovios dalies mokėjimo koeficientas gamtinių dujų perdavime yra ne mažesnis kaip 0,7;

39.4. perdavimo paslaugų kainai už vartojimo pajėgumus apskaičiuoti tenkantis sąnaudų dydis negali viršyti su lokaliu tinklu susijusių sąnaudų (lokaliame tinklui priskiriamo leistino pajamų lygio).

40. Sistemos naudotojams priskirtas gamtinių dujų kiekis bei užsakyti pajėgumai nustatomi sutartimis su Operatoriumi ir Operatoriaus taikomu tinklo kodeksu.

KETVIRTASIS SKIRSNIS BALANSAVIMO GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO SISTEMOJE PASLAUGOS KAINODARA

BALANSAVIMO NEUTRALUMO MOKESČIŲ SKAIČIAVIMO METODIKA

41. Operatorius mokėdamas ir gaudamas paros disbalanso mokesčius, einamosios paros mokesčius, balansavimo veiksmų mokesčius, apskaičiuotus vadovaujantis Operatoriaus balansavimo taisyklių, patvirtintų Komisijos, nuostatomis ir kitus su jo vykdoma balansavimo veikla, kuri laikoma perdavimo sistemos operatoriaus veikla, vykdoma laikantis Balansavimo tinklo kodekse nustatytų įpareigojimų, susijusių mokesčius, negauna pelno ir nepatiria nuostolio, t. y. vadovaujasi neutralumo principu.

42. Neutralumo principas suprantamas kaip principas, pagal kurį Operatoriaus pinigų srautai, susiję su perdavimo sistemos balansavimu ir pagrįstomis balansavimo sąnaudomis, yra finansiškai neutralūs ir šios pajamos ir sąnaudos yra paskirstomos sistemos naudotojams.

43. Balansavimo neutralumo mokestį moka visi sistemos naudotojai arba toks mokestis mokamas jiems proporcingai transportuojamam gamtinių dujų kiekiui (Eur/MWh) nepriklausomai nuo to, ar jiems yra nustatytas paros disbalansas ar ne.

44. Disbalanso neutralumo mokestis C_{NC} atitinkamiems reguliavimo periodo metams ($t+1$) yra lygus:

$$C_{NC} = C_{BP} - C_{PB} - C_{KB} + \Delta C_{NC} ; (\text{Eur}) \quad (16)$$

čia:

C_{BP} – perdavimo sistemos balansavimo kintamosios pajamos t metams, Eur;

C_{PB} – perdavimo sistemos balansavimo pastoviosios sąnaudos t metams, Eur;

C_{KB} – perdavimo sistemos balansavimo kintamosios sąnaudos t metams, Eur;

ΔC_{NC} – skirtumas tarp $t-1$ metams nustatyto neutralumo mokesčio ir jo faktinės vertės, Eur.

45. 2019 m. tvirtinant ar koreguojant Operatoriaus kainų viršutines ribas taikoma ši neutralumo mokesčio tvarka:

45.1. balansavimo neutralumo mokestis nustatomas ir koreguojamas kasmet, atsižvelgiant į Operatoriaus prognozuojamas t metų pagrįstas balansavimo veiklos pajamas ir sąnaudas ir yra įtraukiamas į Operatoriaus pajamų lygį, vadovaujantis Metodikos 14 punktu;

45.2. disbalanso neutralumo mokesčio sąnaudas Operatorius priskiria ir padalina sistemos vartotojams per perdavimo kainos kintamąją dalį, įtvirtintą Metodikos 39.2 papunktyje.

46. 2020 m. ir vėlesniais metais tvirtinant ar koreguojant Operatoriaus kainų viršutinę ribą taikoma ši neutralumo mokesčio tvarka:

46.1. balansavimo neutralumo mokestis nustatomas ir koreguojamas kasmet, atsižvelgiant į Operatoriaus prognozuojamas balansavimo veiklos pajamas ir sąnaudas;

46.2. Operatorius sistemos naudotojams taiko ir skelbia neutralumo mokesčių bendros sumos duomenis bent tuo pačiu dažnumu, kuriuo sistemos naudotojams išrašomos atitinkamų mokesčių sąskaitos faktūros, bet ne rečiau kaip kartą per mėnesį.

47. Disbalanso neutralumo mokestis sistemos naudotojams metų eigoje yra išmokamas arba iš jų imamas dalimis, proporcingai transportuojamam ataskaitinio laikotarpio kiekiui 46.2 papunktyje nustatytu periodiškumu.

48. Operatorius sistemos naudotojams taiko kredito rizikos valdymo taisykles, įtvirtintas su Komisija suderintose gamtinių dujų perdavimo sistemos balansavimo taisyklėse ar balansavimo tinklo kodekse.

IV SKYRIUS

REIKALAVIMAI, SUSIJĘ SU PERDAVIMO SISTEMOS OPERATORIAUS REGULIUOJAMOS VEIKLOS PAJAMŲ IR KAINŲ NUSTATYMU

49. Reguluojamų paslaugų kainų viršutinėms riboms nustatyti Operatoriui ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

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

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

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

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

50. Kainų viršutinėms riboms koreguoti Operatorius ne vėliau kaip prieš keturis mėnesius iki naujų kainų įsigaliojimo Komisijai pateikia:

50.1. duomenų suvestinę kainos viršutinei ribai bei investicijų grąžai koreguoti (Metodikos 2 priedas);

50.2. pasibaigus 2014–2018 metų reguliavimo periodui – duomenis nustatytai 2014–2018 metų investicijų grąžai koreguoti (Metodikos 5 priedas);

50.3. veikloje naudojamo turto vertės skaičiavimo lentelę, atskirai pateikiant visų teikiamų paslaugų duomenis (Metodikos 4 priedas);

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

51. Operatoriui laiku nepateikus Komisijai visų reikiamų duomenų, Komisija gali pratęsti nustatytą kainų viršutinių ribų ir kainų galiojimo laikotarpį.

52. Subjektas, kuriam yra perduota Operatoriaus tinklų subalansavimo atsakomybė, kartu su perdavimo kainos viršutinės ribos nustatymo / koregavimo duomenimis *mutatis mutandis* Komisijai pateikia praėjusių ir ateinančių metų balansavimo paslaugos pajamų, pastoviųjų ir kintamųjų sąnaudų suvestinę, vadovaudamasis Metodikos 1 priedu.

53. Komisija sprendimą dėl gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo priima ne vėliau kaip per 45 dienas, o dėl gamtinių dujų reguliuojamų kainų viršutinių ribų koregavimo – ne vėliau kaip per 30 dienų nuo paskutinių tikslų Operatoriaus duomenų pateikimo dienos.

54. Konkrečios kainos skaičiuojamos pagal Operatoriaus kainų nustatymo metodiką, kurią parengia ir kartu su kainų skaičiavimo projektu ne vėliau kaip prieš 60 dienų iki kainų įsigaliojimo Operatorius pateikia Komisijai.

55. Komisija, nustačiusi, kad Operatoriaus nustatytos kainos diskriminuoja vartotojus, yra taikomas kryžminis subsidijavimas tarp skirtingų paslaugų ar vartotojų grupių, nurodo Operatoriui jo klaidas. Operatorius privalo jas ištaisyti per 15 dienų. Jei Operatorius nevykdo Komisijos reikalavimo, Komisija turi teisę vienašališkai nustatyti konkrečias reguliuojamas kainas.

56. Duomenys pateikiami euro tikslumu, skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM).

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

V SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

58. Komisija turi teisę iš Operatoriaus per Komisijos nustatytą protingą terminą gauti visą informaciją ir dokumentus, būtinus Komisijos funkcijoms, susijusioms su gamtinių dujų reguliuojamų paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymu ir korekcija pagal šią Metodiką, atlikti.

59. Operatorius, pažeidęs Metodikoje nustatytus reikalavimus, atsako teisės aktų nustatyta tvarka ir sąlygomis.

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

1.2.8.3.		<i>kitos rinkodaros, pardavimų sąnaudos (nurodyti sumas didesnes kaip 5% nuo 1.2.8 punkto sumos)</i>	„-“											
1.2.9.	C_O	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 punkto sumos)</i>	„-“											
1.2.10.	C_{PB}	Pastoviosios sistemos balansavimo sąnaudos (išvardinti)	„-“											
2.		Reguliuojamos gamtinių dujų veiklos pajamų, iš viso												
2.1		<i>(išvardinti pagal grupes ir detalizuoti vartotojus, suvartojančius daugiau nei 156 GWh per metus)</i>	„-“											
2.2.		Naujų vartotojų pagal naujo vartotojo prijungimo sutartis sumokėti minimalių nebuitinio vartotojo transportuotinių dujų kiekių ir pajėgumų mokesčiai	„-“											
2.3.	P_Q <small>trump.,t+1</small>	Pajamos už trumpalaikius perdavimo pajėgumus ir pajėgumų viršijimą	„-“											
2.4.	C_{BP}	Kintamosios balansavimo pajamos	„-“											
2.5.	P_{kal}	Pajamos dėl kaloringumo skirtumo	„-“											
2.6.	P_{Δ}	Pajamų nuokrypiai, kaupiami reguliavimo sąskaitoje	„-“											
2.7.		Kitos pajamos	„-“											
8.	ROI	Investicijų grąža	„-“											
II.		PREKYBA												
1.	Q	Dujų transportavimas, iš viso	MWh											
		<i>iš jų (išvardinti pagal grupes detalizuoti sistemos naudotojus, kuriems transportuojama daugiau nei 156 GWh per metus)</i>	„-“											
2.	Q_{TECH}	Dujų suvartojimas technologinėms reikmėms	„-“											
3.	Q'	Dujų perdavimas dėl įvykdytų investicijų	„-“											
4.	Q_b	Dujų kiekiai dėl balansavimo	„-“											
4.1.	Q_{b1}	Iš jų: parduota rinkos dalyviams	„-“											
4.2.	Q_{b2}	nupirktą iš rinkos dalyvių	„-“											
III.	T	KAINOS VIRŠUTINĖ RIBA	(Eur/MWh)	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-

IV	EFEKTYVUMO RODIKLIAI												
1.	Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1 MWh dujų	(Eur/MWh)											
3.	Reguliuojamos veiklos sąnaudos iš viso, tenkančios 1-am dujotiekio km	(Eur/km)											
4.	Operacinės sąnaudos (OPEX), tenkančios 1 MWh dujų	(Eur/MWh)											
6.	Veiklos sąnaudos (OPEX), tenkančios 1-am dujotiekio km	(Eur/km)											
9.	Darbo užmokesčio sąnaudos, tenkančios 1 MWh dujų	(Eur/MWh)											
10.	Darbo užmokesčio sąnaudos, tenkančios 1-am dujotiekio km	(Eur/km)											
12.	Eksplatuojamų dujotiekių ilgis, tenkantis 1 darbuotojui	km/darb.											
13.	Darbuotojų skaičius	vnt.											
14.	Vidutinis viršutinis šilumingumas	MWh/tūkst. m ³											

Tvirtinu:

 Pareigos

 Parašas

 Vardas, pavardė

Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo
veiklos pajamų ir kainų 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 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.	Perdavimo 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+1ujų metų gamtinių dujų kiekis (vartojimo pajėgumai)	„-“							
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	faktinis OPEX _{(be DU)f}	„-“							

	(be DU) _f								
III.1*	ΔDU_t	Nustatytas (prognozuotas) ΔDU_t įvertinus efektyvumą naudojamas ateinančių metų OPEX _(DU) nustatyti	proc.						
III.2*	$OPEX_{(D)U_t}$	Nustatytas (prognozuotas) OPEX _(DU)	Eur						
III.2**	$OPEX_{(D)U_f}$	faktinis OPEX _{(DU)_f}	Eur						
III.4**	ΔDU_{tf}	Faktinis (patikslintas) ΔDU_{tf} (įvertinus efektyvumą)	proc.						
III.5**	$OPEX_{(D)U_{tf}}$	Skaičiuotina OPEX _{(DU)_{tf}} reikšmė pagal faktinį (patikslintą) ΔDU_{tf} (įvertinus efektyvumą)	Eur						
IV.1*	C_{Lt}	Technologinės sąnaudos, nustatytos	Eur						
IV.2**	C_{Lf}	Technologinės sąnaudos, faktinės	Eur						
V.1*	C_{DA_t}	Nusidėvėjimo sąnaudos, nustatytos	Eur						
V.2**	C_{DA_f}	Nusidėvėjimo sąnaudos, faktinės	Eur						
VI.1*	C_T	Mokesčių sąnaudos, nustatytos	Eur						
VI.2**	C_{Tf}	Mokesčių sąnaudos, faktinės	Eur						
VII.1**	C_{NC}	Perdavimo sistemos disbalanso neutralumo mokestis	Eur						
VIII.1*	P_Q	Pajamų nuokrypis dėl prognozuotų ir faktinių vartojimo pajėgumų skirtumo t-1 metais	Eur						
VIII.2*	P_{Qtrump}	Prognozuojamos pajamos iš trumpalaikių pajėgumų užsakymo	Eur						
VIII.3*	$P_{Qtrump f}$	Faktinės pajamos iš trumpalaikių pajėgumų užsakymo	Eur						
VIII.4**	P_{kal}	Faktinės t-1 laikotarpio pajamos, gautos dėl perduodamų gamtinių dujų iš trečiosios šalies į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo	Eur						
VIII.5	P_{Δ}	Pajamų nuokrypiai, kaupiami reguliavimo sąskaitoje	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	$ROI_{(t-t)}$	Investicijų grąžos skirtumas	Eur						
X.1*	P_t	Pajamų lygis, nustatytas	Eur						
X.2**	P_f	Pajamų lygis, faktinis	Eur						
XI.1*	$OPEX_{nu\ statyt.}$	$OPEX_{(be\ DU)_t} + OPEX_{(DU)_t}$	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 kainų viršutinė 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 reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų 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	
Tinklalapis			
El. paštas			

_____ **PERDAVIMO VEIKLOJE NAUDOJAMO TURTO**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

VERTĖS SKAIČIAVIMO LENTELE

_____ sudarymo data

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

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	20__ m. gruodžio 31 d.
1.	Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB) 20__ gruodžio 31 d.(2+3-4-5+6-7-8-9+10/2-11)	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 reguliuojamos gamtinių dujų
perdavimo veiklos pajamų ir kainų 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**
(gamtinių dujų įmonės pavadinimas)

LENTELĖ

_____ sudarymo data

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

Eil. Nr.	Pavadinimas	_____ veikla					iš viso
		20__	20__	20__	20__	20__	
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			

**DUOMENYS 2014-2018 METŲ REGULIAVIMO PERIODUI NUSTATYTOS
INVESTICIJŲ GRĄŽOS KOREGAVIMUI**

_____ sudarymo data

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

Eil. Nr.	Rodikliai	Mat o vnt.	Perdavimo 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	
10.1	Pirmosios teigiamos investicijų grąžos neatitikties ribos viršijimas (9 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.>9 eil.)	Eur	x	x	x		x	x	

10.2	Pirmosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos viršijimas (7 eil.-8 eil.) (pildoma, jeigu 7 eil.<9 eil.)	Eur	x	x	x			x	x	
11.	Antrosios teigiamos investicijų gražos neatitikties ribos viršijimas (7 eil.-9 eil.) (pildoma, jeigu 6 eil. >9 eil.)	Eur	x	x	x			x	x	
12.	Koreguotinas nustatytos investicijų gražos viršijimas (6 eil.-7 eil.+10 eil./2+11 eil.)	Eur	x	x	x			x	x	

Tvirtinu:

Pareigos_____
Parašas_____
Vardas, pavardė