

**AB „AMBER GRID“  
GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ  
NUSTATYMO METODIKA**

**I. BENDROJI DALIS**

1. AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodika (toliau – Metodika) parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Europos Sąjungos teisės aktų reikalavimais ir Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) patvirtinta Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika (toliau – Komisijos Metodika).

2. Vadovaujantis šia Metodika yra nustatomos gamtinių dujų (toliau – dujos) perdavimo paslaugų kainos. Kainos skaičiuojamos be pridėtinės vertės mokesčio (be PVM).

3. Dujų perdavimo paslaugų kainos taikomos vadovaujantis įleidimo – išleidimo taškų kainodaros modelio principu, nepriklausomai nuo dujų perdavimo atstumo ir maršruto, taikant pagrindiniam tinklui „pašto ženklą“ (kaip apibrėžiama pagal Komisijos Metodikos 3.12 punktą, atsižvelgiant į 27 punkto nuostatas), įvertinus Metodikos 41 punktą, principą.

4. Dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos atskirai kiekvienam įleidimo į dujų perdavimo sistemos operatoriaus AB „Amber Grid“ eksploatuojamą dujų perdavimo sistemą (toliau – perdavimo sistema) ir išleidimo iš perdavimo sistemos taškui:

4.1. vienanarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus – įleidimo taškams:

4.1.1. Lietuvos bei Baltarusijos perdavimo sistemų sujungimo taškui (dujų apskaitos vieta – Kotlovkos dujų apskaitos stotis (toliau – DAS) (toliau – Kotlovkos DAS));

4.1.2. Lietuvos bei Latvijos perdavimo sistemų sujungimo taškui (dujų apskaitos vieta – Kiemėnų DAS) (toliau – Kiemėnų DAS);

4.1.3. perdavimo sistemos sujungimo su suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo sistema taškui (dujų apskaitos vieta – Klaipėdos DAS);

4.2. dvinarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus ir kaina už perduotą kiekį – išleidimo taškams:

4.2.1. Kiemėnų DAS;

4.2.2. Lietuvos bei Rusijos Federacijos Kaliningrado srities perdavimo sistemų sujungimo taškui (dujų apskaitos vieta – Šakių DAS) (toliau – Šakių DAS);

4.3. trinarė kaina – kaina už užsakomus pajėgumus, kaina už vartojimo pajėgumus ir kaina už perduotą kiekį – vidiniam išleidimo taškui – t. y. perdavimo sistemos sujungimo taškams su dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios yra tiesiogiai prijungtos prie perdavimo sistemos (toliau – vidinis išleidimo taškas).

5. Dujų perdavimo paslaugų kainos taikomos atsižvelgiant į tai, kiek yra planuojama užsakyti pajėgumų konkrečiame perdavimo sistemos įleidimo ir (ar) išleidimo taške, kokie yra sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške, bei kiek patiekta per metus dujų į konkretų perdavimo sistemos išleidimo tašką (jei juo naudojama). Metodikoje nustatomi perdavimo paslaugų kainų diferencijavimo principai. Kainos diferencijuojamos laikantis skaidrumo principo ir siekiant išvengti kryžminio subsidijavimo tarp perdavimo sistemos naudotojų (toliau – sistemos naudotojai). Tuo tikslu nustatant nestandartinius

tarifus pajėgumų produktams, turintiems specifinių sąlygų ir / arba apribojimų (pvz., aiškiai atskirtas transportavimo kelias, nesudaryta galimybė naudotis vidaus prekybos tašku ar pan.), gali būti taikomas turto ir sąnaudų atskyrimas bei nustatomi specifiniai tarifai, kaip numatyta 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamento (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas, įžangos (6) straipsnyje bei 4 straipsnio 2 dalyje.

6. Sistemos naudotojams dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos ir diferencijuojamos pagal sistemos pajėgumų užsakymo trukmę (produktą) (metams, ketvirčiui, mėnesiui ar parai / einamajai parai) ir dujų perdavimo paslaugų pertraukiamumą. Vidiniu išleidimo tašku besinaudojantiems sistemos naudotojams kainos (išskyrus kainą už vartojimo pajėgumus) diferencijuojamos ir pagal per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojamą dujų kiekį.

7. Ilgalaikių, trumpalaikių ir pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos yra vienanarės – įleidimo taškuose, dvinarės – Šakių DAS bei Kiemėnų DAS išleidimo taškuose, ir trinarė kaina – vidiniame išleidimo taške.

8. Vianarę kainą įleidimo taškuose sudaro pastovioji dalis – kaina už užsakomus pajėgumus. Dvinarę kainą išleidimo taškuose sudaro:

- pastovioji dalis, t. y. ilgalaikių / trumpalaikių / pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus;
- kintamoji dalis, t. y. perdavimo paslaugų kaina už perduotą dujų kiekį.

Trinarę kainą vidiniame išleidimo taške sudaro:

- pastovioji dalis, susidedanti iš:
  - ilgalaikių / trumpalaikių / pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus;
  - kainos už vartojimo pajėgumus, apibrėžiamus pagal Metodikos 25 punktą;
- kintamoji dalis – perdavimo paslaugų kaina už perduotą dujų kiekį.

9. Dujų perdavimo paslaugų kainos nustatomos kiekvienais metais.

10. Visiems sistemos naudotojams dujų kiekis yra matuojamas energijos vienetais – dujų kiekio matavimo vienetas yra kilovatvalandė (kWh) (megavatvalandė (MWh)).

## II. PAGRINDINĖS ŠIOS METODIKOS SĄVOKOS

11. **Ilgalaikės perdavimo paslaugos** – perdavimo sistemos operatoriaus siūlomos vieneriems metams ar ilgesniam laikotarpiui teikiamos paslaugos.

12. **Išleidimo taškas** – vieta, kurioje baigiasi dujų perdavimas ir dujos patiekiamos į gretimą perdavimo sistemą, skirstymo sistemą ar tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungtą vartotojo sistemą.

13. **Įleidimo taškas** – vieta, kurioje dujos pristatomos į perdavimo sistemą iš gretimos perdavimo sistemos, SGD terminalo ar biodujų gamybos vieneto, ir kurioje prasideda dujų perdavimas per perdavimo sistemą.

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

15. **Nuolatiniai pajėgumai** – dujų perdavimo pajėgumai, kurių nepertraukiamumą perdavimo sistemos operatorius garantuoja sutartimi.

16. **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.

17. **Pajėgumai** – sistemos naudotojui reikalingas perduoti didžiausias dujų kiekis per parą atitinkamu laikotarpiu.

18. **„Pašto ženklų“ principas** – gamtinių dujų perdavimo paslaugų referencinių (ilgalaikių paslaugų) kainų nustatymo principas, apibrėžiamas taip, kaip numatyta Komisijos Metodikos 3.12 punkte, atsižvelgiant į Komisijos Metodikos 27 punkto nuostatas.

19. **Perdavimo paslaugų sutartis** (toliau – **Sutartis**) – tarp perdavimo sistemos operatoriaus ir sistemos naudotojo sudaryta sutartis, suteikianti sistemos naudotojams teisę naudotis perdavimo sistema ir užtikrinanti perdavimo paslaugų sistemos naudotojams vykdymą.

20. **Pertraukiamosios paslaugos** – perdavimo sistemos operatoriaus siūlomos paslaugos pasinaudojant pertraukiamaisiais pajėgumais.

21. **Pertraukiamieji pajėgumai** – dujų perdavimo pajėgumai, kuriuos gali nutraukti perdavimo sistemos operatorius Sutartyje numatytais sąlygomis.

22. **Skaičiuotini metai** – metai, kuriems yra nustatomos dujų perdavimo paslaugų kainos.

23. **Techniniai pajėgumai** – didžiausi pajėgumai, kuriuos perdavimo sistemos operatorius gali pasiūlyti sistemos naudotojams atsižvelgiant į sistemos vientisumą ir perdavimo sistemos eksploatacijos reikalavimus.

24. **Transportavimo iš trečiosios šalies į trečiąją šalį paslauga** (toliau – **tranzito paslauga**) – gamtinių dujų, kilusių iš trečiosios valstybės ir skirtų tai ir (ar) kitai trečiajai valstybei, transportavimas per Lietuvos Respublikos teritoriją.

25. **Trumpalaikės perdavimo paslaugos** – perdavimo sistemos operatoriaus siūlomos trumpiau nei vienerius metus teikiamos paslaugos.

26. **Vartojimo pajėgumai** – sistemos naudotojui ir (ar) vartotojui reikalingas didžiausias gamtinių dujų paros kiekis, kuris reikalingas jų maksimaliems gamtinių dujų vartojimo poreikiams užtikrinti, ir kuris nustatytas LR Vyriausybės patvirtintame Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos apraše nustatyta tvarka. Nesant nustatytų vartojimo pajėgumų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo metu, kainoms apskaičiuoti naudojami perdavimo sistemos operatoriaus prognozuojami vartojimo pajėgumai.

27. Kitos Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jas apibrėžia Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas ir kiti Lietuvos Respublikos gamtinių dujų sektorių reglamentuojantys teisės aktai.

### III. DUJŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ DIFERENCIJAVIMAS

28. Dujų perdavimo paslaugos pagal paslaugų užsakymo trukmę diferencijuojamos į ilgalaikes ir trumpalaikes perdavimo paslaugas. Nustatomos atskiros ilgalaikių ir trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui.

29. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos diferencijuojamos tik vidiniame išleidimo taške (išskyrus kainą už vartojimo pajėgumus, kuri pagal Metodikos 55 punktą nustatoma vienoda šiame punkte nurodytoms sistemos naudotojų grupėms) pagal sistemos naudotojams perduodamą dujų kiekį per vidinį išleidimo tašką per metus. Todėl, nustatant perdavimo paslaugų kainas vidiniame išleidimo taške, sistemos naudotojai, besinaudojantys vidiniu išleidimo tašku, skirstomi į šias grupes:

- I grupė – sistemos naudotojai, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantys iki 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį dujų kiekį (imtinai);
- II grupė – sistemos naudotojai, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantys daugiau kaip 10,4 teravatvalandžių (TWh) atitinkantį dujų kiekį.

30. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos diferencijuojamos kiekviename įleidimo ir išleidimo taške pagal pajėgumų užsakymo trukmę ir pajėgumų užsakymą skirtingais ketvirčiais, mėnesiais.

31. Pagal pajėgumų užsakymo trukmę trumpalaikių paslaugų kainos kiekviename įleidimo ir išleidimo taške skirstomos į tris grupes:

31.1. ketvirčio (pajėgumai užsakomi ketvirčiui);

31.2. mėnesio (pajėgumai užsakomi mėnesiui);

31.3. paros / einamosios paros (pajėgumai užsakomi parai / einamajai parai).

32. Trumpalaikių paslaugų ketvirčio kainos nustatomos skirtingos kiekvienam ketvirčiui, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos gali būti nustatomos skirtingos kiekvienam mėnesiui.

33. Atsižvelgiant į perdavimo paslaugų pertraukimo galimybę bet kuriuo metu, kiekviename įleidimo ir išleidimo taške nustatoma pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina ilgalaikių paslaugų ir kiekvienam trumpalaikių paslaugų pajėgumų produktams (ketvirčio, mėnesio, paros / einamosios paros pajėgumų produktams). Pertraukiamosios perdavimo paslaugos tam tikrame perdavimo sistemos įleidimo ir (ar) išleidimo taške gali būti suteikiamos tik tada, kai tame taške visi techniniai pajėgumai yra užsakyti, ir paklausa to taško pajėgumams viršija pasiūlą.

#### **IV. DUJŲ KIEKIS IR PAJĖGUMAI**

34. Dujų perdavimo kainų skaičiavimuose naudojami skaičiuotiniais metais prognozuojami užsakyti pajėgumai konkrečiuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose, sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške ir prognozuojamas perduoti dujų kiekis perdavimo sistemos išleidimo taškuose. Prognozuojami užsakyti pajėgumai ir prognozuojamas perduoti dujų kiekis nustatomi atsižvelgiant į ankstesniais laikotarpiais užsakytus pajėgumus tuose įleidimo ir išleidimo taškuose ir perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose ir (ar) sistemos naudotojų pateiktas prognozes dėl užsakomų pajėgumų ir perduodamo dujų kiekio. Vartojimo pajėgumai nustatomi vadovaujantis LR Vyriausybės patvirtintame Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos apraše nustatyta tvarka. Nesant nustatytų vartojimo pajėgumų gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainų skaičiavimo metu, kainoms apskaičiuoti naudojami perdavimo sistemos operatoriaus prognozuojami vartojimo pajėgumai.

35. Sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, perdavimo pajėgumai perdavimo sistemoje skaičiuotiniais metais nustatomi atskirai sistemos naudotojų grupėms.

36. Skaičiuojant dujų perdavimo kainas, į skaičiavimus neįtraukiami dujų kiekiai, suvartojami perdavimo sistemos technologinėms reikmėms.

#### **V. SĄNAUDOS IR INVESTICIJŲ GRAŽA**

37. AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) reguliuojamos perdavimo veiklos (toliau – perdavimo veikla) sąnaudas sudaro:

37.1. dujų sąnaudos technologinėms reikmėms;

37.2. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos;

37.3. remonto, techninės priežiūros ir eksploataavimo sąnaudos;

37.4. personalo sąnaudos;

37.5. mokesčių sąnaudos;

37.6. administracinės sąnaudos;

37.7. rinkodaros ir pardavimų sąnaudos;

37.8. kitos paskirstytinos sąnaudos.

38. Dujų perdavimo kainų skaičiavimuose naudojamos skaičiuotiniais metais planuojamos patirti Bendrovės perdavimo veiklos sąnaudos.

39. Įvertinus Bendrovės gautiną investicijų grąžą, dujų perdavimo paslaugų vidutinė kaina (įvertinus ilgalaikių paslaugų kainas visuose perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose) ir (ar) pagal ją išskaičiuojamas pajamų lygis negali viršyti Komisijos nustatyto dujų perdavimo kainos viršutinės ribos ir (ar) nustatyto (ar kainos viršutinei ribai išskaičiuoti nustatyto) leidžiamųjų pajamų lygio.

40. Su įleidimo, Kiemėnų DAS išleidimo ir Šakių DAS išleidimo taškais susijusias dujų perdavimo sąnaudas ir investicijų grąžą sudaro su pagrindiniu tinklu susijusios pagal AB „Amber Grid“ gamtinių dujų reguliavimo apskaitos sistemos aprašo (toliau – Aprašas) reikalavimus priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža. Su vidiniu išleidimo tašku susijusias dujų perdavimo sąnaudas ir investicijų grąžą sudaro dalis su pagrindiniu tinklu susijusių sąnaudų ir investicijų grąžos bei lokaliai tinklui pagal Aprašo reikalavimus priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža. Skaičiuotiniams metams bendrai pagrindiniam ir lokaliai tinklams priskirtinos sąnaudos ir investicijų grąža negali viršyti Komisijos nustatyto leidžiamųjų pajamų lygio.

41. Nustatant gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainas tranzito paslaugai, yra įvertinama pagal Aprašo reikalavimus priskirtinos reguliuojamos (1) tiesioginės ir netiesioginės sąnaudos, susijusios su tranzito paslauga, bei (2) šiai paslaugai priskirtina reguliuojamo turto vertė (RAB).

42. Gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos, kainų dalys ar priskiriamas įleidimo ir išleidimo taškams pajamų lygis (sąnaudos ir investicijų grąža), susijęs su pagrindiniu tinklu, nustatomas pagal „pašto ženklą“ principą (įvertinus Metodikos 41 punkto nuostatas), taikant Metodikos VII skyriuje nurodytas formules.

43. Dujų perdavimo sąnaudos ir investicijų grąža kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriami pagal Metodikos VI skyriuje nustatytus kriterijus.

44. Kainų nustatymo metu sistemos naudotojų grupėms paskirstomas vidiniam išleidimo taškui priskirtas (pagal Metodikos 4 formulę) pajamų lygmuo pagal Metodikos VI skyriuje nustatytus kriterijus.

## **VI. SĄNAUDŲ IR INVESTICIJŲ GRĄŽOS DIFERENCIJAVIMO SISTEMOS NAUDOTOJŲ, BESINAUDOJANČIŲ VIDINIŲ IŠLEIDIMO TAŠKU, GRUPĖMS KRITERIJAI**

45. Su vidiniu išleidimo tašku susijusios sąnaudos ir investicijų grąža, susijusios su pagrindiniu tinklu, kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriamos proporcingai kiekvienos sistemos naudotojų grupės planuojamiems užsakyti ilgalaikiams pajėgumams vidiniame išleidimo taške skaičiuotiniais metais.

46. Lokaliai tinklui priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža kiekvienai sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei priskiriamos vadovaujantis šiais principais:

46.1. sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių virš 10,4 TWh dujų per metus, grupei priskiriamos dalis naudojami lokalaus tinklo infrastruktūrai – dujotiekio (-ių) atšakai (-oms), einančiai (-ioms) nuo magistralinio dujotiekio vamzdžio iki naudojamos (-ų) dujų skirstymo stoties (-ių) (DSS), sujungtos (-ų) su dujų skirstymo (Lietuvos poreikiams) sistema (-omis) ar tiesiogiai prie perdavimo sistemos prijungta (-ų) vartotojo (-ų) sistema (-ų), ir naudojami (-oms) DSS-očiai (-otims) – priskiriamų sąnaudų ir investicijų grąžos;

46.2. Metodikos 46.1 punkte nurodytai infrastruktūrai priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža sistemos naudotojams, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojantiems virš 10,4 TWh dujų per metus, ir kitiems sistemos naudotojams, besinaudojantiems šia infrastruktūra, paskirstomos pagal šiuos nešiklius: dujotiekio (-ių) atšakai (-oms) priskiriamos sąnaudos ir investicijų grąža – proporcingai šių sistemos naudotojų vartojimo pajėgumams skaičiuotiniais

metais, DSS-ies (-očių) sąnaudos ir investicijų grąža – proporcingai projektiniams pajėgumams per tą (tas) DSS-į (-is) skaičiuotiniais metais;

46.3. sistemos naudotojų, per metus per vidinį išleidimo tašką transportuojančių iki 10,4 TWh dujų per metus, grupei priskiriamos likusios lokalaus tinklo sąnaudos ir investicijų grąža, atėmus transportuojantiems virš 10,4 TWh dujų per metus priskirtas sumas pagal Metodikos 46.2 punktą.

46.4. netiesiogiai priskiriamos lokalaus tinklo operacinės, kitos sąnaudos ir investicijų grąža Metodikos 46.1 punkte nurodytai infrastruktūrai priskiriamos pagal dujotiekio (-ių) atšakos (-ų) (pagal Metodikos 46.1 punktą) ilgio (km) santykį su visu lokaliai tinklui priskiriamu dujotiekių ilgiu.

47. Bendri dujų perdavimo sąnaudų ir investicijų grąžos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientai vidiniu išleidimo tašku besinaudojančioms sistemos naudotojų grupėms ( $K_{gr}$ ) skaičiuojami pagal formulę:

$$K_{gr} = \frac{S_{DomesticPRIMARYgr} + S_{DomesticLOCALgr} + ROI_{DomesticPRIMARYgr} + ROI_{DomesticLOCALgr}}{S_{Domestic} + ROI_{Domestic}} \quad (1)$$

čia:

$S_{DomesticPRIMARYgr}$  – pagrindiniam tinklui priskiriamos sąnaudos, susijusios su vidiniu išleidimo tašku, priskirtos sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$S_{DomesticLOCALgr}$  – lokaliai tinklui priskiriamos sąnaudos, priskirtos sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$ROI_{DomesticPRIMARYgr}$  – pagrindiniam tinklui priskiriama investicijų grąža, susijusi su vidiniu išleidimo tašku, priskirta sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$ROI_{DomesticLOCALgr}$  – lokaliai tinklui priskiriama investicijų grąža, priskirta sistemos naudotojų grupei, tūkst. Eur;

$S_{Domestic}$  – visos sąnaudos, susijusios su vidiniu išleidimo tašku, tūkst. Eur;

$ROI_{Domestic}$  – visa investicijų grąža, susijusi su vidiniu išleidimo tašku, tūkst. Eur.

48. Su vidiniu išleidimo tašku susijusių dujų perdavimo sąnaudų ir investicijų grąžos diferencijavimo koeficientai gali būti koreguojami kiekvienais metais, atsižvelgiant į sąnaudų struktūros, investicijų grąžos pokyčius, perdavimo pajėgumų ir jų priskyrimo sistemos naudotojų grupėms pokyčius, dujų kiekio pasikeitimą sistemos naudotojų grupėse bei kitus nuo Bendrovės veiklos nepriklausančius veiksnius.

## VII. ILGALAIKIŲ PERDAVIMO PASLAUGŲ KAINŲ NUSTATYMAS

49. Bendrovė apskaičiuoja ilgalaikių perdavimo paslaugų kainą vieneriems metams kiekvienam įleidimo ir išleidimo taškui, pirmiausia paskirstant skaičiuotinų metų sąnaudas ir investicijų grąžą, neviršijančias leistino pajamų lygio, įleidimo ir išleidimo taškams pagal formules:

$$REV_{EN} = REV_{PRIMARY} \times S_{EN} \quad \text{Eur} \quad (2)$$

$$REV_{EXKiemenai} = (REV_{PRIMARY} - REV_{EN} - REV_{EXSakiai}) \times \frac{C_{EXKiemenai}}{C_{Domestic} + C_{EXKiemenai}} \quad \text{Eur} \quad (3)$$

$$REV_{Domestic} = REV_{DomesticPRIMARY} + REV_{Local} \quad \text{Eur} \quad (4)$$

$$REV_{DomesticPRIMARY} = (REV_{PRIMARY} - REV_{EN} - REV_{EXSakiai}) \times \frac{C_{Domestic}}{C_{Domestic} + C_{EXKiemenaï}} \text{ Eur} \quad (5)$$

$$REV_{EXSakiai} = REV_{Transit3rdCountry} - T_{ENKotlovka} \times C_{ENKotlovkaTransit} \text{ Eur} \quad (6)$$

čia:

$REV_{EN}$  – įleidimo taškams priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$REV_{PRIMARY}$  – pagrindiniam tinklui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$S_{EN}$  – su pagrindiniu tinklu susijusių pajamų tarp įleidimo ir išleidimo taškų padalinimo proporcijos įleidimo dalis, %;

$REV_{EXKiemenaï}$  – Kiemėnų DAS išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$REV_{EXSakiai}$  – Šakių DAS priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$REV_{Domestic}$  – vidiniam išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$REV_{DomesticPRIMARY}$  – vidiniam išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos, susijusios su pagrindiniu tinklu, skaičiuotiniais metais, Eur;

$REV_{Local}$  – su lokaliu tinklu susijusios perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$REV_{Transit3rdCountry}$  – tranzito paslaugai pagal Metodikos 41 punktą priskirtos perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$C_{EXKiemenaï}$  – planuojami užsakyti metiniai pajėgumai Kiemėnų DAS išleidimo taške skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus;

$C_{Domestic}$  – planuojami užsakyti metiniai pajėgumai vidiniame išleidimo taške skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus;

$C_{ENKotlovkaTransit}$  – planuojami tranzito paslaugai užsakyti metiniai pajėgumai Kotlovkos DAS skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus;

$T_{ENKotlovka}$  – kaina už pajėgumus Kotlovkos DAS, apskaičiuojama pagal 7 formulę, Eur / MWh / parą / metus;

50. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina įleidimo taškuose yra vienanarė. Vidutinė ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina įleidimo taškuose ( $T_{EN}$ ) atitinka tų taškų kainą už pajėgumus. Ji yra vienoda visiems įleidimo taškams dėl „pašto ženklų“ principo taikymo (išskyrus atvejus, nurodytus Metodikos 61 punkte) ir skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{EN} = \frac{\sum_{x=1}^n REV_{ENx}}{\sum_{x=1}^n C_{ENx}} \text{ Eur / MWh / parą / metus} \quad (7)$$

čia:

$REV_{ENx}$  – įleidimo taškui  $x$  priskirtos su įleidimo taškais susijusios pajamos ( $REV_{EN}$ ) dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, Eur;

$C_{ENx}$  – planuojami užsakyti metiniai pajėgumai skaičiuotiniais metais įleidimo taške  $x$ , MWh / parą / metus;

$n$  – įleidimo taškų skaičius (neįskaitant tų taškų, kuriems pritaikytos išimties pagal Metodikos 61 punktą, bei 51 punkte nurodytų taškų).

51. Jei tam tikrame įleidimo taške skaičiuotiniais metais Bendrovė prognozuoja labai žemą užsakytų pajėgumų lygį arba prognozuojami užsakyti pajėgumai tame taške lygūs 0, tame įleidimo ar taške nustatoma kaina, lygi pagal 7 formulę apskaičiuotai kitų įleidimo taškų kainai (įvertinus Metodikos 61 punktą).

52. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina Šakių DAS bei Kiemėnų DAS išleidimo taškuose yra dvinarė. Ją sudaro:

- pastovioji dalis, t. y. ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus ( $T_{EXYC}$ );
- kintamoji dalis, t. y. ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį ( $T_{EXYQ}$ ).

53. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina vidiniame išleidimo taške yra trinarė. Ją sudaro:

- pastovioji dalis, susidedanti iš:
  - kainos už vartojimo pajėgumus ( $T_{Consumer-relatedC}$ );
  - ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos už užsakomus pajėgumus ( $T_{DomesticCgr}$ );
- kintamoji dalis, t. y. ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį ( $T_{DomesticQgr}$ ).

54. Bendras pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas dujų perdavimo įleidimo ir išleidimo taškų kainoje, yra ne mažesnis negu 0,7. Atskiruose taškuose nustatyti pastovios dalies mokėjimo koeficientai gali skirtis.

55. Perdavimo paslaugų kaina už vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške ( $T_{Consumer-relatedC}$ ) sistemos naudotojų (pagal Metodikos 29 punktą) grupėms, mokama nepriklausomai nuo to, naudojamosi ilgalaikėmis, trumpalaikėmis ar (ir) pertraukiamosiomis perdavimo paslaugomis, yra vienoda ir skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{Consumer-relatedC} = \frac{REV_{Consumer-relatedC}}{C_{Consumer-related}} \quad \text{Eur / MWh / parą / metus} \quad (8)$$

čia:

$REV_{Consumer-relatedC}$  – perdavimo sistemos operatoriaus pajamų dalis skaičiuotiniais metais, nevirsijanti su perdavimo sistemos turto vienetais, kuriais dujos perduodamos tik Lietuvos gamtinių dujų vartotojams, susijusių dujų perdavimo pajamų ( $REV_{Local}$ ), Eur;

$C_{Consumer-related}$  – visiems sistemos naudotojams nustatyti prognozuojami vartojimo pajėgumai vidiniame išleidimo taške skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus.

56. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už užsakomus pajėgumus vidiniame išleidimo taške sistemos naudotojų (pagal Metodikos 29 punktą) grupei ( $T_{DomesticCgr}$ ) skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{DomesticCgr} = \frac{(REV_{Domestic} \times K_{gr}) \times M_C - REV_{Consumer-relatedCgr}}{C_{Domesticgr}} \quad \text{Eur / MWh / parą / metus} \quad (9)$$

čia:

$REV_{Domestic}$  – vidiniam išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, apskaičiuojamos pagal 4 formulę, Eur;

$K_{gr}$  – perdavimo veiklos sąnaudų ir investicijų grąžos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientas tam tikrai sistemos naudotojų grupei, skaičiuojamas pagal 1 formulę;

$M_C$  – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas vidiniam išleidimo taškui;

$REV_{Consumer-relatedCgr}$  – kainai už vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške priskirtos dujų perdavimo pajamos tam tikrai sistemos naudotojų grupei skaičiuotiniais metais, lygios kainos



už vartojimo pajėgumus (pagal Metodikos 55 punktą) ir sistemos naudotojų grupei nustatytų prognozuojamų vartojimo pajėgumų sandaugai, Eur;

$Q_{Domesticgr}$  – sistemos naudotojų, esančių grupėje, vidiniame išleidimo taške planuojami užsakyti pajėgumai skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus.

57. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį vidiniame išleidimo taške sistemos naudotojų (pagal Metodikos 29 punktą) grupei ( $T_{DomesticQgr}$ ) skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{DomesticQgr} = \frac{(REV_{Domestic} \times K_{gr}) \times (1 - M_C)}{Q_{Domesticgr}} \quad Eur / MWh \quad (10)$$

čia:

$REV_{Domestic}$  – vidiniam išleidimo taškui priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, apskaičiuojamos pagal 4 formulę, Eur;

$K_{gr}$  – perdavimo veiklos sąnaudų ir investicijų grąžos, susijusių su vidiniu išleidimo tašku, diferencijavimo koeficientas tam tikrai sistemos naudotojų grupei, skaičiuojamas pagal 1 formulę;

$M_C$  – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas vidiniam išleidimo taškui;

$Q_{Domesticgr}$  – sistemos naudotojams grupėje planuojamas perduoti dujų kiekis per vidinį išleidimo tašką skaičiuotiniais metais, MWh.

58. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus Šakių DAS išleidimo taške skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{EXSakiai} = \frac{REV_{EXSakiai} \times M_C}{C_{EXSakiai}} \quad Eur / MWh / parą / metus \quad (11)$$

čia:

$REV_{EXSakiai}$  – Šakių DAS priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, apskaičiuojamos pagal 6 formulę, Eur;

$M_C$  – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas Šakių DAS taškui;

$C_{EXSakiai}$  – Šakių DAS išleidimo taške planuojami užsakyti pajėgumai skaičiuotiniais metais, MWh / parą / metus.

59. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį Šakių DAS išleidimo taške skaičiuojama pagal formulę:

$$T_{EXSakiaiQ} = \frac{REV_{EXSakiai} \times (1 - M_C)}{Q_{EXSakiai}} \quad Eur / MWh \quad (12)$$

čia:

$REV_{EXSakiai}$  – Šakių DAS priskirtos dujų perdavimo pajamos skaičiuotiniais metais, apskaičiuojamos pagal 6 formulę, Eur;

$M_C$  – pastoviosios dalies mokėjimo koeficientas, taikomas Šakių DAS taškui;

$Q_{EXSakiai}$  – sistemos naudotojams planuojamas perduoti dujų kiekis į Šakių DAS išleidimo tašką skaičiuotiniais metais, MWh.

60. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumus ir kiekį Kiemėnų DAS išleidimo taške nustatomos pagal 11 ir 12 formules, pritaikytas Kiemėnų DAS taškui, paskirstant tam taškui pagal 3 formulę priskirtą pajamų lygį, įvertinant, taikomą pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą, planuojamus tame taške užsakyti pajėgumus ir planuojamą perduoti dujų kiekį. Jei tame taške skaičiuotiniais metais prognozuojamas labai žemas užsakytų pajėgumų ir (ar) planuojamo transportuoti dujų kiekio lygis arba prognozuojami užsakyti pajėgumai ir (ar) planuojami

transportuoti dujų kiekiai lygūs 0, nustatoma kaina už pajėgumus ir kaina už kiekį, taikant pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą – 1 (tokiu atveju ji gali būti prilyginta ir kito išleidimo taško kainai, vadovaujantis „pašto ženkle“ principu).

61. Klaipėdos DAS 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. Jei ji taikoma, nesurinktinas tame taške pajamų lygis dėl šios nuolaidos taikymo paskirstomas kitiems įleidimo / išleidimo taškams.

62. Nustatant gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainas gali būti įvertinamos prognozuojamos skaičiuotiniais metais gauti pajamos iš trumpalaikių paslaugų ir atitinkamai gautinomis pajamomis iš trumpalaikių paslaugų mažinamas pagal Metodikos 2-5 formules priskiriamas pajamų lygis ilgalaikėms paslaugoms.

63. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už konkretaus įleidimo ir (ar) išleidimo taško pajėgumus taikoma užsakytiems pajėgumams konkrečiame įleidimo ir (ar) išleidimo taške. Ilgalaikių perdavimo paslaugų kaina už kiekį konkrečiame išleidimo taške taikoma faktiškai per ataskaitinį laikotarpį sistemos naudotojui į tą išleidimo tašką perduotam dujų kiekiui. Perdavimo paslaugų kaina už vartojimo pajėgumus vidiniame išleidimo taške taikoma už sistemos naudotojo deklaruotus ir (ar) jam nustatytus vartojimo pajėgumus.

## VIII. TRUMPALAIKIŲ PERDAVIMO PAJĖGUMŲ KAINŲ NUSTATYMAS

64. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už pajėgumus skirstomos į ketvirčio pajėgumų kainą, mėnesio pajėgumų kainą ir paros / einamosios paros pajėgumų kainą. Ketvirčio pajėgumų kainos nustatomos kiekvienam ketvirčiui, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos – kiekvienam mėnesiui.

65. Trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio, mėnesio ir paros / einamosios paros kainos už pajėgumus, jei taikomi sezoniškumo koeficientai, nustatomos vadovaujantis Metodikos 66-69 ir 71-74 punktais, jei netaikomi sezoniškumo koeficientai – vadovaujantis Metodikos 70-73 punktais.

66. Skaičiuojant perdavimo paslaugų mėnesio kainą už pajėgumus, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam mėnesiui yra apskaičiuojamas kainos koeficientas ( $Sk_m$ ) pagal šią formulę:

$$Sk_m = \frac{A_m}{\sum A_m} + \frac{1}{365} \times D_m \times K_m \quad \text{proc.} \quad (13)$$

čia:

$A_m$  – atitinkamą mėnesį buvęs didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičius vidutinės trukmės laikotarpiu;

$K_m$  – atsižvelgiant į tarptautinę praktiką, nustatant trumpalaikių pajėgumų kainas taikomas trumpalaikių mėnesio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas (iki 1,5);

$D_m$  – dienų skaičius atitinkamą mėnesį.

67. Skaičiuojant perdavimo paslaugų ketvirčio kainą už pajėgumus, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui yra apskaičiuojamas kainos koeficientas ( $Sk_q$ ) pagal šią formulę:

$$Sk_q = \frac{A_q}{\sum A_q} + \frac{1}{365} \times D_q \times K_q \quad \text{proc.} \quad (14)$$

čia:

$A_q$  – atitinkamą ketvirtį pasitaikęs didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičius vidutinės trukmės laikotarpiu, apskaičiuojamas kaip ketvirtį atitinkančių trijų mėnesių didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičių vidutinės trukmės laikotarpiu ( $A_m$ ) suma;

$K_q$  – nustatant trumpalaikių pajėgumų kainas taikomas trumpalaikių ketvirčio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas (1,25);

$D_q$  – dienų skaičius atitinkamą ketvirtį (keliamaisiais metais 13 ir 14 formulė koreguojama vietoje skaičiaus 365 taikant skaičių 366).

68. Pagal 13 ir 14 formules apskaičiuoti koeficientai, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, ( $Sk_m$ ,  $Sk_q$ ) yra suapvalinami, siekiant tolygiau nustatyti trumpalaikių pajėgumų kainas metų eigoje. Suskaičiuoti koeficientai, kai yra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui ( $Sk_q$ ) ir mėnesiui ( $Sk_m$ ) pateikiami lentelėje:

	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis
Ketvirčio koeficientas $Sk_q$	95%			35%			30%			60%		
Mėnesio koeficientas $Sk_m$	35%	35%	25%	20%	13%	13%	13%	13%	13%	20%	20%	35%

69. Atsižvelgiant į faktinį didžiausių perdavimo sistemos apkrovų skaičiaus vidutinės trukmės laikotarpiu kitimą, skaičiuotiniams metams nustatant trumpalaikių perdavimo paslaugų kainas gali būti vertinami kiti nei nurodyti Metodikos 68 punkte koeficientai.

70. Skaičiuojant perdavimo paslaugų mėnesio ir ketvirčio kainą už pajėgumus, kai sezoniškumo koeficientai nėra taikomi, ilgalaikių paslaugų pajėgumų kainos dalies koeficientas ( $KK_m$ ,  $KK_q$ ) yra nustatomas pagal 13 ir 14 formules, netaikant sezoniškumo komponento (koeficientų) (atitinkamai  $A_m / \sum A_m$  ir  $A_q / \sum A_q$ ). Suskaičiuoti kainos koeficientai, kai nėra taikomi sezoniškumo koeficientai, kiekvienam ketvirčiui ( $KK_q$ ) ir mėnesiui ( $KK_m$ ) (kurie gali skirtis) pateikiami lentelėje:

	Sausis	Vasaris	Kovas	Balandis	Gegužė	Birželis	Liepa	Rugpjūtis	Rugsėjis	Spalis	Lapkritis	Gruodis
Ketvirčio koeficientas $KK_q$	30,82%			31,16%			31,51%			31,51%		
Mėnesio koeficientas $KK_m$ , % *	12,74	11,51	12,74	12,33	12,74	12,33	12,74	12,74	12,33	12,74	12,33	12,74

\* lentelėje nurodytos reikšmės, jei taikomas 1,5 mėnesio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas (žr. 13 formulės  $K_m$  dėmens apibrėžimą); tuo atveju, jei įleidimo ar išleidimo taške trumpalaikių mėnesio pajėgumų kainos lygio nustatymo koeficientas nėra maksimalus (t. y.  $<1,5$ ), čia nurodytos reikšmės mažinamos proporcingai.

71. Trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio kaina už pajėgumus įleidimo taškuose ( $QT_{EN, q}$ ) ir trumpalaikių perdavimo paslaugų ketvirčio kaina už pajėgumus konkrečiame išleidimo taške ( $y$ ) ( $QT_{EXy, q}$ ) atitinkamą ketvirtį skaičiuojamos atitinkamai pagal 15 ir 16 formules:

$$QT_{EN, q} = T_{EN} \times Sk_q \quad \text{Eur / MWh / parą / ketvirtį} \quad (15)$$

$$QT_{EXy, q} = T_{EXy} \times Sk_q \quad \text{Eur / MWh / parą / ketvirtį} \quad (16)$$

čia:

$T_{EN}$  – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus įleidimo taškuose (išskyrus Komisijos nustatytas išimtis), Eur / MWh / parą / metus;

$T_{EXy}$  – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus išleidimo taške  $y$ , Eur / MWh / parą / metus;

$Sk_q$  – trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos koeficientas atitinkamam ketvirčiui (jei netaikomi sezoniškumo koeficientai, vietoje  $Sk_q$  naudojamas  $KK_q$ ).

72. Trumpalaikių perdavimo paslaugų mėnesio kaina už pajėgumus įleidimo taškuose ( $MT_{EN, m}$ ) ir trumpalaikių perdavimo paslaugų mėnesio kaina už pajėgumus konkrečiame išleidimo taške ( $y$ ) ( $MT_{EXy, m}$ ) atitinkamą mėnesį skaičiuojamos atitinkamai pagal 17 ir 18 formules:

$$MT_{EN, m} = T_{EN} \times Sk_m \quad \text{Eur / MWh / parą / mėnesį} \quad (17)$$

$$MT_{EXy, m} = T_{EXy} \times Sk_m \quad \text{Eur / MWh / parą / mėnesį} \quad (18)$$

čia:

$T_{EN}$  – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus įleidimo taškuose (išskyrus Komisijos nustatytas išimtis), Eur / MWh / parą / metus;

$T_{EXy}$  – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus išleidimo taške  $y$ , Eur / MWh / parą / metus;

$Sk_m$  – trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos koeficientas atitinkamam mėnesiui (jei netaikomi sezoniškumo koeficientai, vietoje  $Sk_m$  naudojamas  $KK_m$ ).

73. Trumpalaikių perdavimo paslaugų paros / einamosios paros kaina už pajėgumus įleidimo taškuose ( $DT_{EN, m}$ ) ir trumpalaikių perdavimo paslaugų paros / einamosios paros kaina už pajėgumus konkrečiame išleidimo taške ( $y$ ) ( $DT_{EXy, m}$ ) atitinkamą mėnesį skaičiuojamos atitinkamai pagal 19 ir 20 formules:

$$DT_{EN, m} = T_{EN} \times Sk_m \times K_d \quad \text{Eur / MWh / parą} \quad (19)$$

$$DT_{EXy, m} = T_{EXy} \times Sk_m \times K_d \quad \text{Eur / MWh / parą} \quad (20)$$

čia:

$T_{EN}$  – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus įleidimo taškuose, Eur / MWh / parą / metus;

$T_{EXy}$  – nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus išleidimo taške  $y$ , Eur / MWh / parą / metus;

$Sk_m$  – trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos koeficientas atitinkamam mėnesiui (jei netaikomi sezoniskumo koeficientai, vietoje  $Sk_m$  naudojamas  $KK_m$ );

$K_d$  – perdavimo paslaugų paros / einamosios paros kainos konversijos koeficientas.

74. Skaičiuojant trumpalaikių perdavimo pajėgumų kainas vidiniame išleidimo taške, nustatyta ilgalaikių dujų perdavimo paslaugų kaina už pajėgumus atitinka kainą, apskaičiuojamą pagal 9 formulę I-ajai (pagal Metodikos 29 punktą) sistemos naudotojų, besinaudojančių vidiniu išleidimo tašku, grupei.

75. Trumpalaikių perdavimo paslaugų kainos už perduotą dujų kiekį išleidimo taškuose yra tokios pat kaip ir tiems taškams (ar sistemos naudotojų grupėms) nustatytos ilgalaikių perdavimo paslaugų kainos už kiekį.

### IX. PERTRAUKIAMŪJŲ PERDAVIMO PAJĖGUMŲ KAINŲ NUSTATYMAS

76. Pertraukiamųjų perdavimo pajėgumų kaina konkrečiame įleidimo ar išleidimo taške sudaro 90 proc. atitinkamo nuolatinių pajėgumų produkto (ilgalaikių paslaugų, ketvirčio, mėnesio, paros / einamosios paros pajėgumų) tame taške kainos.

77. Mokėjimas už tam tikro įleidimo ar išleidimo taško ( $x$ ) konkretaus produkto ( $p$ ) pertraukiamuosius pajėgumus ( $PIC_{x,p}$ ) skaičiuojamas pagal formulę:

$$PIC_{x,p} = ICT_{x,p} \times IC_{x,p} \quad \text{Eur} \quad (21)$$

čia:

$ICT_{x,p}$  – pertraukiamųjų perdavimo paslaugų kaina už pertraukiamųjų pajėgumų produktą  $p$  įleidimo ar išleidimo taške  $x$ , Eur / MWh / parą / mėnesį / ketvirtį / metus;

$IC_{x,p}$  – užsakyti tam tikro produkto  $p$  pertraukiamieji pajėgumai įleidimo ar išleidimo taške  $x$ , MWh / parą / mėnesį / ketvirtį / metus.

78. Jei tam tikru laikotarpiu Bendrovė suteikia mažesnius pertraukiamuosius pajėgumus nei užsakė sistemos naudotojas, perdavimo paslaugų kaina už pertraukiamuosius pajėgumus taikoma tik už faktiškai suteiktus pertraukiamuosius pajėgumus.