

Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos
2024 m. vasario 15 d. nutarimo Nr. O3E-171
2 priedas

PATVIRTINTA
AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo
2024 m. vasario 9 d. sprendimu Nr. 24ITA-14

AB „ENERGIJOS SKIRSTYMO OPERATORIUS“ ELEKTROS ENERGIJOS PERSIUNTIMO PASLAUGOS KAINŲ DIFERENCIJAVIMO METODIKA

I. ĮVADAS

1. AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – Bendrovė) elektros energijos persiuntimo paslaugos kainų diferencijavimo metodika (toliau – Metodika) parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatyme ir Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) patvirtintoje Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikoje bei Elektros energijos perdavimo, skirstymo, visuomeninio tiekimo paslaugų ir visuomeninių elektros energijos kainų diferencijavimo tvarkos apraše nustatytais kainodaros principais, kuriais siekiama didesnio veiklos efektyvumo ir kainų formavimo skaidrumo.

II. PAGRINDINĖS SĄVOKOS

2. **Persiuntimo paslauga vidutinės įtampos vartotojams** – elektros energijos perdavimas ir skirstymas iki sutartyje nustatytos ribos su vartotojais, perkančiais elektros energijos persiuntimo paslaugą iš vidutinės įtampos (toliau – VI) elektros tinklų.

3. **Persiuntimo paslauga žemos įtampos vartotojams** – elektros energijos perdavimas ir skirstymas iki sutartyje nustatytos ribos su vartotojais, perkančiais elektros energijos persiuntimo paslaugą iš žemosios įtampos (toliau – ŽI) elektros tinklų.

4. **Vartojimo grafiko lyginimo efektas** – kainų diferencijavimo metodas, kurio pagalba išvengiama išlaidų perkeltant vartojimą iš didelių apkrovų laiko į mažų apkrovų laiką.

5. **Pastovioji persiuntimo paslaugos kainos dedamoji** – vartotojams, perkantiems elektros energijos persiuntimo paslaugą, taikomas mėnesinis fiksuotas (pastovus) mokestis arba mokestis, priklausantis nuo jų turimų leistinių naudoti galių kiekio (galios dedamoji).

6. **Kintamoji persiuntimo paslaugos kainos dedamoji** – vartotojams, perkantiems elektros energijos persiuntimo paslaugą, taikomas vienos persiūtos elektros energijos kilovatvalandės mokestis (energijos dedamoji).

7. Visi Bendrovės aptarnaujamoje teritorijoje esantys elektros energijos vartotojai skirstomi į tris vartotojų grupes:

7.1. **pirmosios (I) grupės vartotojai** – buitiniai vartotojai;

7.2. **antrosios (II) grupės vartotojai** – vartotojai (išskyrus pirmosios grupės vartotojus), kurių leistinoji naudoti galia yra iki 30 kW (imtinai);

7.3. **trečiosios (III) grupės vartotojai** – vartotojai (išskyrus pirmosios ir antrosios grupės vartotojus), kurių leistinoji naudoti galia virš 30 kW.

8. Kitos šioje Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip nurodyta Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatyme, kituose įstatymuose ir teisės aktuose.

III. BENDROSIOS NUOSTATOS

9. Ši Metodika reglamentuoja Bendrovės teikiamų persiuntimo paslaugų kainų diferencijavimą.

10. Bendrovės teikiamos persiuntimo paslaugos:

10.1. elektros energijos persiuntimo paslauga vartotojams, kurių įrenginiai prijungti prie VĮ elektros tinklų;

10.2. elektros energijos persiuntimo paslauga vartotojams, kurių įrenginiai prijungti prie ŽĮ elektros tinklų.

11. Kainodaros sistemos pagrindą sudaro perdavimo ir skirstymo kainos ir vartotojams taikomi diferencijuoti tarifai. Kainos nustatomos išlaidų pagrindu ir yra kontroliuojamos Tarybos, nustatant šioms kainoms viršutines ribas. Diferencijuoti tarifai remiasi kainos diferenciacija, atsižvelgiant į sąnaudų kilmę ir grafiko lyginimo efektą.

12. Konkretūs persiuntimo paslaugos tarifai nustatomi vadovaujantis:

12.1. patvirtintomis perdavimo paslaugos, elektros energijos papildomų paslaugų įsigijimo dedamosios prie perdavimo paslaugos bei skirstymo paslaugos VĮ ir ŽĮ elektros tinklais kainomis;

12.2. faktiniais arba prognozuojamais leistinųjų naudoti galių kiekiais, vartotojų skaičiumi, atitinkamo laikotarpio elektros energijos persiuntimo kiekiais ir šių parametru tarpusavio proporcijomis;

12.3. nustatytais už persiuntimo paslaugą gaunamų pajamų per pastoviąsias ir kintamąsias persiuntimo paslaugos tarifų dedamąsias proporcijomis;

12.4. elektros energijos persiuntimo grafiko lyginimo efektu.

IV. KAINŲ FORMAVIMO TVARKA

13. Bendrovės teikiamų elektros energijos persiuntimo paslaugų kainos yra formuojamos tokia tvarka:

13.1. patvirtinama perdavimo paslaugos aukštos įtampos elektros tinklais ir papildomų paslaugų įsigijimo dedamosios prie perdavimo paslaugos kainos, neviršijant Tarybos nustatytų viršutinių ribų;

13.2. teisės aktų nustatyta tvarka patvirtinamos vidutinės skirstymo paslaugos ŽĮ ir VĮ elektros tinklais kainos, neviršijančios atitinkamoms kainoms Tarybos nustatytų viršutinių ribų;

13.3. nustatomos vidutinės persiuntimo paslaugos vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie VĮ elektros tinklų, bei vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie ŽĮ elektros tinklų, kainos;

13.4. suformuojama vidutinė persiuntimo paslaugos kaina:

13.4.1. II ir III grupių vartotojams, prijungtiems prie VĮ elektros tinklų, įvertinus gaunamas pajamas už pirmos (I) ir antros (II) patikimumo kategorijų užtikrinimą;

13.4.2. II ir III grupių vartotojams, prijungtiems prie ŽĮ elektros tinklų, įvertinus gaunamas pajamas už pirmos (I) ir antros (II) patikimumo kategorijų užtikrinimą;

13.4.3. I grupės vartotojams;

13.5. vidutinė persiuntimo paslaugos kaina kiekvienai aukščiau nurodytai vartotojų grupei diferencijuojama į pastoviąją ir kintamąją dedamąsias, o I grupės vartotojams suformuojami atskiri mokėjimo planai;

13.6. atliekama kintamosios persiuntimo paslaugos kainos dedamosios diferenciacija pagal tarifines (elektros apskaitos prietaisų – skaitiklių) laiko zonas;

13.7. remiantis diferencijuotais tarifais, suformuojami vienos, dviejų, trijų bei keturių laiko zonų tarifai;

13.8. Tarybos patvirtintos viešuosius interesus atitinkančių paslaugų kaina ir skirstymo paslaugos kainos buitiniams vartotojams papildoma dedamoji nediferencijuojamos ir nėra Metodikos objektas.

V. PERSIUNTIMO PASLAUGŲ VIDUTINIŲ KAINŲ NUSTATYMAS

14. Persiuntimo paslaugų kainos nustatomos neviršijant viršutinių kainų ribų, laikantis įstatymų, kitų teisės aktų nuostatų ir atsižvelgiant į Bendrovės akcininkų patvirtintas veiklos kryptis ir metinius finansinius planus.

15. Nediferencijuota elektros energijos persiuntimo paslaugos kaina (K_{PV}) vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie VĮ elektros tinklų, nustatoma:

$$K_{PV} = (T_{110} + T_{10} + G_{10}) * k_{10}; \text{ ct/kWh} \quad (1)$$

čia:

T_{110} – perdavimo paslaugos (įskaitant papildomų paslaugų įsigijimo dedamosios prie perdavimo paslaugos kainą) kaina, apskaičiuojama prognozuojamas sąnaudas už perdavimo paslaugą (už galios ir energijos dedamąsias) padalinant iš elektros energijos kiekio, gaunamo iš perdavimo tinklo, ct/kWh;

T_{10} – skirstymo VĮ elektros tinklais kaina, nustatoma vadovaujantis Metodikos 14 punktu, ct/kWh;

G_{10} – skirstymo VĮ elektros tinklais kainos dalis, kuri skirta mažinti tikslinės vartotojų grupės diferencijuotas persiuntimo paslaugos energijos dedamąsias, ct/kWh;

k_{10} – koeficientas, įvertinantis persiuntimo paslaugos teikimo sąnaudų alokaciją vartotojams, prijungtiems prie VĮ elektros tinklų, Koeficientas nustatytas atsižvelgiant į tai, kad vartotojai, prijungti prie VĮ tinklų, efektyviau išnaudoja leistinąsias naudoti galias nei vartotojai, prijungti prie ŽĮ elektros tinklų. Koeficiento reikšmė 0,7–0,95.

16. Nediferencijuota elektros energijos persiuntimo paslaugos kaina ($K_{PŽ}$) vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie ŽĮ elektros tinklų, nustatoma:

$$K_{PŽ} = T_{110} + T_{10} + G_{10} + \frac{E_{PV} * (T_{110} + T_{10} + G_{10}) * (1 - k_{10})}{E_{PŽ}} + T_{04}; \text{ ct/kWh} \quad (2)$$

čia:

E_{PV} – elektros energijos kiekis, persiūstas vartotojams, prijungtiems prie VĮ elektros tinklų, kWh;

$E_{PŽ}$ – elektros energijos kiekis, persiūstas vartotojams, prijungtiems prie ŽĮ elektros tinklų, kWh;

T_{04} – skirstymo ŽĮ tinklais kaina, nustatoma vadovaujantis Metodikos 14 punktu, ct/kWh.

17. Vidutinė persiuntimo paslaugos kaina II ir III grupės vartotojams, prijungtiems prie VĮ elektros tinklų, ($K_{PVII+III}$) apskaičiuojama:

$$K_{PVII+III} = (T_{110} + T_{10} + G_{10}) * k_{10} - t_{pat.VI}; \text{ ct/kWh} \quad (3)$$

čia:

$t_{pat.VI}$ – kainos korekcija, įvertinanti pajamas, gaunamas už pirmos (I) ir antros (II) patikimumo kategorijų užtikrinimą VĮ elektros tinkluose, apskaičiuojama:

$$t_{pat.VI} = \frac{(t_{v1} * P_{v1} + t_{v2} * P_{v2}) * 12}{E_{PVII+III}} * 100; \text{ ct/kWh} \quad (4)$$

čia:

t_{v1} , t_{v2} – atitinkamai pirmos (I) ir antros (II) patikimumo kategorijų įkainiai, kurie lygūs VĮ elektros tinklo eksploatacijos sąnaudoms per mėnesį, tenkančioms 1 kW leistinosios galios, Eur/kW/mėn.;

P_{v1} , P_{v2} – galia, kuriai VĮ elektros tinkluose užtikrinamos atitinkamai pirma (I) ir antra (II) patikimumo kategorijos, kW;

$E_{PVII+III}$ – elektros energijos kiekis, persiūstas II ir III grupių vartotojams, prijungtiems prie VĮ elektros tinklų, kWh.

18. Siekiant tiksliau atspindėti Bendrovės patiriamus elektros energijos persiuntimo kaštus vartotojams, kurių įrenginiai prijungti prie ŽĮ elektros tinklų, persiuntimo ŽĮ elektros tinklais paslaugos kaina papildomai diferencijuojama:

18.1. II ir III grupių vartotojams, prijungtiems prie ŽĮ elektros tinklų;

18.2. I grupės vartotojams.

19. Bendrovės patiriamos persiuntimo paslaugos teikimo I grupės vartotojams (buitiniams vartotojams) sąnaudos yra didesnės nei kitiems ŽĮ vartotojams. Didesnes sąnaudas sąlygoja:

- žemas leistinosios naudoti galios išnaudojimo efektyvumas;
- mažas vidutinis vienam I grupės vartotojui persiūstos elektros energijos kiekis.

Dėl to šiems vartotojams taikoma persiuntimo paslaugos kaina yra didesnė nei bendra vidutinė nediferencijuota elektros energijos persiuntimo paslaugos kaina vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie ŽĮ elektros tinklų. Vidutinė persiuntimo paslaugos kaina buitiniams vartotojams ($K_{Pžbuitis}$) apskaičiuojama:

$$K_{Pžbuitis} = T_{110} + T_{10} + G_{10} + \frac{E_{PV} * (T_{110} + T_{10} + G_{10}) * (1 - k_{10})}{E_{Pž}} + k_b * (T_{04} + G_{04}), \text{ ct/kWh} \quad (5)$$

čia:

k_b – koeficientas, įvertinantis persiuntimo paslaugos teikimo sąnaudų alokaciją buitiniams vartotojams. Koeficiento reikšmė nustatoma atsižvelgiant į Europos Sąjungos šalyse taikomas kainas komerciniams ir buitiniams vartotojams. Ši reikšmė nuosekliai didinama iki reikšmės, ne didesnės kaip 1,4;

G_{04} – skirstymo ŽĮ elektros tinklais kainos dalis, kuri skirta mažinti tikslinės vartotojų grupės diferencijuotas persiuntimo paslaugos energijos dedamąsias, ct/kWh.

20. Vidutinė persiuntimo paslaugos kaina II ir III grupių vartotojams, prijungtiems prie ŽĮ elektros tinklų ($K_{PžII+III}$), apskaičiuojama:

$$K_{PžII+III} = T_{110} + T_{10} + G_{10} + \frac{E_{PV} * (T_{110} + T_{10} + G_{10}) * (1 - k_{10})}{E_{Pž}} + (T_{04} + G_{04}) + \frac{E_{Pžbuitis} * (T_{04} + G_{04}) * (1 - k_b)}{E_{PžII+III}} - t_{pat.žl}, \text{ ct/kWh} \quad (6)$$

čia:

$E_{Pžbuitis}$ – elektros energijos kiekis, persiūstas buitiniams vartotojams, kWh.

$E_{PžII+III}$ – elektros energijos kiekis, persiūstas II ir III grupių vartotojams, prijungtiems prie ŽĮ elektros tinklų, kWh.

$t_{pat.žl}$ – kainos korekcija, įvertinanti pajamas, gaunamas už pirmos (I) ir antros (II) patikimumo kategorijų užtikrinimą ŽĮ elektros tinkluose, apskaičiuojama:

$$t_{pat.žl} = \frac{(t_{ž1} * P_{ž1} + t_{ž2} * P_{ž2}) * 12}{E_{PžII+III}} * 100; \text{ ct/kWh} \quad (7)$$

čia:

$t_{ž1}$, $t_{ž2}$ – atitinkamai pirmos (I) ir antros (II) patikimumo kategorijų įkainiai, kurie lygūs ŽĮ (įskaitant ir VI) elektros tinklo eksploatacijos sąnaudoms per mėnesį tenkančioms 1 kW leistinosios galios, Eur/kW/mėn.;

$P_{ž1}$, $P_{ž2}$ – galia, kuriai ŽĮ elektros tinkluose užtikrinamos atitinkamai pirma (I) ir antra (II) patikimumo kategorijos, kW;

VI. KAINŲ DIFERENCIJAVIMAS Į PASTOVIAŠIAS IR KINTAMĄSIAS PERSIUNTIMO TARIFO DEDAMĄSIAS

21. Persiuntimo paslaugos teikimo sąnaudos daugiausiai priklauso nuo vartotojų turimų leistinių naudoti galių, tuo tarpu elektros tinklais persiūstas elektros energijos kiekis persiuntimo paslaugos teikimo sąnaudoms turi kur kas mažesnę įtaką. Dėl šių priežasčių persiuntimo paslaugos kaina diferencijuojama į:

21.1. pastoviąją dedamąją, t. y. leistinosios naudoti galios (toliau – galios) dedamąją, kuria apmokestinama konkretaus vartotojo turimos leistinosios naudoti galios kiekis (kW), arba pastoviąją dedamąją, kuria apmokestinamas konkretus vartotojas, nepriklausomai nuo jo turimo leistinosios naudoti galios kiekio;

21.2. kintamąją dedamąją, t. y. energijos dedamąją, kuria apmokestinamas elektros tinklais persiunčiamos elektros energijos kiekis (kWh).

22. Per pastoviąsias persiuntimo paslaugos tarifo dedamąsias gaunama pajamų dalis skirtingų vartotojų grupių atveju gali būti skirtinga.

23. Diferencijuojant persiuntimo paslaugos kainas pagal vartotojų leistinosios naudoti galios išnaudojimo efektyvumą ir formuojant atskirus mokėjimo planus, pajamų dalis, gaunama per pastoviąsias persiuntimo paslaugos tarifo dedamąsias, gali būti skirtinga.

24. Bendrai per pastoviąsias persiuntimo paslaugos tarifo dedamąsias gaunama pajamų dalis turi sudaryti ne daugiau kaip 50 proc. sąlyginai pastoviųjų skirstymo, perdavimo ir papildomų paslaugų įsigijimo dedamosios prie perdavimo paslaugos sąnaudų ir investicijų grąžos.

VI. I. Persiuntimo paslaugos diferencijavimas į galios ir energijos dedamąsias II ir III grupių vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie VĮ elektros tinklų

25. Persiuntimo paslaugos diferencijavimas į galios ir energijos dedamąsias pagal leistinių naudoti galių panaudojimo efektyvumą II ir III grupių vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie VĮ elektros tinklų (toliau – VĮ vartotojai), atliekamas tokia tvarka:

25.1. galios dedamosios dydis ($KG_{V\bar{I}}$) apskaičiuojamas pagal tokią formulę:

$$KG_{V\bar{I}} = \frac{K_{PVII+III} * E_{V\bar{I}} * k_{V\bar{I}}}{G_{V\bar{I}} * 12 * 100}, \text{ Eur/kW/mėn.} \quad (8)$$

čia:

$E_{V\bar{I}}$ – elektros energijos kiekis, persiustas VĮ vartotojams per metus, kWh;

$k_{V\bar{I}}$ – galios dedamosios alokacijos koeficientas. Koeficiento reikšmė: 10–90%;

$G_{V\bar{I}}$ – VĮ vartotojų leistinių naudoti galių suma, kW;

25.2. apskaičiuojama energijos dedamoji ($KE_{V\bar{I}}$) pagal tokią formulę:

$$KE_{V\bar{I}} = K_{PVII+III} * (1 - k_{V\bar{I}}), \text{ ct/kWh} \quad (9)$$

VI. II. Persiuntimo paslaugos diferencijavimas į galios ir energijos dedamąsias II ir III grupių vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie ŽĮ elektros tinklų

26. Persiuntimo paslaugos diferencijavimas į galios ir energijos dedamąsias pagal leistinių naudoti galių panaudojimo efektyvumą II ir III grupių vartotojams, kurių elektros įrenginiai prijungti prie žemosios įtampos elektros tinklų, atliekamas tokia tvarka:

26.1. galios dedamosios dydis ($KG_{\bar{Z}I}$) apskaičiuojamas pagal tokią formulę:

$$KG_{\bar{Z}I} = \frac{K_{P\bar{Z}II+III} * E_{\bar{Z}I} * k_{\bar{Z}I}}{G_{\bar{Z}I} * 12 * 100}, \text{ Eur/kW/mėn.} \quad (10)$$

čia:

$E_{\bar{Z}I}$ – elektros energijos kiekis, persiustas ŽĮ vartotojams per metus, kWh;

$k_{\bar{Z}I}$ – galios dedamosios alokacijos koeficientas. Koeficiento reikšmė: 10–90%;

$G_{\bar{Z}I}$ – ŽĮ vartotojų leistinių naudoti galių suma, kW;

26.2. apskaičiuojama energijos dedamoji ($KE_{\bar{Z}I}$) pagal tokią formulę:

$$KE_{\bar{Z}I} = K_{P\bar{Z}II+III} * (1 - k_{\bar{Z}I}), \text{ ct/kWh} \quad (11)$$

VI. III. Persiuntimo paslaugos diferencijavimas į pastoviąją dalį ir energijos dedamąją I grupės vartotojams (buitiniams vartotojams)

27. Elektros energijos persiuntimo paslaugos tarifai buitiniams vartotojams nustatomi suformuojant mokėjimo planus pagal 28 punkte nurodytus principus ir vidutinę persiuntimo paslaugos kainą buitiniams vartotojams, diferencijuojant į energijos dedamąją ir pastovią dedamąją.

28. Persiuntimo paslaugos diferencijavimas į pastoviąją ir energijos dedamąsias I grupės vartotojams (buitiniams vartotojams) atliekamas tokia tvarka, išskiriant mokėjimo planus:

28.1. buitiniai vartotojai yra suskirstomi į tris grupes sukuriant tris mokėjimo planus pagal kiekvienam vartotojui persiūtos elektros energijos kiekį per metus ir šių tarifų pasirinkimo tikimybes, kurias nustato Bendrovė. Skiriamos tokios buitinių vartotojų grupės:

28.1.1. buitiniai vartotojai, suvartojantys mažiau nei Q_1 kWh/metus;

28.1.2. buitiniai vartotojai, suvartojantys Q_1 ar daugiau kWh/metus, tačiau mažiau nei Q_2 kWh/metus;

28.1.3. buitiniai vartotojai, suvartojantys Q_2 ar daugiau kWh/metus.

Apibrėžti buitinių vartotojų grupių parametrai ar šių grupių skaičius gali būti keičiami atsižvelgiant į buitinių vartotojų elektros energijos vartojimo charakteristikų pokyčius;

28.2. pastoviosios dedamosios dydis konkrečiame mokėjimo plane (KP_n) apskaičiuojamas pagal tokią formulę:

$$KP_n = \frac{K_{P\check{z}buitis} * Q_n * k_{buitis_n}}{12 * 100}, \text{ Eur/vartotojui/mėn.} \quad (12)$$

čia:

Q_n – elektros energijos kiekis per metus naudojamas n mokėjimo plane: 1-ajam mokėjimo planui („Standartinis“): $\frac{1}{2} Q_1$, 2-ajam mokėjimo planui („Namai“): Q_1 , trečiajam mokėjimo planui („Namai plus“): Q_2 ;

k_{buitis_n} – pastoviosios dedamosios alokacijos koeficientas, taikomas n mokėjimo planui;

n – mokėjimo plano numeris.

28.3. apskaičiuojama 2 mokėjimo plano („Namai“), taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji pagal tokią formulę:

$$KE_2 = K_{P\check{z}buitis} * (1 - k_2), \text{ ct/kWh} \quad (13)$$

čia:

KE_2 – 2 mokėjimo plano („Namai“), taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji, ct/kWh;

28.4. apskaičiuojama 1-ojo mokėjimo plano („Standartinis“), taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji pagal tokią formulę:

$$KE_1 = KE_2 + \frac{(KP_2 - KP_1) * 12 * 100}{Q_1}, \text{ ct/kWh} \quad (14)$$

čia:

KE_1 – 1-ojo mokėjimo plano („Standartinis“), taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji, ct/kWh;

28.5. apskaičiuojama 3-iojo mokėjimo plano („Namai plus“), taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji pagal tokią formulę:

$$KE_3 = KE_2 - \frac{(KP_3 - KP_2) * 12 * 100}{Q_2}, \text{ ct/kWh} \quad (15)$$

čia:

KE_3 – 3-iojo mokėjimo plano („Namai plus“), taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji, ct/kWh;

28.6. siekiant užtikrinti, kad diferencijuoti persiuntimo paslaugos tarifai užtikrintų tą pačią kaip buvo nustatyta 5 formule vidutinę persiuntimo paslaugos kainą, taikomą buitiniams vartotojams, apskaičiuojama vidutinė svertinė diferencijuota persiuntimo paslaugos, taikomos buitiniams vartotojams, kaina ($VK_{Pžbuitis}$) pagal tokią formulę:

$$VK_{Pžbuitis} = \frac{\sum_n (KE_n * E_{nbuitis} + KP_n * S_n * 12 * 100)}{E_{Pžbuitis}}, \text{ ct/kWh} \quad (16)$$

čia:

S_n – planuojamas buitinių vartotojų skaičius n mokėjimo plane, vnt.

28.7. vidutinė svertinė diferencijuota persiuntimo paslaugos kaina, taikoma buitiniams vartotojams, palyginama su 5 formule apskaičiuota vidutine persiuntimo paslaugos kaina, taikoma buitiniams vartotojams, bei susidariusiu šių dviejų vidutinių kainų skirtumu proporcingai pakoreguojamos 13-15 formulėmis apskaičiuotos kiekvieno mokėjimo plano energijos dedamosios kaina pagal tokią formulę:

$$KE'_{buitis n} = KE_n - (VK_{Pžbuitis} - K_{Pžbuitis}), \text{ ct/kWh} \quad (17)$$

čia:

$KE'_{buitis n}$ – pakoreguota n mokėjimo plano, taikomo buitiniams vartotojams, energijos dedamoji, ct/kWh.

VII. PERSIUNTIMO PASLAUGOS ENERGIJOS DEDAMOSIOS DIFERENCIJAVIMAS PAGAL LAIKO ZONAS

29. Vartotojams, kurie turi įrengtus atitinkamai pritaikytus apskaitos prietaisus, elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji gali būti diferencijuojama pagal maksimalių, minimalių ir vidutinių apkrovų laiko zonas arba pagal dienos ir nakties, o taip pat ryto, vakaro, nakties ir dienos laiko zonas.

30. Vartotojams, atsiskaitantiems už elektros energijos persiuntimo paslaugą pagal diferencijuotą pagal laiko zonas energijos dedamąją, yra taikomas mažesnis bendras persiuntimo paslaugos tarifas nei atsiskaitantiems pagal nediferencijuotą pagal laiko zonas energijos dedamąją, taip sudarant vartotojams papildomą paskatą lyginti savo elektros energijos vartojimo grafiką, tuo pačiu tolygiau apkraunant elektros energijos persiuntimo tinklus.

31. Elektros energijos persiuntimo paslaugos diferencijavimas pagal laiko zonas remiasi vidutinės atitinkamo mokėjimo už elektros energijos persiuntimo paslaugą energijos dedamosios nepasikeitimo principu, todėl vienos laiko zonos ir diferencijuotų pagal laiko zonas tarifų svertinis vidurkis kiekviename mokėjimo plane turi būti lygus vidutinei energijos dedamajai, nustatyta atitinkamam mokėjimo planui.

32. Atskiroms vartotojų grupėms gali būti taikomos tokios persiuntimo paslaugos energijos dedamosios:

32.1. I grupės vartotojams – vienos laiko zonos arba diferencijuotos į dvi (dienos ir nakties) arba keturias (ryto, vakaro, nakties ir dienos) laiko zonas;

32.2. II grupės vartotojams – vienos laiko zonos arba diferencijuotos į dvi laiko zonas (dienos ir nakties);

32.3. III grupės vartotojams – vienos laiko zonos arba diferencijuotos į tris laiko zonas (vidutinių, maksimalių ir minimalių apkrovų).

VII. I. Persiuntimo paslaugos energijos dedamosios diferencijavimas į tris (maksimalių, minimalių ir vidutinių apkrovų) laiko zonas

33. Vartotojams, kurie turi įrengtus atitinkamai pritaikytus apskaitos prietaisus, kiekvieno mokėjimo plano elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji gali būti diferencijuojama pagal maksimalių, minimalių ir vidutinių apkrovų laiko zonas. Diferencijavimo gylis nustatomas atsižvelgiant į vartojimo grafiko lyginimo efektą.

34. Persiuntimo paslaugos energijos dedamoji pagal maksimalių, minimalių ir vidutinių apkrovų laiko zonas diferencijuojama taip, kad svertinis vidurkis (svoriais imant pagal atitinkamas laiko zonas persiūtos elektros energijos kiekius) būtų lygus vidutinei atitinkamo mokėjimo už elektros energijos persiuntimo paslaugą plano energijos dedamajai, sumažintai, atsižvelgiant į vartojimo grafiko lyginimo vidutinę naudą elektros energetikos sistemai.

35. Kiekvieno mokėjimo už elektros energijos persiuntimo paslaugą plano energijos dedamoji diferencijuojama į maksimalių, minimalių ir vidutinių apkrovų laiko zonas pagal tokias formules:

$$KE_n^V = KE_n - G_{II+III}, \text{ ct/kWh} \quad (18)$$

$$KE_n^M = (KE_n^V + G_{II+III}) * (1 - i * \frac{E_n^D}{E_n^D + E_n^M}) - G_{II+III}, \text{ ct/kWh} \quad (19)$$

$$KE_n^D = \frac{KE_n^V * (E_n^D + E_n^M) - KE_n^M * E_n^M}{E_n^D}, \text{ ct/kWh} \quad (20)$$

$$i = z * KE_n^V, \text{ ct/kWh} \quad (21)$$

čia:

$KE_n^V; KE_n^D; KE_n^M$ – n plano elektros energijos dedamoji atitinkamai vidutinių, maksimalių ir minimalių apkrovų laiko zonose, ct/kWh;

$E_n^V; E_n^D; E_n^M$ – n plano persiūtos elektros energijos kiekis atitinkamai vidutinių, maksimalių ir minimalių apkrovų laiko zonose, kWh;

G_{II+III} – skirstymo paslaugos kainos dalis koreguojanti II ir III vartotojų grupės persiuntimo paslaugos energijos dedamąsias, ct/kWh;

i – vartojimo grafiko lyginimo efektas, nustatomas atsižvelgiant į skirstomojo tinklo apkrovimo santykį minimalių ir maksimalių apkrovimų laiko zonose;

z – grafiko lyginimo koeficientas, kuris apskaičiuojamas pagal formulę:

$$z = 1 - \frac{\sum m \frac{P_{min_m}}{P_{max_m}}}{m}, \quad (22)$$

čia:

$\frac{P_{min_m}}{P_{max_m}}$ – m mėnesio skirstomojo tinklo maksimalaus ir minimalaus apkrovimo lygio santykis;

m – mėnesio numeris.

VII. II. Persiuntimo paslaugos energijos dedamosios diferencijavimas į dvi (dienos ir nakties) laiko zonas

36. Vartotojams, kurie turi įrengtus atitinkamai pritaikytus apskaitos prietaisus, kiekvieno mokėjimo plano elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji gali būti diferencijuojama pagal dienos ir nakties laiko zonas. Diferencijavimo gylis nustatomas atsižvelgiant į vartojimo grafiko lyginimo efektą.

37. Persiuntimo paslaugos energijos dedamoji pagal dienos ir nakties laiko zonas yra diferencijuojama taip, kad svertinis vidurkis (svoriais imant pagal atitinkamas laiko zonas persiūtos elektros energijos kiekius) būtų lygus vidutinei atitinkamo mokėjimo už elektros energijos persiuntimo paslaugą plano energijos dedamajai, sumažintai tam tikru koeficientu, atspindinčiu vartojimo grafiko lyginimo vidutinę naudą Bendrovei.

38. I grupės vartotojams taikomo mokėjimo plano elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji diferencijuojama į dienos ir nakties laiko zonas pagal tokias formules:

$$KE_n^{NK} = KE'_{buitis n} * (1 - i * \frac{E_n^{DN}}{E_n^{DN} + E_n^{NK}}) - G_{\check{z}Buitis}, \text{ ct/kWh} \quad (23)$$

$$KE_n^{DN} = \frac{KE'_{buitis\ n} * (E_n^{DN} + E_n^{NK}) - (KE_n^{NK} + G_{\check{z}Buitis}) * E_n^{NK}}{E_n^{DN}} - G_{\check{z}Buitis}, \text{ ct/kWh} \quad (24)$$

$$i = z * KE'_{buitis\ n}, \text{ ct/kWh} \quad (25)$$

čia:

$KE_n^{DN}; KE_n^{NK}$ – n plano elektros energijos dedamoji atitinkamai dienos ir nakties laiko zonose, ct/kWh;

$E_n^{DN}; E_n^{NK}$ – n plano persiūtos elektros energijos kiekis atitinkamai dienos ir nakties laiko zonose, kWh

$G_{\check{z}Buitis}$ – skirstymo paslaugos kainos dalis koreguojanti I vartotojų grupės persiuntimo paslaugos energijos dedamąsias, ct/kWh.

39. Kitiems vartotojams taikomo mokėjimo plano elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji diferencijuojama į dienos ir nakties laiko zonas pagal tokias formules:

$$KE_n^{NK} = KE_n^M, \text{ ct/kWh} \quad (26)$$

$$KE_n^{DN} = \frac{KE_n^V * (E_n^{DN} + E_n^{NK}) - KE_n^{NK} * E_n^{NK}}{E_n^{DN}}, \text{ ct/kWh} \quad (27)$$

VII. III. Persiuntimo paslaugos energijos dedamosios diferencijavimas į keturias (ryto, vakaro, nakties ir dienos) laiko zonas

40. Vartotojams, kurie turi įrengtus atitinkamai pritaikytus apskaitos prietaisus, kiekvieno mokėjimo plano elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji gali būti diferencijuojama pagal keturias (ryto, vakaro, dienos ir nakties) laiko zonas. Diferencijavimo gylis nustatomas atsižvelgiant į vartojimo grafiko lyginimo efektą.

41. Persiuntimo paslaugos energijos dedamoji pagal keturias laiko zonas yra diferencijuojama taip, kad svartinis vidurkis (svoriais imant pagal atitinkamas laiko zonas persiūtos elektros energijos kiekius) būtų lygus vidutinei atitinkamo mokėjimo už elektros energijos persiuntimo paslaugą plano energijos dedamajai, sumažintai tam tikru koeficientu, atspindinčiu vartojimo grafiko lyginimo vidutinę naudą Bendrovei.

42. I grupės vartotojams taikomo mokėjimo plano elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamoji diferencijuojama į ryto, vakaro, dienos ir nakties laiko zonas pagal tokias formules:

$$KE_{NZ} = (KE'_{buitis\ n} + G_{\check{z}Buitis}) * (1 - i_{NZ}) - G_{\check{z}Buitis}, \text{ ct/kWh} \quad (28)$$

$$KE_{RZ} = (KE'_{buitis\ n} + G_{\check{z}Buitis}) * (1 - i_{RZ}) - G_{\check{z}Buitis}, \text{ ct/kWh} \quad (29)$$

$$KE_{DZ} = (KE'_{buitis\ n} + G_{\check{z}Buitis}) * (1 + i_{DZ}) - G_{\check{z}Buitis}, \text{ ct/kWh} \quad (30)$$

$$KE_{VZ} = \frac{KE'_{buitis\ n} - (KE_{NZ} * e_{NZ} + KE_{RZ} * e_{RZ} + KE_{DZ} * e_{DZ})}{e_{VZ}}, \text{ ct/kWh} \quad (31)$$

čia:

$KE_{RZ}; KE_{VZ}; KE_{DZ}; KE_{NZ}$ – elektros energijos persiuntimo paslaugos elektros energijos dedamoji atitinkamai ryto, vakaro, dienos ir nakties laiko zonose, ct/kWh;

$e_{RZ}; e_{VZ}; e_{DZ}; e_{NZ}$ – elektros energijos suvartojimo proporcijos atitinkamai ryto, vakaro, dienos ir nakties laiko zonose;

$i_{RZ}; i_{VZ}; i_{DZ}$ – elektros energijos vartojimo grafiko lyginimo efekto koeficientai ryto, vakaro, dienos laiko zonose.

VII. IV. Nediferencijuotos pagal laiko zonas persiuntimo paslaugos energijos dedamosios nustatymas

43. II ir III grupės vartotojams, kuriems įrengti vienos laiko zonos elektros energijos apskaitos prietaisai, nediferencijuota pagal laiko zonas energijos dedamoji apskaičiuojama pagal tokią formulę:

$$KE_n^N = \frac{(KE_n^D * (E_n^D + E_n^M * k) + KE_n^V * E_n^V + KE_n^M * (E_n^M * (1-k)))}{E_n^D + E_n^V + E_n^M}, \text{ ct/kWh} \quad (32)$$

čia:

k – koeficientas, įvertinantis suvartotos elektros energijos kiekio padidėjimą maksimalių apkrovų zonoje, kai vartotojams taikomas į laiko zonas nediferencijuotas elektros energijos tarifas. Koeficiento reikšmė 0,1–0,4. Šio koeficiento reikšmė gali būti tikslinama vėlesniais metais.

KE_n^N – n plano vienos laiko zonos elektros energijos dedamoji.

44. I grupės vartotojams nediferencijuota pagal laiko zonas energijos dedamoji apskaičiuojama remiantis persiūtos elektros energijos pagal dienos ir nakties laiko zonas duomenimis pagal tokią formulę:

$$KE_n^N = \frac{(KE_n^{DN} * (E_n^{DN} + E_n^{NK} * k) + KE_n^{NK} * (E_n^{NK} * (1-k)))}{E_n^{DN} + E_n^{NK}}, \text{ ct/kWh} \quad (33)$$

VII. V. Vidutinės elektros energijos persiuntimo paslaugos energijos dedamosios kontrolė ir energijos dedamosios korekcijos

45. Siekiant užtikrinti, kad diferencijuotų pagal laiko zonas ir nediferencijuotų pagal laiko zonas persiuntimo paslaugos energijos dedamųjų svartinis vidurkis būtų lygus vidutinei atitinkamai diferencijuotai vartotojų grupei nustatyta energijos dedamajai, apskaičiuojama vidutinė kontrolinė elektros energijos persiuntimo paslaugos kaina atitinkamam mokėjimo planui (KE_n^K):

$$KE_n^K = \frac{\sum_x (KE_n^x * E_n^x)}{\sum_x E_n^x}, \text{ ct/kWh} \quad (34)$$

čia:

x – visos atitinkame n mokėjimo plane taikomos diferencijuotos laiko zonos ir nediferencijuota laiko zona.

46. Užtikrinant pajamų nepasikeitimo principą, visos atitinkamai diferencijuotai vartotojų grupei taikomos diferencijuotos persiuntimo paslaugos energijos dedamosios koreguojamos atitinkamu energijos dedamosios korekcijos koeficientu (ΔKE_n), kuris apskaičiuojamas pagal tokią formulę:

$$\Delta KE_n = KE_n - G_y - KE_n^K, \text{ ct/kWh} \quad (35)$$

čia:

G_y – skirstymo paslaugos kainos dalis koreguojanti y vartotojų grupės persiuntimo paslaugos energijos dedamasias, ct/kWh.

VIII. BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

47. Metodiką rengia ir tvirtina Bendrovė. Metodika vadovaujamosi nustatant Bendrovės elektros energijos persiuntimo paslaugos kainas ir jų taikymo tvarką.

48. Metodika kasmet peržiūrima ir prireikus keičiama.