

VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA

NUTARIMAS

DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2018 M.
VASARIO 28 D. NUTARIMO NR. O3E-55 „DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR
ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2009 M. LIEPOS 8 D. NUTARIMO
NR. O3-96 „DĖL ŠILUMOS KAINŲ NUSTATYMO METODIKOS“ PAKEITIMO“
PAKEITIMO

2018 m.

d. Nr. O3E-

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 2 straipsnio 35 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Šilumos ir vandens departamento Ekonominės analizės skyriaus 2018 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Šilumos sektoriaus įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo bei susijusių teisės aktų pakeitimo“, Komisija n u t a r i a:

1. Pakeisti Komisijos 2018 m. vasario 28 d. nutarimą Nr. O3E-55 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ pakeitimo“:

1.1. Pripažinti netekusiais galios 1.1–1.3 papunkčius.

„1.1. Papildyti 5 punktą nauja 6 pastraipa ir ją išdėstyti taip:

„~~Galutinė šilumos kaina~~ – vartotojams taikoma šilumos kaina, sudaryta iš pastoviosios ir kintamosios dedamųjų, apskaičiuojama kas mėnesį vadovaujantis nustatytais šilumos kainos dedamosiomis, atsižvelgiant į pakitusias kuro ir perkamos šilumos kainas.“

1.2. Buvusias 5 punkto 6–19 pastraipas laikyti atitinkamai 7–20 pastraipomis.

1.3. Pakeisti 5 punkto paskutinę pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„~~Kitos šioje Metodikoje vartojamos sąvokos atitinka sąvokas, nustatytas Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme, Įstatyme, Lietuvos Respublikos klimato kaitos valdymo finansinių instrumentų įstatyme, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme, Šilumos kainų nustatymo metodikos principų apraše, patvirtintame Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2011 m. liepos 13 d. nutarimu Nr. 889 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos principų aprašo patvirtinimo“, Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše, patvirtintame Komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimu Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“.~~“

1.2. Pakeisti 1.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.4. Pakeisti 57 punkto pirmąją pastraipą ir ją išdėstyti taip:

„57. Pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų atitinkamai reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), apimtis vieneriems reguliuojamo periodo metams nustatoma kaip Metodikos 57.1–57.7 punktuose nurodytų sąnaudų grupių, priskirtinų tai paslaugai (produktui), metinių apimčių suma, kaip nurodyta Metodikos 57.8 punkte. Pastoviųjų reguliuojamo periodo sąnaudų nustatymui taikomi ~~Metodikos 39 Aprašo 41~~ punkte ir ~~Metodikos 57¹~~ punkte nustatyti apribojimai. Metodikos 57.3–57.4 punktų atvejais Ūkio subjektui efektyvumo užduotis nustato Reguluojančioji institucija. Atitinkamos sąnaudų grupės, priskirtinos paslaugai (produktui), apimtis nustatoma:“

1.3. Pakeisti 1.5 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.5. Papildyti 57¹ punktu:

„57¹. Tais atvejais, kai Šilumos tiekėjas šilumos poreikio piko pajėgumams užtikrinti naudoja šilumos gamybos įrenginius, naudojančius kitą kuro rūšį, nei numatyta Šilumos ~~supirkimo iš~~“

~~nepriklausomų šilumos gamintojų gamybos ir (ar) supirkimo~~ tvarkos ir sąlygų apraše, t. y. naudojančius ne gamtines dujas ir (ar) skystą kurą, ir apie tai yra informavęs Komisiją, būtinosiomis šilumos poreikio piko pajėgumų užtikrinimo sąnaudomis yra pripažįstamos sąnaudos, ne didesnės nei šilumos gamybos įrenginio pastoviosios ir kintamosios sąnaudos, apskaičiuotos vadovaujantis Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytais gamtines dujas ir (ar) skystą kurą naudojančio alternatyvaus šilumos gamybos įrenginio sąnaudų rodikliais.“

1.4. Pakeisti 1.6 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.6. Pakeisti 58.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„58.1. laikantis principo, kad pagamintos, naudojant Ūkio subjekto teisėtai valdomus įrenginius, šilumos ir įsigytos iš nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos proporcija bendroje verslo vieneto, nurodyto ~~Metodikos 13.1~~ **Aprašo 10.1** punkte, struktūroje nustatoma, atsižvelgiant į realias galimybes supirkti šilumą iš nepriklausomų šilumos gamintojų atitinkamoje teritorijoje ir į laukiamą efektą. Detalų prioritetų, superkant šilumą šilumos supirkimo aukciono būdu, sąrašą nustato Šilumos ~~supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų~~ **gamybos ir (ar) supirkimo** tvarkos ir sąlygų aprašas;“

1.5. Pakeisti 1.12 papunktį ir išdėstyti taip:

„1.12. Papildyti 61.8 papunkčiu:

„61.8. gamintinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu) Q_{HG} , nustatomas pagal formulę:

$$Q_{HG} = \sum Q_{HG,PR,s} + Q_{HG,PC}$$

kur:

Q_{HG} – gamintinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), nustatomas vadovaujantis Metodikos 58.4.1–58.4.4 punktais, kWh;

$Q_{HG,PR,s}$ – Ūkio subjekto šilumos gamybos šaltiniuose gamintinas ir šilumos supirkimo aukciono būdu parduotinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu) atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , kWh. Reguluojamiems nepriklausomiems gamintojams ir Šilumos tiekėjams, kurių šilumos tiekimo veiklos teritorijoje veikia nepriklausomi šilumos gamintojai, skaičiuojant šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias) šilumos kiekis nustatomas laikant, kad Reguluojamas nepriklausomas gamintojas per metus gamina šilumos kiekį, lygų 45 proc. maksimalaus nepriklausomo šilumos gamintojo valdomų šilumos gamybos įrenginių galimo pagaminti šilumos kiekio (įvertinant, kad įrenginys per metus veikia 8600 val.), o Šilumos tiekėjas – 45 proc. maksimalaus valdomų šilumos gamybos įrenginių, kurių pagaminta šiluma parduodama šilumos supirkimo aukciono būdu, galimo pagaminti šilumos kiekio (įvertinant, kad įrenginys per metus veikia 8600 val.). Šilumos tiekėjams, kurių šilumos tiekimo veiklos teritorijoje neveikia nepriklausomi šilumos gamintojai, gamintinas šilumos kiekis nustatomas vadovaujantis Metodikos 61.1–61.7 punktais;

$Q_{HG,PC}$ – Šilumos tiekėjo šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais gamintinas šilumos kiekis per metus (šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu), nustatomas ~~Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų~~ **gamybos ir (ar) supirkimo** tvarkos ir sąlygų apraše nustatyta tvarka ir yra ne didesnis kaip 10 proc. į šilumos perdavimo tinklą patiektino Q_H šilumos kiekio, kWh. Šilumos tiekėjams, kurių šilumos tiekimo veiklos teritorijoje neveikia nepriklausomi šilumos gamintojai, šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais gamintinas šilumos kiekis nustatomas vadovaujantis Metodikos 61.1–61.7 punktais;“

1.6. Pakeisti 1.14 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.14. Pakeisti 62.1 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„62.1. šilumos (produkto) bazinės sąnaudos (sąnaudų dedamosios):

62.1.1. šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose atveju:

62.1.1.1. pastoviųjų sąnaudų suma per metus:

$$FC_{HG} = FC_{HG,PR} + FC_{HG,PC\&CR}$$

kur:

FC_{HG} – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį $Q_{HG, PR}$, šilumos poreikio piko pajėgumais pagal kiekį $Q_{HG, PC}$ ir rezervinei galiai užtikrinti, apimtis, Eur/metams;

$FC_{HG, PR}$ – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį $Q_{HG, PR}$, apimtis, Eur/metams;

$FC_{HG, PC\&CR}$ – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos poreikio piko pajėgumams ir rezervinei galiai užtikrinti, Ūkio subjekto gamybos įrenginiais, apimtis, Eur/metams;

62.1.1.1.1. pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį $Q_{HG, PR}$, suma per metus:

$$FC_{HG,PR} = C_{DA,HG,PR} + C_{CR,HG,PR} + C_{M,HG,PR} + C_{P,HG,PR} + C_{T,HG,PR} + C_{FIN,HG,PR} + C_{A,HG,PR} + C_{S,HG,PR} + C_{O,HG,PR} + JR_{HG,PR}$$

62.1.1.1.2. pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumos poreikio piko pajėgumais šilumos kiekiui $Q_{HG, PC}$ pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti:

$$FC_{HG,PC\&CR} = C_{DA,HG,PC\&CR} + C_{CR,HG,PC\&CR} + C_{M,HG,PC\&CR} + C_{P,HG,PC\&CR} + C_{T,HG,PC\&CR} + C_{FIN,HG,PC\&CR} + C_{A,HG,PC\&CR} + C_{S,HG,PC\&CR} + C_{O,HG,PC} + JR_{HG,PC}$$

62.1.1.2. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti:

$$S_{HG,FC} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PC\&CR,FC}$$

kur:

$S_{HG, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti, šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

$S_{HG, PR, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti, euro ct/kWh;

$S_{HG, PC\&CR, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos įrenginiuose šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

62.1.1.2.1. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti:

$$S_{HG,PR,FC} = \frac{FC_{HG,PR} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.2.2. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos įrenginiuose šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti ir rezervinei galiai užtikrinti:

$$S_{HG,PC\&CR,FC} = \frac{FC_{HG,PC\&CR} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.3. kintamųjų sąnaudų suma per metus:

$$VC_{HG} = VC_{HG,PR} + VC_{HG,PC}$$

kur:

VC_{HG} – kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG,PR}$ kiekiui ir šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG,PC}$ kiekiui pagaminti, apimtis, Eur/metams;

$VC_{HG,PR}$ – kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG,PR}$ kiekiui pagaminti, apimtis, Eur/metams;

$VC_{HG,PC}$ – kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG,PC}$ kiekiui pagaminti, apimtis, Eur/metams;

62.1.1.3.1. kintamųjų sąnaudų, priskirtų šilumos gamybai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG,PR}$ kiekiui pagaminti, suma per metus:

$$VC_{HG,PR} = C_{F,HG,PR} + C_{E,HG,PR} + C_{W,HG,PR} + C_{O,HG,PR} + C_{ATL,HG,PR}$$

$$VC_{HG,PR} = C_{O,HG,PR} + \sum (q_{HG,PR,k} * P_{HG,PR,k}) + (q_{E,HG,PR} * P_{E,PR}) + (q_{W,HG,PR} * P_{W,PR}) + (q_{ATL,HG,PR} * P_{ATL,PR})$$

kur:

$C_{F,HG,PR}$ – kintamosios sąnaudos kurui šilumos kiekiui $Q_{HG,PR}$ pagaminti Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose, Eur;

$C_{E,HG,PR}$ – kintamosios elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PR}$ pagaminti, Eur;

$C_{W,HG,PR}$ – kintamosios vandens technologinėms reikmėms **įsigijimo ir nuotekų tvarkymo** sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PR}$ pagaminti, Eur;

$C_{O,HG,PR}$ – kitos kintamosios sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PR}$ pagaminti, Eur;

$C_{ATL,HG,PR}$ – kintamosios apyvartinių taršos leidimų **įsigijimo** sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PR}$ pagaminti, Eur;

$q_{HG,PR,k}$ – kuro rūšies k kiekis šilumos kiekiui $Q_{HG,PR}$ pagaminti, t_{ne} ;

$p_{HG,PR,k}$ – kuro rūšies k įsigijimo kaina, apskaičiuojama pagal Metodikos 58.4.5 punktą, Eur/ t_{ne} ;

k – kuro rūšis;

$q_{E,HG,PR}$ – elektros energijos kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG,PR}$, kWh;

$p_{E,PR}$ – elektros energijos kaina, Eur/kWh;

$q_{W,HG,PR}$ – vandens kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG,PR}$, m^3 ;

$p_{W,PR}$ – vandens kaina, Eur/ m^3 ;

$q_{ATL,HG,PR}$ – apyvartinių taršos leidimų kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG,PR}$, vnt.;

$p_{ATL,PR}$ – apyvartinių taršos leidimų kaina, Eur/vnt.;

62.1.1.3.2. kintamųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos gamybai šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG,PC}$ kiekiui pagaminti, suma per metus:

$$VC_{HG,PC} = C_{F,HG,PC} + C_{E,HG,PC} + C_{W,HG,PC} + C_{O,HG,PC} + C_{ATL,HG,PC}$$

$$VC_{HG,PC} = C_{O,HG,PC} + \sum (q_{HG,PC,k} * P_{HG,PC,k}) + (q_{E,HG,PC} * P_{E,PC}) + (q_{W,HG,PC} * P_{W,PC}) + (q_{ATL,HG,PC} * P_{ATL,PC})$$

kur:

$C_{F,HG,PC}$ – kintamosios sąnaudos kurui šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti Ūkio subjekto gamybos įrenginiuose, Eur;

$C_{E,HG,PC}$ – kintamosios elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, Eur;

$C_{W,HG,PC}$ – kintamosios vandens technologinėms reikmėms **įsigijimo ir nuotekų tvarkymo** sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG,PC}$ pagaminti, Eur;

$C_{O, HG, PC}$ – kitos kintamosios sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG, PC}$ pagaminti, Eur;
 $C_{ATL, HG, PC}$ – kintamosios apyvartinių taršos leidimų įsigijimo sąnaudos, šilumos kiekiui $Q_{HG, PC}$ pagaminti, Eur;
 $q_{HG, PC, k}$ – kuro rūšies k kiekis šilumos kiekiui $Q_{HG, PC}$ pagaminti, t_{ne} ;
 $p_{HG, PC, k}$ – kuro rūšies k įsigijimo kaina, apskaičiuojama pagal Metodikos 58.4.5 punktą, Eur/ t_{ne} ;

k – kuro rūšis, nustatoma pagal Šilumos ~~supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų gamybos ir (ar) supirkimo~~ tvarkos ir sąlygų apraše nustatytą tvarką;

q_E, HG – elektros energijos kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG, PC}$, kWh;

p_E, PC – elektros energijos kaina, Eur/kWh;

q_W, HG, PC – vandens kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG, PC}$, m^3 ;

p_W, PC – vandens kaina, Eur/ m^3 ;

$q_{ATL, HG, PC}$ – apyvartinių taršos leidimų kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį $Q_{HG, PC}$,

vnt.;

$p_{ATL, PC}$ – apyvartinių taršos leidimų kaina, Eur/vnt.;

62.1.1.4. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti ir šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti:

$$S_{HG, VC} = S_{HG, PR, VC} + S_{HG, PC, VC}$$

kur:

$S_{HG, VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti ir šilumos poreikio piko pajėgumams užtikrinti, euro ct/kWh;

$S_{HG, PR, VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti, euro ct/kWh;

$S_{HG, PC, VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti, euro ct/kWh;

62.1.1.4.1. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose $Q_{HG, PR}$ kiekiu pagaminti:

$$S_{HG, PR, VC} = \frac{VC_{HG, PR} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.4.2. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei šilumos poreikio piko pajėgumais $Q_{HG, PC}$ kiekiu pagaminti:

$$S_{HG, PC, VC} = \frac{VC_{HG, PC} * 100}{Q_{HG}}$$

62.1.1.5. visa sąnaudų suma per metus:

$$TC_{HG} = FC_{HG} + VC_{HG}$$

$$TC_{HG} = FC_{HG, PR} + FC_{HG, CR} + FC_{HG, PC} + VC_{HG, PR} + VC_{HG, PC}$$

kur:

TC_{HG} – visa sąnaudų suma per metus Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kiekiui Q_{HG} pagaminti, Eur/metams;

62.1.1.6. visa sąnaudų apimtis vienai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose šilumos

kilovatvalandei pagaminti:

$$S_{HG,TTL} = S_{HG,FC} + S_{HG,VC}$$

$$S_{HG,TTL} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,CR,FC} + S_{HG,PC,FC} + S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

kur:

$S_{HG, TTL}$ – visų sąnaudų apimtis vienai Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose šilumos kilovatvalandei pagaminti, euro ct/kWh;

62.1.2. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) atveju:

62.1.2.1. pastoviųjų sąnaudų suma per metus Q_H kiekiui pagaminti (išigyti):

$$FC_H = FC_{HG,PC\&CR} + C_{CR,j}$$

kur:

FC_H – pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (išigyti), Eur/metams;

$C_{CR,j}$ – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos išsigijimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų j sąnaudos, Eur/metams;

62.1.2.2. pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išigyti) ir rezervinei galiai užtikrinti:

$$S_{H,FC} = S_{H,PC\&CR,FC} = \frac{(FC_{HG,PC\&CR} + C_{CR,j}) * 100}{Q_H}$$

kur:

$S_{H, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išigyti) ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

$S_{H, PC\&CR, FC}$ – pastoviųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išigyti) ir rezervinei galiai užtikrinti, euro ct/kWh;

62.1.2.3. kintamųjų sąnaudų suma per metus:

$$VC_H = VC_{HG,PR} + VC_{HG,PC} + C_{HP}$$

$$VC_H = C_{O,HG,PC} + \sum (q_{HG,PC,k} * p_{HG,PC,k}) + \sum (q_{HP,j} * p_{HP,j}) + \sum (q_{HG,PR,s} * p_{HG,PR,s}) + (q_{E,HG,PC} * p_{E,PC}) + (q_{W,HG,PC} * p_{W,PC}) + (q_{ATL,HG,PC} * p_{ATL,PC})$$

kur:

VC_H – kintamųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (išigyti), Eur/metams;

C_{HP} – kintamosios sąnaudos šilumos kiekiui išigyti iš nepriklausomų šilumos gamintojų, Eur/metams;

$q_{HP,j}$ – šilumos kiekis, išigytinas iš nepriklausomo šilumos gamintojo j , kWh;

$p_{HP,j}$ – šilumos išsigijimo iš nepriklausomo šilumos gamintojo j kaina, Eur/kWh;

j – nepriklausomas šilumos gamintojas;

$q_{HG, PR, s}$ – šilumos kiekis, išigytinas iš Šilumos tiekėjo šilumos supirkimo aukciono būdu, konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , kWh;

$p_{HG, PR, s}$ – šilumos supirkimo aukciono būdu iš Šilumos tiekėjo išigytos šilumos kaina konkrečioje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje s , Eur/kWh;

62.1.2.4. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (išigyti):

$$S_{H,VC} = S_{H,PR,VC} + S_{H,PC,VC} + S_{H,HP}$$

kur:

$S_{H, VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (išigyti), euro ct/kWh;

$S_{H, PR, VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti (išigyti), euro ct/kWh;

$S_{H, PC, VC}$ – kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išigyti), euro ct/kWh;

62.1.2.4.1. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagaminti (išigyti):

$$S_{H,PR,VC} = \frac{VC_{HG,PR} * 100}{Q_H}$$

62.1.2.4.2. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei Ūkio subjekto šilumos poreikio piko pajėgumais pagaminti (išigyti):

$$S_{H,PC,VC} = \frac{VC_{HG,PC} * 100}{Q_H}$$

62.1.2.4.3. kintamųjų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei iš nepriklausomų šilumos gamintojų išigyti:

$$S_{H,HP} = \frac{C_{HP} * 100}{Q_H}$$

62.1.2.5. visa sąnaudų suma per metus:

$$TC_H = FC_H + VC_H$$

kur:

TC_H – visa sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti (išigyti), Eur/metams;

62.1.2.6. visa sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (patiekti):

$$S_{H,TTL} = S_{H,FC} + S_{H,VC}$$

kur:

$S_{H, TTL}$ – visų sąnaudų apimtis vienai šilumos kilovatvalandei pagaminti (išigyti), euro ct/kWh;

62.1.2.7. nepriklausomų šilumos gamintojų atveju palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Šilumos ~~supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų gamybos ir (ar) supirkimo~~ tvarkos ir sąlygų aprašu.“

1.7. Pakeisti 1.16 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.16. Papildyti 63² punktu:

„63². Šilumos tiekėjams, kurių aptarnaujamoje šilumos tiekimo teritorijoje nepriklausomi šilumos gamintojai neveikia, skaičiuojamos bendros būtinios šilumos (produkto) gamybos sąnaudos šilumos kiekiui Q_{HG} pagaminti (Metodikos 62.1.1.1 ir 62.1.1.3 punktai) ir nustatoma bendra

šilumos (produkto) gamybos kaina (Metodikos 69.1.1.1 punktas), t. y. netaikomas reikalavimas būtinąsias šilumos (produkto) gamybos pastoviąsias sąnaudas išskaidyti į šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto šilumos šaltiniuose (Metodikos 62.1.1.1.1 punktas) ir į šilumos poreikio piko pajėgumų ir rezervinės galios užtikrinimo (Metodikos 62.1.1.1.2 punktas) sąnaudas, o kintamąsias sąnaudas išskaidyti į šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto šilumos šaltiniuose (Metodikos 62.1.1.3.1 punktas) ir į šilumos poreikio piko pajėgumų ir rezervinės galios užtikrinimo (Metodikos 62.1.1.23.2 punktas) sąnaudas, taip pat netaikomas reikalavimas nustatyti atskiras šilumos (produkto) gamybos šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose (Metodikos 69.1.1.1.1 punktas) ir šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo (Metodikos 69.1.1.1.2 punktas) bazinę vienanarę kainą (kainos dedamąsias). Šiuo atveju taikomas ~~Metodikos 20.3.12 Aprašo 24.4.8 ir 39.2.14 41.21~~ punktuose nustatytas šilumos generavimo šaltinių galios ribojimas.“

1.8. Pakeisti 1.21 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.21. Pakeisti 69 punktą ir jį išdėstyti taip:

„69. Šilumos (produkto) gamybos bazinė kaina (kainos dedamosios) nustatoma:

69.1. šilumos (produkto) gamybos Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose atveju:

69.1.1. šilumos (produkto) gamybos šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose kainos atveju:

69.1.1.1. vienanarė kaina (kainos dedamosios):

$$T_{HG} = S_{HG,ITL} = S_{HG,FC} + S_{HG,VC} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PC\&CR,FC} + S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

$$T_{HG} = T_{HG,PD} + T_{HG,KD} = T_{HG,PR} + T_{HG,PC\&CR}$$

$$T_{HG,PD} = S_{HG,FC} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PC\&CR,FC}$$

$$T_{HG,KD} = S_{HG,VC} = S_{HG,PR,VC} + S_{HG,PC,VC}$$

kur:

T_{HG} – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{HG,PD}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarės kainos pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG,KD}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG,PR}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{HG,PC\&CR}$ – šilumos (produkto) gamybos vienanarė kaina už šilumos gamybą šilumos piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą, euro ct/kWh;

69.1.1.1.1. vidutinė vienanarė kaina (kainos dedamosios) šilumos tiekėjo gamybos šaltiniuose:

$$T_{HG,PR} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PR,VC}$$

$$T_{HG,PR} = T_{HG,PR,PD} + T_{HG,PR,KD}$$

$$T_{HG,PR,PD} = S_{HG,PR,FC}$$

$$T_{HG,PR,KD} = S_{HG,PR,VC}$$

kur:

$T_{HG,PR}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{HG,PR,PD}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinės vienanarės kainos pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG, PR, KD}$ – vidutinė šilumos (produkto) gamybos bazinės vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

69.1.1.1.2. vienanarė kaina už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugą:

$$T_{HG,PC\&CR} = T_{HG,PC\&CR,PD} + T_{HG,PC,KD}$$

$$T_{HG,PC\&CR,PD} = S_{HG,PC\&CR,FC}$$

$$T_{HG,PC,KD} = S_{HG,PC,VC}$$

kur:

$T_{HG, PC\&CR}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios) už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą, euro ct/kWh;

$T_{HG, PC\&CR, PD}$ – šilumos (produkto) gamybos bazinės vienanarės kainos už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{HG, PC, KD}$ – šilumos (produkto) gamybos šilumos poreikio piko pajėgumais bazinės vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

69.1.2. šilumos (produkto) gamybos Reguluojamo nepriklausomo gamintojo gamybos šaltiniuose kainos atveju:

69.1.2.1. vidutinė vienanarė šilumos gamybos (produkto) kaina (kainos dedamosios):

$$T_{HG,PR} = S_{HG,PR,FC} + S_{HG,PR,VC}$$

$$T_{HG,PR} = T_{HG,PR,PD} + T_{HG,PR,KD}$$

$$T_{HG,PR,PD} = S_{HG,PR,FC}$$

$$T_{HG,PR,KD} = S_{HG,PR,VC}$$

69.1.2.2. nepriklausomo gamintojo teikiamos rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kaina:

$$T_{HG,CR,MU}^1 = \frac{FC_{HG,CR}}{Q_{CR} * 12}$$

kur:

$T_{HG, CR, MU}^1$ – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kaina (mėnesio užmokestis), Eur/mėn./kW;

Q_{CR} – rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kiekis, nustatomas Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų gamybos ir (ar) supirkimo tvarkos ir sąlygų apraše, kW;

69.2. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) atveju:

69.2.1. vienanarė kaina (kainos dedamosios):

$$T_H = S_{H,ITL} = S_{H,FC} + S_{H,VC}$$

$$T_H = S_{H,FC} + \frac{[\sum(q_{HG,k} * p_{HG,k}) + \sum(q_{HP,j} * p_{HP,j}) + \sum(q_{HG,PR,s} * p_{HG,PR,s}) + C_{E,HG} + C_{W,HG} + C_{O,HG} + C_{ATLHG}] * 100}{Q_H}$$

$$T_H = T_{H,PD} + T_{H,KD}$$

$$T_{H,PD} = S_{H,FC}$$

$$T_{H,KD} = \frac{[C_{O,HG} + \sum(q_{HG,k} * p_{HG,k}) + \sum(q_{HP,j} * p_{HP,j}) + \sum(q_{HG,PR,s} * p_{HG,PR,s}) + (q_{E,HG} * p_E) + (q_{W,HG} * p_W) + (q_{ATLHG} * p_{ATL})] * 100}{Q_H}$$

kur:

T_H – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios), euro ct/kWh;

$T_{H,PD}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos pastovioji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{H,KD}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

69.2.1.1. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos pastovioji dedamoji:

$$T_{H,PD} = T_{H,PR,PD} + T_{H,PC\&CR,PD}$$

kur:

$T_{H,PR,PD}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose vienanarės kainos pastovioji dedamoji metais y, euro ct/kWh;

$T_{H,PC\&CR,PD}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės vienanarės kainos už šilumos (produkto) gamybą šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimą pastovioji dedamoji metais y, euro ct/kWh;

69.2.1.1.1. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose vienanarė vidutinė kaina:

$$T_{H,PR,PD} = \frac{FC_{HG,PR}}{Q_H}$$

69.2.1.1.2. šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo vienanarė kaina:

$$T_{H,PC\&CR,PD} = \frac{FC_{HG,PC\&CR}}{Q_H}$$

69.2.2. dvinarė kaina (kainos dedamosios):

$$T_{H,KD,dv} = T_{H,KD}$$

$$T_{H,KD,dv} = \frac{[C_{O,HG} + \sum(q_{HG,k} * p_{HG,k}) + \sum(q_{HP,j} * p_{HP,j}) + \sum(q_{HG,PR,z} * p_{HG,PR,z}) + (q_{E,HG} * p_E) + (q_{W,HG} * p_W) + (q_{ATL,HG} * p_{ATL})] * 100}{Q_H}$$

$$T_{H,MU}^1 = \frac{FC_H * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{H,MU}^2 = \frac{FC_H}{\sum l, m, n, z * 12}$$

kur:

$T_{H,KD,dv}$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės dvinarės kainos kintamoji dedamoji, euro ct/kWh;

$T_{H,MU}^1$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis), Eur/mėn./kW;

$T_{H,MU}^2$ – šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis), Eur/mėn.;

F_H – pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų šilumos (produkto) gamybai (įsigijimams) pagal kiekį Q_H , apimtis, Eur/metus;

8760 – kalendorinių metų (12 mėnesių) trukmė valandomis;

12 – kalendorinių metų mėnesių skaičius;

l – konkurencinių vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.;

m – nenutrūkstamo aprūpinimo šiluma vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.;

n – savarankiško aprūpinimo šiluma vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.;

z – centralizuoto šilumos tiekimo sistemos vartotojų skaičius atitinkamoje centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje, vnt.

69.2.2.1. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinės dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis):

$$T_{H,MU}^1 = T_{H,MU,PR}^1 + T_{H,MU,PC\&CR}^1$$

arba

$$T_{H,MU}^2 = T_{H,MU,PR}^2 + T_{H,MU,PC\&CR}^2$$

$T_{H, MU, PR}^1$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, PR}^2$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarės vidutinės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn.;

$T_{H, MU, PC\&CR}^1$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn./kW;

$T_{H, MU, PC\&CR}^2$ – šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarės kainos pastovioji dalis (mėnesio užmokestis) metais y, Eur/mėn.;

69.2.2.1.1. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) Ūkio subjekto gamybos šaltiniuose dvinarė vidutinė kaina:

$$T_{H,MU,PR}^1 = \frac{FC_{HG,PR} * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,PR}^2 = \frac{FC_{HG,PR}}{\sum l, m, n, z * 12}$$

69.2.2.1.2. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos poreikio piko pajėgumais ir rezervinės galios užtikrinimo dvinarė kaina:

$$T_{H,MU,PC\&CR}^1 = \frac{FC_{HG,PC\&CR} * 8760}{Q_H * 12}$$

arba

$$T_{HT,MU,PG\&CR}^2 = \frac{FC_{HG,PG\&CR}}{\sum l,m,n,z * 12}$$

1.9. Pakeisti 1.23 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„1.23. Pakeisti 74 punktą ir jį išdėstyti taip:

„74. Šilumos bazinės kainos pastoviosios sąnaudos perskaičiuojamos atsižvelgiant į:

74.1. efektyvumo koeficientą, kuris nustatomas kaip pusė Lietuvos statistikos departamento skelbiamo šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio infliacijos dydžio, bet ne didesnis kaip 3 procentai (infliacijos dydžiu laikomas vidutinis metinis vartotojų kainų indekso pokytis):

$$I_{EF,y} = \sum_{y=2,\dots,5} \left(\frac{VKI_y - 1}{2} \right)$$

kur:

$I_{EF,y}$ – efektyvumo koeficientas, vieneto dalimis;

y – metai po bazinės šilumos kainos (kainos dedamųjų) nustatymo ($y = 2, \dots, 5$);

VKI_y – vidutinis metinis (metai palyginti su ankstesniais metais) vartotojų kainų indekso pokytis metais y , vieneto dalimis, apskaičiuojamas kaip šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitinio laikotarpio paskutinio mėnesio vartotojų kainų indekso ir paskutinio perskaičiavimo metu naudoto vartotojų kainų indekso santykis. Perskaičiuojant šilumos kainą (kainos dedamąsias) pirmą kartą po šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo efektyvumo koeficiento skaičiavimuose naudojamas šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo mėnesio vartotojų kainų indeksas;

74.1.1. efektyvumo koeficiento įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{EF,i,y} = (FC_i - C_{DA,i} - C_{INT,i} - JR_i) * I_{EF,y}$$

kur:

$\Delta FC_{EF,i,y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl efektyvumo koeficiento, Eur;

$C_{INT,i}$ – palūkanų sąnaudos, priskirtos atitinkamai paslaugai, Eur (taikoma perskaičiuojant šilumos bazines kainas (kainų dedamąsias), nustatytas pagal Šilumos kainų nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96, galiojusią iki 2013 m. gruodžio 31 d.);

74.2. realizuoto šilumos kiekio neatitikimą tarp nustatyto bazinėje kainoje (kainos dedamosiose) ir faktiškai realizuoto šilumos kiekio šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu (išskyrus Šilumos tiekėjo diferencijuotų konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos (produkto) gamybos sąnaudų ir Reguluojamo šilumos gamintojo šilumos (produkto) gamybos sąnaudų atveju), išskyrus, jei realizuoto šilumos kiekio neatitiktis susidarė dėl šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu naujai prijungtų šilumos tiekimo sistemų, dėl ko šilumos kiekis padidėjo:

$$I_{Q,y}^{HR} = 1 - \frac{Q_{HR,y} - Q_{HR,NS,y}}{Q_{HR}}$$

kur:

$I_{Q,y}^{HR}$ – realizacijos kiekio koeficientas, vieneto dalimis;

$Q_{Q,y}^{HR}$ – faktiškai šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo ataskaitiniu laikotarpiu y realizuotas šilumos kiekis, kWh;

$Q_{HR,NS,y}$ – realizuotas šilumos kiekis naujai prijungtose šilumos tiekimo sistemose, kWh;

74.2.1. realizuoto šilumos kiekio neatitikimo įtaka perskaičiuojamoms (išskyrus Šilumos tiekėjo diferencijuotų konkrečios centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos (produkto) gamybos sąnaudų ir Reguluojamo šilumos gamintojo šilumos (produkto) gamybos sąnaudų atveju) sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{Q,i,y}^{HR} = FC_i * I_{Q,y}^{HR}$$

kur:

$\Delta FC_{Q,i,y}^{HR}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl realizuoto šilumos kiekio neatitikimo, Eur;

74.3. ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokytį dėl naujai pagal Investicijų planą faktiškai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų **ir nenaudojamo turto vienetų, įvedus į eksploataciją naujus turto vienetus**. Šiuo atveju nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos apskaičiuojamos **kaip nurodyta Metodikos 74.3.1–74.3.10 papunkčiuose**:

74.3.1. dėl naujai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) metinių sąnaudų, kurios skaičiuojamos atsižvelgus į ~~Metodikos 20.3.7–20.3.11~~ **Aprašo 24.4–24.5** punktų ribojimus; ~~ir~~;

74.3.2. dėl naujai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, apskaičiuotų per laikotarpį nuo naujų turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos;

74.3.3. dėl apskaičiuoto skirtumo tarp praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintų pagal Investicijų planą faktiškai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, apskaičiuotų per praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintą laikotarpį nuo turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos, ir faktiškai patirtų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų per laikotarpį iki naujų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pradžios;

74.3.4. dėl naujai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, įvertintų bazinėje šilumos kainoje (kainos dedamosiose) vadovaujantis Metodikos 57.1.4 papunkčiu;

74.3.5. dėl nenaudojamo turto nusidėvėjimo (amortizacijos) metinių sąnaudų, įvedus į eksploataciją naujus turto vienetus;;

74.3.6. dėl nenaudojamo turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, įvedus į eksploataciją naujus turto vienetus, apskaičiuotų per laikotarpį nuo naujų turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos;

74.3.7. dėl apskaičiuoto skirtumo tarp praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintų nenaudojamo ilgalaikio turto vienetų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, apskaičiuotų per praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintą laikotarpį nuo naujų turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos ir galiojančioje kainoje įvertintų nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų per laikotarpį iki naujų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pradžios;

74.3.8. dėl nenaudojamo turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, įvertintų bazinėje šilumos kainoje (kainos dedamosiose) vadovaujantis Metodikos 57.1.4 papunkčiu;

74.3.9. Jei jei naujai pradėtas eksploatuoti ilgalaikio turto vienetas yra eksploatuojamas kogeneraciniais pagrindais, to ilgalaikio turto vieneto vertės, priskirtinos šilumos gamybos verslo vienetui, nustatymui taikoma Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo

metodikoje numatyta tvarka. Tokiu atveju kogeneracinių jėgainių ilgalaikio turto vertė, priskirta šilumos gamybos veiklos verslo vienetui, negali būti didesnė, nei pagal Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos rodiklius apskaičiuota maksimali šilumos gamybos veiklos verslo vienetui turto vertė;

74.3.10. Nusidėvėjimo nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokyčio įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{DA,i,y}^{INV} = \sum_{Y=2,\dots,5} C_{DA,i}^{INV} - C_{DA,i}^{NT}$$

kur:

$\Delta FC_{DA,i,y}^{INV}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų pokyčio, susijusio su faktiškai įvykdytais investiciniais projektais, Eur;

$C_{DA,i}^{INV}$ – faktiškai įvykdytų investicinių projektų per praėjusius kalendorinius metus nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, **apskaičiuotos atsižvelgus į Metodikos 74.3.1–74.3.4 papunkčius**, priskirtos paslaugai (produktui), metais y, Eur;

$C_{DA,i}^{NT}$ – dėl per praėjusius kalendorinius metus pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nebenaudojamo ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, ~~apskaičiuotos į galiojančią šilumos kainą~~, **apskaičiuotos atsižvelgus į Metodikos 74.3.5–74.3.8 papunkčius, priskirtos paslaugai (produktui)**, Eur;

74.4. investicijų gražos pokytį, išplaukiantį iš Ūkio subjekto įvykdytų investicinių projektų pobūdžio:

74.4.1. taikant investicijų gražos normą, nustatytą pagal Metodikos 57.7.2 punktą. Šiuo atveju investicinių projektų vertei taikomi ~~Metodikos 20.3.7–20.3.12~~ **Aprašo 24.4–24.5** punktų ribojimai;

74.4.2. investicijų gražos ~~pokyčio~~ **pokytį** (dėl faktiškai įvykdytų ir įvestų į eksploataciją investicinių projektų per praėjusius kalendorinius metus **ir dėl per praėjusius kalendorinius metus pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nebenaudojamo ilgalaikio turto**. Šiuo atveju įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms **apskaičiuojama kaip nurodyta Metodikos 74.4.2.1–74.4.2.9 papunkčiuose**:

74.4.2.1. dėl metinės investicijų gražos, susijusios su įvykdytais investiciniais projektais, **apimties**;

74.4.2.2. dėl investicijų gražos, apskaičiuotos per laikotarpį nuo naujų turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos, **apimties**;

74.4.2.3. dėl apskaičiuoto skirtumo tarp praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintos pagal Investicijų planą faktiškai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų investicijų gražos apimties, apskaičiuotos per praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintą laikotarpį nuo turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos ir apskaičiuotos investicijų gražos apimties per laikotarpį iki naujų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pradžios;

74.4.2.4. dėl investicijų gražos, įvertintos šilumos bazinėje kainoje (kainos dedamosiose), nuo atitinkamai paslaugai (produktui) priskirtų naujai pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų, kurių nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų vertinimas numatytas Metodikos 57.1.4 papunktyje, **apimties**;

74.4.2.5. dėl metinės investicijų gražos, susijusios su nenaudojamu turtu, įvedus į eksploataciją naujus turto vietus;

74.4.2.6. dėl nenaudojamo turto vienetų investicijų gražos, apskaičiuotos per laikotarpį nuo naujų turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos;

74.4.2.7. dėl apskaičiuoto skirtumo tarp praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintos nenaudojamo ilgalaikio turto vienetų investicijų gražos apimties,

apskaičiuotos per praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu įvertintą laikotarpį nuo naujų turto vienetų eksploatacijos pradžios iki einamųjų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pabaigos ir galiojančioje šilumos kainoje įvertinta investicijų gražos apimtimi per laikotarpį iki naujų šilumos kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metų pradžios;

74.4.2.8. dėl investicijų gražos, įvertintos šilumos bazinėje kainoje (kainos dedamosiose), nuo atitinkamai paslaugai (produktui) priskirtų nenaudojamo turto vienetų, kurių nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų vertinimas numatytas Metodikos 57.1.4 papunktyje, apimties;

74.4.2.9. investicijų gražos pokyčio įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta JR_{i,y}^{INV} = JR_{i,y}^{INV} - JR_{i,y}^{NT}$$

kur:

$\Delta JR_{i,y}^{INV}$ – investicijų gražos pokytis metais y dėl priskaitytinos investicijų gražos, susijusios su įvykdytais investiciniais projektais, Eur;

$JR_{i,y}^{INV}$ – investicijų gražos, susijusios su įvykdytais investiciniais projektais, apimtis, **apskaičiuota atsižvelgus į Metodikos 74.4.2.1–74.4.2.4 papunkčius**, priskirta paslaugai (produktui), metais y, Eur;

$JR_{i,y}^{NT}$ – dėl per praėjusius kalendorinius metus pradėtų eksploatuoti ilgalaikio turto vienetų nebenaudojamo ilgalaikio turto investicijų graža, ~~įskaičiuota į galiojančią šilumos kainą~~, **apskaičiuota atsižvelgus į Metodikos 74.4.2.5–74.4.2.8 papunkčius**, priskirta paslaugai (produktui), Eur;

74.5. investicijų gražos pokytį dėl skolinto kapitalo kainos R_d pokyčio:

74.5.1. taikant nuosavo kapitalo ir skolinto kapitalo apimtį (Eur), nustatytą šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo ir paskutinio šilumos kainos (kainos dedamųjų) perskaičiavimo metu;

74.5.2. taikant skolinto kapitalo kainą R_d , apskaičiuotą vadovaujantis Investicijų gražos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų gražos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“, ir šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu nustatytą nuosavo kapitalo gražą R_e , skolinto kapitalo W_D bei nuosavo kapitalo W_E dalis;

74.5.3. investicijų gražos pokyčio (dėl skolinto kapitalo kainos R_d pokyčio) įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta JR_{i,y}^{WACC} = JR_{i,y}^{WACC} - JR_i^{WACC}$$

$$JR_{i,y}^{WACC} = r_y * K_{i,y} = \left[R_{d,y} * W_D + R_{e,y} * \frac{1}{1-t_y} * W_E \right] * K_{i,y}$$

kur:

$\Delta JR_{i,y}^{WACC}$ – investicijų gražos pokytis metais y dėl priskaitytinos investicijų gražos pokyčio, susijusio su skolinto kapitalo kainos R_d pokyčiu, Eur;

$JR_{i,y}^{WACC}$ – priskaityta investicijų gražos apimtis, nustatyta šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu, priskirta paslaugai (produktui), Eur;

JR_i^{WACC} – investicijų gražos apimtis metais y, priskirta paslaugai (produktui), perskaičiuota atsižvelgiant į skolinto kapitalo kainos R_d pokyčius, Eur;

$\Delta JR_{i,y}^{WACC}$ – investicijų gražos pokytis metais y dėl priskaitytinos investicijų gražos pokyčio, susijusio su skolinto kapitalo kainos R_d pokyčiu, Eur;

r_y – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų gražos norma metais y, proc.;

$K_{i,y}$ – veikloje naudojamo kapitalo apimtis metais y (šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu naudoto kapitalo ir investicijų vertės, nuo kurios šilumos bazinės kainos

(kainos dedamųjų) perskaičiavimo metu pagal Metodikos 74.4.2 punktą buvo apskaičiuota investicijų grąža, suma), Eur;

$R_{d,y}$ – skolinto kapitalo kaina (palūkanų norma) metais y , proc.;

R_e – nuosavo kapitalo grąža, nustatyta šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu, proc.;

$m_y t_y$ – Lietuvoje taikomas pelno mokesčio tarifas metais y , vieneto dalimis;

74.6. kogeneracinėse jėgainėse pagamintos elektros energijos pelno (nuostolių) rizikos koeficiento, apskaičiuoto pagal Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodiką, įtaką, kuri perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{PNK, HG, y} = C_{PNK, HG, y}$$

kur:

$\Delta FC_{PNK, HG, y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl kogeneracinėse jėgainėse pagamintos elektros energijos pelno (nuostolių) rizikos koeficiento, apskaičiuoto pagal Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodiką, Eur;

$C_{PNK, i, y}$ – kogeneracinėse jėgainėse iš elektros energijos gamybos gauto pelno (nuostolių) metais y dalis, vadovaujantis Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika priskirta šilumos gamybai, Eur;

74.7. balansavimo centralizuoto šilumos tiekimo sistemose paslaugos teikimo rezultato įtaką, kuri perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{HB, HT, y} = R_{HB, HT, y}$$

kur:

$\Delta FC_{HB, HT, y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl balansavimo centralizuoto šilumos tiekimo sistemose paslaugos teikimo rezultato įtakos, Eur;

$R_{HB, HT, y}$ – balansavimo centralizuoto šilumos tiekimo sistemose paslaugos teikimo rezultatas, apskaičiuojamas Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvade, patvirtintame Komisijos 2015 m. sausio 19 d. nutarimu Nr. O3-6 „Dėl Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvado patvirtinimo“, nustatyta tvarka, Eur;

74.8. kitus, nuo Ūkio subjekto valios nepriklausančių veiksnių nulemtus, neišvengiamus sąnaudų pokyčius. Kitų sąnaudų pokyčio įtaka perskaičiuojamoms sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC_{X, i, y} = C_{X, i, y}$$

kur:

$\Delta FC_{X, i, y}$ – sąnaudų pokytis metais y dėl kitų sąnaudų pokyčių, nepriklausančių nuo Ūkio subjekto valios, Eur;

$C_{X, i, y}$ – nuo Ūkio subjekto valios nepriklausančių veiksnių nulemtos pastoviosios sąnaudos, priskirtos paslaugai (produktui), Eur;

74.9. paskutinių dvejų metų faktinės ir Ūkio subjektui nustatytos investicijų grąžos neatitiktį, jeigu Ūkio subjekto vidutinė faktinė dvejų paskutinių ataskaitinių laikotarpių (ataskaitinių metų), dėl kurių yra pateikta audito išvada (išskyrus atvejus, kai nepriklausomas auditorius atsisako pareikšti nuomonę ar pareiškia neigiamą nuomonę), investicijų grąža viršija Reguluojančiosios institucijos nustatytą vidutinę svertinę dvejų paskutinių kalendorinių metų investicijų grąžą daugiau kaip 1 procentiniu punktu (išskyrus šilumos (produkto) gamybos atveju), įtaka investicijų grąžai nustatoma pagal formulę:

$$\Delta JR_{i, y}^R = JR_{i, (y-2)} + JR_{i, (y-1)} - 2,02 * JR_i$$

kur:

JR_i – Reguluojančiosios institucijos nustatyta vidutinė svartinė dviejų paskutinių kalendorinių metų investicijų graža, Eur;

$\Delta JR^R_{i,y}$ – investicijų gražos pokytis metais y dėl faktinės investicijų gražos neatitikimo priskaitytajai, Eur;

74.10. apyvartinių taršos leidimų teigiamą prekybos rezultata, gautą nuo 2015 m. sausio 1 d. Šis rezultatas laikomas pagrįstai didinančiu nustatytą Ūkio subjekto investicijų gražą atitinkamu šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiu, jeigu Ūkio subjektas yra įvykdęs **Metodikos 40 Aprašo 42** punkto reikalavimus;

74.11. Komisijos atliktų reguliuojamų paslaugų sąnaudų pagrįstumo (būtinumo) patikrinimų, atliekamų vadovaujantis Komisijos patvirtintu Energetikos įmonių reguliuojamos veiklos patikrinimų tvarkos aprašu, rezultatus;

74.12. **personalo sąnaudų pokytį dėl:**

74.12.1. darbo užmokesčio sąnaudų pokytį, įvertinus ne didesnę nei Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį. Šis sąnaudų pokytis taikomas, jei Ūkio subjektas Reguluojančiajai institucijai pateikia tokio pokytio įvertinimo poreikį pagrindžiančius argumentus ir dokumentus. Šiuo atveju įtaka sąnaudoms nustatoma pagal formulę:

$$\Delta FC^P_{i,y} = C_{P,i} * \left(1 + \frac{\sum_{y=2,\dots,5} k_{DU} + k_{DU(y+1)}}{100} \right)$$

kur:

$\Delta FC^P_{i,y}$ – sąnaudų pokytis metais y , įvertinus Finansų ministerijos skelbiamą darbo užmokesčio pokytį ir efektyvumo rodiklį, Eur;

k_{DU} – Finansų ministerijos skelbiamas darbo užmokesčio pokytis, įvertintas praėjusio kainos (kainos dedamųjų) skaičiavimo metu, proc.;

$k_{DU(y+1)}$ – ne didesnis nei Finansų ministerijos prognozuojamas vidutinio darbo užmokesčio pokytis ateinantiems kainos (kainos dedamųjų) nustatymo metams, proc.

74.12.2. vadovaujantis teisės aktais apskaičiuoto privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų dydžio pokytio.“

2. Nustatyti, kad šis nutarimas įsigalioja 2019 m. sausio 1 d.

Komisijos pirmininkas