

VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA NUTARIMAS

DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2013 M. RUGSĖJO 13 D. NUTARIMO NR. O3-367 „DĖL VALSTYBĖS REGULIUOJAMŲ KAINŲ GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIJE NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO

2017 m. balandžio d. Nr. O3-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymo Nr. XI-2053 5 straipsnio 2 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2017 m. balandžio d. pažymą Nr. O5- „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimo Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“, Komisija n u t a r i a:

Pakeisti Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 „Dėl Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika):

1. Pakeisti Metodikos 3 punktą ir išdėstyti jį taip:

„3. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymu, Lietuvos Respublikos suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymu, Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. lapkričio 7 d. nutarimu Nr. 1354 „Dėl Gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ (toliau – Diversifikavimo tvarkos aprašas) <...>“.

2. Pakeisti Metodikos 12.9.3 papunktį ir išdėstyti jį taip:

„12.9.3. Atitinkamai paslaugai (produktui) priskirtino reguliuojamo turto vertė (RAB_i) nustatoma pagal formulę:

$$RAB_i = T_{neperk} + A - IT - T_{neb\ stat} - TD - TV - T_{nenaud}; (Eur) \quad (4)$$

čia:

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

A – gamtinių dujų įmonės atsargos, kurias ji privalo nuolat laikyti, Eur;

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

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

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

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

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

Įtraukiant išnuomotą ar panaudos pagrindais perduotą turtą, kuris ir nevykdant nereguliuojamos veiklos visa apimtimi naudojamas reguliuojamoje elektros energetikos įmonės veikloje bei 50 proc. turto dalies, kuri buvo finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių

darbų sąnaudų pasidalinimo, kaip nurodyta Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų apraše.“

3. Pakeisti Metodikos 12.9.6 papunktį ir išdėstyti jį taip:

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

$$G_{1,i} = OPEX_{nustatytas,i} - OPEX_{faktinis,i} \quad (6)$$

čia:

$G_{1,i}$ – suma, kuria didinama i-tosios veiklos investicijų grąžos riba, Eur;

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

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

4. Pakeisti Metodikos 12.9.7 papunktį ir išdėstyti jį taip:

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

$$G_{2,i} = (OPEX_{nustatytas,i} - OPEX_{faktinis,i})/2 \quad (7)$$

čia:

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

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

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

Kitiems metams ir (arba) nustatant kainų viršutinės ribas kito reguliavimo periodo antriesiems metams, leistinų pajamų riba i-tajai paslaugai mažinama 50 proc. investicijų grąžos ribą dėl veiklos efektyvumo viršijančia suma.“

5. Pakeisti Metodikos 12.9.8 papunktį ir išdėstyti jį taip:

„12.9.8. OPEX taikomas skatinamasis mechanizmas, t. y. OPEX per reguliavimo periodą ir naujam reguliavimo periodui nėra didinamas ar mažinamas kitais nei Metodikoje įtvirtintais atvejais.“

6. Papildyti Metodiką 12.9.9 papunkčiu:

„12.9.9. Gamtinių dujų įmonių veiklos efektyvinimu nėra laikoma:

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

12.9.9.2. sutaupymai, sąlygoti neįgyvendintų remonto darbų, neprireikusių nusimatyty paslaugų, nepagrįstai didelių sąnaudų prognozių, išskyrus atvejus, kai dėl gamtinių dujų įmonių priimtų konkrečių verslo sprendimų, remonto darbai ar nusimatytos paslaugos buvo įgyvendintos mažesnėmis sąnaudomis;

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

12.9.9.4. veiklos sąnaudų sumažėjimas dėl paklausos, reagavimo į paklausą priemonių diegimo, gamybos pajėgumų plėtros, įskaitant sutaupymą dėl elektros energijos perdavimo ar skirstymo paslaugų teikimo ar investicijų į tinklus sąnaudų sumažėjimo bei optimalaus tinklo eksploatavimo. “

7. Pripažinti netekusiu galios Metodikos 30 punktą.

8. Metodikos 31– 35 punktus laikyti atitinkamai 30–34 punktais.

9. Pakeisti Metodikos 31 punktą ir išdėstyti jį taip:

„30. Gamtinių dujų skystinimo paslaugos kainos viršutinė riba D_{rib} skaičiuojama pagal formulę:

$$D_{rib} = \frac{(S_{SGDT} + ROI_d)}{Q_{vp1}}; \quad (\text{Eur}/(\text{MWh}/\text{parą}/\text{metus})) \quad (33)$$

čia:

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

$$S_{SGDT} = C_{DA} + C_M + C_P + C_T + C_A + C_S + C_O + C_{NS}, \text{ Eur} \quad (34)$$

čia:

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

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

C_P – personalo sąnaudos, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos sąnaudos, Eur;

C_{NS} – SGD terminalo sąnaudos, numatytos ilgalaikėmis sutartimis: plaukiojančios SGD saugyklos nuoma, eksploatavimo sąnaudos, nuomos garantijos, SGD terminalo krantinės nuoma, kitos su skystinimo veikla susijusios ilgalaikių sutarčių sąnaudos, atsižvelgiant į aktualių valiutų santykio prognozę, Eur;

ROI_d – pagal Metodikos 12.9.1 papunktį suskaičiuota SGD terminalo infrastruktūrinės dalies investicijų (išskyrus investicijų, finansuotų D_{SGDT} , ES ar kitų dotacijų, subsidijų lėšomis) grąža, Eur;

Q_{vp1} – vartojimo pajėgumai pirmaisiais skystinimo kainos reguliavimo metais arba pirmaisiais gamtinių dujų tiekimo saugumo papildomos dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos skaičiavimo metais, MWh/parą/metus. “

10. Pakeisti Metodikos 32 punktą ir išdėstyti jį taip:

„31. Antriesiems–penktiesiems reguliavimo periodo metams skystinimo kainos viršutinė riba ($D_{rib, t+1}$) skaičiuojama pagal formulę:

$$D_{rib, t+1} = D_{rib} * K_{d, t+1} * \frac{Q_{vp1}}{Q_{vp, t+1}}; \quad (35)$$

čia:

$K_{d, t+1}$ – koregavimo koeficientas (pirmiesiems reguliavimo periodo metams lygus 1);

$D_{rib, t+1}$ – skystinimo kainos viršutinė riba, kuri skaičiuojama pagal (33) formulę;

Q_{vp1} – vartojimo pajėgumai pirmaisiais skystinimo kainos viršutinės ribos reguliavimo metais, MWh/parą/metus.

$Q_{vp, t+1}$ – vartojimo pajėgumai t+1 metams, MWh/parą/metus. “

11. Pakeisti Metodikos 33 punkto pirmąją pastraipą ir išdėstyti ją taip:

„32. Skystinimo kainos viršutinės ribos koregavimo koeficientas $K_{d, t+1}$ skaičiuojamas pagal formulę:“.

12. Pakeisti Metodikos 34 punktą ir išdėstyti jį taip:

„33. Nenumatytų pasikeitimų koeficientas (I_{nk}) įvertina skystinimo sistemos operatoriaus pajamų nuokrypį nuo numatytų rodiklių, t. y. nuokrypį tarp skystinimo kainos viršutinės ribos nustatymo metu planuotų būtinųjų sąnaudų ir faktinių pajamų, įvertinus skystinimo operatoriaus papildomą veiklą naudojant SGD terminalo infrastruktūrą. Taikant šį koregavimo koeficientą, įvertinamos skystinimo sistemos operatoriaus pajamos, gautos už perkrovos paslaugą. Koreguojant skystinimo kainos viršutinę ribą, gali būti taikomas nenumatytų pasikeitimų koeficientas kitoms nenumatytoms gamtinių dujų įmonės pajamoms (sąnaudoms) koreguoti: ROI ir nusidėvėjimo sąnaudoms dėl atliekamų investicijų nuokrypio nuo ankstesnės prognozės, pajamų/sąnaudų nuokrypiui dėl valiutų kurso pasikeitimo ir kt.“

13. Pakeisti Metodikos 35 punktą ir išdėstyti jį taip:

„34. SGD skystinimo kaina susideda iš pastoviosios ir kintamosios dalies:

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

34.2. kintamoji dalis skaičiuojama pakartotinai išdujinto SGD kiekio vienetui, Eur/MWh.“

14. Papildyti Metodiką nauju 35 punktu ir išdėstyti jį taip:

„35. SGD terminalo operatorius nustato pastoviosios dalies mokėjimo koeficientą (≤ 1). Pagal Metodikos 34.1 papunktį suskaičiuota skystinimo kainos pastovioji dalis yra įskaičiuojama į tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie perdavimo kainos, kuri skaičiuojama pagal Metodikos 42¹ formulę.“

15. Pakeisti Metodikos 36 punktą ir išdėstyti jį taip:

„36. SGD terminalo operatorius nustato konkrečią skystinimo kainą, atsižvelgdamas į regioninės gamtinių dujų rinkos vystymo eigą, galimybes užtikrinti diversifikuotą gamtinių dujų tiekimą Lietuvos Respublikos gamtinių dujų vartotojams efektyvios konkurencijos rinkoje sąlygomis ir taikydamas lyginamosios analizės principą pagal kitų SGD terminalų skystinimo paslaugos kainų duomenis.“

16. Pripažinti netekusiais galios Metodikos 38, 39 ir 40 punktus.

17. Pakeisti Metodikos 42.2 papunktį ir išdėstyti jį taip:

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

18. Pakeisti Metodikos 46 punktą ir išdėstyti jį taip:

„46. Gamtinių dujų saugumo dedamoji, nurodyta šios Metodikos 42.2 papunktyje, skaičiuojama pagal šią formulę:

$$D_{saug, t+1} = D_{p, t+1} + T_{pask, t+1} - P_{\Delta, t+1} - \frac{K_{t-1}}{2Q_{vp, t+1}} + \frac{\Delta S_{vp, t}}{Q_{vp, t+1}} + \frac{X_t}{Q_{vp, t+1}} + \frac{S_{adm, t+1}}{Q_{vp, t+1}}; \text{ (Eur/(MWh/parą/metus))}$$

(42¹)

čia:

$D_{saug, t+1}$ – ateinantiems metams skaičiuojama saugumo dedamoji prie gamtinių dujų perdavimo kainos, Eur/MWh/parą/metus;

$D_{p, t+1}$ – dujų skystinimo kainos pastovioji dalis, suskaičiuota ateinantiems metams pagal Metodikos 34.1 papunktį, Eur/(MWh/parą/metus);

$T_{pask, t+1}$ – paskirtojo gamtinių dujų tiekimo kaina ateinantiems metams, suskaičiuota pagal Metodikos 77 punktą, Eur/(MWh/parą/metus);

$P_{\Delta, t+1}$ – prognozuojamas nesuvartoto būtiniojo kiekio realizavimo pajamų nuokrypis, susidaręs dėl SGD realizavimo ir įsigijimo kainų skirtumo. SGD realizavimo kaina skaičiuojama pagal Metodikos 79 punktą, Eur/MWh/parą/metus;

K_{t-1} – faktinė t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos grąža, sąlygota pagrįstais papildomais komerciniais sprendimais, priimtais vadovaujantis ekonominio naudingumo principu,

bendrai paskirtojo tiekėjo veiklos grąžai neviršijant įprastinės gamtinių dujų tiekimo veikloje gaunamos grąžos, skaičiuojamos vadovaujantis gamtinių dujų tiekimo įmonių t-1 metų audituotų pajamų-sąnaudų ataskaitų duomenimis, kaip faktinė kitų gamtinių dujų įmonių (išskyrus paskirtąjį tiekėją) tiekimo veiklos vidutinė svertinė grąža, Eur;

$Q_{vp,t+1}$ – vartojimo pajėgumai t+1 metams, MWh/parą/metus;

$\Delta S_{vp,t}$ – pajamų nuokrypis, susidaręs dėl faktinių ir prognozuotų vartojimo pajėgumų skirtumo per paskutinius 12 mėnesių bei vartotojų baudų dėl deklaruotų vartojimo pajėgumų viršijimo, Eur;

$S_{adm,t+1}$ – prognozuojamos ateinančių metų SGDT lėšų administravimo sąnaudos, į kurias įskaičiuojamos metinės perdavimo sistemos operatoriaus sąnaudos t+1 metams dėl SGDT lėšų administravimo, Eur;

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

19. Pakeisti Metodikos 46.1 papunktį ir išdėstyti jį taip:

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

46.1.1. jeigu Komisijos patvirtinta prognozuojama gamtinių dujų kaina yra koreguojama vadovaujantis Prognozuojamos gamtinių dujų rinkos kainos nustatymo metodikos 10 punktu ir Komisijos pakoreguota prognozuojama rinkos kaina lyginant su tuo metu galiojančia prognozuojama gamtinių dujų rinkos kaina skiriasi daugiau nei 10 proc.;“

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

46.1.3. pasikeitus paskirtojo tiekėjo prognozuojamai metinei paskirtojo kiekio importo kainai daugiau kaip 5 proc. lyginant su nustatyta prognozuojama paskirtojo kiekio importo kaina. Naujai nustatoma prognozuojama paskirtojo kiekio importo kaina skaičiuojama vertinant iki šio nustatymo kalendorinių metų faktinius bei aktualius prognozinis paskirtojo kiekio importo kainos skaičiavimo formulėje nustatytus duomenis.

46.1.4. esant motyvuotam Komisijos sprendimui.“

20. Pakeisti Metodikos 77 punktą ir išdėstyti jį taip:

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

$$T_{pask, t+1} = \frac{(S_{pask, t+1} + \Delta S_{pask, t+1} + \Delta S_t) + 0,24 \times (\Delta Q_{real, t} + Q_{real, t+1})}{Q_{vp, t+1}}; \text{ (Eur/(MWh/parą/metus))} \quad (71)$$

čia:

$S_{pask, t+1}$ – nustatytos metinės paskirtojo gamtinių dujų tiekimo sąnaudos, Eur, skaičiuojamos pagal formulę:

$$S_{pask, t+1} = C_{DA} + C_M + C_P + C_T + C_A + C_S + C_F + C_O + C_{PR} + C_{skyst} + C_{EN}; \text{ (Eur)} \quad (72)$$

čia:

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, Eur;

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

C_P – personalo sąnaudos, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_F – finansavimo sąnaudos, Eur;

C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur;

C_{PR} – pagrįstos paskirtojo tiekėjo pasirengimo veiklai sąnaudos (toliau – pasirengimo veiklai sąnaudos), patirtos iki paskirtojo tiekėjo veiklos pradžios vykdant teisės aktų įpareigojimus įgyvendinant suskystintų gamtinių dujų terminalo projektą. Jeigu pasirengimo veiklai sąnaudos

sudaro daugiau nei 20 proc. paskirtojo tiekėjo t+1 metų veiklos sąnaudų, šios sąnaudos į kainą gali būti proporcingai įtraukiamos, Komisijai išdėstant jas per laikotarpį, ne ilgesnį kaip 5 metai, Eur;

C_{skyst} – mokesčio už SGD skystinimą (išdujinimą) sąnaudos, Eur;

C_{EN} – Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos sujungimo taške su SGD terminalo jungtimi Klaipėdoje užsakomų pajėgumų sąnaudos, Eur;

$\Delta S_{pask, t+1}$ – prognozuojamas t+1 metų sąnaudų skirtumas, susidaręs dėl energijos gamintojams parduotų dujų įsigijimo ir pardavimo kainų skirtumo, Eur;

$Q_{vp, t+1}$ – vartojimo pajėgumai t+1 metams, MWh/parą/metus;

ΔS_t – paskirtojo tiekėjo sąnaudų nuokrypis, kuris skaičiuojamas:

$$\Delta S_t = \frac{S_{pagr. fakt, t-1} - S_{fakt, t-1}}{2}; \quad \text{Eur),} \quad \text{kai} \quad S_{pagr. fakt, t-1} - S_{fakt, t-1} > 0$$

(73)

$$\Delta S_t = 0, \quad \text{kai} \quad S_{pagr. fakt, t-1} - S_{fakt, t-1} \leq 0,$$

čia:

$S_{fakt, t-1}$ – pagrįstos faktinės t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos sąnaudos, Eur;

$S_{pagr. fakt, t-1}$ – pagrįstos Komisijos nustatytos faktinės t-1 metų paskirtojo tiekėjo tiekimo veiklos sąnaudos, Eur;

Kitiems metams $S_{pask, t+1}$ skaičiuojamas kaip $S_{pagr. fakt, t-1} - (S_{pagr. fakt, t-1} - S_{fakt, t-1})/2$ t. y. dėl veiklos efektyvumo 50 proc. sutaupytų sąnaudų grąžinama paskirtajam tiekėjui.

$Q_{real, t+1}$ – prognozuojama paskirtojo kiekio dalis, kuri t+1 metais bus realizuota už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą prognozuojamą gamtinių dujų rinkos ar didesnę kainą t+1 metams, MWh;

$\Delta Q_{real, t}$ – skirtumas tarp t-iesiems metams prognozuotos paskirtojo kiekio dalies, kurią buvo planuota realizuoti už Komisijos nustatyta tvarka patvirtintą prognozuojamą gamtinių dujų rinkos ar didesnę kainą t-iesiems metams, ir faktiškai už tokią ar didesnę kainą realizuotos paskirtojo kiekio dalies t-aisiais metais, MWh;“

21. Pripažinti netekusiu galios Metodikos 83.3 papunktį:

22. Pakeisti Metodikos 94 punktą ir išdėstyti jį taip:

„94. Duomenys pateikiami ir skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM) euro centų tikslumu. Tarifai buitiniams vartotojams pateikiami Eur/m³.“

23. Nustatyti, kad šio nutarimo 2–5 punktai įsigalioja nuo 2020 m. sausio 1 d.

Komisijos pirmininkas