

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai  
Verkių g. 25C-1, LT-08223 Vilnius  
[rastine@regula.lt](mailto:rastine@regula.lt)

2018-04-05

Nr. 1.3-308

Kopija:  
Lietuvos šilumos tiekėjų asociacija  
V. Gerulaičio g. 1, LT-08200 Vilnius  
[info@lsta.lt](mailto:info@lsta.lt)

## DĖL ŠILUMOS SUPIRKIMO IŠ NEPRIKLAUSOMŲ ŠILUMOS GAMINTOJŲ TVARKOS APRAŠO NUOSTATŲ PRAKTINIO TAIKYMO

UAB „Litesko“ (toliau – **Bendrovė**) išnagrinėjo Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – **Komisija, VKEKK**) 2018-02-28 nutarimu Nr. O3E-54 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimo Nr. O3-202 „Dėl šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“ (toliau – **Aprašas**), kurio sąlygos įsigalioja nuo 2018 m. gruodžio 1 d. Aprašo nagrinėjimo metu Bendrovei kilo klausimų dėl šio teisės akto nuostatų praktinio įgyvendinimo.

Todėl siekiant kad iki teisės akto įgyvendinimo pradžios būtų išsklaidytos tam tikros abejonės, dviprasmybės ir Komisija bei rinkos dalyviai vienodai interpretuotų šio teisės akto nuostatas, prašome Komisijos atsakyti Bendrovei į žemiau užduotus klausimus:

1. Aprašo 5 punkte nurodoma, kad nepriklausomas šilumos gamintojas (toliau – **NŠG**) privalo užtikrinti šilumos pirkimo-pardavimo sutartyje numatytą šilumos gamybos galią ir nenutrūkstamą šilumos tiekimą ne trumpiau kaip vieną šildymo sezoną. Šilumos tiekėjas ir nepriklausomas šilumos gamintojas šilumos pirkimo-pardavimo sutartyje gali numatyti kitą (ilgesnį) laikotarpį. Atsižvelgiant į tai prašome paaiškinti:
  - 1.1. *Kokia atsakomybė ir prieš ką gali būti taikoma NŠG jei toks gamintojas neužtikrina Aprašo 5 punkte nurodytų reikalavimų bent kartą per šildymo sezoną?*
  - 1.2. *Kokia atsakomybė ir prieš ką gali būti taikoma NŠG jei toks gamintojas sistemingai neužtikrina Aprašo 5 punkte nurodytų reikalavimų?*
2. Aprašo 6.2. papunktyje nurodoma kad už rezervo paslaugą šilumos tiekėjas (ŠT) atsiskaito su NŠG taikydamas dvinarę kainą. Paprastai dvinarė kaina susideda iš kainos dedamosios kuri mokama fiksuota suma reguliariai kas mėnesį plius kita kainos dedamoji, kuri mokama už produktą šiuo atveju matyt Komisija turi omenyje šilumą parduotą aktyvavus rezervą.



Pagal dabartinę punkto redakciją galima suprasti kad rezervo paslauga (kurios pirkimo sąnaudos turi būti apskaitomos kaip rezervo sąnaudos) susideda iš dviejų komponentų: pastovios dalies, dengiančios rezervo paslaugos teikėjo sąlyginai pastovias sąnaudas pilna apimtimi ar dalimi ir kintamos dalies, dengiančios rezervo paslaugos teikėjo kintamas sąnaudas; nes kitu atveju nesuprantama kam taikoma rezervo paslaugos apmokėjimas dvinariu tarifu. Jeigu taip prašome paaiškinti:

2.1. *Ar aktyvavus rezervą pagaminta šiluma pripažįstama kaip pirktą šilumą ir atitinkamai ŠT įmonė ją turi apskaityti būtent kaip pirktos šilumos sąnaudos, ar tokiu būdu pagaminta šiluma turi būti apskaityta prie rezervo paslaugos pirkimo sąnaudų jeigu visgi rezervo paslauga susideda iš dviejų komponentų?*

2.2. *Kaip būtų atrenkamas rezervo paslaugos teikėjas konkrečioje sistemoje jei sistemoje tokią paslaugą galėtų teikti ne vienas bet keli NŠG ir šie NŠG naudoja skirtingas kuro rūšis todėl vienus NŠG gali būti didelė pastovi dedamoji bet maža kintama dedamoji o kitų NŠG atvirkščiai?*

3. Aprašo 6.4. papunktyje nurodoma kas aukciono būdu negalima supirkti rezervinės galios užtikrinimo paslaugą teikiančiais šilumos gamybos įrenginiais pagamintino šilumos kiekio. Aprašo 2 punktas nustato kad jo nuostatos taikomos visoms ŠT sistemoms kuriose veikia bent vienas NŠG ir/ar bent vienas potencialus NŠG. Kai kur sistemose yra tik vienas NŠG, kuris tam tikrų metų laikotarpiu vykdo savo šilumos gamybos šaltinių remontą ir/arba yra vienas potencialus NŠG tik gavęs prijungimo sąlygas tačiau dar nevykdantis veiklos. Atsižvelgiant į tai prašome paaiškinti:

3.1. *Ar tuo laikotarpiu kai konkrečioje sistemoje vienintelis NŠG vykdo savo šilumos gamybos šaltinių remontą ar dėl kitų priežasčių (yra potencialus NŠG bet veiklos dar nevykdo) neketina parduoti šilumos aukcione šilumos tiekimo įmonėms taikomi šio Aprašo reikalavimai?*

3.2. *Ar tuo laikotarpiu ŠT įmonė privalo teikti į aukcioną pasiūlymus savo paties pagamintai šilumai nupirkti jei ŠT įmonė turi šilumos gamybos įrenginių nepriskirtų nei prie piko pajėgumų nei prie rezervinių?*

3.3. *Ar tuo laikotarpiu ŠT įmonė neorganizuoja šilumos supirkimo aukciono iš vis jei ŠT įmonė disponuoja tik piko pajėgumais ir rezerviniais pajėgumais?*

3.4. *Ar tokį konkretų mėnesį šilumos poreikiui užtikrinti panaudojus ŠT disponuojamus piko pajėgumus, jų pagaminta šiluma pripažįstama kaip šilumos supirkimo sąnaudos?*

3.5. *Ar tokį konkretų mėnesį šilumos poreikiui užtikrinti panaudojus ŠT disponuojamus rezervinius pajėgumus, jų pagaminta šiluma pripažįstama kaip šilumos supirkimo sąnaudos?*

4. Aprašo 7 punkte nurodoma, kad šaltuoju metų laikotarpiu jei šilumos supirkimo aukciono dalyvių pasiūlyti parduoti šilumos kiekiai viršija 70 proc. maksimalaus sistemos šilumos poreikio ribą ŠT įmonė gali pirkti šilumą aukciono būdu, neaktyvuojant piko pajėgumų jei aukciono dalyvių kainos mažesnės nei pagal Aprašo 14.1 papunktį paskaičiuota piko pajėgumų šilumos gamybos kintamoji dedamoji. Atsižvelgiant į tai prašome paaiškinti:

4.1. *Ar šiuo atveju ŠT įmonė privalo iš anksto viešai skelbti pagal Aprašo 14.1 papunktį paskaičiuotą piko pajėgumų šilumos gamybos kintamąją dedamąją?*



- 4.2. Jeigu taip tai kur, kada ir kokių reguliarumu ši kintamoji dedamoji turi būti skelbiama?
5. Aprašo 8 punkte nurodoma, kad tais atvejais, kai centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos galios poreikis viršija 70 proc. maksimalaus centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikio, tačiau dėl šilumos supirkimo aukciono laimėtojų šilumos gamybos pajėgumų apimtį ir šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančių įrenginių techninio minimalaus pajėgumo nėra galima šių įrenginių panaudoti nesumažinant perkamo šilumos kiekio iš aukciono laimėtojų, yra sumažinamas šilumos aukcione perkamas šilumos kiekis, atsižvelgiant į V skyriuje numatytą prioritetų tvarką. Taigi šilumos supirkimo apimčių mažinimas dėl technologinio minimumo problemų gali būti taikomas tik esant sąlygai kuomet sistemos šilumos galios poreikis viršija 70 proc. maksimalaus centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikio. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 5.1. Kaip turėtų būti sprendžiamas šilumos supirkimo apimčių mažinimas siekiant panaudoti piko pajėgumus bent iki technologinio minimumo lygio tais atvejais kai sistemos šilumos galios poreikis neviršija 70 proc. maksimalaus centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikio tačiau dėl šilumos gamybos įrenginių remonto aukcione dalyvaujančių gamybos šaltinių nepakanka ir reikia panaudoti piko pajėgumus bet mažesne nei technologinis minimumas galia?
6. Aprašo 10.1. papunktyje nurodoma, kad piko pajėgumų sąrašas skelbiamas ne trumpesniau kaip 1 metų laikotarpiui ir gali būti tikslinamas kas mėnesį tik iš rezervinių pajėgumų sąrašo. Tuo tarpu Aprašo 10.3. papunktyje nurodoma, kad rezervinių pajėgumų sąrašas sudaromas 1 mėn. iki šaltojo sezono pradžios ir nekinta bent jau vienerius metus. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 6.1. Kaip galima kas mėnesį koreguoti piko pajėgumų sąrašą iš rezervinių pajėgumų sąrašo, kuris negali kisti metus laiko?
- 6.2. Kaip pakeitus piko pajėgumų sąrašą rezervinių pajėgumų sąskaita tas turi atsispindėti ŠT įmonių rezervo paslaugos teikimo sąnaudų pripažinimui, juk kasmet koreguojant šilumos bazinės kainas ŠT įmonių būtinosis sąnaudos rezervo paslaugai įvertinamos visiems metams pagal kainos perskaičiavimo projekto metu pateiktą rezervinių pajėgumų sąrašą?
7. Aprašo 10.7 papunktyje nurodoma, kad šilumos poreikio piko pajėgumus ir rezervinius šilumos gamybos pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių pagaminamo šilumos kiekio apskaita turi būti atskira. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 7.1. Ar tai reiškia kad kiekvieno atskirai piko pajėgumus užtikrinančio šilumos gamybos įrenginio pagaminto šilumos kiekio apskaita turi būti atskirta. Jei taip ar apskaitos atskyrimas suprantamas kaip komercinių apskaitos prietaisų duomenimis užfiksuota apskaita. Jeigu apskaitos atskyrimas privalomas tai kurioje vietoje turi būti montuojama apskaita nes dalis šilumos gali būti naudojama katilinės vidaus poreikiams tenkinti?
- 7.2. Ar tai reiškia kad vienos grupės atskirai visų piko pajėgumus užtikrinančio šilumos gamybos įrenginių pagaminto šilumos kiekio apskaita turi būti atskirta. Jei taip ar apskaitos atskyrimas suprantamas kaip komercinių apskaitos prietaisų duomenimis užfiksuota apskaita? Jeigu apskaitos atskyrimas privalomas tai kurioje vietoje turi būti



montuojama apskaita nes dalis šilumos gali būti naudojama katilinės vidaus poreikiams tenkinti?

- 7.3. Ar tai reiškia kad kiekvieno atskirai rezervo pajėgumus užtikrinančio šilumos gamybos įrenginio pagaminto šilumos kiekio apskaita turi būti atskirta. Jei taip ar apskaitos atskyrimas suprantamas kaip komercinių apskaitos prietaisų duomenimis užfiksuota apskaita? Jeigu apskaitos atskyrimas privalomas tai kurioje vietoje turi būti montuojama apskaita nes dalis šilumos gali būti naudojama katilinės vidaus poreikiams tenkinti?
- 7.4. Ar tai reiškia kad vienos grupės atskirai visų rezervo pajėgumus užtikrinančio šilumos gamybos įrenginių pagaminto šilumos kiekio apskaita turi būti atskirta. Jei taip ar apskaitos atskyrimas suprantamas kaip komercinių apskaitos prietaisų duomenimis užfiksuota apskaita? Jeigu apskaitos atskyrimas privalomas tai kurioje vietoje turi būti montuojama apskaita nes dalis šilumos gali būti naudojama katilinės vidaus poreikiams tenkinti?
- 7.5. Ar tai reiškia kad visos grupės visų rezervo pajėgumus ir piko pajėgumus užtikrinančio šilumos gamybos įrenginių pagaminto šilumos kiekio apskaita turi būti atskirta. Jei taip ar apskaitos atskyrimas suprantamas kaip komercinių apskaitos prietaisų duomenimis užfiksuota apskaita?
- 7.6. Jeigu komercinės apskaitos atskyrimas pagal atskirus šilumos gamybos šaltinius yra privalomas tai atskirų šilumos gamybos šaltinių pagamintos šilumos kiekių suma gali nesutapti su į perdavimo tinklą patiekiamos šilumos kiekiu nes dalis šilumos gali būti naudojama katilinės vidaus poreikiams tenkinti. Todėl prašome paaiškinti kaip, kokiais metodais priskirti katilinėje savoms reikmėms sunaudotos šilumos kiekius kiekvienam dirbančiam šilumos gamybos šaltiniui toje katilinėje?
- 7.7. Jeigu vienas iš aukščiau nurodytų šilumos gamybos apskaitos atskyrimas yra privalomas, tai ar tai reiškia kad tokia sąlyga taikoma ir kitiems šilumos gamybos įrenginiams, nepriskirtiems nei piko pajėgumus nei rezervo pajėgumus užtikrinantiems šilumos gamybos įrenginiams tačiau esantiems toje pačioje katilinėje? Jeigu apskaitos atskyrimas privalomas tai kurioje vietoje turi būti montuojama apskaita nes dalis šilumos gali būti naudojama katilinės vidaus poreikiams tenkinti?
- 7.8. Ar šilumos tiekimo įmonių investicijos, skirtos atskirti šilumos gamybos apimčių apskaitą bus Komisijos pripažįstamos kaip investicijos, būtinos įgyvendinant teisės aktų reikalavimus ir tokioms investicijoms nebus taikoma šilumos kainos mažėjimo reikalavimas?

8. Aprašo 11 p nurodoma, kad šilumos tiekėjas turi teisę priimti sprendimą šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinti eksploatuojamais rezerviniais šilumos gamybos pajėgumais. Apie tokį sprendimą šilumos tiekėjas paskelbia viešai bei raštu informuoja Komisiją. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:

- 8.1. Ar toks viešas paskelbimas turi būti atliktas prieš šilumos supirkimo aukciono organizavimą ar jau po aukciono rezultatų paskelbimo bet dar iki šilumos tiekimo pradžios ar pasibaigus konkrečiam kalendoriniam mėnesiui, kai to mėnesio eigoje buvo priimtas sprendimas piko pajėgumus užtikrinti eksploatuojamais rezerviniais šilumos gamybos pajėgumais?



- 8.2. *Jei viešas skelbimas turi būti prieš šilumos supirkimo aukciono pradžią tai ar tai reiškia kad pagal Aprašo 7 p. reikalavimus šilumos tiekėjas turi skelbti ne piko pajėgumų kintamos dedamosios kainas bet rezervo pajėgumus užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių kintamosios dedamosios kainą?*
- 8.3. *Ar šilumos tiekėjas turi teisę priimti sprendimą šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinti tik savo dispozicijoje esančiais rezerviniais šilumos gamybos pajėgumais ar ir pasinaudoti NŠG teikiama rezervo paslauga (jei tokią sutartį turi šilumos tiekėjas) ?*
9. Aprašo 13.2 papunktyje nurodoma, kad jei NŠG atžvilgiu Komisija yra priėmusi motyvuotą sprendimą netaikyti privalomojo reguliavimo šilumos gamybos kainodaros srityje šilumos kaina yra nustatoma laisvai. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 9.1. *Ar leidžiama kryžminė subsidija NŠG kurie valdo kelis šilumos gamybos šaltinius skirtinguose šilumos tiekimo sistemose kai vienoje šilumos tiekimo sistemoje gautų pajamų sąskaita subsidijuojama šilumos kaina kitoje sistemoje?*
- 9.2. *Jei toks kryžminis subsidijavimas yra draudžiamas koku būdu Komisija numato reguliuoti/prižiūrėti NŠG veiklą ir koku teisiniu pagrindu?*
10. Aprašo 13.3 papunktyje nurodoma, kad jei NŠG atžvilgiu Komisija nėra priėmusi motyvuoto sprendimo netaikyti privalomojo reguliavimo šilumos gamybos kainodaros srityje toks NŠG dalyvaudamas šilumos aukcione privalo atsižvelgti į šilumos (produkto) gamybos leistiną pajamų sumą, apskaičiuojamą vadovaujantis Metodikos nuostatomis. Gali susidaryti situacija, kuomet vienais metais NŠG metinis faktinis pajamų lygis parduodant šilumą aukcione viršija leistiną pajamų lygį, tačiau kitais metais faktinis pajamų lygis yra mažesnis už leistiną. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 10.1. *Ar tokiam gamintojui pajamų lygis ribojamas/vertinamas kasmet ar tik pasibaigus bazinės kainos nustatymo laikotarpiui?*
- 10.2. *Jei tokiam gamintojui pajamų lygis ribojamas/vertinamas kas met, kaip tokiam gamintojui kompensuojamos/ar nekompensuojamos negautos pajamos konkrečiais metais?*
11. Aprašo 13.4 papunktyje nurodoma, kad šilumos tiekėjas, dalyvaudamas šilumos aukcione atskirais šilumos gamybos įrenginiais, privalo atsižvelgti į šilumos (produkto) gamybos leistiną pajamų sumą, apskaičiuojamą vadovaujantis Metodikos nuostatomis. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 11.1. *Ar tai reiškia, kad tik šilumos tiekėjui aukcione dalyvaujant atskirais įrenginiais (ne įrenginių grupei) taikoma leistinos pajamų ribos sąlyga?*
- 11.2. *Ar leistina pajamų riba nustatoma įrenginių grupei kuomet nėra įmanoma komerciniais apskaitos prietaisais atskirti atskirų šilumos gamybos įrenginių šilumos pardavimo apimčių?*
- 11.3. *Jei leistinų pajamų riba nustatoma įrenginių grupei tačiau praėjus tam tikram laikui sumontuojama komercinė apskaita leidžianti identifikuoti atskiros šilumos gamybos įrenginio, kaip nustatomas konkrečiam įrenginiui buvusio laikotarpio pajamų lygis ir kaip sulyginama su leistina pajamų riba.*



11.4. Ar tokiam gamintojui pajamų lygis ribojamas/vertinamas kasmet ar tik pasibaigus bazinės kainos nustatymo laikotarpiui?

11.5. Jei tokiam gamintojui pajamų lygis ribojamas/vertinamas kas met, kaip tokiam gamintojui kompensuojamos/ar nekompensuojamos negautos pajamos konkrečiais metais?

12. Aprašo 14.1.2 papunktyje yra nurodoma, kad  $p_{\text{perdavimo}}$  – šilumos tiekėjo vidutinė metinė gamtinių dujų perdavimo kaina už perduodamą dujų kiekį (MWh), apskaičiuojama pagal Komisijos viešai skelbiamus gamtinių dujų perdavimo paslaugos įkainius, įvertinant gamtinių dujų kiekį, reikalingą visam šiltojo metų laikotarpio šilumos poreikiui patenkinti šilumą gaminant tik šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais. Gamtinių dujų perdavimo kainos komponentės yra ir gamtinių dujų ilgalaikių metinių pajėgumų, ketvirčio pajėgumų, mėnesio pajėgumų, paros pajėgumų komponentės. Taip pat prie papildomų komponentių priskiriamos ir SGD terminalo saugumo dedamosios bei vartojimo pajėgumų komponentės. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:

12.1. Ar skaičiuojant gamtinių dujų perdavimo kainą tik šiltuoju laikotarpiu turi būti vertinamos visos ir gamtinių dujų ilgalaikių metinių pajėgumų, ir ketvirčio pajėgumų, ir mėnesio pajėgumų, ir paros pajėgumų komponentės esant sąlygai kai šiluma gaminama tik šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais?

12.2. Jei kai kurios iš aukščiau nurodytų komponentių neturi būti taikomos tai prašome nurodyti kurias, nes pvz. ilgalaikių metinių pajėgumų komponentė nustatoma pagal šaltojo sezono (o ne šiltojo kaip aptariam šiame papunktyje) gamtinių dujų vartojimo poreikį?

12.3. Ar skaičiuojant gamtinių dujų perdavimo kainą tik šiltuoju laikotarpiu turi būti vertinamos visos ir saugumo dedamosios ir vartojimo pajėgumų komponentės esant sąlygai kai šiluma gaminama tik šilumos poreikio piko pajėgumus užtikrinančiais šilumos gamybos įrenginiais nes pvz. SGD saugumo komponentė nustatoma pagal šaltojo sezono gamtinių dujų vartojimo maksimumą (o ne šiltojo kaip aptariam šiame papunktyje) gamtinių dujų vartojimo poreikį?

13. Aprašo 14.1.5. papunktyje nurodoma kad tuo atveju, kai šilumos tiekėjas, vadovaujantis Supirkimo tvarkos 10 punktu, šilumos poreikio piko pajėgumams užtikrinti naudoja šilumos gamybos įrenginius, kurie nenaudoja gamtinių dujų arba skysto kuro ir apie tai raštu yra informavęs Komisiją, palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos yra apskaičiuojamos pagal Supirkimo tvarkos 14.1.1 papunktyje numatytą formulę, įvertinant Kogeneracinių jėgainių sąnaudų atskyrimo metodikoje numatytus alternatyvaus, gamtines dujas naudojančio, šilumos gamybos įrenginio sąnaudų rodiklius. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:

13.1. Kokios galios alternatyvaus gamtines dujas naudojančio šaltinio rodiklius reikia naudoti jei piko galingumai nenaudoja nei gamtinių dujų nei skysto kuro, nes pagal 14.1.1 papunktyje nurodytą formulę Kogeneracinių jėgainių sąnaudų atskyrimo metodikoje nurodyti rodikliai priklauso nuo įrenginio įrengtos galios?



14. Aprašo 14.2.1 papunktyje nurodoma, kad  $p_{biokuro}$  – atitinkamo mėnesio, kuriam organizuojamas šilumos aukcionas, Komisijos skelbiama prognozuojama medienos kilmės biokuro rinkos kaina, įskaitant transportavimo sąnaudas. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 14.1. *Ar Komisijos skelbiamoje prognozuojamoje medienos kilmės biokuro kainoje bus vertinamas ne tik transportavimo bet ir medienos pelenų utilizavimo sąnaudas?*
- 14.2. *Jei medienos pelenų utilizavimo sąnaudas bus vertinamos tai kaip jos bus paskaičiuotos?*
- 14.3. *Ar nustatant biokuro rinkos kainą bus įvertintas biokuro kainos pokytis skirtingose šalies regionuose?*
15. Aprašo 14.2.1 papunktyje nurodoma, kad  $N_b$  – didžiausio, šilumos tiekėjo ar nepriklausomo šilumos gamintojo valdomo, centralizuoto šilumos tiekimo sistemoje esančio biokurą naudojančio šilumos gamybos įrenginio galia, MW, pagal kurią nustatoma Kogeneracinių jėgainių sąnaudų atskyrimo metodikos 2 priede nurodyta šiluminės energijos gamybos kategorija, naudojama atitinkamų sąnaudų rodikliui nustatyti. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 15.1. *Ar šiuo atveju  $N_b$  dydžiui parinkti turi būti vertinami tik veikiantys šilumos tiekėjo ar nepriklausomo šilumos gamintojo valdomi gamybos įrenginiai ar ir potencialių nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos gamybos įrenginiai?*
16. Aprašo 14.3 papunktyje nurodoma, kad tuo atveju, jei pagal Supirkimo tvarkos 14.1 papunkčio reikalavimus apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos šiltuoju metų laikotarpiu yra didesnės nei pagal Supirkimo tvarkos 14.2 papunktį apskaičiuotos šaltojo laikotarpio palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, šiltuoju metų laikotarpiu yra taikomos pagal Supirkimo tvarkos 14.2 papunktį apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 16.1. *Ar tai reiškia kad šiltuoju metų laikotarpiu šilumos tiekimo įmonės privalo skelbti palyginamąsias šilumos gamybos sąnaudas, paskaičiuotas ir pagal 14.1. papunkčio reikalavimus ir pagal 14.2 papunkčio reikalavimus ar tik vieną iš jų priklausomai nuo to kuri yra mažesnė?*
17. Aprašo 15 punkte nurodoma kokią informaciją šilumos tiekimo įmonė privalo skelbti kartu su šilumos tiekėjo palyginamosiomis šilumos gamybos kainomis, tame tarpe ir antrojo mėnesio po einamojo planuojamą pagaminti šilumos kiekį naudojant šilumos poreikio piko pajėgumus, nustatytą vadovaujantis Supirkimo tvarkos 7 punktu bei antrojo mėnesio po einamojo planuojamą supirkti šilumos kiekį šilumos aukcione. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 17.1. *Ar šiltuoju metų laikotarpiu ir šaltuoju metų laikotarpiu kuomet šilumos poreikis neviršija Aprašo 7 punkte nurodytą ribą šilumos tiekėjo planuojamas supirkti aukcione kiekis turi atitikti to mėnesio visą šilumos poreikį ar gali būti tik dalis viso poreikio nes dėl šilumos tiekimo patikimumo užtikrinimo problemų techniškai būtina panaudoti piko ar rezervo pajėgumus?*



- 17.2. *Ar skelbiant palyginamąsias šilumos gamybos kainas privalu skelbti ir piko pajėgumų kainas tais atvejais kai NŠG ir ŠT pajėgumų pardavimo aukcione nepakanka šilumos gamybos poreikio užtikrinimui ?*
18. Aprašo 23 punkte nurodoma, kad esant kitoms vienodoms sąlygoms, prioritetas teikiamas nepriklausomam šilumos gamintojui, šilumos pirkimo – pardavimo sutartyje užtikrinančiam ilgesnį šilumos gamybos (pardavimo) laikotarpį. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 18.1. *Kokiam gamintojui taikomas prioritetas kai šilumos pirkimo – pardavimo sutartyje nustatytas tas pats šilumos gamybos (pardavimo) laikotarpis?*
19. Aprašo 25.2.4. papunktyje nurodoma, kad pasiūlymus aukcione gali teikti šilumos tiekėjais ir nepriklausomi šilumos gamintojai atskiromis kainomis tik tuomet šilumos gamybos įrenginiai turi atskiras šilumos gamybos apimties nustatymo apskaitas. Gali susidaryti situacija kai vienoje katilinėje yra keli šilumos gamybos įrenginiai, kurių dalis priskirtina piko ir/ar rezervo pajėgumams o kita dalis šilumos gamybos įrenginių, nepriskirtinų nei piko nei rezerviniams pajėgumams ir šių įrenginių šilumos gamybos apimtis neapskaitoma atskirai. Tačiau šių įrenginių šilumos gamybos kaina mažesnė už palyginamasis šilumos gamybos sąnaudas. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 19.1. *Ar tokiu atveju šilumos gamybos įrenginys nepriskirtinas nei prie piko pajėgumų nei prie rezervinių pajėgumų ir kurio šilumos gamybos kaina mažesnė nei palyginamosios gali dalyvauti šilumos supirkimo aukcione ?*
20. Aprašo 25.4 papunktyje nurodoma, kad iš nepriklausomų šilumos gamintojų bei šilumos tiekėjo šilumos gamybos įrenginių, kurių pateiktuose pasiūlymuose nurodyta šilumos kaina yra mažesnė nei pagal Supirkimo tvarkos 14 punktą apskaičiuotos palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos konkretų mėnesį, perkamas šilumos kiekis negali viršyti prognozuojamo šilumos poreikio. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 20.1. *Ar iš nepriklausomų šilumos gamintojų bei šilumos tiekėjo šilumos gamybos įrenginių negalima supirkti šilumos tu atveju jei faktinis šilumos poreikis viršija prognozuojamą ir šilumos gamybos įrenginių galia yra pakankama padengti didesnę nei prognozuojamas šilumos poreikis?*
21. Aprašo 25.4.2 papunktis nustato tam tikrus perkamo šilumos kiekio ribojimus kuomet aukcione pateiktų pasiūlymų galių nepakanka, ar kai šilumos poreikio apimtis viršija 70 proc. maksimalios galios. Gali susidaryti situacija kuomet maksimaliai apkrovus mažesnę kainą pasiūliusį šilumos gamybos įrenginį, sekančio pagal kainą šilumos gamybos įrenginio galia tampa mažesnė nei technologinis minimumas. Tokiu atveju sekančio pagal kainą šilumos gamybos įrenginio negalima iš vis paleisti. Atsižvelgiant į tai kas nurodyta prašome paaiškinti:
- 21.1. *Ar šilumos tiekėjas turi teisę sumažinti šilumos pirkimo apimtį iš konkretaus šilumos gamybos įrenginio, kuris pateikė mažesnės kainos pasiūlymą, tačiau sekančio po jo einančio pasiūlymo šilumos gamybos apimtys mažesnės nei technologinis minimumas*



*siekiant kad sekančio pagal kainą pasiūlymo šilumos gamybos įrenginiui būtų užtikrinta bent technologinio minimumo lygio apkrova?*

21.2. *Jei šilumos tiekėjas neturi aukščiau nurodytos teisės, ar tai reiškia kad jis privalo naudoti piko pajėgumus net ir tuo atveju, jei jų kaina yra didesnė nei neapkrauto ir dėl to negalinčio dirbti įrenginio?*

Pagarbiai

Finansų direktorius



Robertas Čepaitis

V. Jurkevičius 266 7500