

**VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS
ŠILUMOS IR VANDENS DEPARTAMENTO
ŠILUMOS GAMINTOJŲ IR KONKURENCIJOS SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2020- -

**PAŽYMA
DĖL UAB „PRAMONĖS ENERGIJA“ KLAIPĖDOS KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS
INVESTICIJŲ DERINIMO IR ŠILUMOS GAMYBOS BAZINĖS KAINOS (KAINOS
DEDAMŲJŲ) NUSTATYMO**

2020 m. d. Nr. O5E-
Vilnius

I. BENDRA APŽVALGA

UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinė elektrinė (toliau – Bendrovė) buvo įkurta ir Juridinių asmenų registre įregistruota 2004 m. gruodžio 14 d. Bendrovės patronuojanti įmonė yra UAB „E energija“, kuriai 2019 m. ir 2018 m. rugsėjo 30 d. priklausė 100 proc. Bendrovės akcijų. (*konfidenciali informacija*).

Pagrindinė Bendrovės veikla yra šilumos, elektros gamyba ir pardavimas. Bendrovės finansiniai metai yra nuo spalio 1 d. iki rugsėjo 30 d.

Bendrovės katilinės šiluminė galia siekia 23,10 MW (7,8 MW – vandens šildymo katilas, 11,8 MW – garo katilas šilumos gamybai, du kondensaciniai ekonomaizeriai 1,5 MW ir 2 MW šiluminės galios) ir 1,5 MW elektros energijos instaliuota galia. Bendrovė nurodo, kad šilumos gamyboje buvo naudojamas tik atsinaujinantis energijos šaltinis – biokuras.

Bendrovė 2007 m. balandžio 30 d. pirkimo–pardavimo sutarties pagrindu įsigijo iš UAB „Ukmergės energija“ Klaipėdos mieste (adresu Liepų g. 85A, Klaipėdoje) esančius kogeneracinės elektrinės pastatus bei elektrinės įrenginių kompleksą. Bendrovei vykdant veiklą, fiziškai nusidėvėję vandens šildymo katilai buvo nuolatos remontuojami ir keičiami naujais. 2007 m. balandžio 30 d. Bendrovė iš UAB „Ukmergės energija“ perėmė visas teises ir pareigas šilumos energijos pirkimo–pardavimo sutartyje su AB „Klaipėdos energija“ (toliau – Šilumos tiekėjas).

Bendrovei 2007 m. rugpjūčio 27 d. buvo išduotas leidimas gaminti elektros energiją Nr. LG-0138 objekte Klaipėdoje, Liepų g. 85A. Gaminamai elektros energijai buvo taikomas fiksuotas tarifas (0,30 Lt/kWh = 0,09 euro ct/kWh), o skatinimo laikotarpis nustatytas iki 2020 m. gruodžio 31 d. Dėl elektros gamybos įrenginių gedimo 2009 m. elektros energijos gamyba buvo sustabdyta, o šilumos gamyba buvo tęsiama.

Bendrovė, vadovaudamasi, Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2011 m. vasario 8 d. nutarimu Nr. O3-25 „Dėl UAB „Pramonės energija“ pripažinimo nereguliuojamu nepriklausomu šilumos gamintoju“, iki 2013 m. gruodžio 31 d. buvo pripažinta nereguliuojamu šilumos gamintoju.

Bendrovės akcininkams 2015 m. priėmus sprendimą atnaujinti elektros energijos gamybą ir, siekiant užtikrinti tinkamą elektros gamybos įrangos eksploatavimą ir elektros gamybos veiklos tęstinumą, buvo vykdomas elektrinės remontas.

Bendrovė 2016 m. gruodžio 13 d. raštu Nr. 136-12-2016 (reg. 2016-12-13 R1-10668) „Dėl bazinės kainos (kainos dedamųjų) Klaipėdos kogeneracinėje elektrinėje nustatymo“ pateikė Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai (toliau – Taryba)¹ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės šilumos gamybos bazinės kainos nustatymo projektą (toliau – Projektas) ir įvykdytų investicijų derinimo projektą (toliau – Investicijų projektas).

Bendrovė 2017 m. rugsėjo 14 d. raštu Nr. 105/09-2017 (reg. 2017-09-04 Nr. R1-9034) „Dėl reguliuojamos veiklos Klaipėdos kogeneracinėje elektrinėje“ informavo, kad 2017 m. sausio mėn. buvo atnaujinta elektros energijos gamyba, kuri yra superkama skatinamuoju tarifu, t. y. nuo 2017 m. sausio mėn., vadovaujantis Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo² (toliau – Įstatymas) 10 straipsnio 3 dalies nuostata, Bendrovei yra taikoma privaloma šilumos gamybos kainodara. Taip pat Bendrovė kreipėsi į Tarybą dėl išaiškinimo, nuo kurio momento elektrinėje naudojamam ilgalaikiam turtui turi būti taikomas reguliuojamos veiklos nusidėvėjimas.

Taryba Bendrovei 2017 m. spalio 18 d. raštu Nr. R2-(EA)-2812 „Dėl reguliuojamos veiklos Klaipėdos kogeneracinėje elektrinėje“ ir 2018 m. kovo 30 d. raštu Nr. R2-(EA)-880 „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės reguliavimo apskaitos ir bendrųjų sąnaudų paskirstymo reguliavimo apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo sistemoje“ pateikė išaiškinimą dėl reguliuojamos veiklos ataskaitų pildymo ir šilumos gamybos kainos taikymo, parduodant šilumą aukcionuose bei investicijų gražos vertinimo. Taryba pabrėžė, kad Komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimu Nr. O3-202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo“ (toliau- Supirkimo tvarka) 9.2 papunktyje yra numatyta, jog NŠG, kuriam yra privaloma šilumos gamybos kainodara, taiko šilumos kainą, ne didesnę nei nustatyta, vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl šilumos kainų nustatymo metodikos“ (toliau – Metodika). Todėl iki tol, kol bus nustatytos bazinės kainos dedamosios, Bendrovė turi taikyti kainą (įskaitant investicijų gražą) pačios Bendrovės apskaičiuota pagal Metodiką. Tačiau Supirkimo tvarkos 9.3 papunktyje yra numatyta, kad visais atvejais NŠG negali taikyti kainų, didesnių nei šilumos tiekėjo palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, nustatytos pagal Supirkimo tvarkos 10 punktą. Iš to darytina išvada, kad Bendrovės taikoma šilumos kaina negali būti aukštesnė nei 1) apskaičiuota, vadovaujantis Metodika bei 2) šilumos tiekėjo palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos.

Bendrovė 2019 m. lapkričio 16 d. raštu Nr. 35-11/2019 „Dėl informacijos pateikimo“ informavo Tarybą, kad Klaipėdos elektrinė skatinamąjį fiksuotą elektros supirkimo tarifą yra gavusi iki 2020 m. gruodžio 31 d., t. y. nuo 2021 m. sausio 1 d. Bendrovės šilumos gamybos veikla taps nereguliuojama.

¹ Lietuvos Respublikos Seimas, 2019 m. vasario 14 d. Seimo plenariniame posėdyje priimdamas Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo Nr. IX-884 2, 4, 8, 15, 16, 161, 19, 191, 22, 23, 241, 25, 26, 28, 31, 32, 34, 341, 36 ir 37 straipsnių pakeitimo ir 9 straipsnio pripažinimo netekusiu galios įstatymą Nr. XIII-1968 (toliau – Pakeitimo įstatymas), pritarė Valstybinės energetikos inspekcijos prie Energetikos ministerijos (toliau – Inspekcija) prijungimui prie Komisijos bei numatė, jog nuo 2019 m. liepos 1 d. po reorganizacijos Komisija perims visas Inspekcijos teises ir pareigas, taip pat Komisijos pavadinimas bus pakeistas į Valstybinę energetikos reguliavimo tarybą (toliau – Taryba). Vyriausybė 2019 m. kovo 6 d. nutarimu Nr. 221 „Dėl sutikimo reorganizuoti Valstybinę energetikos inspekciją prie Energetikos ministerijos“ pritarė, kad Inspekcija būtų reorganizuojama jungimo būdu ir Inspekcija būtų prijungta prie Komisijos. Vadovaujantis Pakeitimo įstatymo 22 straipsnio 11 dalimi, kituose įstatymuose ir (ar) jų įgyvendinamuosiuose teisės aktuose vartojamus reorganizuojamų įstaigų pavadinimus „Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija“ ir „Valstybinė energetikos inspekcija prie Energetikos ministerijos“ atitinka institucijos pavadinimas „Valstybinė energetikos reguliavimo taryba“.

² Projekto pateikimo metu galiojusi Įstatymo redakcija.

II. INVESTICIJŲ DERINIMAS

Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo³ 15 straipsnio 3 dalyje numatyta, kad energetikos įmonės, besiverčiančios veikla, kurios kainos yra reguliuojamos, numatomas investicijas turi derinti su Taryba. Jeigu šios energetikos įmonių investicijos nėra suderintos su Taryba, jos negali būti pripažintos pagrįstomis valstybės reguliuojamoms kainoms peržiūrėti.

Bendrovės Investicijų projektas pateiktas derinti, vadovaujantis Energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo Komisijoje tvarkos aprašo, patvirtinto Komisijos 2015 m. balandžio 17 d. nutarimu Nr. O3-252 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 10 d. nutarimo Nr. O3-100 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2003 m. birželio 17 d. nutarimo Nr. O3-35 „Dėl energetikos įmonių investicijų projektų derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos patvirtinimo“ pakeitimo“ pakeitimo“ (toliau – Investicijų derinimo aprašas)⁴, 7 punktu.

Bendrovė pateikė Tarybai derinti senas investicijas, atliktas 2007-2010 m. laikotarpiu, kurios sudaro 2 094,8 tūkst. Eur. Bendrovė 2007 m. įsigijo kogeneracinės elektrinės įrenginių kompleksą ir, siekdama užtikrinti kokybišką elektrinės veiklą bei prisiimdama energijos tiekimo išpareigojimus, vykdė nuolatinės investicijas į objektą. Tarybos Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyrius (toliau – Skyrius), išanalizavęs Bendrovės pateiktas senas investicijas, išaiškino, kad šios investicijos buvo įvykdytos 2007-2016 metų laikotarpiu.

Bendrovė taip pat pateikė derinti remonto bei svarstyklių įrengimo investicijas, atliktas 2016 m., kurios buvo įgyvendintos, siekiant tinkamai pasiruošti reguliuojamai veiklai bei atnaujinti elektros energijos gamybos veiklą, kuri dėl elektros įrenginių gedimo nebuvo vykdoma. Įgyvendinant šias investicijas, buvo atnaujinama turbina su generatoriumi, vienas iš dviejų nusidėvėjusių 13,5 MW garo katilų demontuotas, o kitas garo katilas buvo pilnai atnaujintas. Taip pat buvo remontuojamas kondensacinis šilumokaitis, dūmų valymo ir šalinimo sistema, vandens paruošimo įranga, pakeisti nusidėvėjusios įrangos elementai. Ruošdamasi reguliuojamai šilumos gamybos veiklai Bendrovė įrengė privalomas automobilių svarstykles. Bendrovė nurodo, kad šios investicijos sudaro 3 489,7 tūkst. Eur. Skyrius šias investicijas priskiria prie esamos sistemos atnaujinimo investicijų. Iš viso Bendrovės pateiktos derinti investicijos yra 4 597,40 tūkst. Eur. Bendrovė šilumos gamybos veiklai priskyre visą ilgalaikį turtą, naudojamą elektrinėje, o elektros veiklai priskyre tik turbiną su generatoriumi (987,6 tūkst. Eur).

Atsižvelgiant į tai, kad elektrinė bendrame technologiniame cikle gamina šilumą ir elektrą, Skyrius derinamo turto vertę apskaičiavo proporcingai šilumos gamybos galiai (23,10 MW) ir elektros energijos generavimo galiai (1,5 MW). Skyrius, kaip ir Bendrovė, turbiną su generatoriumi (987,6 tūkst. Eur) visa apimtimi priskyre elektros veiklai.

Atkreiptinas dėmesys, kad, iki šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo, Bendrovės turtas yra eksploatuojamas nuo 2007 m., o Bendrovės pajamos (kiekvieno mėnesio šilumos gamybos kaina) nėra peržiūrimos už praeities laikotarpį, bet yra ribojamos tik šilumos tiekėjo Tarybos nustatyta tvarka apskaičiuotomis palyginamosiomis šilumos gamybos sąnaudomis. Siekdama užtikrinti Šilumos ūkio įstatyme nustatytus tikslus, reguliuojanti institucija užtikrina, kad į šilumos kainą būtų įtrauktos tik pagrįstos sąnaudos. Atsižvelgiant į tai, nepriklausomo šilumos gamintojo, kuris nuo šilumos pirkimo–pardavimo sutarties pasirašymo arba eksploatacijos pradžios nebuvo reguliuojamas arba buvo reguliuojamas, tačiau Tarybos nutarimu tokiam gamintojui

³ Projekto pateikimo metu galiojusi įstatymo redakcija

⁴ Projekto pateikimo metu galiojusi Investicijų derinimo aprašo redakcija.

nebuvo nustatyta šilumos bazinė kaina, šilumos bazinei kainai skaičiuoti pateikto derinti turto vertė, nesant pagrįstoms aplinkybėms, yra ne didesnė nei pateikto derinti turto vertė, įvertinus nuo pirkimo–pardavimo sutarties pasirašymo (arba nuo eksploatacijos pradžios), šiuo atveju nuo 2007 m. sukauptą pagal Metodikos⁵ normatyvus paskaičiuotą nusidėvėjimo vertę.

Atsižvelgiant į tai, kas išdėstyta, Skyriaus apskaičiuota derinamo turto, priskirtino reguliuojamai šilumos gamybos veiklai, vertė sudaro 3 002,57 tūkst. Eur (eliminuos iki 2019 m. gruodžio 31 d. nusidėvėjęs turtas – 6,9 tūkst. Eur).

Skyriaus ir Bendrovės investicijų vertės detalizavimas pateiktas 1 lentelėje.

1 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės derinamų investicijų palyginimas

Eil. Nr.	Investicijos pavadinimas	Įvedimo į eksploataciją data	Bendrovės derinama turto vertė, tūkst. Eur	Skyriaus apskaičiuota turto vertė, tūkst. Eur	Skirtumas, tūkst. Eur (4-3)
	1	2	3	4	5
1.	Investicijos, atliktos 2007-2014 m. laikotarpiu		2 094,80	1 127,23	-967,57
1.1	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.2	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.3	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.4	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.5	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.6	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.7	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.8	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.9	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.10	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.11	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.12	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.13	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.14	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.15	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.16	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.17	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.18	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.19	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.20	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.21	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.22	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.23	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
1.24	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)

⁵ Projekto pateikimo metu galiojusi redakcija.

1.25	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
2.	Investicijos į turto atnaujinimą*, atlikta 2016 m.		2 502,60	1 875,34	-627,26
2.1	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
2.2	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
2.3	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
2.4	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
2.5	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
2.6	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)	(konfidenciali informacija)
	Viso		4 597,40	3 002,57	-1 594,83

* - Bendrovės Investicijų projekte šios investicijos vadinamos paprastuoju remontu.

Pateiktas derinti Investicijų projektas į turto atnaujinimo darbus ir svarstyklių įrengimą finansuojamas nuosavomis ir skolintomis lėšomis, t. y. 2 504,00 tūkst. Eur – skolintos lėšos, 986,00 tūkst. Eur – Bendrovės nuosavos lėšos.

Derinamos investicijos yra susijusios su esamų objektų atnaujinimu ir (ar) modernizacija, jų apimtis apibrėžta Investicijų derinimo aprašo 6.1.1.4.1 papunktyje (investicijos, kurių vertė yra ne mažesnė kaip 1,5 mln. Eur).

Įstatymo 10 straipsnio 1 dalyje reglamentuojama, kad šilumos tiekėjas iš nepriklausomo šilumos gamintojo superka šilumą už kainą, ne didesnę, nei palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos, todėl vertinama, kad Investiciniai projektai nedidina šilumos kainos vartotojams.

Vadovaujantis Energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi ir Investicijų derinimo aprašu, Bendrovės investicijas siūloma derinti.

III. ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS PENKERIŲ METŲ PERIODUI SKAIČIAVIMAS

Skyrius Bendrovės pateiktą Projektą patikrino vadovaudamasis Įstatymu ir Metodika. Bendrovės Projekte bazinė šilumos gamybos kaina apskaičiuota penkeriems metams – 3,16 ct/kWh.

Bendrovė eksploatuoja bendro technologinio šilumos ir elektros energijos gamybos ciklo sistemą, šilumos ir elektros energijos gamybai naudojančią biokurą. Metodikos 14 punkte⁶ numatyta, kad jei Ūkio subjektas valdo (eksploatuoja) bendro technologinio šilumos ir elektros energijos gamybos ciklo sistemą, tokios sistemos pajamas, sąnaudas, turtą ir įsipareigojimus atskiria į Šilumos gamybos (įskaitant perkamą šilumą) veiklos verslo vienetą (nurodytą Metodikos 13.1 punkte) ir į Elektros energijos gamybos veiklos verslo vienetą (nurodytą Metodikos 13.7 punkte), vadovaudamasis šia Metodika ir Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika, patvirtinta Komisijos 2009 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. O3-107 „Dėl Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos“ (toliau – Sąnaudų atskyrimo metodika). Bendrovė nurodė, kad Projekte pateikė šilumos gamybos veiklai priskirtas pajamas, sąnaudas, turtą ir įsipareigojimus.

Pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 10 punktą, sąnaudų tarp šilumos ir elektros energijos gamybos atskyrimui taikomas Alternatyvaus šilumos šaltinio metodas, o pagal 11 punktą, Kogeneracinių jėgainių sąnaudų atskyrimas tarp šilumos ir elektros energijos gamybos pagrįstas būtinosiomis šilumos gamybos sąnaudomis. Esamai kogeneracinei elektrinei suformuojamas alternatyvus šilumos šaltinis (toliau – AŠŠ), kuris gali patiekti į aprūpinimo šiluma sistemą analogišką

⁶ Projekto pateikimo metu galiojusioje redakcijoje.

šilumos kiekį, naudojant biokurą. Vadovaujantis Sąnaudų atskyrimo metodikos 15 punktu, alternatyvaus šilumos šaltinio turtas (turto įsigijimo vertė Eur/kW dauginant iš kogeneracinėje jėgainėje instaliuotų kondensatorių arba šilumokaičių ir kondensacinio ekonomizaizerio šiluminių galių sumos, kW) ir sąnaudos (atitinkamai eksploatacines sąnaudas Eur/MWh dauginant iš planuojamo pagaminti ir pateikti į šilumos tiekimo tinklą šilumos kiekio) nustatomos naudojant faktinius esamų šilumos gamybos šaltinių duomenis, jeigu jie neviršija Tarybos nustatytų techninių-ekonominių rodiklių.

Pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 2 priedo lentelę Bendrovė priskiriama IV kategorijos įmonių grupei pagal biokuru kūrenamų katilinių galią ($N_{\text{šil}} \leq 25 \text{ MW}_{\text{šil}}$), todėl Bendrovei yra taikytini šios metodikos 4 priedo lentelėje patvirtinti IV kategorijos biokuru kūrenamo AŠŠ sąnaudų ir turto rodikliai.

Toliau šioje pažymoje yra pateikiamas 2020–2025 metų šilumos gamybos bazinės kainos dedamųjų skaičiavimo pagrindimas.

Bendrovės 2016 m. spalio – 2017 m. rugsėjo mėn., 2017 m. spalio – 2018 m. rugsėjo mėn. ir 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn. (toliau – Trys ataskaitiniai laikotarpiai) faktinių vidutinių pagal Tarybai per Duomenų surinkimo ir analizės informacinę sistemą (toliau – DSAIS) pateiktas audituotas bei preliminaras ataskaitas ir šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavime įvertintų sąnaudų palyginimas pagal Bendrovės bei Skyriaus skaičiavimus pateiktas 2 lentelėje.

2 lentelė. Faktinių ir šilumos gamybos bazinės kainos dedamųjų skaičiavime įvertintų sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodikliai	2016 m. spalio. - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spalio. - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spalio - 2019 m. rugsėjis*	Trejų ataskaitinių laikotarpių vidurkis	Projektas		Skirtumas (8-7)
						Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Pagrindiniai rodikliai								
1.	Bazinis (gamintinas) šilumos kiekis, tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
2.	Realizuotinas šilumos tiekėjui šilumos kiekis tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
3.	Sąlyginio kuro kiekis, tne	5 843,50	8 182,40	7 567,64	7 197,85	6 428,80	5 631,82	-796,98
4.	Elektros energijos kiekis, MWh	1 397,44	2 271,09	1 855,76	1 841,43	1 646,40	1 442,30	-204,10
5.	Vandens kiekis, m ³	6 074,00	8 839,00	5 018,00	6 643,67	12 544,00	4 807,66	-7 736,34
6.	Pelenų kiekis, t	-	-	208,08	208,08	375,00	154,79	-220,21
Reguliuojamos šilumos gamybos veiklos lyginamieji rodikliai								
7.	Kuro kiekis, kgne/MWh	111,65	105,59	99,30	104,80	82,00	82,00	0,00
8.	Elektros energijos kiekis, kWh/MWh	26,70	29,31	24,35	26,81	21,00	21,00	0,00
9.	Vandens kiekis, m ³ /MWh	0,12	0,11	0,07	0,10	0,160	0,07	-0,09
Būtiniosios šilumos gamybos sąnaudos, tūkst. Eur								
10.	Kintamosios sąnaudos	771,00	1 354,27	1 427,30	1 184,19	921,42	756,32	-165,10
10.1	Kuro šilumai gaminti	648,91	1 198,74	1 260,92	1 036,19	708,78	620,91	-87,87
10.2	Elektros energijos technologinėms reikmėms	88,59	114,96	135,17	112,91	163,49	105,05	-58,44
10.3	Vandens technologinėms reikmėms	9,72	11,55	7,56	9,61	16,68	7,26	-9,42

10.4	Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos	15,26	17,18	11,07	14,50	12,23	8,23	-3,99
10.5	Kitos kintamosios (energijos išteklių biržos šilumos aukcionų, laboratorinių tyrimų)	8,51	11,83	12,59	10,98	20,25	14,87	-5,38
11.	Pastoviosios sąnaudos	408,86	655,20	673,66	579,24	1 396,43	950,18	-446,25
11.1	Nusidėvėjimo (amortizacijos)	1,70	2,52	62,15	22,12	266,03	248,68	-17,35
11.2	Einamojo remonto ir aptarnavimo	135,03	219,09	239,79	197,97	281,46	197,97	-83,48
11.3	Personalo	249,69	389,15	344,58	327,81	427,35	313,54	-113,82
11.4	Mokesčių	5,09	7,65	6,79	6,51	40,77	6,51	-34,26
11.5	Finansinės	0,36	5,38	34,36	13,37	0,00	0,00	0,00
11.6	Administracinės	9,71	20,30	27,73	19,25	63,61	19,25	-44,36
11.7	Kitos paskirstomos	8,98	13,64	20,41	14,34	0,00	0,00	0,00
11.8	Investicijų grąža					317,21	164,24	-152,97
12.	Iš viso:	1 179,86	2 009,48	2 100,96	1 763,43	2 317,84	1 706,50	-611,35

Pastaba. Bendrovės projekte kuro sąnaudos perskaičiuotos pagal tas pačias kuro kainas, kokias taikė Skyrius.

* - pagal pateiktą Kintamųjų sąnaudų, faktiškai priskirtų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), ir kitų rodiklių suvestinę bei preliminarią pajamų ir sąnaudų suvestinę.

Vadovaujantis Metodikos 59 punkto nuostatomis, reguliuojamų kainų paslaugos (produkto) metinis šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpio kiekis nustatomas, atsižvelgiant į realizuotą paslaugos (produkto) kiekį per vienerius bazinio laikotarpio metus, įvertinus: 1. šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpio paskutinių trejų metų faktinę realizuoto kiekio metinę apimtį; 2. priežasčių, kurias Ūkio subjektas nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinius apimties pokyčius, pagrįstumą; 3. priežasčių, kurias Ūkio subjektas nurodė kaip lemiančias realizuotino kiekio apimties būsimums pokyčius, pagrįstumą; 4. efektą dėl Investicijų plane numatytų priemonių įgyvendinimo pirmaisiais šilumos bazinių kainų (kainų dedamųjų) galiojimo metais.

Bendrovė planuojama realizuoti Šilumos tiekėjui šilumos kiekį apskaičiavo remdamasi prielaida, kad šiltojo sezono metu šiluma nebus gaminama ir parduodama. Bendrovė apskaičiavo, kad katilinė, dirbdama 4000 valandų per metus, pagamins ir realizuos 78,4 tūkst. MWh šilumos.

Skyrius Bendrovės planuojama realizuoti šilumos kiekį apskaičiavo vadovaudamasis Metodikos 59.1 ir 59.3 papunkčių reikalavimais, t. y. įvertino Bendrovės paskutinių Trejų ataskaitinių laikotarpių vidutinę faktinę realizuoto kiekio metinę apimtį. Skyriaus apskaičiuotas planuojamas pagaminti šilumos kiekis yra **68,68 tūkst. MWh**.

1. KINTAMOSIOS SĄNAUDOS

1.1. Kuro sąnaudos šilumai gaminti

Bendrovė per DSAIS yra pateikusi Tarybai Trejų ataskaitinių laikotarpių Kintamųjų sąnaudų, faktiškai priskirtų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), ir kitų rodiklių suvestines (toliau – Kintamųjų sąnaudų suvestinės), kuriose yra pateikti šilumai pagaminti sunaudoto biokuro kiekio, duomenys (3 lentelė).

Bendrovė Projekte AŠŠ kuro balanse įvertino biokurą, kurio kiekis suskaičiuotas 78,40 tūkst. MWh šilumos pagaminti, taikant 82 kg_{ne}/MWh lyginamąsias kuro sąnaudas ir vidutinį naudingą

veikimo koeficientą (toliau – NVK) – 1,05, t. y. Šnaudų atskyrimo metodikoje nustatytus rodiklius. Bendrovė apskaičiavo, kad, planuojamam pagaminti šilumos kiekiui sunaudos 6 428,8 t_{ne} sąlyginio kuro. Bendrovės apskaičiuotos kuro šnaudos sudaro 708,78 tūkst. Eur.

Skyrius, vertindamas mažesnę šilumos kiekį ir, taikydamas tuos pačius Šnaudų atskyrimo metodikoje nustatytus rodiklius, kokius taikė Bendrovė, apskaičiavo 5 631,82 t_{ne} sąlyginio kuro. Skyriaus apskaičiuotos kuro šnaudos sudaro 620,91 tūkst. Eur (detalizavimas pateiktas 3 lentelėje).

3 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų sąlyginio kuro kiekio, kainų ir šnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spalio - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spalio - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spalio - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Projektas		Skirtumas (9-8)
							Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
2.	Realizuotas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
3.	Sąlyginio kuro kiekis	t _{ne}	5 843,5	8 182,4	7 567,6	7 197,85	6 428,8	5 631,8	-797,0
4.	Vidutinė sąlyginio kuro kaina (5 eil. / 3 eil.)	Eur/t _{ne}	111,05	146,50	166,62	143,96	110,25	110,25	0,0
5.	Kuro šnaudos	tūkst. Eur	648,91	1 198,74	1 260,92	1 036,19	708,78	620,91	-87,87
6.	Lyginamosios kuro šnaudos	kg _{ne} /MWh	111,6	105,6	99,3	104,8	82,0	82,0	0,0

Skaiciuojant projekcinę 2020 m. liepos mėn. šilumos gamybos kainą, taikyta Bendrovės faktinė 2020 m. gegužės mėn. biokuro kaina – 110,25 Eur/t_{ne}. Kuro šnaudos šilumos gamybos kainoje sudaro 0,90 ct/kWh ir 82,10 proc. visų kintamųjų šnaudų.

1.2. Elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms įsigijimo šnaudos

Bendrovės elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms įsigijimo šnaudos yra pateiktos per DSAIS Trejų ataskaitinių laikotarpių Kintamų šnaudų suvestinėse (4 lentelė).

Bendrovė elektros energijos šnaudas (1 646,4 tūkst. MWh) apskaičiavo pagal Šnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą AŠŠ šnaudų IV įmonių kategorijos rodiklį – 21,0 kWh/MWh, taikydama 2016 m. faktinę balandžio mėn. elektros energijos kainą – 9,93 ct/kWh. Bendrovės apskaičiuotos elektros energijos šnaudos sudaro 163,49 tūkst. Eur.

Skyrius, skaičiuodamas elektros energijos technologijai šnaudas sumažintam šilumos kiekiui, taikė tuos pačius Bendrovės taikytus AŠŠ rodiklius ir Bendrovės 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn. vidutinę elektros energijos kainą, pateiktą Kintamų šnaudų suvestinėje – 7,28 ct/kWh. Skyriaus apskaičiuotas elektros energijos kiekis – 1 442,30 tūkst. MWh, o šnaudos sudaro 105,05 tūkst. Eur (detalizavimas pateiktas 4 lentelėje).

4 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spalio - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spalio - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spalio - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Projektas		Skirtumas (9-8)
							Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
2.	Realizuotas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
3.	Elektros energijos technologinėms reikmėms kiekis	tūkst. kWh	1 397,4	2 271,1	1 855,8	1 841,4	1 646,4	1 442,3	-204,1
4.	Lyginamosios elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos	kWh/MWh	26,7	29,3	24,3	26,8	21,0	21,0	0,0
5.	Elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos	tūkst. Eur	88,59	114,96	135,17	112,91	163,49	105,05	-58,4
6.	Vidutinė elektros energijos technologinėms reikmėms kaina	ct/kWh	6,34	5,06	7,28	6,13	9,93	7,28	-2,65

Bendrovė vandens technologijai sąnaudas (12,5 tūkst. m³) apskaičiavo pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą AŠŠ sąnaudų IV įmonių kategorijos rodiklį – 0,16 m³/kWh, taikydama 2016 m. faktinę balandžio mėn. vandens kainą – 1,33 Eur/m³. Bendrovės apskaičiuotos vandens technologijai sąnaudos sudaro 16,68 tūkst. Eur.

Skyriaus apskaičiuotas vandens technologinėms reikmėms kiekis, taikant 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn. Bendrovės faktines lyginamąsias vandens technologinėms reikmėms sąnaudas (0,07 m³/kWh), sudaro 4,81 tūkst. m³. Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos, taikant Bendrovės 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn faktinę vidutinę vandens kainą – 1,51 Eur/m³, sudaro 7,26 tūkst. Eur (detalizavimas pateiktas 5 lentelėje).

5 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų vandens technologinėms reikmėms sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spalio - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spalio - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spalio - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Projektas		Skirtumas (9-8)
							Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72

2.	Realizuotas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
3.	Vandens technologinėms reikmėms kiekis	m ³	6 074,00	8 839,00	5 018,00	6 643,67	12 544,00	4 807,66	-7 736,34
4.	Lyginamosios vandens technologinėms reikmėms sąnaudos	m ³ /MWh	0,12	0,11	0,07	0,10	0,16	0,07	-0,09
5.	Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos	tūkst. Eur	9,72	11,55	7,56	9,61	16,68	7,26	-9,42
6.	Vidutinė vandens technologinėms reikmėms kaina	Eur/m ³	1,60	1,31	1,51	1,47	1,33	1,51	0,18

Skyriaus apskaičiuotos elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudos šilumos gamybos kainoje sudaro 0,16 ct/kWh ir 14,84 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

1.3. Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) ir kitos kintamosios sąnaudos

Bendrovė Projekte kitoms kintamosioms sąnaudoms priskyrė pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudas, cheminių medžiagų technologijai sąnaudas, energijos išteklių biržos šilumos aukciono sąnaudas, laboratorinių tyrimų sąnaudas. Bendrovės kitos kintamosios sąnaudos sudaro 20,25 tūkst. Eur (be pelenų tvarkymo sąnaudų).

Bendrovė apskaičiavo, kad, pagal planuojamą pagaminti šilumos kiekį (78,40 tūkst. MWh), įvertinus planuojamą sudeginti kuro kiekį (6 428,80 t_{ne}), patirs 12,23 tūkst. Eur pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudų (375 t pelenų po 32,6 Eur/t) (detalizavimas pateiktas 6 lentelėje). Bendrovė pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudas vertino kitų kintamųjų sąnaudų grupėje.

Skyrius, sumažinęs planuojamą pagaminti šilumos kiekį, apskaičiavo mažesnę negu Bendrovės sąlyginį biokuro kiekį ir, įvertinęs 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn. faktinį biokuro kiekį, apskaičiavo 154,79 t susidariusių pelenų. Skyriaus apskaičiuotos pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos, taikant Bendrovės 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn. laikotarpio faktinę pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) kainą – 53,18 Eur/t, sudaro 8,23 tūkst. Eur (154,79 t pelenų po 53,18 Eur/t) (detalizavimas pateiktas 6 lentelėje).

6 lentelė. Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos

	Mato vnt.	2018 m. spalio -2019 m. rugsėjo mėn.	Bendrovės	Skyriaus	Skirtumas (4-3)
	1	2	3	4	5
Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	76,21	78,40	68,68	-9,72
Sudeginta biokuro	tne	7 568,00	6 428,80	5 631,82	-796,98
Pelenų kiekis	t	208,00	375,00	154,79	-220,21
Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) kaina	Eur/t	53,18	32,6	53,18	20,58
Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos	tūkst. Eur	11,07	12,23	8,23	-4,00

Skyriaus apskaičiuotos pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos sudaro 0,02 ct/kWh šilumos gamybos kainos ir 1,09 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

Bendrovės Projekte nurodytas 0,70 Eur/t_{ne} (vadovaujantis 2019 m. spalio 18 d. Tarybos nutarimu Nr. O3E-587 „Dėl BALTPPOOL UAB taikomų įkainių už energijos išteklių biržos operatoriaus teikiamas paslaugas energijos išteklių biržos dalyviams, prekiaujantiems biokuro biržoje, derinimo“ – 0,48 Eur/t_{ne}) BALTPPOOL UAB biržos įkainis yra pridodamas prie kuro kainos, skaičiuojant kiekvieno mėnesio šilumos kainą, todėl nėra vertinamas šios bazinės šilumos gamybos kainos skaičiavimo metu.

Bendrovė prie kitų kintamųjų sąnaudų vertino cheminių medžiagų technologijai sąnaudas (10,40 tūkst. Eur) ir laboratorinių tyrimų sąnaudas (5,35 tūkst. Eur).

Skyrius, vadovaudamasis 2018 m. gegužės 18 d. Komisijos nutarimu Nr. O3E-164 „Dėl BALTPPOOL UAB taikomų įkainių, už energijos išteklių biržos operatoriaus teikiamas paslaugas energijos išteklių biržos šilumos aukcionų dalyviams, derinimo“, įvertino 675,82 Eur energijos išteklių biržos šilumos aukcionų sąnaudas.

Apibendrinant, Skyrius prie kitų kintamųjų sąnaudų įvertino energijos išteklių biržos šilumos aukciono sąnaudas – 0,68 tūkst. Eur bei sumažinęs planuojamą pagaminti šilumos kiekį, apskaičiavo 9,37 tūkst. Eur cheminių medžiagų technologijai sąnaudų ir 4,82 tūkst. Eur laboratorinių tyrimų sąnaudų, iš viso 14,87 tūkst. Eur (detaлизavimas pateiktas 7 lentelėje).

7 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų kitų kintamųjų sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spal. - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spal. - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spal. - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Projektas		Skirtumas (9-8)
							Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
2.	Realizuotas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	78,40	68,68	-9,72
3.	Kitos kintamosios sąnaudos	tūkst. Eur	8,51	11,83	12,59	10,98	20,25	14,87	-5,38

Skyriaus apskaičiuotos kitos kintamosios sąnaudos šilumos gamybos kainoje sudaro 0,02 ct/kWh ir 1,97 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

Šilumos bazinės kainos skaičiavimuose kintamosios sąnaudos, numatomam pagaminti šilumos kiekiui (68,68 tūkst. MWh) sudaro 756,32 tūkst. Eur, t. y. 1,10 ct/kWh arba 44,32 proc. šilumos gamybos bazinės kainos.

2. PASTOVIOSIOS SĄNAUDOS

Šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviasios sąnaudas sudaro nusidėvėjimo (amortizacijos), einamojo remonto ir aptarnavimo, personalo, mokesčių, finansinės, administracijos, rinkodaros ir pardavimų, kitos paskirstomos bei investicijų grąžos sąnaudos.

Bendrovės pastoviosios sąnaudos yra pateiktos per DSAIS 2016 m. spalio – 2017 m. rugsėjo mėn. ir 2017 m. spalio – 2018 m. rugsėjo mėn. laikotarpių Būtinųjų sąnaudų paskirstymo ataskaitose ir 2018 m. spalio – 2019 m. rugsėjo mėn. preliminarioje pajamų ir sąnaudų suvestinėje (2 lentelė).

2.1. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos

Projekte Bendrovė nurodo, kad šilumos gamybai priskirto ilgalaikio turto pradinė vertė yra 4 597,3 tūkst., kuri neviršija maksimalios turto vertės, apskaičiuotos pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede nustatytus turto rodiklius (202,73-318,58 Eur/kW). Nusidėvėjimo sąnaudas Bendrovė apskaičiuojo nuo anksčiau paminėtos pradinės ilgalaikio turto vertės, atsižvelgdama į Metodikos 6 priede nustatytą ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) laikotarpį. Bendrovės apskaičiuotos faktinės nusidėvėjimo sąnaudos sudaro 266,03 tūkst. Eur.

Bendrovė per DSAIS Tarybai yra pateikusi 2018 m. ilgalaikio turto vertės ir nusidėvėjimo ataskaitą, kurioje nurodyti suminiai dviejų įmonių (Bendrovės ir UAB „Kirtimų katilinė“) duomenys, t. y. Bendrovės ilgalaikio turto vienetai 2018 m. ataskaitoje buvo neatskirti nuo UAB „Kirtimų katilinė“. UAB „Kirtimų katilinė“ atskyrimo sąlygų pagrindu 2018 m. liepos 31 d. buvo atskirta nuo UAB „Pramonės energija“. Skyrius, reguliuojamo turto vertei apskaičiuoti naudojo Bendrovės Projekte pateiktą turto sąrašą, kuris yra atskirtas nuo UAB „Kirtimų katilinė“.

Skyrius įvertino II pažymos skyriuje (Investicijų derinimas) aprašytą reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskirtiną ir derintiną turto vertę (3 002,57 tūkst. Eur, detali informacija 1 lentelėje), kuri apskaičiuota, kaip likutinė turto vertė, įvertinus sukauptą nusidėvėjimą nuo turto eksploatacijos pradžios, taikant Tarybos nustatytus ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvus. Atsižvelgus į tai, kad nusidėvėjimo (amortizacijos) skaičiavimui naudota likutinė turto vertė, nusidėvėjimo normatyvas buvo sutrumpintas, iš Bendrovės buhalterinėje apskaitoje taikyto nusidėvėjimo normatyvo atimant turto faktinį naudojimo laiką pagal kiekvieną turto vieneta.

Skyriaus apskaičiuotos ilgalaikio turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos sudaro 248,68 tūkst. Eur (8 lentelė).

8 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	Projektas		Skirtumas
			Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6
1.	Reguliuojamo ilgalaikio turto vertė, nuo kurios skaičiuojamos nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	tūkst. Eur	4 597,30	3 002,57	-1 594,73
2.	Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	tūkst. Eur	266,03	248,68	-17,35

Bazinėje šilumos kainoje įvertintos ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos sudaro 0,36 ct/kWh šilumos kainos ir 26,17 proc. pastoviųjų sąnaudų.

2.2. Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos

Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudoms priskiriamos medžiagų ir žaliavų, reikalingų jėgainės eksploatacijai, sąnaudos, matavimo priemonių ir atsiskaitomųjų apskaitos prietaisų metrologinių patikrų ir remonto sąnaudos, jėgainės techninio aptarnavimo ir eksploataavimo paslaugų, apsaugos, priežiūros bei informacinių technologijų aptarnavimo ir priežiūros paslaugų sąnaudos, jėgainės valymo bei atliekų tvarkymo sąnaudos.

Bendrovė Projekte einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudas vertino kaip materialines ir joms prilygintas sąnaudas, numatytas Sąnaudų atskyrimo metodikoje.

Bendrovė materialines sąnaudas apskaičiavo pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą AŠŠ sąnaudų IV įmonių kategorijos rodiklį 3,59 Eur/MWh (planuojamas pagaminti šilumos kiekis 78,40 tūkst. MWh). Bendrovė Projekte įvertino 281,46 tūkst. Eur materialinių ir joms prilygintų sąnaudų, tačiau Bendrovė nepateikė pagrindimo, dėl kokios priežasties planuojamos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos yra didesnės negu faktinės.

Skyrius, vadovaudamasis Bendrovės Trejų ataskaitinių laikotarpių vidutiniais faktiniais duomenimis, apskaičiavo 197,97 tūkst. Eur einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų, nes vidutinės faktinės einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos yra mažesnės negu sąnaudos, apskaičiuotos taikant Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą AŠŠ sąnaudų IV įmonių kategorijos rodiklį 3,59 Eur/MWh.

9 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų palyginimas

№	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spal. - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spal. - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spal. - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Pagal lyginamuosius rodiklius (3,59 Eur/MWh)	Projektas		Skirtumas (10-9)
								Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	-	78,40	68,68	-9,72
2.	Realizuotas šilumos kiekis	tūkst. MWh	52,34	77,49	76,21	68,68	-	78,40	68,68	-9,72
3.	Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos	tūkst. Eur	135,03	219,09	239,79	197,97	246,56	281,46	197,97	-83,48

Skyriaus apskaičiuotos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos šilumos gamybos kainoje sudaro 0,29 ct/kWh ir 20,83 proc. visų pastoviuųjų sąnaudų.

2.3. Personalo sąnaudos

Personalo sąnaudoms priskiriami įmonės valdymo ir aptarnavimo personalo darbo užmokestis ir socialinis draudimas, įmokos į Garantinį fondą, profesinis draudimas, personalo mokymo kaštai bei kitos su įmonės darbuotojais susijusios sąnaudos.

Bendrovė projekte nurodė, kad, personalo sąnaudos susideda iš:

1. kogeneracinėje elektrinėje dirbančio personalo sąnaudos, apskaičiuotos pagal Sąnaudų atskyrimo metodiką. Pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede nurodytus rodiklius (darbo užmokesčio – 3,48 Eur/MWh, socialinio draudimo – 1,16 Eur/MWh) apskaičiuotos Klaipėdos kogeneracinėje elektrinėje dirbančio personalo sąnaudos sudaro 363,78 tūkst. Eur.

2. administracinių personalo sąnaudų, pagal Reguliavimo apskaitos sistemą priskirtų po UAB „Petrašiūnų katilinė“ atskyrimo Klaipėdos kogeneracinei elektrinei (63,6 tūkst. Eur).

Bendrovė Projekte įvertino 427,35 tūkst. Eur personalo sąnaudų.

Skyrius personalo sąnaudas (gamyboje dirbančių ir administracijos darbuotojų) apskaičiavo, vadovaudamasis Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede nurodytais rodikliais (darbo

užmokesčio – 3,48 Eur/MWh, socialinio draudimo – 1,16 Eur/MWh)⁷, kadangi Bendrovės faktinės ir planuojamos personalo sąnaudos viršija Sąnaudų atskyrimo metodikoje nurodytus rodiklius. Skyriaus apskaičiuotos personalo sąnaudos sudaro 313,54 tūkst. Eur.

Bendrovės faktinių, pagal lyginamuosius rodiklius apskaičiuotų ir Skyriaus planuojamų pagal minėtus pakeitimus perskaičiuotų personalo sąnaudų⁸ palyginimas pateiktas 10 lentelėje.

10 lentelė. Šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) skaičiavime įvertintų personalo sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vienetai	Trejų ataskaitinių laikotarpių vidurkis	Bendrovės projektas	Pagal lyginamuosius rodiklius (iki 2018-12-31)	Pagal lyginamuosius rodiklius (nuo 2019-01-01)	Skyriaus projektas	Skirtumas (6-3)
		1	2	3	4	5	6	7
1.	Instaliuota galia	MW	23,1					
2.	Planuojamas pagaminti šilumos kiekis	tūkst. MWh	68,7	78,4	68,68	68,68	68,68	-9,72
3.	Darbo užmokesčio sąnaudos	Eur/MWh	-	3,48	3,48	4,49	4,49	1,01
4.	Socialinio draudimo sąnaudos	Eur/MWh	-	1,16	1,16	0,08	0,08	-1,08
5.	Metinės darbo užmokesčio sąnaudos, iš to skaičiaus:	tūkst. Eur	327,81	427,38	318,68	313,54	313,54	-113,84
5.1.	Darbo užmokestis	tūkst. Eur	-	336,43	239,01	308,08	308,08	-28,35
5.2.	Privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų sąnaudos	tūkst. Eur	-	90,94	79,67	5,45	5,45	-85,49

Bazinėje šilumos gamybos kainoje įvertintos personalo sąnaudos sudaro 0,45 ct/kWh šilumos kainos ir 33,00 proc. pastoviųjų sąnaudų.

2.4. Mokesčių sąnaudos

⁷ Perskaičiuota pagal nuo 2019 m. sausio 1d. įsigaliojo Lietuvos Respublikos gyventojų pajamų mokesčio įstatymo ir Lietuvos Respublikos valstybinio socialinio bei privalomojo draudimo įstatymo pakeitimus, pagal kuriuos buvo peržiūrėtas darbdavio patiriamų išlaidų darbo užmokesčiui bei darbuotojų privalomojo socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų sąnaudų santykis, t. y. nuo 2019 m. sausio 1 d. darbdavys apmoka tik nedarbo ir nelaimingų atsitikimų darbe bei profesinių ligų socialinio draudimo draudimo išlaidas, o visos kitos susijusios soc. draudimo įmokos yra apmokamos darbuotojo bei priskiriamos darbo užmokesčio išlaidoms. Skyrius, nagrinėdamas Bendrovės Projektą įvertino 2019 m. sausio 1 d. įsigaliojusius pakeitimus ir darbo užmokesčio sąnaudų bei soc. draudimo išlaidų santykį peržiūrėjo pagal Valstybinės mokesčių inspekcijos viešai skelbiamas rekomendacijas.

⁸ Perskaičiuota pagal nuo 2019 m. sausio 1 d. įsigaliojusius Gyventojų pajamų mokesčio įstatymo ir Valstybinio socialinio bei privalomojo draudimo įstatymo pakeitimus.

Bendrovė mokesčių sąnaudas apskaičiavo pagal Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytą AŠŠ sąnaudų IV įmonių kategorijos rodiklį (0,52 Eur/MWh). Bendrovės šilumos gamybos veiklai priskirtinos mokesčių sąnaudos yra 40,77 tūkst. Eur.

Skyrius, vadovaudamasis Bendrovės Trejų ataskaitinių laikotarpių faktiniais vidutiniais duomenimis, pateiktais Tarybai per DSAIS, įvertino 6,51 tūkst. Eur mokesčių sąnaudų, nes Bendrovė nepateikė pagrindimo, dėl kokios priežasties planuojamos mokesčių sąnaudos yra didesnės negu faktinės mokesčių sąnaudos (11 lentelė).

11 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų mokesčių sąnaudų palyginimas

№	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spalio - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spalio - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spalio - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Pagal lyginamuosius rodiklius (0,52 Eur/MWh)	Projektas		Skirtumas (10-9)
								Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Mokesčių sąnaudos	tūkst. MWh	5,09	7,65	6,79	6,51	35,71	40,77	6,51	-34,26

Skyriaus apskaičiuotos mokesčių sąnaudos bazinėje šilumos gamybos kainoje sudaro 0,01 ct/kWh ir 0,68 proc. šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviųjų sąnaudų.

2.5. Administracinės sąnaudos

Administracinėms sąnaudoms priskiriami administracinių patalpų išlaikymas organizacinės ir kompiuterinės technikos nuoma, transporto priemonių nuoma, profesinis draudimas, konsultacinės paslaugos, telekomunikacinės sąnaudos, profesinės literatūros įsigijimo bei kitos su įmonės valdymu susijusios sąnaudos.

Projekte Bendrovė nurodė, kad Klaipešos kogeneracinės elektrinės administracinės sąnaudos yra Bendrovės bendrųjų būtinųjų sąnaudų (išskyrus personalo sąnaudas) šiai kogeneracinei elektrinei pagal reguliavimo apskaitos sistemą priskiriama dalis. Bendrovė administracinėms sąnaudoms priskyrė 48,71 proc. Bendrovės (kartu su Kauno katiline) būtinųjų sąnaudų, t. y. 63,61 tūkst. Eur.

Bendrovė nepateikė pagrindimo, kodėl planuoja didesnes administracines sąnaudas negu faktinės, todėl Skyrius, vadovaudamasis Bendrovės Trejų ataskaitinių laikotarpių faktiniais vidutiniais duomenimis, apskaičiavo administracines sąnaudas, kurios sudaro 19,25 tūkst. Eur (12 lentelė).

12 lentelė. Faktinių, Bendrovės bei Skyriaus apskaičiuotų administracinių sąnaudų palyginimas

№	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m. spalio - 2017 m. rugsėjis	2017 m. spalio - 2018 m. rugsėjis	2018 m. spalio - 2019 m. rugsėjis	3 metų vidurkis	Projektas		Skirtumas (9-8)
							Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Administracinės sąnaudos	tūkst. MWh	9,71	20,30	27,73	19,25	63,61	19,25	-44,36

Projekcinėje bazinėje šilumos gamybos kainoje įvertintos administracinės sąnaudos sudaro 0,03 ct/kWh šilumos kainos bei 2,03 proc. visų šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviųjų sąnaudų.

2.6. Investicijų graža

Investicijų graža skaičiuojama vadovaujantis Metodikos 57.7.2 punkto nuostatomis, t. y. investicijų gražos norma nustatoma vadovaujantis Investicijų gražos normos nustatymo metodika, patvirtina Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų gražos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Investicijų gražos metodika). Vadovaujantis 2016 m. liepos 21 d. Komisijos nutarimo Nr. O3-225 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. vasario 28 d. nutarimo Nr. O3-73 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ pakeitimo“ pakeitimo“ (toliau – Nutarimas) 1.2 punktu, šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo projektams, pateiktiems iki 2017 m. liepos 1 d., investicijų graža skaičiuojama nuo atitinkamo verslo vieneto reguliuojamo turto likutinės vertės (mažmeninio aptarnavimo paslaugas – nuo būtinųjų sąnaudų), taikant investicijų gražos normą, apskaičiuotą pagal Metodikos 57.7.2 punktą“.

Investicijų gražos metodikos 7 punkte numatyta, kad jei ūkio subjekto faktinė ilgalaikių paskolų palūkanų norma yra mažesnė nei Tarybos tinklalapyje skelbiama skolinto kapitalo kainos viršutinė riba pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis, skolinto kapitalo kaina didinama dalimi, kuri lygi pusei ūkio subjekto faktinės skolinto kapitalo kainos ir Tarybos skelbiamos skolinto kapitalo kainos viršutinės ribos skirtumo.

Bendrovės apskaičiuota turto vertė investicijų gražai skaičiuoti yra 4 597,30 tūkst. Eur. Bendrovė investicijų gražos normos nustatymui naudojo optimalią kapitalo struktūrą (40 proc. – nuosavo kapitalo, 60 proc. – skolinto kapitalo), skolinto kapitalo kainą 2,10 proc. ir savo apskaičiuotą nuosavo kapitalo gražą 12 proc. Bendrovės apskaičiuota investicijų gražos norma, taikant minėtus rodiklius sudaro 6,90 proc., investicijų gražos sąnaudos – 317,21 tūkst. Eur.

Skyrius investicijų gražą apskaičiavo nuo II pažymos skyriuje (Investicijų derinimas) aprašytos reguliuojamai šilumos gamybos veiklai priskirtos ir derinamos turto vertės 3 002,57 tūkst. Eur., taikydamas Projekto pateikimo metu Tarybos skelbiama nuosavo kapitalo kainą 8,89 proc., Skyriaus, pagal Investicijų gražos metodikos 7 punktą, apskaičiuotą skolinto kapitalo kainą 2,14 proc.⁹, ir, optimalią kapitalo struktūrą (60 proc. skolinto ir 40 proc. nuosavo kapitalo), nes Bendrovės investicijų gražos norma, taikant faktinę kapitalo struktūrą, yra didesnė (5,84 proc.) negu apskaičiuota pagal optimalią kapitalo struktūrą, Skyriaus apskaičiuota investicijų gražos norma sudaro 5,47 proc., investicijų graža sudaro 164,24 tūkst. Eur (detalizavimas pateiktas 13 lentelėje).

13 lentelė. Investicijų gražos skaičiavimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	Projektas		Skirtumas (4-3)
			Bendrovės	Skyriaus	

⁹ Skyriaus pagal Investicijų gražos metodiką apskaičiuota skolinto kapitalo kaina: $(2,10 \text{ proc.} + 2,18 \text{ proc.})/2 = 2,14 \text{ proc.}$

	1	2	3	4	5
1.	Kapitalo apimtis, priskirtina paslaugai (produktui), KiHG	tūkst. Eur	4 597,30	3 002,57	-1 594,73
2.	Pagrindinė investicijų grąžos norma	%	6,90	5,47	-1,43
2.1.	Nuosavo kapitalo grąža, R_e	%	12,00	8,89	-3,11
2.2.	Skolinto kapitalo kaina (palūkanų norma), R_d	%	2,10	2,14	0,04
2.3.	Lietuvoje taikomas pelno mokesčio tarifas, t	vieneto dalimis	0,15	0,15	0,00
2.4.	W_E – nuosavas kapitalas (finansavimo nuosavomis lėšomis dalis)	vieneto dalimis	0,40	0,40	0,00
2.5.	W_D – skolintas kapitalas (finansavimo skolintomis lėšomis dalis)	vieneto dalimis	0,60	0,60	0,00
3.	Investicijų grąža	tūkst. Eur	317,21	164,24	-152,97

Bazinėje šilumos kainoje įvertinta investicijų grąža sudaro 0,24 ct/kWh šilumos kainos ir 17,29 proc. šilumos gamybos veiklos verslo vieneto pastoviųjų sąnaudų.

Skyriaus pastoviųjų sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, priskirtų reguliuojamai šilumos gamybos veiklai, apimtis baziniu laikotarpiu sudaro 950,18 tūkst. Eur, t. y. 446,25 tūkst. Eur (31,96 proc.) mažesnės nei Bendrovės Projekte.

Pastoviosios sąnaudos sudaro 1,38 ct/kWh projekcinės šilumos kainos arba 55,68 proc. visų būtinųjų sąnaudų ir investicijų grąžos.

IV. BIOKURO KIEKIO ĮSIGIJIMO ENERGIJOS IŠTEKLIŲ BIRŽOJE VERTINIMAS

Lietuvos Respublikos energijos išteklių rinkos įstatymo 19¹ straipsnio 1 dalyje nurodyta, kad šilumos tiekėjai, reguliuojami nepriklausomi šilumos gamintojai ir bendri šilumos ir elektros energijos gamintojai, kurie elektros ir (ar) šilumos energijos gamybai naudoja biokurą, privalo energijos išteklių biržoje (toliau – Birža) 2016 metais ir vėlesniais metais įsigyti ne mažiau kaip 100 procentų elektros ir (ar) šilumos energijos gamybai reikalingo biokuro kiekio dalį.

Energijos išteklių rinkos įstatymo 19¹ straipsnio 2 dalyje nurodyta, kad 19¹ straipsnio 1 dalyje išdėstyti reikalavimai nurodytoms energetikos įmonėms netaikomi, jeigu Biržoje dėl objektyvių priežasčių nebuvo galima įsigyti reikalingo atitinkamo biokuro rūšies kiekio ar jo dalies arba kitais būdais įsigyti biokurą yra ekonomiškai naudingiau.

Bendrovė 2018 metais Biržoje įsigijo 100,0 proc. reikiamo biokuro kiekio.

V. IŠVADOS

Skyrius, išanalizavęs Bendrovės pateiktą Projektą, vadovaudamasis Metodika, įvertino būtinąsias šilumos gamybos sąnaudas ir apskaičiavo planuojamam šilumos kiekiui pagaminti 1 706,50 tūkst. Eur/metams būtinųjų pajamų.

Skaičiuojant būtinąsias pajamas, metinių kuro sąnaudų skaičiavimui naudota Bendrovės faktinė 2020 m. gegužės mėn. kuro kaina – 110,25 Eur/t_{ne}. Pagal šiuo metu galiojančią Metodikos redakciją leistina gauti pajamų apimtis, sumuojant:

1. Pastoviųjų sąnaudų sumą 785,94 tūkst. Eur;

2. Investicijų grąžą 164,24 tūkst. Eur;
3. Kintamąsias sąnaudas, apskaičiuojamas, įvertinant faktiškai pagamintą šilumos kiekį ir sunaudoto kuro kainą, pagal formulę: $2,0 + (0,082 t_{ne}/MWh \times p_{HG,b}) / Q_{HG}$, kur $p_{HG,b}$ – biokuro kaina (Eur/ t_{ne}), Q_{HG} – pagamintas šilumos kiekis (MWh).

Skyriaus apskaičiuotos būtiniosios pajamos (leistina gauti pajamų apimtis) yra 1 706,50 tūkst. Eur/metams arba 26,38 proc. mažesnės nei Bendrovės Projekte.

Skyriaus apskaičiuota projekcinė 2020 m. liepos mėnesio šilumos gamybos kaina (taikant Bendrovės faktinę 2020 m. gegužės mėn. kuro kainą) – 2,48 ct/kWh. AB „Klaipėdos energija“ Klaipėdos m. šilumos tiekimo sistemos 2020 m. liepos mėn. palyginamosios šilumos gamybos sąnaudos yra 1,79 ct/kWh.

Skyrius, vadovaudamasis Įstatymu, Metodika ir Sąnaudų atskyrimo metodika, siūlo pritarti Skyriaus pateiktiems nutarimų „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės investicijų derinimo“ ir „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“ projektams.

PRIDEDAMA:

1. Nutarimo „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės investicijų derinimo“ projektas, 1 lapas.
2. Nutarimo „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“ projektas, 1 lapas.
3. Šilumos gamybos (produkto) bazinės kainos dedamųjų skaičiavimo lentelė, 2 lapai.

Šilumos ir vandens departamento

Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus vyriausioji specialistė

Inesa Zubovienė

Į posėdį kviečiami:

- 1. UAB „Pramonės energija“ atstovai.*
- 2. AB „Klaipėdos energija“ atstovai.*

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

**DĖL UAB „PRAMONĖS ENERGIJA“ KLAIPĖDOS KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS
INVESTICIJŲ DERINIMO**

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi ir Energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos aprašu, patvirtintu Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. balandžio 17 d. nutarimu Nr. O3-252 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 10 d. nutarimo Nr. O3-100 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2003 m. birželio 17 d. nutarimo Nr. O3-35 „Dėl Energetikos įmonių investicijų projektų derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos patvirtinimo“ pakeitimo“ bei atsižvelgdama į UAB „Pramonės energija“ 2016 m. gruodžio 13 d. raštą Nr. 136-12-2016 ir Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės investicijų derinimo ir šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“, Taryba n u t a r i a :

Derinti UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės 3 002,57 tūkst. Eur vertės investicijas.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

DĖL UAB „PRAMONĖS ENERGIJA“ KLAIPĖDOS KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS ŠILUMOS GAMYBOS BAZINĖS KAINOS (KAINOS DEDAMŪJŲ) NUSTATYMO

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 10 straipsnio 3 dalimi ir 32 straipsnio 14 dalimi, Šilumos kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“, atsižvelgdama į UAB „Pramonės energija“ 2016 m. gruodžio 13 d. raštu Nr. 136-12-2016 pateiktą šilumos gamybos bazinės kainos dedamųjų projektą ir Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinės elektrinės investicijų derinimo ir šilumos gamybos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo“, Taryba n u t a r i a:

Nustatyti UAB „Pramonės energija“ Klaipėdos kogeneracinei elektrinei iki 2025 m. liepos 31 d.:

1. Šilumos gamybos (produkto) bazinės kainos, išreiškiamos formule $1,38 + T_{HG, KD}$, dedamąsias (be pridėtinės vertės mokesčio):

1.1. vienanarės kainos pastoviąją dedamąją – 1,38 ct/kWh;

1.2. vienanarės kainos kintamąją dedamąją – $T_{HG, KD}$.

2. Kintamosios dedamosios $T_{HG, KD}$ formulę:

Dedamoji	Formulė
Šilumos gamybos (produkto) vienanarės kainos kintamoji dedamoji	$T_{HG, KD} = 0,20 + (5\ 631,82 \times T_b) / (68\ 680\ 787 / 100)$

T_b – biokuro kaina (Eur/ t_{ne}).

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas

**UAB „PRAMONĖS ENERGIJA“ KLAIPĖDOS KOGENERACINĖS JĖGAINĖS
DUOMENŲ SUVESTINĖ ŠILUMOS BAZINEI KAINAI (KAINOS DEDAMOSIOMS)
NUSTATYTI**

2020-06-29

sudarymo data

Rodiklis				Šilumos gamybos (išigijimo) verslo vienetas
				HG
Išvesties rodikliai Investicijų grąžai JR nustatyti Baziniam laikotarpiui	<i>K</i>	<i>Kapitalas, naudojamas veikloje</i>	<i>Eur</i>	3 002 569
	<i>E</i>	<i>Nuosavas kapitalas</i>	<i>Eur</i>	1 201 028
	<i>D</i>	<i>Skolintas kapitalas</i>	<i>Eur</i>	1 801 541
	<i>R_D</i>	<i>Skolinto kapitalo kaina</i>	%	2,14
	<i>R_E</i>	<i>Nuosavo kapitalo grąža</i>	%	8,89
	<i>r</i>	<i>Investicijų grąžos norma</i>	%	5,47
FC _i , pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui) apimtis Baziniu laikotarpiu, Eur/metams	FC_i, PASTOVIŲJŲ SĄNAUDŲ, PRISKIRTINŲ REGULIUOJAMŲ KAINŲ PASLAUGAI (PRODUKTUI), APIMTIS BAZINIŲ LAIKOTARPIU, Eur/metams			
	<i>C_{DA,i}</i>	<i>Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	248 676,00
	<i>C_{M,i}</i>	<i>Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	197 971,64
	<i>C_{P,i}</i>	<i>Personalo sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	313 535,85
	<i>C_{T,i}</i>	<i>Mokesčių sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	6 505,93
	<i>C_{A,i}</i>	<i>Administracinės sąnaudos</i>	<i>Eur/metams</i>	19 247,68
	<i>JR_i</i>	<i>Investicijų grąža</i>	<i>Eur/metams</i>	164 240,52
	FC_i	Pastoviųjų sąnaudų, IŠ VISO:	Eur/metams	950 177,62
Išvesties rodikliai VC nustatyti Baziniam laikotarpiui	ĮVESTIES RODIKLIAI KINTAMOMS SĄNAUDOMS NUSTATYTI BAZINIAM LAIKOTARPIUI			
	<i>q_{HG,k}</i>	<i>Medžio drožlių kiekis šilumos kiekiui Q_{HG} pagaminti</i>	<i>t_{ne}</i>	5 631,82
	<i>p_{HG,k}</i>	<i>Medžio drožlių išigijimo kaina</i>	<i>Eur/t_{ne}</i>	110,25
	p_{HG}	Vidutinė kuro kaina	ct/t_{ne}	110,25
		Vidutinė kuro kaina	Eur/t_{ne}	110,25
	<i>q_{HG(N)}</i>	<i>Lyginamosios kuro sąnaudos (medienos drožlės)</i>	<i>kg_{ne}/MWh</i>	82,00
	<i>q_{E(N)}</i>	<i>El.energijos kiekis technologinėms reikmėms, Qi 1 MWh</i>	<i>kWh</i>	21,00
	<i>q_E</i>	<i>El.energijos kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį Qi</i>	<i>kWh</i>	1 442 296,53
	<i>p_E</i>	<i>El.energijos kaina</i>	<i>ct/kWh</i>	7,28
	<i>q_{W(N)}</i>	<i>Vandens kiekis technologinėms reikmėms, Qi 1 MWh</i>	<i>m³</i>	0,07
	<i>q_W</i>	<i>Vandens kiekis technologinėms reikmėms, pagal kiekį Qi</i>	<i>m³</i>	4 807,66
	<i>p_W</i>	<i>Vandens kaina</i>	<i>Eur/m³</i>	1,51

VC _i , projekcinių kintamųjų sąnaudų, priskirtinų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui) apimtis Baziniam laikotarpiui, Eur/metams	VC_i, KINTAMŲJŲ SĄNAUDŲ, PRISKIRTINŲ REGULIUOJAMŲ KAINŲ PASLAUGAI (PRODUKTUI), APIMTIS BAZINIŲ LAIKOTARPIŲ, Eur/metams			
	C _{HP}	Šilumos įsigijimo sąnaudos	Eur/metams	
	C _{HG}	Kuro šilumai gaminti sąnaudos	Eur/metams	620 909,00
	C _E	Elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos	Eur/metams	105 052,00
	C _W	Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos	Eur/metams	7 260,00
	C _{pelėnai}	Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo)	Eur/metams	8 231,00
	C _O	Kitos kintamosios sąnaudos	Eur/metams	14 866,18
	VC_i	Kintamųjų sąnaudų, IŠ VISO:	Eur/metams	756 318,18
Q _i , reguliuojamų paslaugų (produktų) apimtis, Baziniam laikotarpiui, vnt./metus	Q_i, REGULIUOJAMŲ KAINŲ PASLAUGŲ (PRODUKTŲ) APIMTIS BAZINIŲ LAIKOTARPIŲ, vnt./metus			
	Q _H	Bazinis šilumos kiekis	kWh/metus	68 680 787
	Q _{HR}	Realizuotinas šilumos kiekis	kWh/metus	68 680 787
	Q _{HG}	Gamintinas šilumos kiekis	kWh/metus	68 680 787
Šilumos (produkto) sąnaudos (sąnaudų dedamosios)	ŠILUMOS BAZINĖS (PRODUKTO) SĄNAUDOS (SĄNAUDŲ DEDAMOSIOS)			
	C _{HG,FC}	Pastoviųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti	Eur/metus	950 177,62
	C _{HG,VC}	Kintamųjų sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti	Eur/metus	756 318,18
	C _{HG,TTL}	Visa sąnaudų suma per metus šilumai pagaminti	Eur/metus	1 706 495,80
Šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios)	ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS (KAINŲ DEDAMOSIOS)			
	NEPRIKLAUSOMIEMS ŠILUMOS GAMINTOJAMS			
	T _{NG,HG,PR}	Šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios)	ct/kWh	2,48
	T _{NG,RG,KD}	Šilumos (produkto) gamybos bazinės kainos kintamoji dedamoji (projekcinė)	ct/kWh	1,10
	T _{NG,RG,PD}	Šilumos (produkto) gamybos bazinės kainos pastovioji dedamoji	ct/kWh	1,38

Šilumos ir vandens departamento

Šilumos gamintojų ir konkurencijos skyriaus vyriausioji specialistė

Inesa Zubovienė

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	DĖL UAB „PRAMONĖS ENERGIJA“ KLAIPĖDOS KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS INVESTICIJŲ DERINIMO IR ŠILUMOS GAMYBOS BAZINĖS KAINOS (KAINOS DEDAMŪJŲ) NUSTATYMO
Dokumento registracijos data ir numeris	2020-07-01 Nr. O5E-491
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Rasa Valatkevičienė, Direktorė, Šilumos ir vandens departamentas
Sertifikatas išduotas	RASA VALATKEVIČIENĖ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2020-07-01 17:23:03 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2020-07-01 17:24:08 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-B, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2020-06-17 09:42:03 – 2023-06-17 09:42:03
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avilys, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba į.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2020-05-22 11:50:44 iki 2023-05-22 11:50:44
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	3
Pagrindinio dokumento priedamų dokumentų skaičius	–
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	–
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	–
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	–
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	Dokumentų valdymo sistema Avilys, versija 3.5.27
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2020-07-01 20:35:45)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2020-07-01 20:35:46 Dokumentų valdymo sistema Avilys