

**VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA
ŠILUMOS IR VANDENS DEPARTAMENTO
ŠILUMOS BAZINIŲ KAINŲ SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui

2020-

**PAŽYMA
DĖL AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“ ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS IR KARŠTO
VANDENS KAINOS DEDAMŲJŲ NUSTATYMO**

2020 m. Nr. O5E-
Vilnius

I. BENDRA ĮMONĖS APŽVALGA

AB „Panevėžio energija“ (toliau – Bendrovė) yra akcinio kapitalo įmonė, kurios 98,2 proc. visų akcijų priklauso savivaldybėms (Panevėžio miesto ir rajono, Kėdainių, Rokiškio, Kupiškio, Pasvalio bei Zarasų rajonų savivaldybėms), 1,6 proc. akcijų – fiziniams asmenims ir 0,2 proc. – AB SEB Bankui. Bendrovės įstatinis kapitalas 2018 m. gruodžio 31 d. sudarė 32 618 tūkst. Eur. Bendrovė vykdo šilumos ir karšto vandens tiekimo, elektros energijos gamybos veiklas.

Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2003 m. gruodžio 22 d. nutarimu Nr. O3-118 „Dėl šilumos tiekimo licencijos akcinei bendrovei „Panevėžio energija“ Bendrovei išduota šilumos tiekimo licencija (licencijos numeris L4-ŠT-12). Paskutinį kartą Bendrovės šilumos tiekimo licencija buvo pakeista Komisijos 2006 m. rugsėjo 1 d. nutarimu Nr. O3-59 „Dėl šilumos tiekimo licencijos akcinei bendrovei „Panevėžio energija“, kurioje nurodyta, kad Bendrovė gali tiekti šilumą Panevėžio miesto savivaldybės, Panevėžio rajono savivaldybės, Kėdainių rajono savivaldybės, Rokiškio rajono savivaldybės, Zarasų rajono savivaldybės, Pasvalio rajono savivaldybės, Kupiškio rajono savivaldybės teritorijose.

Bendrovė 2018 m. valdė penkiose centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) sistemose esančias 37 katilines, kuriose pagamintos šilumos kiekis sudarė 72,3 proc. visos patiektos į tinklą šilumos kiekio. Panevėžio miesto CŠT Bendrovė eksploatavo kogeneracines jėgaines – Panevėžio rajoninę katilinę ir Panevėžio termofikacinę elektrinę. Panevėžio, Kėdainių ir Pasvalio miestų sistemose dalį šilumos kiekio, o Kupiškio mieste – visą šilumos kiekį, Bendrovė pirko iš nepriklausomų šilumos gamintojų (toliau – NŠG). 2018 m. iš NŠG supirktos šilumos kiekis sudarė 27,7 proc. patiektos į tinklą šilumos kiekio. Šiluma buvo tiekiama termofikaciniu vandeniu 443,26 km_s ilgio šilumos tinklais, kuriais šiluma aprūpindavo 60 442 vartotojus ir iš kurių 58 351 yra gyventojai, sunaudojantys 74,0 proc. visos realizuotos šilumos.

Ūkio subjektai į grupes skirstomi pagal šilumos gamybos, perdavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo veiklų lyginamosios analizės aprašo, patvirtinto Komisijos 2011 m. liepos 29 d. nutarimu Nr. O3-219 „Dėl šilumos gamybos, perdavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo veiklų lyginamosios analizės aprašo patvirtinimo“ (toliau – Aprašas), 6 punktą, į pogrupius – pagal 7 punktą. Bendrovė pagal per metus realizuojamos šilumos kiekį priskiriama I įmonių grupei¹. Pažymėtina, kad skaičiuojant 2018 m. lyginamuosius rodiklius, Bendrovė pagal

¹ I įmonių grupė – įmonės per metus parduodančios nuo 150 tūkst. MWh šilumos. Šiai grupei priklauso: AB „Vilniaus šilumos tinklai“, AB „Klaipėdos energija“, AB „Panevėžio energija“, AB „Kauno energija“, VĮ „Visagino energija“, UAB „Alytaus šilumos tinklai“, AB „Šiaulių energija“.

gamtinių dujų suvartojimą priklausė C pogrupiui, o pagal planuojamą gamtinių dujų suvartojimą – D pogrupiui.

Remiantis Bendrovės teiktomis Investicijų plano vykdymo ataskaitomis (pagal Energetikos, geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo, paviršinių nuotekų tvarkymo įmonių informacijos teikimo taisyklės, patvirtintas Komisijos 2008 m. birželio 28 d. nutarimu Nr. O3-80 „Dėl Energetikos įmonių informacijos teikimo taisyklių“²), Bendrovė per šilumos bazinės kainos galiojimo laikotarpį (2014–2019 metai) į šilumos ūkį investavo 51 716,8 tūkst. Eur.

Bendrovės atliktos investicijos į šilumos ūkį 2014-2019 metais ir jų finansavimo šaltiniai pateikti 1 lentelėje.

1 lentelė. Bendrovės atliktos investicijos į šilumos ūkį 2014-2019 metais ir jų finansavimo šaltiniai

Eil. Nr.	Investicijos	Suma, tūkst. Eur*
1.	Investicijų finansavimo šaltiniai	51 716,8
1.1.	<i>iš to sk. nusidėvėjimas</i>	20 673,7
1.2.	<i>investicinė grąža</i>	6 917,6
1.3.	<i>paskolos</i>	2 738,6
1.4.	<i>ES struktūriniai fondai</i>	20 205,8
1.5.	<i>ATL pardavimo pajamos</i>	1 110,2
1.6.	<i>kita</i>	71,0
2.	Investicijos	51 716,8
2.1.	<i>Šilumos gamybos verslo vienetas</i>	23 353,0
2.2.	<i>Šilumos perdavimo verslo vienetas</i>	28 363,8
2.3.	<i>Mažmeninio aptarnavimo verslo vienetas</i>	-

*Informacijos šaltinis – Investicijų plano vykdymo ataskaitų už 2014–2019 m. duomenys

Bendrovės investicijos buvo derintos Komisijos 2013 m. rugpjūčio 27 d. nutarimu Nr. O3-357 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. birželio 20 d. nutarimo Nr. O3-252 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2014–2015 metų investicijų“ pakeitimo“, 2014 m. liepos 28 d. nutarimu Nr. O3-542 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2013 m. liepos 4 d. nutarimo Nr. O3-283 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2013–2015 metų investicijų“ pakeitimo“, 2014 m. rugsėjo 26 d. nutarimu Nr. O3-799 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2013–2016 metų investicijų“, 2014 m. rugsėjo 26 d. nutarimu Nr. O3-800 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2011 m. gegužės 16 d. nutarimo Nr. O3-104 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2012–2014 metų investicijų“ pakeitimo“, 2015 m. gruodžio 18 d. nutarimu Nr. O3-663 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2014–2016 metų investicijų“, 2016 m. gegužės 31 d. nutarimu Nr. O3-150 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2016–2018 metų investicijų“, 2017 m. sausio 20 d. nutarimu Nr. O3-23 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2014 m. rugsėjo 26 d. nutarimo Nr. O3-799 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2013–2016 metų investicijų“ pakeitimo“, 2017 m. sausio 20 d. nutarimu Nr. O3-24 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. gruodžio 18 d. nutarimo Nr. O3-663 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2014–2016 metų investicijų“ pakeitimo“, 2017 m. lapkričio 16 d. nutarimu Nr. O3E-499 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2015–2020 metų investicijų“, 2017 m. lapkričio 16 d. nutarimu Nr. O3E-500 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2015 m. gruodžio 18 d. nutarimo Nr. O3-663 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2014–2016 metų investicijų“ akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2015–2020 metų investicijų“ pakeitimo“, 2018 m. liepos 31 d. nutarimu Nr. O3E-245 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ 2019–2020 metų investicijų“, 2019 m. balandžio 26 d. nutarimu Nr. O3E-122 „Dėl AB „Panevėžio energija“ 2019–

² Redakcija, galiojusi teikiant ataskaitas už 2016–2018 m.

2021 metų investicijų“, Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos³ (toliau – Taryba) 2020 m. liepos 23 d. nutarimu Nr. O3E-610 „Dėl AB „Panevėžio energija“ 2017–2018 metų investicijų“.

Pagal Bendrovės pateiktą Šilumos perdavimo techninių rodiklių ataskaitų informaciją 2015–2019 m. pakeistų tinklų ilgis buvo 47,7 km. Per nurodytą laikotarpį išviso pakeista apie 17,8 proc. tinklų.

II. ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS DEDAMŪJŲ SKAIČIAVIMAS

Bendrovė 2017 m. liepos 26 raštu Nr. 101-1144 „Dėl šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) projekto pateikimo“ (toliau – Projekto I dalis) ir 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 „Dėl šilumos bazinės kainos dedamųjų projekto ir karšto vandens kainų dedamųjų projekto pateikimo“ (toliau – Projekto II dalis) pateikė Tarybai šilumos bazinės kainos dedamųjų nustatymo projektą ir dokumentus reikalingus, skaičiavimams pagrįsti. Bendrovė 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726), 2020 m. rugpjūčio 19 d. raštu Nr. S20-010-1197 „Dėl informacijos teikimo“ ir 2020 m. rugsėjo 14 d. raštu Nr. 1279 „Dėl bazinės šilumos kainos dedamųjų“ pateikė papildomus duomenis ir (ar) paaiškinimus bei informaciją, reikalingą šilumos bazinės kainos nustatymui.

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo (toliau – Įstatymas) 32 straipsnio 13 dalimi, jei šilumos tiekėjas, kurio daugiau kaip 1/2 akcijų nuosavybės teise priklauso vienai ar kelioms savivaldybėms ir kuris valdo skirtingose savivaldybėse esančias šilumos tiekimo sistemas, teikia vienodas šilumos kainų dedamąsias visoms savivaldybėms, šilumos kainų dedamąsias nustato šilumos tiekėjas įmonės įstatuose nustatyta tvarka, apskaičiavęs jas pagal Šilumos kainų nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ (toliau – Metodika). Bendrovė Projekto II dalies aiškinamajame rašte nurodė, kad šilumos bazinės kaina galios penkerius metus.

Šilumos kainos dedamosios nustatomos, vadovaujantis Metodika. Skaičiuojant šilumos bazinės kainos kintamąsias dedamąsias, yra nustatomi efektyvumo rodikliai: lyginamosios kuro sąnaudos ($\text{kg}_{\text{ne}}/\text{MWh}$), lyginamosios elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos (kWh/MWh), vandens technologinėms reikmėms sąnaudos (m^3/km_s) ir šilumos nuostoliai.

Pagal Metodikos 56 punktą, nustatant šilumos bazinę kainą (kainos dedamąsias), atsižvelgiama į atitinkamiems verslo vienetams ir atitinkamoms paslaugoms (produktams) faktiškai priskirtų būtinųjų sąnaudų apimtį paskutiniiais trejais metais, faktiškai suteiktų atitinkamų paslaugų (produktų) kiekius paskutiniiais trejais metais, lyginamosios analizės atitinkamų rodiklių vertes, ūkio subjekto suplanuotus pokyčius, po ataskaitinio laikotarpio įvykusius reikšmingus įvykius bei kitas priežastis, kurias ūkio subjektas nurodė kaip lemiančias šių sąnaudų apimtį pokyčius, pagrįstumą.

Atsižvelgus į tai, kad Projekto I dalis buvo pateikta 2017 m. liepos mėn., paskutiniai treji metai, vertinami Projekto I ir II dalyse, yra 2014–2016 m. Tarybos Šilumos ir vandens departamento Šilumos bazinių kainų skyrius (toliau – Skyrius), siekdamas užtikrinti, kad kainos būtų pagrįstos būtinųjų sąnaudų principu bei vadovaudamasis Metodikos 56 punktu, Bendrovės pastoviąsias sąnaudas nustatė, remiantis Bendrovės teiktomis 2016–2018 m. Reguliavimo apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo (toliau – RAS) ataskaitomis su nepriklausomo audito išvadomis.

Skyrius kintamąsias sąnaudas skaičiavo, remiantis Bendrovės teiktomis 2016–2018 m. Kintamųjų sąnaudų, faktiškai priskirtų reguliuojamų kainų paslaugai (produktui), apimtį suvestinėmis. Šilumos generavimo galios nustatomos, remiantis Bendrovės teiktomis 2016–2018 m. Šilumos generavimo techninių rodiklių ataskaitomis.

³ 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 nutatė, jog nuo 2019 m. liepos 1 d. po reorganizacijos Komisija perims visas Inspekcijos teises ir pareigas, taip pat.

Šilumos bazinės kainos skaičiavimuose Bendrovė taikė Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodiką, patvirtintą Komisijos 2009 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. O3-107 „Dėl Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos“ (toliau – Sąnaudų atskyrimo metodika), pagal Aprašą apskaičiuotus ir Komisijos 2014 m. birželio 30 d. nutarimu Nr. O3-190 „Dėl 2013 m. šilumos tiekėjų lyginamųjų šilumos gamybos, perdavimo, pardavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo rodiklių“, Komisijos 2016 m. vasario 11 d. nutarimu Nr. O3-41 „Dėl 2014 m. šilumos tiekėjų šilumos gamybos, perdavimo, pardavimo, karšto vandens tiekimo veiklos technologinių ir darbo našumo lyginamųjų rodiklių paskelbimo“ bei Komisijos 2016 m. kovo 25 d. nutarimu Nr. O3-79 „Dėl 2014 m. šilumos tiekėjų šilumos gamybos, perdavimo, pardavimo, karšto vandens tiekimo veiklos technologinių ir darbo našumo lyginamųjų rodiklių paskelbimo“ patvirtintus lyginamuosius rodiklius. Skyrius skaičiavimuose taikė Tarybos 2019 m. rugpjūčio 2 d. nutarimu Nr. O3E-300 „Dėl 2018 m. šilumos gamybos, perdavimo, mažmeninio aptarnavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo veiklų lyginamųjų rodiklių paskelbimo“ patvirtintus lyginamuosius rodiklius. Priimant Tarybos 2019 m. rugpjūčio 2 d. nutarimą Nr. O3E-300, kuriuo buvo patvirtinti 2018 metų šilumos gamybos, perdavimo, mažmeninio aptarnavimo, karšto vandens tiekimo ir atsiskaitomųjų karšto vandens apskaitos prietaisų aptarnavimo veiklų lyginamieji rodikliai, Tarybos posėdžio metu, Taryba taip pat priėmė protokolinį sprendimą (toliau – Protokolinis sprendimas), kuriame Šilumos ir vandens departamentui buvo rekomenduota ir toliau taikyti Tarybos 2018 m. lapkričio 8 d. posėdžio metu svarstant 2 klausimą priimtus 2018 m. lapkričio 9 d. viešojo posėdžio protokolo Nr. O2E-54 2 punkte nurodytus protokolinius sprendimus – šilumos bazinių kainų (kainų dedamųjų) ir karšto vandens kainų (kainų dedamųjų) projektų derinimo metu, vadovaujantis Metodikos 56.3 papunkčio ir Karšto vandens kainų nustatymo metodikos, patvirtintos Komisijos 2009 m. liepos 21 d. nutarimu Nr. O3-106 „Dėl Karšto vandens kainų nustatymo metodikos“ (toliau – Karšto vandens metodika), 28.3 papunkčio nuostatomis, atsižvelgti į ūkio subjektų veiklos savitumą.

2016–2018 m. faktinių, Bendrovės Projekto II dalyje suplanuotų, Skyriaus apskaičiuotų šilumos tiekimo veiklos sąnaudų ir nustatytų efektyvumo rodiklių palyginimas pateiktas 2 lentelėje.

2 lentelė. Šilumos bazinės kainos dedamųjų skaičiavime įvertintų sąnaudų ir nustatytų našumo rodiklių palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis		2016 m.	2017 m.	2018 m.	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Skirtumas (7-6)
1	2		3	4	5	6	7	8
1.	Pagamintos šilumos kiekis	tūkst. MWh	517,02	522,38	494,65	502,92	443,90	-59,02
2.	Įsigytos šilumos kiekis	tūkst. MWh	174,14	163,86	189,55	164,83	239,78	74,94
3.	Pateiktos į tinklą šilumos kiekis	tūkst. MWh	691,16	686,24	684,20	667,75	683,68	15,92
3.1.	Realizuotos šilumos kiekis	tūkst. MWh	572,78	575,20	574,87	550,72	574,41	23,69
3.2.	Šilumos savoms (administracinėms) ir technologinėms reikmėms kiekis	tūkst. MWh	2,26	2,24	2,29	2,27	2,26	-
3.3.	Šilumos nuostoliai tinkle	tūkst. MWh	116,12	108,80	107,04	114,76	107,00	-7,77
		MWh/km _s	257,167	241,571	241,487	248,061	242,842	-5,219
4.	Lyginamosios kuro sąnaudos	kg _{ne} /MWh	91,76	89,83	89,7	91,82	87,40	-4,42
5.	Elektros energija technologinėms reikmėms	tūkst. kWh	11 319,0	12 899,8	12 064,0	12 114,0	10 965,5	-1 148,5
6.	Lyginamosios elektros energijos sąnaudos:							
6.1.	šilumos gamybos	kWh/MWh	12,19	11,92	11,02	14,77	14,89	0,12

Eil. Nr.	Rodiklis		2016 m.	2017 m.	2018 m.	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Skirtumas (7-6)
1	2		3	4	5	6	7	8
	verslo vienetas							
6.2.	šilumos perdavimo verslo vienetas	kWh/MWh	7,26	7,78	8,08	7,02	6,37	-0,65
7.	Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos	tūkst. m ³	110,121	100,369	105,481	98,372	97,976	-0,396
8.	Lyginamosios vandens sąnaudos šilumos gamybos technologinėms reikmėms	m ³ /MWh	0,135	0,114	0,110	0,115	0,125	0,01
9.	Lyginamosios vandens sąnaudos šilumos perdavimo technologinėms reikmėms	m ³ /km _s	87,37	88,39	112,80	87,43	96,18	8,75
Būtinios šilumos tiekimo veiklos sąnaudos, tūkst. Eur								
10.	Kintamosios sąnaudos, tūkst. Eur		16 809,93	16 943,38	17 838,53	12 108,89	9 736,71	-2 372,18
10.1.	įsigytos šilumos sąnaudos		4 215,53	3 896,88	4 400,17	2 637,31	3 836,44	1 199,13
10.2.	kuro sąnaudos		12 074,8 5	12 456,5 4	12 601,1 5	8 803,46	5 034,40	-3 769,06
10.3.	elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos		307,38	337,19	575,05	433,86	574,59	140,73
10.4.	vandens technologinėms reikmėms sąnaudos		117,37	106,36	98,38	99,09	100,31	1,22
10.5.	kitos kintamosios sąnaudos		94,79	146,40	163,78	135,16	190,97	55,80
11.	Pastoviosios sąnaudos		9 615,39	10 252,70	10 245,45	11 390,74	11 061,05	-329,69
11.1.	nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos		2 678,92	2 788,67	2 634,64	3 103,59	2 695,92	-407,67
11.2.	personalo sąnaudos		5 273,49	5 368,73	5 699,73	6 061,31	6 206,66	145,35
11.3.	einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos		666,15	1 036,79	875,82	1 127,57	874,51	-253,06
11.4.	mokesčių sąnaudos		685,19	727,19	738,30	686,16	968,79	282,63
11.5.	finansinės sąnaudos		10,02	13,26	11,04	15,00	11,32	-3,68
11.6.	administracinės sąnaudos		88,49	90,21	89,90	114,80	89,51	-25,29
11.7.	rinkodaros ir pardavimų sąnaudos		160,94	172,01	168,53	179,04	160,35	-18,69
11.8.	kitos paskirstomos sąnaudos		52,19	55,64	27,49	103,27	53,99	-49,28
12.	Investicijų graža		-	-	-	1 621,93	2 080,51	458,58
13.	Iš viso:		26 425,32	27 196,08	28 083,98	25 121,56	22 878,28	-2 243,29

Pastabos:

1. Bendrovės projekte kuro sąnaudos apskaičiuotos, taikant 2020 m. liepos mėn. kuro ir 2020 m. rugsėjo mėn. pirktos šilumos kainas.
2. Galimi tarpinių skaičių nuokrypiai dėl jų apvalinimo.

Skyrius vadovaudamasis Metodika, išanalizavęs Bendrovės projektus ir papildomai gautą informaciją, pritaikęs lyginamosios analizės rodiklius, apskaičiavo 22 878,28 tūkst. Eur būtinųjų šilumos tiekimo sąnaudų. Detalesni bazinės šilumos kainos skaičiavimai pateikiami tolimesniuose pažymos skyriuose.

1. ŠILUMOS KIEKIO SKAIČIAVIMAS

Metinis šilumos kiekis šilumos bazinių kainų (kainos dedamųjų) galiojimo laikotarpiui nustatomas vadovaujantis Metodikos 61 punktu.

Bendrovė Projekto II dalyje nurodytą planuojamą realizuoti šilumos kiekį 550,7 tūkst. MWh apskaičiavo kaip trejų metų (2014–2016 m.) vidurkį, įvertinus 7,87 tūkst. kWh šilumos kiekio padidėjimą dėl naujų vartotojų ir 1,72 tūkst. kWh sumažėjimą dėl renovacijos įtakos, taip pat skaičiavimuose įvertintas 1,52 tūkst. kWh šilumos kiekio padidėjimas, tačiau nenurodytos padidėjimo priežastys. Bendrovės įvertintas šilumos kiekis, planuojamas pagaminti kogeneraciniais įrenginiais, sudaro 219,01 tūkst. MWh, iš to sk. Panevėžio TE – 80,92 tūkst. MWh ir Panevėžio RK-1 – 138,09 tūkst. MWh.

Bendrovė 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 pateikė patikslintą 574,41 tūkst. MWh realizuotinos šilumos kiekį, kurį apskaičiavo įvertinus paskutinių trejų metų, t. y. 2016–2018 m., realizuoto šilumos kiekio vidurkį 574,28 tūkst. MWh, kurį sumažino 0,76 tūkst. MWh šilumos kiekiu dėl renovacijos įtakos, padidino 1,53 tūkst. kWh dėl naujų vartotojų prijungimo ir sumažino 0,64 tūkst. kWh dėl Pajiešmenių gyvenvietės šilumos tiekimo sistemos decentralizavimo, taip pat, įvertino aktualią informaciją apie iki 2019 m. šildymo sezono pradžios atliktas renovacijas namuose, kuriuose šilumą tiekia Bendrovė. Pagal Bendrovės skaičiavimus, planuojamas realizuoti šilumos kiekis dėl renovacijos įtakos vidutiniškai mažėja 0,76 tūkst. MWh. skyriaus įvertintas realizuotinos šilumos kiekis (574,41 tūkst. MWh) atitinka Bendrovės 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 patikslintą šilumos kiekį.

Bendrovė Projekto II dalyje planuoja 114,78 tūkst. MWh nuostolių, kurie, kaip nurodyta Projekto II dalyje, yra mažesni už 138 tūkst. MWh technologinius šilumos nuostolius apskaičiuotus pagal Šilumos tiekimo vamzdynuose patiriamų šilumos nuostolių nustatymo metodiką, patvirtintą Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2016 m. vasario 5 d. įsakymu Nr. 1–26 „Dėl Šilumos tiekimo vamzdynuose patiriamų šilumos nuostolių nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Nuostolių metodika). Bendrovės Projekto II dalyje technologiniai nuostoliai apskaičiuoti atsižvelgus į 2014–2016 m. faktinį nuostolių vidurkį bei įvertinus atliktų rekonstrukcijų įtaką.

Bendrovė 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 pateikė 120,53 tūkst. MWh šilumos nuostolių apskaičiavimą pagal Nuostolių metodiką, įvertinant 2018 m. sąlyginį tinklų ilgį bei

2016–2018 m. vidutinių temperatūrų ir tinklų darbo laiko duomenis.

Bendrovė 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 pateikė patikslintą planuojamą šilumos nuostolių kiekį (107,00 tūkst. MWh), kurį apskaičiavo taikydama 2016–2018 m. vidutinį nuostolių rodiklį (246,742 MWh/km_s), įvertinusi 2,21 tūkst. MWh nuostolių sumažėjimą dėl 2019 m. atliktų šiluminių trasų rekonstrukcijų Panevėžio, Kėdainių, Kupiškio ir Pasvalio miestuose bei kitose Bendrovės aptarnaujamose teritorijose⁴, 0,53 tūkst. MWh sumažėjimą decentralizavus šilumos tiekimą Pajiešmenių gyvenvietėje ir 0,37 tūkst. MWh šilumos nuostolių padidėjimą prijungus naujus vartotojus Panevėžyje, Kėdainiuose, Kupiškyje ir Rokiškyje⁵. Skyriaus įvertinti šilumos nuostoliai atitinka Bendrovės 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 patikslintus skaičiavimus (107,00 tūkst. MWh).

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamas šilumos savoms (administracinėms) reikmėms kiekis sudaro 2,26 tūkst. MWh ir atitinka faktinį 2016 metų atitinkamos šilumos kiekį. Skyriaus skaičiavimai atitinka 2016–2018 metų vidutinį šilumos savoms (administracinėms) reikmėms kiekį ir sudaro 2,26 tūkst. MWh.

Bendrovė 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateikė planuojamo patiekimos į tinklą šilumos kiekio detalizavimą nurodant planuojamą pagaminti šilumos kiekį ir išgytinos šilumos kiekį pagal sistemas, o Panevėžio miesto sistemoje detalizuojant ir kiekvienoje kogeneracinėje jėgainėje – Panevėžio rajoninėje katilinėje ir Panevėžio termofikacinėje elektrinėje

⁴ Investicija suderinta Komisijos 2016 m. gegužės 31 d. nutarimu Nr. O3-150 ir 2017 m. lapkričio 6 d. nutarimu Nr. O3E-449.

⁵ Investicija suderinta Komisijos 2017 lapkričio 6 d. nutarimu Nr. O3E-449, 2018 m. liepos 31 d. nutarimu Nr. O3E-245 ir 2019 m. balandžio 26 d. nutarimu Nr. O3E-122.

– pagamintą šilumos kiekį. Skyriaus įvertintas išigytinas šilumos kiekis bei kogeneracinėse jėgainėse gamintinas kiekis atitinka Bendrovės patikslintus skaičiavimus.

Bendrovės faktinių ir planuojamų, Skyriaus apskaičiuotų realizuotos šilumos ir šilumos nuostolių palyginimas pateiktas 3 lentelėje

3 lentelė. Faktinių ir planuojamo šilumos kiekių palyginimas

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	3 m. vidurkis	Projektas	
							Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Pagamintos šilumos kiekis	tūkst. MWh	517,02	522,38	494,65	511,35	502,92	443,90
2.	Išigytos šilumos kiekis	tūkst. MWh	174,14	163,86	189,55	175,85	164,83	239,78
3.	Pateiktos į tinklą šilumos kiekis	tūkst. MWh	691,16	686,24	684,20	687,2	667,75	683,68
3.1.	<i>šilumos savoms (administracinėms) ir technologinėms reikmėms kiekis</i>	<i>tūkst. MWh</i>	2,26	2,24	2,29	2,26	2,27	2,26
3.2.	<i>šilumos nuostoliai tinkle</i>	<i>tūkst. MWh</i>	116,12	108,80	107,04	110,65	114,76	107,00
		<i>MWh/km_s</i>	257,167	241,571	241,487	246,742	248,06	242,84
3.3.	<i>realizuotos šilumos kiekis</i>	<i>tūkst. MWh</i>	572,78	575,20	574,87	574,28	550,72	574,41

* 2018 m. I grupės šilumos nuostoliai perdavimo tinkle 252,616 MWh/km_s

Lentelėje galimi tarpinių skaičių nuokrypiai dėl jų apvalinimo.

Skyriaus skaičiavimais, šilumos bazinis kiekis, pateiktas į šilumos perdavimo tinklą, per metus sudaro 683,68 tūkst. MWh:

- realizuotas šilumos kiekis – 574,41 tūkst. MWh (84,0 proc.);
- papildomas šilumos kiekis – 109,27 tūkst. MWh (16,0 proc.).

2. KINTAMOSIOS SĄNAUDOS

Kintamąsias sąnaudas sudaro šilumos gamybai sunaudoto kuro, šilumos išigijimo, elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudos, pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) ir kitos sąnaudos. Šios sąnaudos nustatomos įvertinus lyginamąsias kuro sąnaudas (kg_{ne}/MWh), lyginamąsias elektros energijos sąnaudas (kWh/MWh) ir šilumos gamybos bei perdavimo verslo vienetams sunaudoto vandens sąnaudas. Šios sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 58 punkto nuostatomis.

2.1. Kuro sąnaudos šilumai gaminti

Kuro šilumai gaminti sąnaudos nustatomos pagal Metodikos 58.4 papunktį. Pagal Metodikos 58.4.1 papunktį šilumos bazinių kainų dedamųjų galiojimo laikotarpiu šilumos tiekėjo kuro struktūra sudaroma atsižvelgiant į optimalią kuro struktūrą ataskaitiniu laikotarpiu, užtikrinančią mažiausias sąnaudas ir teikiant prioritetą atliekų deginimui bei atsinaujinančių energijos išteklių naudojimui.

Metodikos 58.4.6. papunktyje numatyta, kad kuro šilumai gaminti sąnaudų atveju naudojami sąlyginio kuro kiekio (t_{ne}) įverčiai, nustatyti pagal atitinkamų kuro rūšių šiluminę vertę, šilumos generavimo šaltinių efektyvumo rodiklius, o 58.4.7 papunktyje – lyginamųjų kuro sąnaudų (kg_{ne}/MWh) rodiklius.

Bendrovė savuose šilumos šaltiniuose 2016–2018 metais pagamino vidutiniškai 74,4 proc. pateiktos šilumos. Bendrovės kuro struktūroje tuo pačiu laikotarpiu didžiausią dalį – 55,7 proc. – sudarė biokuras, 41,4 proc. – dujos, likusią dalį – mazutas, šiaudai, skalūnų alyva.

Bendrovės Projekto II dalyje numatytas 46 179 t_{ne} kuro kiekis planuojamam 502,92 tūkst. MWh šilumos kiekiui pagaminti. Lyginamosios kuro sąnaudos, įvertintos Projekto II dalies skaičiavimuose, yra 91,82 kg_{ne}/MWh.

Bendrovė 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491, atsižvelgusi į tuo pačiu raštu pateiktą planuojamo patiekintos į tinklą šilumos kiekio detalizavimą, nurodant 443,90 tūkst. MWh planuojamą pagaminti šilumos kiekį ir 239,78 tūkst. MWh įsigytinos šilumos kiekį, pateikė informaciją apie Bendrovės kiekvienoje sistemoje planuojamą pagaminti šilumos kiekį ir šilumos gamybai toje sistemoje naudojamų kuro rūšių kiekius, lyginamąsias kuro sąnaudas. Iš Bendrovės pateiktos informacijos matyti, kad, skirtingai nuo Projekto II dalies, šilumos neplanuojama gaminti Panevėžio termofikacinėje elektrinėje. Taip yra dėl to, kad 2020 m. Bendrovė teiks naują izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo paslaugą, siekiant užtikrinti pasirengimą izoliuotam Lietuvos elektros energetikos sistemos darbui avariniais atvejais iki sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu. Iš Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktos informacijos matyti, kad planuojamam pagaminti šilumos kiekiui numatyta naudoti 88,1 proc. medienos kilmės biokuro, įskaitant malkinę medieną ir granules, gamtinės dujos planuojamoje kuro struktūroje sudaro 9,3 proc., o likusios kuro rūšys – 2,6 proc.⁶

Skyrius pritaria Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktai planuojamai kuro struktūrai.

Galiojančios, Bendrovės ir Skyriaus projektuose suplanuotos kuro struktūros bei nustatyto kuro kiekio palyginimas pateiktas 4 lentelėje.

4 lentelė. Bendrovės galiojančios, faktinės ir planuojamos kuro struktūrų palyginimas

Eil. Nr.	Kuro rūšis	Galiojanti kuro struktūra ⁷		2018 m.		Projektas			
						Bendrovė		Skyrius	
		t _{ne}	proc.	t _{ne}	proc.	t _{ne}	proc.	t _{ne}	proc.
1.	Gamtinės dujos	22 317,4	41,2	16 726,9	37,7	17 195,4	37,2	3 607,0*	9,3
2.	Medienos kilmės biokuras	29 842,2	55,1	24 981,3	56,3	26 649,0	57,7	33 212,0	85,6
3.	Malkinė mediena	923,5	1,7	517,3	1,2	521,3	1,1	314,0	0,8
4.	Šiaudai	847,7	1,6	807,9	1,8	788,4	1,7	568,0	1,5
5.	Skalūnų alyva	189,6	0,4	49,3	0,1	79,5	0,2	-	-
6.	Mazutas	-	-	926,3	2,1	679,0	1,5	400,0	1,0
7.	Granulės	-	-	320,5	0,7	266,5	0,6	659,0	1,7
8.	Dyzelinas	-	-	28,5	0,1	-	-	32,0	0,1
9.	Akmens anglis	-	-	7,1	0,0	-	-	5,0	0,0
5.	Iš viso:	54 120,5	100,0	44 365,2	100,0	46 179,1	100,0	38 797,0	100,0

* gamtinių dujų kiekis 46 492 MWh.

Pažymėtina, kad Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktuose skaičiavimuose, kuro sąnaudos apskaičiuoti Panevėžio rajoninėje katilinėje gaminant šilumą termofikaciniu režimu, taikytas Sąnaudų atskyrimo metodikos 4 priede numatytas lyginamasis rodiklis, o kitų katilinių lyginamosios kuro sąnaudos bei kuro struktūra įvertintos pagal optimalius rodiklius. Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktuose skaičiavimuose įvertintos 87,400 kg_{ne}/MWh vidutinės lyginamosios kuro sąnaudos, kurios yra didesnės nei I įmonių grupės D pogrupio rodiklis (85,509 kg_{ne}/MW). Atsižvelgus į tai, kad pagal planuojamą kuro struktūrą Bendrovė priskiriama D pogrupiui, o pagal 2018 m. faktinę kuro struktūrą Bendrovė priklauso C pogrupiui, ir, skaičiuojant 2018 m. I grupės D pogrupio 85,509 kg_{ne}/MWh lyginamąjį rodiklį Bendrovės kuro sąnaudų rodiklis nebuvo vertinamas, Skyriaus įvertintos lyginamosios kuro sąnaudos atitinka Bendrovės planuojamas patikslintas lyginamąsias kuro sąnaudas (87,400 kg_{ne}/MWh).

Kuro kiekių, kainų ir sąnaudų palyginimas pateiktas 5 lentelėje.

⁶ Pagal planuojamą kuro struktūrą ir vadovaujantis aprašo 7 punktu, planuojama, kad Bendrovė priklausys D pogrupiui.

⁷ Bendrovės valdybos 2017 m. birželio 15 d. protokoliniu sprendimu Nr. 6-06-2017

5 lentelė. Sąlyginio kuro kiekio, kainų ir sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Pagamintas šilumos kiekis	tūkst. MWh	517,02	522,38	494,65	502,92	443,90
2.	Sąlyginio kuro kiekis	t_{ne}	47 441,0	46 923,1	44 365,2	46 179,1	38 797,0
3.	Vidutinė sąlyginio kuro kaina (4 eil. / 2 eil.)	Eur/MWh	245,06	253,46	276,69	190,64	129,76
4.	Kuro sąnaudos	tūkst. Eur	11 625,73	11 893,20	12 275,57	8 803,46	5 034,40
5.	Lyginamosios kuro sąnaudos	kg_{ne}/MWh	91,8	89,8	89,7	91,82	87,40

* 2018m. I grupės C pogrupo lyginamosios kuro sąnaudos 89,715 kg_{ne}/MWh , D pogrupo – 85,509 kg_{ne}/MWh

Pagal Metodikos 91 punktą šilumos kainos privalo būti keičiamos kas mėnesį, keičiantis kuro ir (ar) iš NŠG perkamos šilumos kainoms, todėl kuro sąnaudos yra projekcinės, t. y. kiekvieną mėnesį jos gali kisti, priklausomai nuo kuro kainų pasikeitimo. Skaičiuojant projekcinę 2020 m. rugsėjo mėn. šilumos gamybos kainą, Skyrius taikė 2020 m. liepos mėn. kuro kainą. Skyriaus apskaičiuotos kuro sąnaudos yra 5 034,42 tūkst. Eur. Perskaičiuavus Bendrovės kuro sąnaudas su tokiomis pačiomis kuro kainomis, kokias taikė Skyrius, šios yra 3 769,04 tūkst. Eur didesnės už apskaičiuotas Skyriaus.

2.2. Šilumos įsigijimo sąnaudos

Šilumos įsigijimo sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 58.3 papunkčiu.

Bendrovės Projekto II dalyje numatytas 164,83 tūkst. MWh perkamos šilumos kiekis. Kaip jau buvo minėta šioje pažymoje, Bendrovė 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491, pateikė informaciją apie Bendrovės kiekvienoje sistemoje planuojamą įsigyti šilumos kiekį 239,78 tūkst. MWh, kuris apskaičiuotas iš planuojamo patiekti šilumos kiekio atėmus planuojamą pagaminti šilumos kiekį.

Skyriaus projekte įvertintas 239,78 tūkst. MWh metinis perkamos šilumos kiekis atitinka Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktą informaciją. Skyrius, taikydamas 2020 m. rugsėjo mėn. vidutinę pirkto šilumos kainą, apskaičiavo 3 836,44 tūkst. Eur šilumos įsigijimo sąnaudų.

Pažymėtina, pagal Metodikos 91 punktą šilumos kainos privalo būti keičiamos kas mėnesį, keičiantis iš NŠG perkamos šilumos kainoms, todėl šilumos įsigijimo sąnaudos yra projekcinės ir kiekvieną mėnesį jos gali kisti, priklausomai nuo įsigytos šilumos kainų pasikeitimo. Įsigytos šilumos sąnaudos sudaro 39,4 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

2.3. Elektros energija ir vanduo technologinėms reikmėms

Elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos nustatomas vadovaujantis Metodikos 58.5 papunkčiu.

Bendrovė elektros energijos sąnaudas šilumai gaminti kogeneracinėse jėgainėse skaičiavo pagal Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytus normatyvus, o planuojamam šilumos kiekiui pagaminti kitose katilinėse taikė 12,18 kWh/MWh rodiklį. Iš viso elektros energijos sąnaudos gamybos verslo vienetui sudaro 14,77 kWh/MWh. Šilumos perdavimo veikloje Bendrovė taikė 7,02 kWh/MWh lyginamąjį elektros energijos sąnaudų rodiklį. Bendrovės skaičiavimuose taikyti lyginamieji elektros energijos sąnaudų rodikliai katilinėse bei perdavimo veikloje viršijo I grupės C pogrupo šilumos gamybos veikloje ir I grupės perdavimo veikloje lyginamuosius rodiklius.

Skyrius elektros energijos sąnaudas kogeneracinėje jėgainėje gaminamai šilumai apskaičiavo taikydamas Sąnaudų atskyrimo metodikos 15 punkto nuostatą, pagal kurią

alternatyvaus šilumos šaltinio turtas ir sąnaudos nustatomos naudojant faktinius esamų šilumos gamybos šaltinių duomenis, jeigu jie neviršija nustatytų techninių – ekonominių rodiklių. Vadovaudamasis minėta nuostata, Skyrius elektros energijos sąnaudas Panevėžio RK-1 apskaičiavo taikydamas faktinį 2018 m. elektros energijos sąnaudų rodiklį – 20,19 kWh/MWh, kuris buvo mažesnis už Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytą 21,0 kWh/MWh normatyvą. Skyrius, vadovaudamasis Metodikos 56.5 papunkčiu, numatančiu įvertinti po ataskaitinio laikotarpio įvykusius reikšmingus įvykius, turinčius įtakos sąnaudų dydžiui, atsižvelgęs į tai, kad pagal planuojamą kuro struktūrą Bendrovė priskiriama D pogrūpiui, o 2018 m. lyginamasis elektros energijos sąnaudų I grupės D pogrūpio rodiklis šilumos gamybos veikloje yra 12,673 kWh/MWh, kitose katilinėse šilumos gamybai sunaudotos elektros energijos sąnaudas apskaičiavo taikant lyginamąjį rodiklį – 12,673 kWh/MWh. Skyrius, skaičiuodamas elektros energijos sąnaudas perdavime, atsižvelgė į tai, kad Bendrovė 2016–2018 m. laikotarpiu šilumos perdavimo veikloje nebuvo pasiekusi I įmonių grupės efektyvumo, formuoja užduotį bazinės šilumos kainos dedamųjų laikotarpiu pasiekti 6,37 kWh/MWh rodiklį (Bendrovės 2018 m. faktinio ir I įmonių grupės rodiklio vidurkis).

Bendrovės ir I grupės D pogrūpio šilumos tiekėjų lyginamųjų elektros energijos sąnaudų palyginimas pateiktas 6 lentelėje.

6 lentelė. Faktinių ir planuojamų lyginamųjų elektros energijos sąnaudų palyginimas, kWh/MWh

Eil. Nr.	Rodiklis	2016 m.	2017 m.	2018 m.	2016–2018 m. vidurkis	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Šilumos gamybos verslo vienetas	12,19	11,92	11,02	12,00	14,77	14,89
2.	Šilumos perdavimo verslo vienetas	7,26	7,78	8,08	7,71	7,02	6,37

Bendrovės planuojamos elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos sudaro 12 114,0 tūkst. MWh. Skyriaus apskaičiuotas elektros energijos technologinėms reikmėms kiekis yra 9 872,74 tūkst. MWh (iš to skaičiaus kogeneracinėje jėgainėje – 443,90 tūkst. MWh) ir yra 2 241,21 tūkst. MWh mažesnės už Bendrovės apskaičiuotą, dėl skaičiavimuose taikomo 59,01 tūkst. MWh mažesnio gamintino šilumos kiekio ir skirtingų lyginamųjų rodiklių taikymo.

Bendrovės skaičiavimuose buvo taikyta vidutinė 3,58 ct/kWh elektros energijos kaina, o apskaičiuotos elektros energijos sąnaudos sudarė 433,86 tūkst. Eur. Taikant 2018 m. vidutinę elektros energijos kainas – 5,24 ct/kWh, Skyriaus apskaičiuotos elektros energijos sąnaudos sudaro 517,33 tūkst. Eur.

Faktinių, Bendrovės suplanuotų ir Skyriaus apskaičiuotų elektros energijos technologinėms reikmėms kiekių ir sąnaudų palyginimas pateiktas 7 lentelėje.

7 lentelė. Elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Elektros energija technologinėms reikmėms	tūkst. kWh	11 318,98	11 566,02	10 976,12	12 113,95	10 965,46
1.1.	<i>iš to sk. šilumos gamybos verslo vienetu</i>	<i>tūkst. kWh</i>	<i>6 301,82</i>	<i>6 228,68</i>	<i>5 448,54</i>	<i>7 426,02</i>	<i>6 610,44</i>
1.2.	<i>šilumos perdavimo verslo vienetu</i>	<i>tūkst. kWh</i>	<i>5 017,16</i>	<i>5 337,34</i>	<i>5 527,58</i>	<i>4 687,93</i>	<i>4 355,01</i>
2.	Elektros energijos technologinėms reikmėms sąnaudos	tūkst. Eur	580,44	871,92	575,045	433,86	574,59

Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos nustatomos, vadovaujantis Metodikos 58.6 papunkčiu.

Bendrovė vandens sąnaudas šilumai gaminti kogeneracinėse jėgainėse skaičiavo pagal Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytus normatyvus, o planuojamam šilumos kiekiui pagaminti kitose katilinėse taikė 0,135 m³/km_s rodiklį. Iš viso vandens sąnaudos gamybos verslo vienetui sudaro 0,115 m³/km_s. Šilumos perdavimo veikloje Bendrovė taikė 87,43 m³/km_s lyginamąjį vandens sąnaudų rodiklį.

Skyrius, vadovaudamasis Sąnaudų atskyrimo metodikos 15 punkto nuostata, vandens sąnaudas Panevėžio RK-1 apskaičiavo taikydamas faktinį 2018 m. vandens sąnaudų rodiklį – 0,09 m³/km_s, kuris buvo mažesnis už Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytą 0,16 m³/km_s normatyvą. Kitose katilinėse šilumos gamybai sunaudoto vandens sąnaudos apskaičiuotos taikant vidutinį 2016–2018 m. faktinį rodiklį – 0,14 m³/km_s. Vandens sąnaudos perdavime apskaičiuotos taikant 96,18 m³/km_s rodiklį, kuris taip pat atitinka vidutinį 2016–2018 m. faktinį rodiklį.

Faktinių ir planuojamų lyginamųjų vandens technologinėms reikmėms rodiklių palyginimas pateiktas 8 lentelėje.

8 lentelė. Faktinių ir planuojamų lyginamųjų vandens technologinėms reikmėms rodiklių palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	2016–2018 m. vidurkis	Projektas	
							Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Šilumos gamybos verslo vienetas	m ³ /MWh	0,135	0,114	0,110	0,12	0,115	0,125
2.	Šilumos perdavimo verslo vienetas	m ³ /km _s	87,37	88,39	112,80	96,18	87,43	96,18

Skyriaus apskaičiuotas planuojamas sunaudoti vandens kiekis sudaro 97,98 m³, iš to skaičiaus kogeneracinėje jėgainėje – 55,60 m³. Skyrius apskaičiuodamas vandens technologinėms reikmėms sąnaudas – taikė 2018 m. Bendrovės vandens kainą – 1,40 Eur/m³ gamybos veikloje ir 0,53 Eur/m³ perdavimo veikloje.

Vandens technologinėms reikmėms kiekių skaičiavimas pateiktas 9 lentelėje.

9 lentelė. Vandens technologinėms reikmėms sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Vandens technologinėms reikmėms kiekis	tūkst. m ³	110,121	100,369	105,481	98,372	97,976
1.1.	<i>iš to sk. šilumos gamybos verslo vienetu</i>	<i>tūkst. m³</i>	<i>69,671</i>	<i>59,622</i>	<i>54,440</i>	<i>57,922</i>	<i>55,597</i>
1.2.	<i>šilumos perdavimo verslo vienetu</i>	<i>tūkst. m³</i>	<i>40,450</i>	<i>40,747</i>	<i>51,041</i>	<i>40,450</i>	<i>42,379</i>
2.	Vandens technologinėms reikmėms sąnaudos	tūkst. Eur	120,02	109,41	103,23	99,09	100,31

Skyriaus apskaičiuotos elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudos sudaro 674,90 tūkst. Eur ir yra 141,95 tūkst. Eur didesnės už apskaičiuotas Bendrovės Projekto II dalyje. Bendrovės planuojamų ir Skyriaus apskaičiuotų elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudų palyginimas pateiktas 10 lentelėje.

10 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	Projektas	
			Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5
1.	Elektros energija technologinėms reikmėms	tūkst. kWh	12 113,95	9 872,74

2.	Vanduo technologinėms reikmėms	tūkst. m ³	98,372	97,976
3.	Elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudos	tūkst. Eur	532,95	674,90

Skyriaus apskaičiuotos elektros energijos ir vandens technologinėms reikmėms sąnaudos sudaro 6,9 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

2.4. Kitos kintamosios sąnaudos

Kitos kintamosios sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 58.6¹ papunkčiu. Metodikos 58.6¹ papunktis numato, kad prie kitų kintamųjų sąnaudų vertinamos pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo), cheminių medžiagų technologijai, energijos išteklių biržos operatoriaus teikiamų paslaugų, laboratorinių tyrimų ir pan. sąnaudos.

Bendrovės planuojamas 135,16 tūkst. Eur kitas kintamąsias sąnaudas sudaro pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo), energijos išteklių operatoriaus teikiamų paslaugų ir cheminių medžiagų sąnaudos.

Bendrovė planuojamas 82,66 tūkst. Eur pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudas apskaičiavo, pagal galiojančias sutartis su pelenų tvarkymo paslaugų tiekėjais. Bendrovė 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 pateikė 2016–2018 m. laikotarpiu kiekvienais metais centralizuotos šilumos tiekimui pagamintam šilumos kiekiui sudegintą biokuro kiekį (t_{ne}), susidariusį pelenų kiekį (t), 2020 m. planuojamą pelenų tvarkymo kainą.

Skyrius, įvertinęs Bendrovės 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 pateiktą informaciją, įvertino 2016–2018 m. vidutinę procentinę išvežtų pelenų dalį nuo sudeginto kuro apimties bei planuojamą biokuro kiekį ir apskaičiavo 2 119,5 t reikalingą pelenų kiekį, o įvertinęs Bendrovės planuojamą pelenų tvarkymo paslaugos įkainį, apskaičiavo 158,16 tūkst. Eur pelenų tvarkymo sąnaudų.

Bendrovė Projekto II dalyje kitų kintamųjų sąnaudų grupėje įvertino 20,21 tūkst. Eur energijos išteklių operatoriaus teikiamų paslaugų sąnaudų. Atsižvelgus į tai, kad energijos išteklių operatoriaus teikiamų paslaugų sąnaudos įvertinamos kuro šilumai gaminti sąnaudose apskaičiuojant galutinę šilumos kainą vartotojams, Skyrius šių sąnaudų nevertino.

Bendrovė Projekto II dalyje kitų kintamųjų sąnaudų grupėje įvertino 32,29 tūkst. Eur cheminių medžiagų technologijai sąnaudas. Pažymėtina, kad Bendrovė pati atlieka biokuro laboratorinius tyrimus. Skyrius 28,68 tūkst. Eur cheminių medžiagų technologijai sąnaudos apskaičiuotos pagal vidutinius 2016–2018 m. duomenis.

Įstatymo 10 straipsnio 1 dalyje⁸ numatyta, kad šilumos tiekėjas šilumos vartotojų poreikiams patenkinti reikalingą šilumos kiekį gamina turimais šilumos gamybos įrenginiais, o jeigu aprūpinimo šiluma sistemoje veikia nors vienas nepriklausomas šilumos gamintojas, prognozuojamas šilumos kiekis, reikalingas šilumos vartotojų poreikiams patenkinti, gaminamas ir (ar) superkamas šilumos aukciono būdu. Įstatymo 10¹ straipsnyje numatyta, kad iš nepriklausomų šilumos gamintojų superkamos ir (ar) šilumos tiekėjų turimais šilumos gamybos įrenginiais gaminamos šilumos kiekis nustatomas šilumos aukciono, kurį organizuoja energijos išteklių biržos operatorius, būdu. Energijos išteklių biržos operatorius šilumos aukciono reglamente nustatyta tvarka valdo, palaiko ir administruoja šilumos aukciono duomenų valdymo sistemą ir šilumos aukciono informacinę sistemą.

Pažymėtina, kad Bendrovė projektuose šių sąnaudų nenumatė, tačiau 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 pateikė informaciją apie planuojamas metines 4,12 Eur šilumos aukcionų sąnaudas. Bendrovės skaičiavimais, planuojamas 2020 m. šilumos poreikis sudaro 418,337 tūkst. MWh. Taikydama Komisijos 2018 m. gegužės 18 d. nutarimu Nr. O3E-164 „Dėl Baltpool UAB taikomų įkainių, už energijos išteklių biržos operatoriaus teikiamas paslaugas energijos išteklių biržos šilumos aukcionų dalyviams, derinimo“ suderintą šilumos aukciono prekybos įkainį (9,84 Eur / tūkst. MWh), apskaičiuotos šilumos prekybos aukciono sąnaudos sudaro 4,12 tūkst. Eur.

⁸ Redakcija, įsigaliojusi 2018 m. gegužės 1 d.

Bendrovės faktinių, planuojamų ir Skyriaus apskaičiuotų kitų kintamųjų sąnaudų palyginimas pateiktas 11 lentelėje.

11 lentelė. Kitos kintamosios sąnaudos

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Kitos kintamosios sąnaudos	tūkst. Eur	94,79	146,40	163,78	135,16	190,96
1.1.	Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) sąnaudos	tūkst. Eur	50,33	95,61	116,09	82,66	158,16
1.1.1	Pelenų kiekis	t	1 222,9	1 780,0	1 783,0	1 545,7	2 119,5
1.1.2.	Pelenų tvarkymo (išvežimo, utilizavimo) supirkimo kaina	Eur/t	41,14-	53,70	65,09	53,48	74,62
1.2.	Energijos išteklių operatoriaus teikiamų paslaugų sąnaudos	tūkst. Eur	20,20	19,17	16,13	20,21	-
1.3.	Cheminių medžiagų sąnaudos	tūkst. Eur	24,26	31,61	30,18	32,29	28,68
1.4.	Šilumos aukciono prekybos sąnaudos	tūkst. Eur	-	-	1,38	-	4,12

Pastaba: Galimi tarpinių skaičių nuokrypiai dėl jų apvalinimo.

Skyriaus apskaičiuotos kitos kintamosios sąnaudos sudaro 2,0 proc. visų kintamųjų sąnaudų.

3. PASTOVIOSIOS SĄNAUDOS

Būtinąsias sąnaudas sudaro pastoviosios sąnaudos (nusidėvėjimo (amortizacijos), personalo, mokesčių, finansinės, administracinės, rinkodaros ir pardavimų, kitos paskirstomos) bei investicijų grąža. Šios sąnaudos šilumos bazinei kainai apskaičiuoti nustatytos atsižvelgus į paskutinių praėjusių trejų metų Bendrovės faktines ir planuojamas sąnaudas bei lyginamuosius rodiklius. Šios sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 57 punktu.

3.1. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos

Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos skaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 57.1 papunkčiu.

Bendrovė Projekto II dalyje planuoja 3 103,59 tūkst. Eur nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų, įskaitant bendrąsias (administracijos) sąnaudas. Bendrovė nusidėvėjimo sąnaudas skaičiavo vadovaudamasi ataskaitinio laikotarpio (2016 m.) RAS ataskaitų duomenimis. Kaip nurodyta Projekto II dalies aiškinamajame rašte, nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos apskaičiuotos įvertinus prie faktinių nusidėvėjimo sąnaudų už 2016 m. pridėjus per 2015–2016 m. laikotarpį atliktų ir su Taryba suderintų investicijų nusidėvėjimo sąnaudų metinę sumą.

Pagal Bendrovės 2019 m. balandžio 26 d. raštu (reg. Nr. R1-3720) per DSAIS pateiktas 2018 m. RAS ataskaitas (Metodikos 4 priedas), 2018 m. gruodžio 31 d. šilumos tiekimo veiklai priskirto Bendrovės eksploatuojamo nenusidėvėjusio turto vertė nusidėvėjimui (amortizacijai) skaičiuoti sudarė 79 079,50 tūkst. Eur. Skyrius planuojamoms nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudoms skaičiuoti taikė 84 394,39 tūkst. Eur reguliuojamo turto vertę, priskirtą šilumos tiekimui. Šiai turto vertei nustatyti Skyrius naudojo Bendrovės Tarybai pateiktus duomenis, t. y. 2018 m. metų ilgalaikio turto vertės ir nusidėvėjimo ataskaitoje (Metodikos 4 priedas) nurodytą šilumos tiekimo veiklai priskirtą nenusidėvėjusio turto vertę (79 079,50 tūkst. Eur), atsižvelgus į Metodikos 20.3 papunktyje nustatytus ribojimus, į Metodikos 57.1 papunktyje įtvirtintus skaičiavimo principus ir pakoregavus ilgalaikio turto vertę dėl šių aplinkybių:

- mažinama ilgalaikio turto, kuris nusidėvės per pirmuosius šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metus, verte – 5 083,85 tūkst. Eur;
- mažinama ilgalaikio turto, kuriems 2013–2018 m. buvo atlikti remontai, didinantys turto vertę ir nesuderinti su Taryba, verte – 593,625 tūkst. Eur;
- mažinama per 2019 m. nurašyto turto verte – 169,38 tūkst. Eur;
- mažinama užkonservuoto, nenaudojamo, nesuderinto, taip pat nusidėvėjusio turto, kuriam buvo atlikti remontai, didinantys turto vertę ir nesuderinti su Taryba turto verte – 1 109,07 tūkst. Eur;
- didinama dėl turto dalies, priskirtos šilumos tiekimo veiklai, pasikeitimo, atsižvelgus į 2020 m. rugsėjo 14 d. raštu Nr. 1279 pateiktą informaciją – 5 167,11 tūkst. Eur.
- didinama naujai suderinto turto verte – 912,52 tūkst. Eur;
- didinama po bazinės šilumos kainos pateikimo atliktų, anksčiau suderintų investicijų verte – 6 191,18 tūkst. Eur.

Iš viso Skyriaus apskaičiuota reguliuojamo turto vertė, įskaitant administracinio turto vertę, nusidėvėjimui (amortizacijai) skaičiuoti sudaro 84 394,39 tūkst. Eur, nuo kurios apskaičiuota 2 695,92 tūkst. Eur nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų. Bendrovės ir Skyriaus reguliuojamo turto vertės, ir nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų skaičiavimų palyginimas pateiktas 12 lentelėje.

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

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	Projektas	
			Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5
1.	Reguliuojamo ilgalaikio turto vertė	tūkst. Eur	43 167,16	84 394,39
2.	Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	tūkst. Eur	3 103,59	2 695,92

Skyriaus apskaičiuotos nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos sudaro 2 695,92 tūkst. Eur, arba 20,5 proc. pastoviuųjų sąnaudų.

3.2. Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos

Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudas sudaro žaliavų ir medžiagų, mažaverčio inventoriaus, einamojo remonto, rezervinio kuro saugojimo, atsiskaitomųjų apskaitos prietaisų eksploatavimo, transporto priemonių eksploatavimo ir kuro, komunalinių paslaugų ir kitos sąnaudos. Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 57.3 papunkčiu.

Bendrovė Projekto II dalyje numatė 1 127,57 tūkst. Eur einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų, įskaitant bendrąsias sąnaudas. Bendrovės planuojamos einamojo remonto ir materialinės (aptarnavimo) sąnaudos apskaičiuotos atsižvelgus į vidutinės 2014–2016 m. atitinkamas sąnaudas bei vertinant vidutinį metinį 1 proc. šių sąnaudų augimą bazinės kainos galiojimo laikotarpiu.

Skyrius, atsižvelgdamas į Protokolinio sprendimo rekomendaciją, nagrinėjant šilumos bazinių kainų projektus ir taikant Metodikos 56.3 papunkčio nuostatas, atsižvelgti į įmonės veiklos savitumą, taikant einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų rodiklį dėl apskaitos prietaisų metrologinės patikros ir veikloje naudojamos nuotolinės duomenų nuskaitymo sistemos, Bendrovės ir I įmonių grupės lyginamųjų einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų rodiklių palyginimo tikslu, eliminavo iš faktinių ir Projekto II dalyje įvertintų einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros ir veikloje naudojamos nuotolinės duomenų nuskaitymo sistemos sąnaudas.

Bendrovės Projekto II dalyje nevertinant kogeneracinių jėgainių ir bendrųjų sąnaudų planuojamos šilumos gamybos veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos, eliminavus šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros sąnaudas, sudaro 1 904,572 Eur/MW ir neviršija 2018 m. I grupės D pogrupio lyginamojo rodiklio (1 904,57 Eur/MW). Skyrius, atsižvelgęs į tai,

kad nuo 2017 m. išaugus gaminamos šilumos kiekiui, palyginti su 2016 m., einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudoms šilumos gamybos sąnaudos katilinėse išaugo vidutiniškai 67 proc., skaičiavimuose nevertino 2016 m. ir taikė vidutinį 2017–2018 m. 1 636,43 Eur/MW rodiklį. Taikant 1 636,43 Eur/MW rodiklį apskaičiuotos šilumos gamybos veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos, be šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros sąnaudų, sudaro 527,82 tūkst. Eur, o įvertinus 2016–2018 m. vidutines 4,31 tūkst. Eur veikloje naudojamos nuotolinės duomenų nuskaitymo sistemos sąnaudas ir šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros sąnaudas šilumos gamybos veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos sudaro 532,13 tūkst. Eur.

Nevertinant bendrųjų sąnaudų, Bendrovės Projekto II dalyje planuojamos perdavimo veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos, eliminavus šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros ir veikloje naudojamos nuotolinės duomenų nuskaitymo sistemos sąnaudas, sudaro 293,31 Eur/km_s ir neviršija I grupės lyginamojo rodiklio (793,04 Eur/km_s). Pažymėtina, kad Bendrovės planuojamos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos šilumos perdavimo veikloje yra didesnės nei 2016–2018 m. vidurkis. Skyrius skaičiavimuose taikė vidutinį 2016–2018 m. 286,80 Eur/km_s rodiklį. Taikant 286,80 Eur/km_s rodiklį apskaičiuotos šilumos perdavimo veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos, be nuotolinės duomenų nuskaitymo sistemos sąnaudų ir šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros sąnaudų, sudaro 126,36 tūkst. Eur, o įvertinus 2016–2018 m. vidutines 84,55 tūkst. Eur veikloje naudojamos nuotolinės duomenų nuskaitymo sistemos ir šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros sąnaudas, šilumos perdavimo veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos sudaro 210,91 tūkst. Eur.

Bendrovės planuojamų ir I grupės D pogrupio einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų palyginimas pateiktas 13 lentelėje.

13 lentelė. Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų rodiklių palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Šilumos gamybos verslo vienetas	Šilumos perdavimo verslo vienetas
1	2	3	4
1.	Mato vienetai	Eur/MW	Eur/km _s
2.	Lyginamasis rodiklis	1 920,58	1 147,69
2. ¹	Lyginamasis rodiklis eliminavus šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros, nuotolinės apskaitos sistemos sąnaudas	1 912,306	793,04
3.	Bendrovės projektas	1 927,12*	473,79**
3. ¹	Bendrovės projektas eliminavus šilumos apskaitos prietaisų metrologinės patikros, nuotolinės apskaitos sistemos sąnaudas	1 904,57*	293,31**
4.	Skyriaus projektas	1 636,43	286,80

* siekiant palyginti rodiklius, apskaičiuota, įvertinus 322,543 MW šilumos gamybos įrenginių vidutinę valandos galią, kuri ne didesnė kaip per 2016-2018 metus užfiksuotos maksimalios šilumos perdavimo tinklo šilumos vidutinės valandos galios ir rezervinę galią užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių galios suma.

** siekiant palyginti rodiklius, apskaičiuota, įvertinus 440,6 km_s tinklų ilgį.

Bendrovės planuojamos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos (be bendrųjų sąnaudų) mažmeninio aptarnavimo veikloje sudaro 1,57 tūkst. Eur. Skyrius, vadovaudamasis Metodikos 56.1 papunkčiu, mažmeninio aptarnavimo veikloje įvertino 1,30 tūkst. Eur einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudas (Bendrovės 2016–2018 m. einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų vidurkis).

Bendrovė planuoja 58,92 tūkst. Eur bendrosios (administracinės) veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų. Skyrius, vadovaudamasis Metodikos 56.1 papunkčiu, įvertino 50,24 tūkst. Eur bendrosios (administracinės) veiklos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų (Bendrovės 2016–2018 m. einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų vidurkis).

Bendrovė skaičiavimuose įvertino 236,75 tūkst. Eur planuojamų kogeneracinių jėgainių (Panevėžio TE ir Panevėžio RK-1) einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų. Skyrius 79,86 tūkst. Eur einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų apskaičiavo vadovaujantis Sąnaudų atskyrimo metodikos 15 punktu, t. y. Skyrius einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudas Panevėžio RK-1 apskaičiavo taikydamas faktinį 2018 m. einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų rodiklį – 0,61 Eur/MWh.

Skyriaus planuojamų ir Bendrovės apskaičiuotų einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų, įvertinus bendrąsias sąnaudas, palyginimas pateiktas 14 lentelėje.

14 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos	tūkst. Eur	666,15	1 036,79	875,82	1 127,57	874,51

Bendrovė Projekto II dalyje pateikė valdomo turto priežiūros ir eksploataavimo darbų planą 2018–2022 metams⁹ už 1 127,57 tūkst. Eur bendrą darbų sumą.

Skyriaus apskaičiuotos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos sudaro 874,51 tūkst. Eur, t. y. 253,06 tūkst. Eur mažiau nei Bendrovės. Pagrindinė priežastis dėl ko Skyriaus apskaičiuotos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos mažesnės yra tai, kad Skyrius nevertino Panevėžio TE einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų, vertino 2016–2018 m. sąnaudas, kurios yra mažesnės už Bendrovės vertintas 2014–2016 m. atitinkamas sąnaudas. Atsižvelgęs į tai, Skyrius siūlo nederinti Bendrovės pateikto turto priežiūros ir eksploataavimo plano 2018–2022 m. ir įpareigoti Bendrovę per 30 kalendorinių dienų pateikti Tarybai pakoreguotą 2020–2024 m. valdomo turto priežiūros ir eksploataavimo darbų planą už vidutinę metinę 874,51 tūkst. Eur sumą.

Skyriaus apskaičiuotos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos sudaro 6,7 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.3. Personalo sąnaudos

Personalo sąnaudas sudaro darbo užmokesčio sąnaudos, privalomojo socialinio draudimo sąnaudos, garantinio fondo įmokų sąnaudos, mokymų, kvalifikacijos kėlimo, apsauginių ir darbo drabužių įsigijimo sąnaudos ir kitos su personalu susijusios sąnaudos. Personalo sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 57.4 papunkčiu.

Bendrovė, planuodama darbuotojų skaičių ir sąnaudas darbuotojų darbo užmokesčiui apmokėti, atsižvelgė į 2014–2016 m. faktinius duomenis, vertino projektų rengimo metu galiojusius lyginamuosius rodiklius ir šilumos tiekimo veiklai priskyrė 403,6 darbuotojus. Iš šilumos tiekimo veiklai priskirtų 371,6 darbuotojų, neskaitant kogeneracijai priskirtų darbuotojų, didžiausias darbuotojų skaičius, t. y. 196,5, priskirta šilumos gamybos (įsigijimo) verslo vienetui, 118,9 – šilumos perdavimo verslo vienetui, 13,6 – mažmeninio aptarnavimo verslo vienetui, 42,6 – bendrajai (administracinei) veiklai. Kogeneracinių jėgainių (Panevėžio TE ir Panevėžio RK-1) darbuotojų skaičių tarp šilumos ir elektros energijos gamybos Bendrovė paskirstė proporcingai kogeneracinių įrenginių instaliuotai šilumos ir elektros galiai, nevirsijant Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytų sąnaudų. Bendrovė Projekto II dalyje paaiškino, kad šilumos gamybos verslo vienetu darbuotojų skaičius viršija I grupės lyginamosios analizės rodiklius, kurie buvo skelbiami projektų rengimo metu. Bendrovės nuomone, tam įtakos turi tai, kad Bendrovė yra regioninė, aptarnaujanti septynioms savivaldybėms priklausančias katilines. Taip pat, Bendrovė paaiškino, kad nuo 2019 m. numatomas darbuotojų priskyrimo verslo vienetų paslaugoms pasikeitimas, dėl kurio mažėtų darbuotojų priskyrimas šilumos gamybos veiklai, o didėtų – perdavimo veiklai.

⁹ Bendrovės Projekte valdomo turto priežiūros ir eksploataavimo darbų planas numatytas penkerių metų laikotarpiui.

Skyrius, atsižvelgęs į Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktą informaciją apie planuojamą kuro struktūrą, Bendrovės darbo našumo rodiklius vertino palygindamas su I įmonių grupės D pogrupio lyginamaisiais rodikliais.

Bendrovės planuojamų ir 2018 m. I grupės D pogrupio darbuotojų našumo rodikliai pateikti 15 lentelėje.

15 lentelė. Bendrovės planuojami ir 2018 m. I grupės D pogrupio darbuotojų našumo rodikliai

Eil. Nr.	Rodiklis	Šilumos gamybos verslo vienetas (be kogeneracinės jėgainės)	Šilumos perdavimo verslo vienetas	Mažmeninio aptarnavimo verslo vienetas	Bendroji ir administracinė veikla
1	2	3	4	5	6
1.	Mato vienetai	MW/darb.	km _s /darb.	vart./darb.	darb./adm.
2.	Lyginamasis rodiklis	2,99	4,411	4 252,6	7,0
3.	Bendrovės projektas	1,34*	3,706**	4 438,2***	7,7
4.	Bendrovės 2018 m. faktas	1,24	4,190	6 923,5	6,2
4.	Skyriaus projektas	1,39	3,969	7 544,9	8,8

* apskaičiuota, įvertinus 263,543 MW šilumos gamybos įrenginių vidutinę valandos galią, kuri ne didesnė kaip per 2016-2018 metus užfiksuotos maksimalios šilumos perdavimo tinklo šilumos vidutinės valandos galios ir rezervinę galią užtikrinančių šilumos gamybos įrenginių galios suma.

** apskaičiuota, įvertinus 440,6 km_s tinklų ilgį.

*** apskaičiuota, įvertinus 60 359 vartotojų.

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamas šilumos gamybos be kogeneracinių jėgainių (196,5), šilumos perdavimo veiklos (118,9), bendrosios (administracinės) veiklos (42,6) darbuotojų skaičius viršija atitinkamos veiklos siektiną darbuotojų skaičių, apskaičiuotą pagal atitinkamus 2018 m. I įmonių grupės D pogrupio rodiklius. Mažmeninio aptarnavimo (13,6) darbuotojų skaičius neviršija siektino darbuotojų skaičiaus.

Bendrovė, atsižvelgusi į įvykusius pokyčius per 2019 m., 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateikė informaciją apie numatomą 2020 m. Bendrovės darbuotojų skaičių ir planuojamą 365 darbuotojų (beveik 39 darbuotojais mažiau, palyginti su Projekto II dalyje šilumos tiekimo veiklai priskirtu darbuotojų skaičiumi) priskyrimą šilumos tiekimo veiklai.

Skyrius, skaičiuodamas planuojamą darbuotojų skaičių, atsižvelgė į Bendrovės Projekto II dalies aiškinamajame rašte nurodytas priežastis, dėl kurių planuojamas darbuotojų skaičius viršija grupės lyginamuosius darbo našumo rodiklius, ir į 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateiktą informaciją, atsižvelgė į tai, kad pagal planuojamą kuro struktūrą Bendrovė priskiriama D pogrupiui, o pagal 2018 m. faktinę kuro struktūrą Bendrovė priklauso C pogrupiui, ir, skaičiuojant 2018 m. I grupės D pogrupio 2,994 MW/darb. šilumos gamybos verslo vieneto lyginamąjį rodiklį Bendrovės darbo našumo rodiklis nebuvo vertinamas, šilumos gamybos, perdavimo ir mažmeninio aptarnavimo veikloje darbuotojų skaičių įvertino atsižvelgęs į Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateiktos informacijos pagrindu apskaičiuotus darbo našumo rodiklius. Skyrius kogeneracinei veiklai (Panevėžio RK-1) priskyrė 21,0 darbuotoją šilumos gamybos verslo vienetu, t. y. tiek pat kiek suplanuota Bendrovės pateiktame 2020 m. birželio 29 d. rašte Nr. S20-010-0969.

Skyriaus ir Bendrovės planuojamo šilumos tiekimo veiklos darbuotojų skaičiaus palyginimas pateiktas 16 lentelėje.

16 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės šilumos tiekimo veiklos darbuotojų skaičiaus palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2018 m.	Lyginamieji rodikliai	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Skirtumas (7-6)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Darbuotojų skaičius	vnt.	398,8	231,8	403,6	365,0	-38,6
1.1.	šilumos gamybos verslo vienetas	vnt.	231,9	252,7	228,5	211,0	-17,5
1.1.1	iš to sk. tiesioginė veikla	vnt.	212,4	88,1	196,5	190,0	-6,5

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2018 m.	Lyginamieji rodikliai	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Skirtumas (7-6)
1	2	3	4	5	6	7	8
.	<i>be kogeneracijos</i>						
1.1.2	<i>kogeneracija</i>	vnt.	19,5	Nėra rodiklio	32,0	21,0	-11,0
1.2.	šilumos perdavimo verslo vienetas	vnt.	105,8	100,5	118,9	111,0	-7,9
1.3.	mažmeninio aptarnavimo verslo vienetas	vnt.	8,7	14,2	13,6	8,0	-5,6
1.4	administracijos	vnt.	52,4	29,0	42,6	35,0	-7,6

Bendrovės Projekto II dalyje apskaičiuotos planuojamos metinės darbo užmokesčio sąnaudos sudaro 3 708,70 tūkst. Eur, iš kurių 604,47 tūkst. Eur – administracinės veiklos sąnaudos. Nurodoma, kad darbo užmokesčio sąnaudos apskaičiuotos, vadovaujantis projektų rengimo metu paskelbtais lyginamaisiais rodikliais, Bendrovės faktiniais duomenimis. Kogeneracinių jėgainių (Panevėžio TE ir Panevėžio RK-1) darbo užmokesčio sąnaudos tarp šilumos ir elektros energijos gamybos Bendrovė paskirstė proporcingai kogeneracinių įrenginių instaliuotai šilumos ir elektros galiai, neviršijant Sąnaudų atskyrimo metodikoje nustatytų sąnaudų šilumos gamybai.

Metodikos 57.4.2 papunktyje numatyta, kad, kai ūkio subjekto darbuotojų skaičius yra mažesnis už atitinkamos ūkio subjektų grupės lyginamosios analizės rodiklius, darbuotojų vidutinis darbo užmokestis gali būti didesnis už Lietuvos statistikos departamento skelbiamus vidutinius minėtos veiklos darbo užmokesčio duomenis. Tokiu atveju taikomas ūkio subjekto faktinis arba atitinkamos ūkio subjektų grupės vidutinis darbo užmokestis, tačiau darbo užmokesčio fondas neturi viršyti sumos, suskaičiuotos siektiną darbuotojų skaičių padauginus iš atitinkamos ūkio subjektų grupės vidutinio darbo užmokesčio.

Bendrovė 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 paaiškino, kad Bendrovės darbuotojams atlyginimas buvo didinamas 2019 m. nuo sausio ir nuo rugsėjo mėn., o darbuotojų vidutinis darbo užmokestis per 2019 m. padidėjo 8,5 proc. ir sudarė 963,1 Eur/mėn.¹⁰ ir paprašė apskaičiuojant darbo užmokesčio fondą taikyti 2020 m. I ketv. šilumos tiekimo veiklai tenkantį vidutinį darbo užmokestį 1 059,3 Eur/mėn.¹¹ Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. rašte Nr. S20-010-0969 apskaičiuotas metinis darbo užmokesčio fondas sudaro 4 59,9 tūkst. Eur¹². Bendrovė 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726) pateikė papildomą informaciją, pagrindžiančią Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateiktus skaičiavimus. Skyrius, skaičiuodamas metinį darbo užmokesčio fondą, atsižvelgė į Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726) pateiktą informaciją ir skaičiavimuose taikė 1 059,3 Eur vidutinį darbo užmokestį.

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamas šilumos gamybos darbuotojų darbo užmokesčio fondas (įskaitant kogeneraciniuose jėgainiuose dirbančių darbuotojų) sudaro 2 384,23 tūkst. Eur. Skyrius įvertino 2 663,6 tūkst. Eur darbo užmokesčio fondą, kurį apskaičiavo atsižvelgęs į Bendrovės Projekto II dalyje pateiktą paaiškinimą apie nuo 2019 m. numatomą darbuotojų priskyrimo verslo vienetų paslaugoms pasikeitimą, 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726) pateiktą informaciją, taikydamas vidutinį 1 052,2 Eur šilumos gamybos veiklos darbo užmokestį.

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamas šilumos perdavimo darbuotojų darbo užmokesčio fondas sudaro 1 188,52 tūkst. Eur. Skyrius 1 289,6 tūkst. Eur darbo užmokesčio fondą apskaičiavo atsižvelgęs į Bendrovės Projekto II dalyje pateiktą paaiškinimą apie nuo 2019 m. numatomą darbuotojų priskyrimo verslo vienetų paslaugoms pasikeitimą, 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726) pateiktą informaciją, taikydamas 968,2 Eur šilumos perdavimo veiklos darbo užmokestį. Skyriaus apskaičiuotas šilumos

¹⁰ Palyginimo tikslais perskaičiuota pagal tvarką, galiojusią iki 2018 m. gruodžio 31 d.

¹¹ Palyginimo tikslais perskaičiuota pagal tvarką, galiojusią iki 2018 m. gruodžio 31 d.

¹² Palyginimo tikslais perskaičiuota pagal tvarką, galiojusią iki 2018 m. gruodžio 31 d.

perdavimo veiklos darbo užmokesčio fondas neviršija siektino I grupės darbo užmokesčio fondo (1 370,73 tūkst. Eur).

Bendrovė Projekto II dalyje planuoja 135,95 tūkst. Eur mažmeninio aptarnavimo darbuotojų darbo užmokesčio sąnaudų. Skyrius, atsižvelgęs į Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726) pateiktą informaciją, apskaičiavo 106,7 tūkst. Eur Bendrovės mažmeninio aptarnavimo darbo užmokesčio sąnaudų, kurios neviršija siektino I grupės darbo užmokesčio fondo (193,67 tūkst. Eur).

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamas bendrosios (administracinės) veiklos darbo užmokesčio fondas, priskirtas šilumos tiekimo veiklai, sudaro 604,47 tūkst. Eur. Skyrius, skaičiuodamas darbo užmokesčio fondą atsižvelgė į Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726) pateiktą informaciją, įvertino 579,98 tūkst. Eur darbo užmokesčio fondą.

Skyrius, atsižvelgęs į tai, kad nuo 2019 m. sausio 1 d. įsigaliojo Lietuvos Respublikos gyventojų pajamų mokesčio įstatymo ir Lietuvos Respublikos valstybinio socialinio bei Lietuvos Respublikos sveikatos draudimo įstatymo pakeitimai, apskaičiuotas darbo užmokesčio sąnaudas bei privalomojo socialinio draudimo sąnaudas perskaičiavo pagal Valstybinės mokesčių inspekcijos viešai skelbiamas rekomendacijas (žr. 17 lentelės 9 stulpelį).

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų darbo užmokesčio sąnaudų palyginimas pateiktas 17 lentelėje.

17 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės darbo užmokesčio sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	
							Pagal tvarką, galiojusią iki 2018 m. gruodžio 31 d.	Pagal tvarką, galiojančią nuo 2019 m. sausio 1 d.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Darbuotojai	vnt.	425,3	419,0	398,8	403,6	365,0	
1.1	<i>iš t. sk.: šilumos tiekimo veiklos</i>	vnt.	375,2	366,4	346,4	361,0	330,0	
1.2	<i>administracijos</i>	vnt.	50,1	52,6	52,4	42,6	35,0	
2.	Vidutinis darbo užmokestis	Eur/mėn.	781,8	834,0	913,4	890,5	1 059,3	1 365,5
3.	Metinis darbo užmokesčio fondas	tūkst. Eur	3 861,48	3 967,50	4 255,02	4 313,2	4 639,88	5 980,80
3.1	<i>iš to sk. administracijos darbo užmokesčio fondas</i>	tūkst. Eur	623,75	674,78	742,97	604,47	579,98	747,60
4.	Privalomojo socialinio draudimo sąnaudos	tūkst. Eur	1 268,17	1 283,77	1 345,72	1 409,46	145,31	105,86

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamos kitos personalo sąnaudos (išeitinių pašalpų, kompensacijų sąnaudos, kvalifikacijos kėlimo, kelionių darbuotojų sveikatos saugos, ūkio, apsauginių ir darbo darbuočių sąnaudos) sudaro 131,45 tūkst. Eur. Kitos personalo sąnaudos Projekto II dalyje planuojamos pagal 2014–2016 metų faktines vidutines sąnaudas.

Skyrius kitas personalo sąnaudas apskaičiavo kaip 2016–2018 m. vidurkį, o įskaitant bendrąsias (administracijos) kitas personalo sąnaudas, jos sudaro 120,00 tūkst. Eur, t. y. 11,45 tūkst. Eur mažiau nei Bendrovės Projekto II dalyje planuota.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų personalo sąnaudų palyginimas pateiktas 18 lentelėje.

18 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės personalo sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Personalo sąnaudos	tūkst. Eur	5 273,49	5 368,73	5 699,73	6 061,30	6 206,66
----	--------------------	------------	----------	----------	----------	----------	----------

Skyriaus apskaičiuotos personalo sąnaudos sudaro 6 206,66 tūkst. Eur, arba 47,2 proc. pastoviuųjų sąnaudų.

3.4. Mokesčių sąnaudos

Mokesčių sąnaudas sudaro žemės mokesčio, nekilnojamo turto mokesčių, aplinkos taršos mokesčių, valstybinių išteklių mokesčio, žyminio mokesčio, Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme numatytų mokesčių ir kitų mokesčių valstybei sąnaudos. Mokesčių sąnaudos apskaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 57.5 papunkčiu.

Bendrovės Projekto II dalyje planuojama 686,16 tūkst. Eur mokesčių sąnaudų, kurios apskaičiuotos kaip vidutinės 2014–2016 m. laikotarpio sąnaudos. Didžiausią dalį planuojamų mokesčių sąnaudų, t. y. 540,96 tūkst. Eur, sudaro nekilnojamojo turto mokesčio sąnaudos.

Bendrovė Projekto II dalyje įvertino 116,24 tūkst. Eur Energetikos įstatyme numatytų mokesčių sąnaudas, kurios apskaičiuotos nuo 2016 m. perdavimo veiklos pajamų.

2019 m. vasario 14 d. buvo priimtas Energetikos įstatymo Nr. IX-884 2, 4, 8, 15, 16, 16¹, 19, 19¹, 22, 23, 24¹, 25, 26, 28, 31, 32, 34, 34¹, 36, 37 straipsnių pakeitimo ir 9 straipsnio pripažinimo netekusiu galios įstatymas Nr. XIII-1968, įsigaliojęs 2019 m. liepos 1 d., kuriuo numatyti 2,19 proc. mokestiniai įsipareigojimai nuo šilumos perdavimo veiklos pajamų. Atsižvelgus į tai, Skyriaus skaičiavimais, šilumos bazinėje kainoje įvertintos mokestinių įsipareigojimų sąnaudos sudaro 338,51 tūkst. Eur, apskaičiuotos nuo 2018 m. šilumos perdavimo veiklos pajamų, taikant 2,19 proc. dydį. Pažymėtina, kad mokestinių įsipareigojimų sąnaudų susigrąžinimas ankstesniais laikotarpiais įvertintas šios pažymos 7 dalyje, 2 punkte.

Skyrius žemės, valstybinių išteklių, kitų mokesčių valstybei sąnaudas apskaičiavo kaip vidutinės 2016–2018 m. laikotarpio sąnaudas, nekilnojamojo turto mokesčio sąnaudas pagal Bendrovės 2018 m. RAS ataskaitose pateiktą sąnaudų apimtį, o žyminio mokesčio sąnaudų nevertino, nes vidutinės 2016–2018 m. sąnaudos RAS ataskaitose buvo su minuso ženklu. Bendrovė, atsižvelgusi į šilumos gamybos bei kuro struktūros pokyčius, įvykdžius investicinius projektus į biokuro plėtrą, 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateikė pakoreguotą numatomą aplinkos taršos mokesčio skaičiavimą, kuris sudaro 4,05 tūkst. Eur ir yra 6,22 tūkst. Eur mažesnis, už Bendrovės Projekto II dalyje įvertintas 10,27 tūkst. Eur aplinkos taršos mokesčio sąnaudas. Skyriaus skaičiavimuose įvertintos 4,05 tūkst. Eur aplinkos taršos mokesčio sąnaudos.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų mokesčių sąnaudų palyginimas pateiktas 19 lentelėje.

19 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės mokesčių sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Mokesčių sąnaudos	tūkst. Eur	685,19	727,19	738,30	686,16	940,77

Skyriaus apskaičiuotos mokesčių sąnaudos sudaro 940,77 tūkst. Eur, arba 7,4 proc. pastoviuųjų sąnaudų.

3.5. Finansinės sąnaudos

Finansines sąnaudas sudaro banko paslaugų (komisinių), palūkanų, neigiamų mokėtinų ir gautinų sumų įtakos sąnaudos bei kitos finansinės sąnaudos. Finansinės sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 57.6 papunkčiu.

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamos 15,00 tūkst. Eur finansinės sąnaudos apskaičiuotos kaip 2014–2016 m. vidurkis, o aiškinamajame rašte nurodyta, kad finansinės sąnaudos neturi įtakos šilumos bazinės kainos pastoviajam dedamajam. Skyrius, vadovaudamasis

Metodikos 56.1 papunkčiu, apskaičiavo 11,32 tūkst. Eur finansinių sąnaudų kurios atitinka 2016–2018 m. vidutines finansines sąnaudas.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų finansinių sąnaudų palyginimas pateiktas 20 lentelėje.

20 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės finansinių sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Finansinės sąnaudos	tūkst. Eur	10,02	13,26	11,04	15,00	11,32

Skyriaus apskaičiuotos finansinės sąnaudos sudaro 0,09 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.6. Administracinės sąnaudos

Administracinės sąnaudas sudaro teisinės, konsultacinės, ryšių, pašto ir pasiuntinių paslaugų, komunalinių paslaugų, kanceliarinės sąnaudos ir kitos administravimo sąnaudos. Šios sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 57.3 papunkčiu.

Bendrovė Projekto II dalyje planuoja 114,80 tūkst. Eur administracinių sąnaudų, kurios apskaičiuotos pagal 2014–2016 metų duomenis. Skyrius vadovaudamasis Metodikos 56.1 papunkčiu planuojamas administracinės sąnaudas (89,51 tūkst. Eur) apskaičiavo kaip vidutines 2016–2018 m. laikotarpio sąnaudas.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų administracinių sąnaudų palyginimas pateiktas 21 lentelėje.

21 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės administracinių sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Administracinės sąnaudos	tūkst. Eur	88,49	90,21	89,90	114,80	89,51

Skyriaus apskaičiuotos administracinės sąnaudos sudaro 0,7 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.7. Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos

Rinkodaros ir pardavimų sąnaudas sudaro privalomo vartotojų informavimo, sąskaitų vartotojams parengimo ir pateikimo sąnaudos, vartotojų mokėjimų administravimo ir surinkimo sąnaudos bei kitos rinkodaros ir pardavimų sąnaudos. Šios sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 57.3 papunkčiu.

Bendrovės Projekto II dalyje planuojamos 179,04 tūkst. Eur rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, kurios yra didesnės už vidutines 2014–2016 metų sąnaudas.

Skyriaus įvertintos 163,35 tūkst. Eur rinkodaros ir pardavimų sąnaudos apskaičiuotos vadovaujantis Metodikos 56.1 papunkčiu, t. y. pagal vidutinius 2016–2018 m. duomenis, išskyrus sąskaitų vartotojams parengimo, pateikimo ir vartotojų mokėjimų administravimo, surinkimo sąnaudas, kurių suma 154,52 tūkst. Eur apskaičiuota vadovaujantis Metodikos 56.3 papunkčiu – pagal I grupės lyginamuosius rodiklius. Skyrius, mažmeninio aptarnavimo verslo vienetė¹³ įvertino 3,48 tūkst. Eur metinių vartotojų informavimo/švietimo sąnaudų, kurias Bendrovėje 2017 m. ir 2018 m. reguliuojamos veiklos ataskaitose buvo priskyrusi bendrosioms sąnaudoms rinkodaros ir pardavimų sąnaudų grupėje.

¹³ Tarybos 2017 m. rugpjūčio 8 d. rašte Nr. R2-(Š)-2206) buvo nurodyta, kad vartotojų švietimo ir konsultavimo sąnaudos, susidariusios energijos tiekėjams įgyvendinant Lietuvos Respublikos energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatyme nustatytą prievolę šviesti ir konsultuoti vartotojus apie energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemones, turėtų priskirti prie įmonės reguliuojamos veiklos sąnaudų mažmeninio aptarnavimo verslo vienetė.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų rinkodaros ir pardavimų sąnaudų palyginimas pateiktas 22 lentelėje.

22 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės rinkodaros ir pardavimų sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos	tūkst. Eur	160,94	172,01	168,53	179,04	160,35

Skyriaus apskaičiuotos rinkodaros ir pardavimų sąnaudos sudaro 1,2 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.8. Kitos paskirstomos sąnaudos

Kitas paskirstomas sąnaudas sudaro turto draudimo, audito (finansinio, reguliavimo apskaitos, kitos auditorių paslaugos), skolų išieškojimo ir kitos paskirstomos sąnaudos. Šios sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 57.3 papunkčiu.

Bendrovės planuojamos kitos paskirstomos sąnaudos sudaro 103,27 tūkst. Eur. Jos apskaičiuotos pagal 2014–2016 metų faktinius duomenis ir jas sudaro turto draudimo, veiklos rizikos draudimo, audito (finansinio, reguliavimo apskaitos), skolų išieškojimo sąnaudos.

Skyrius kitas paskirstomas sąnaudas (53,99 tūkst. Eur) apskaičiuojo pagal 2016–2018 m. vidurkį, išskyrus skolų išieškojimo sąnaudas, kurias įvertino pagal 2018 m. faktines sąnaudas. Skyrius nevertino kitų paskirstomų sąnaudų, kurių 2016–2018 m sąnaudos RAS ataskaitose buvo su minuso ženklu.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų rinkodaros ir pardavimų sąnaudų palyginimas pateiktas 23 lentelėje.

23 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės kitų paskirstomų sąnaudų palyginimas

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Mato vnt.	2016 m.	2017 m.	2018 m.	Projektas	
						Bendrovė	Skyrius
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Kitos paskirstomos sąnaudos	tūkst. Eur	52,19	55,64	27,49	103,27	53,99

Skyriaus apskaičiuotos kitų paskirstomų sąnaudos sudaro 53,99 tūkst. Eur arba 0,4 proc. pastoviųjų sąnaudų.

3.9. Investicijų grąža

Vadovaujantis Komisijos 2013 m. vasario 28 d. nutarimo Nr. O3-73 „Dėl Valstybinio kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-96 „Dėl Šilumos kainų nustatymo metodikos“ pakeitimo“ pakeitimo“ 5 punktu, nustatant šilumos bazines kainas (kainos dedamąsias), vidutinė svertinė kapitalo kaina (WACC) ir investicijų grąža skaičiuojama naudojant ūkio subjekto ataskaitinio laikotarpio balanso (ne pagal atskirus verslo vienetus) rodiklius. Tai pat minėto nutarimo 6 punktu įtvirtinta, kad šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo projektams investicijų grąža skaičiuojama nuo atitinkamo verslo vieneto reguliuojamo turto likutinės vertės (mažmeninio aptarnavimo paslaugai – nuo būtinųjų sąnaudų), taikant investicijų grąžos normą, apskaičiuotą pagal Metodikos 57.7.2 papunktį.

Metodikos 57.7.2 papunktyje numatyta, kad investicijų grąžos norma nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – WACC metodika).

Remiantis WACC metodikos 6 punktu, Bendrovės faktinė skolinto kapitalo kaina turi būti ne didesnė nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis. WACC metodikos 7 punkte numatyta, kad jeigu ūkio subjekto faktinė skolinto kapitalo kaina yra mažesnė nei 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 skolinto kapitalo kainos viršutinės ribos pagal Lietuvos banko duomenis skirtumo. Pažymėtina, kad Bendrovė investicijų grąžos normos skaičiavimus pateikė 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 ir skaičiavimuose taikė rodiklius, kurie buvo Tarybos tinklapyje paskelbti 2017 m. liepos 31 d. Bendrovės faktinė vidutinė 2016 m. liepos mėn. – 2017 m. birželio mėn. skolinto kapitalo kaina sudarė 0,94 proc. ir buvo mažesnė nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis (2,05 proc.)¹⁴. Bendrovė, remdamasi WACC metodikos 7 punktu, faktinę 0,94 proc. skolinto kapitalo kainą didino 0,56 proc.¹⁵ ir įvertino 1,50 proc. skolinto kapitalo kainą. Skyrius, atsižvelgęs į tai, kad Bendrovė pirmą dalį informacijos, būtinos bazinei šilumos kainai apskaičiuoti, pateikė 2017 m. liepos 26 raštu Nr. 101-1144, investicijų grąžos normos skaičiavimuose taikė rodiklius, kurie buvo Tarybos tinklapyje skeliami iki 2017 m. liepos 31 d. Bendrovės faktinė vidutinė 2015 m. liepos mėn. – 2016 m. birželio mėn. skolinto kapitalo kaina sudarė 1,42 proc. ir buvo mažesnė nei skolinto kapitalo kainos viršutinė riba pagal Lietuvos banko skelbiamus duomenis (2,18 proc.)¹⁶. Skyrius, remdamasi WACC metodikos 7 punktu, Bendrovės faktinę 1,42 proc. skolinto kapitalo kainą didino 0,38 proc.¹⁷ ir įvertino 1,80 proc. skolinto kapitalo kainą.

WACC metodikos 11 punkte numatyta, kad ūkio subjektui investicijų grąžos norma nustatoma, taikant optimalią kapitalo struktūrą, jei pagal faktinę ūkio subjekto kapitalo struktūrą investicijų grąžos norma yra didesnė, nei apskaičiuota pagal optimalią kapitalo struktūrą. Pagal WACC metodikos 10 punktą kapitalo struktūra laikoma optimalia, kai skolintas kapitalas sudaro 60 proc., nuosavas – 40 proc.

Bendrovės skaičiavimais, pagal WACC metodikos 11 punktą taikant optimalią kapitalo struktūrą, bei 7,38 proc. nuosavo kapitalo kainą ir 1,50 proc. skolinto kapitalo kainą, investicijų grąžos norma sudaro 4,37 proc.

Skyriaus skaičiavimais, pagal Bendrovės 2016 m. balanso duomenis apskaičiuota investicijų grąžos norma sudaro 9,08 proc., pagal optimalią kapitalo struktūrą – 5,26 proc., taikant Projekto I dalies pateikimo metu galiojusią 8,89 proc. nuosavo kapitalo grąžą bei pagal WACC metodikos 7 punktą apskaičiuotą 1,80 proc. skolinto kapitalo kainą. Skyriaus įvertinta 5,26 proc. investicijų grąžos norma neatitinka Bendrovės Projekto II dalyje apskaičiuotos, nes buvo taikomi skirtingų laikotarpių faktiniai skolinto kapitalo kainos rodikliai bei skelbtini skolinto kapitalo kainos viršutinės ribos pagal Lietuvos banko duomenys ir skelbtini nuosavo kapitalo kainos duomenys.

Bendrovės skaičiavimais, reguliuojamo turto vertė, investicijų grąžai skaičiuoti, sudaro 37 115,22 tūkst. Eur, iš jų 342,62 tūkst. Eur – mažmeninio aptaravimo būtiniosios sąnaudos. Bendrovės skaičiavimais, taikant vertę, nuo kurios skaičiuojama investicijų grąža ir 4,37 proc. investicijų grąžos normą, pagrindinė investicijų grąža sudaro 1 621,935 tūkst. Eur. Skyriaus skaičiavimais, iš viso reguliuojamo turto vertė, pakoreguota pagal šios pažymos 3.1 dalyje nurodytas aplinkybes, ir mažmeninio aptarnavimo būtiniosios sąnaudos sudaro 39 553,36 tūkst. Eur. Skyrius, taikydamas 5,26 proc. investicijų grąžos normą, nuo šios vertės apskaičiavo 2 080,51 tūkst. Eur investicijų grąžos.

Detalesni investicijų grąžos skaičiavimai pateikti 24 lentelėje.

24 lentelė. Investicijų grąžos skaičiavimas

¹⁴<https://www.regula.lt/siluma/Puslapiai/duomenys-vidutinei-svertinei-kapitalo-kainai-%28WACC%29-skaiciuoti-2018-07-31.aspx>

¹⁵ $(2,05-0,94)/2=0,56$

¹⁶<https://www.regula.lt/siluma/Puslapiai/duomenys-viduteinei-svertinei-kapitalo-kainai-%28WACC%29-skaiciuoti.aspx>

¹⁷ $(2,18-1,42)/2=0,38$

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas
1	2	3	4	5
1.	Vertė, nuo kurios skaičiuojama pagrindinė investicijų graža (įskaitant mažmeninio aptarnavimo būtinąsias sąnaudas)	tūkst. Eur	37 115,22	39 553,36
1.1.	reguliuojamo turto likutinė vertė	tūkst. Eur	36 772,60	39 242,78
1.2.	mažmeninio aptarnavimo būtiniosios pajamos	tūkst. Eur	342,62	310,58
2.	Investicijų gražos norma (WACC)	proc.	4,37	5,26
2.1.	Skolinto kapitalo kaina	proc.	1,50	1,80
2.2.	Nuosavo kapitalo kaina	proc.	7,38	8,89
2.3.	Skolinto kapitalo dalis	vnt. dalimis	40	40
2.4.	Nuosavo kapitalo dalis	vnt. dalimis	60	60
3.	Investicijų graža	tūkst. Eur	1 621,93	2 080,51

Skyriaus apskaičiuota investicijų graža sudaro 2 080,51 tūkst. Eur (0,33 ct/kWh), arba 15,8 proc. visų pastoviųjų sąnaudų (įskaitant investicijų gražą).

4. REZERVINĖS GALIOS UŽTIKRINIMO SĄNAUDOS

Vadovaujantis Metodikos 62.1.1.1.2 papunkčiu, pastoviųjų sąnaudų suma per metus rezervinei galiai užtikrinti sudaro nusidėvėjimo (amortizacijos), galios rezervo išsigijimo iš kitų asmenų, personalo, mokesčių, finansinės, administracinės, rinkodaros ir pardavimų, kitos paskirstomos bei investicijų gražos sąnaudos. Atkreiptinas dėmesys, kad šios sąnaudos jau yra įskaičiuotos į sąnaudas, aprašytas pažymos 3 skyriuje. Šioje pažymos dalyje nurodoma pastoviųjų sąnaudų dalis, tenkanti rezervinės galios užtikrinimui ir šioms sąnaudoms nustatyti taikytas principas.

Bendrovės Projekto II dalyje rezervinės galios užtikrinimo paslaugų sąnaudos sudaro 41,13 tūkst. Eur.

Metodikos 13.1.3 papunktis numato rezervinės galios užtikrinimo paslaugą kaip šilumos gamybos (įskaitant perkamą šilumą) veiklos verslo vieneto dalį, o Metodikos 13² punkte nurodyta, kad šilumos rezervinės galios užtikrinimo paslaugai (Metodikos 13.1.3 papunktis) priskiriamos sąnaudos, turtas ir įsipareigojimai, atitinkantys šilumos gamybos įrenginių galios apimtį, nustatytą Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų apraše, patvirtintame Komisijos 2010 m. spalio 4 d. nutarimu Nr. O3–202 „Dėl Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo patvirtinimo“, išskyrus atvejus, kai rezervinės galios ribojimas neužtikrintų būtinųjų sąnaudų saugiam ir patikimam šilumos tiekimui. Metodikoje numatyta, kad šilumos (produkto) gamybos ūkio subjekto gamybos šaltiniuose kainos pastoviųjų sąnaudų suma susideda iš pastoviųjų sąnaudų, priskirtų šilumos gamybai ūkio subjekto gamybos šaltiniuose pagal kiekį Q_{HG} , apimties, ir pastoviųjų sąnaudų, priskirtinų rezervinei galiai užtikrinti ūkio subjekto gamybos šaltiniais, apimties. Rezervinės galios užtikrinimo paslaugos kainos skaičiavimas reglamentuotas Metodikos 69.1.1.1.2 papunktyje.

Pagal Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo 3 punktą¹⁸ rezervinės galios užtikrinimo paslauga – tai ūkio subjekto teikiama paslauga, leidžianti šilumos tiekėjui užtikrinti per paskutinius trejus metus fiksuotą maksimalų sistemos galios poreikį ir užtikrinti papildomą galios kiekį, atitinkantį konkrečioje sistemoje esančio didžiausio katilo galią, tačiau ne didesnę kaip 30 proc. maksimalios galios sistemoje.

Bendrovė 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateikė rezervinės galios užtikrinimo paslaugai priskirtus įrenginius (nurodant sistemos pavadinimą, konkrečiai nurodant minėtai paslaugai priskirtą reguliuojamą turtą (inventorinį numerį) ar jo dalį). Skyrius, atsizvelgęs į pateiktą

¹⁸ Redakcija, galiojusi Projekto pateikimo metu.

informaciją rezervinės galios užtikrinimo paslaugai priskirto turto vertę, apskaičiavo 61,89 tūkst. Eur nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų ir investicijų grąžos, o vadovaudamasis Šilumos supirkimo iš nepriklausomų šilumos gamintojų tvarkos ir sąlygų aprašo 3 punktu, likusias pastoviasis sąnaudas priskiriamas rezervinės galios užtikrinimo paslaugai, t. y. 1 285,91 tūkst. Eur, apskaičiavo taikant 27,9 proc. dydį. Iš viso Skyrius apskaičiavo 1 347,80 tūkst. Eur rezervinės galios užtikrinimo sąnaudų, kurios sudaro 0,30 ct/kWh.

5. INVESTICIJOS

Tarybos 2019 m. balandžio 26 d. nutarimu Nr. O3E-122 „Dėl AB „Panevėžio energija“ 2019–2021 metų investicijų buvo suderintos Bendrovės 2019–2021 metų investicijos. 2019 m. numatyta atlikti investicijų į šiluminių trasų rekonstravimą ir naujų statybą už 367,0 tūkst. Eur, 2020 m. – 3 580,0 tūkst. Eur, o 2021 m. – 1 724,0 tūkst. Eur. Planuojama, kad 50 proc. investicijų bus finansuojama Bendrovės lėšomis, likusi dalis – ESSF lėšomis.

6. ŠILUMOS KAINOS DEDAMŲJŲ GALIOJIMO LAIKOTARPIU ŠILUMOS KAINOJE ĮSKAITYTŲ IR FAKTIŠKAI PATIRTŲ KURO IR (AR) PIRKTOS ŠILUMOS SĄNAUDŲ VERTINIMAS

Vadovaujantis Metodikos 76 punktu, skaičiuojant būsimojo laikotarpio šilumos kainos kintamąją dedamąją, įvertinamos šilumos kainos dedamųjų galiojimo laikotarpi patirtos, bet nepadengtos sąnaudos arba gautos papildomos pajamos, susidariusios dėl kuro faktinių kainų ir nustatant šilumos kainas įskaičiuotų kainų skirtumo:

1. Bendrovės 2017 m. birželio 15 d. valdybos protokoliniu sprendimu 2015 m. balandžio 1 d. – 2016 m. birželio 30 d. laikotarpiu papildomai gautos 1 982,8 tūkst. Eur kuro ir pirkto šilumos pajamos, susidariusios dėl kuro ir pirkto šilumos faktinių bei nustatant šilumos kainas įvertintų kainų skirtumo, buvo paskirstytos 48 mėn. laikotarpiui mažinant šilumos kainą 0,08 ct/kWh. Projekto II dalies pateikimo metu šios dedamosios taikymo laikotarpis buvo nepasibaigęs, todėl papildomai gautų pajamų grąžinimas vartotojams turi būti įvertintas kito šilumos kainos dedamųjų nustatymo metu.

2. Bendrovės 2017 m. birželio 15 d. valdybos protokoliniu sprendimu 181,7 tūkst. Eur. nepadengtos kuro ir pirkto šilumos sąnaudos, apskaičiuotos atsižvelgus į faktiškai realizuotą šilumos kiekį, pasibaigus atitinkamos dedamosios taikymo laikotarpiui, buvo paskirstytos 12 mėn. laikotarpiui didinant šilumos kainą 0,03 ct/kWh. Projekto II dalies pateikimo metu šios dedamosios taikymo laikotarpis buvo nepasibaigęs, todėl nepadengtų sąnaudų susigrąžinimas turi būti įvertintas kito šilumos kainos dedamųjų nustatymo metu.

3. Bendrovė Projekto II dalies aiškinamajame rašte nurodė, kad apskaičiavo 2016 m. liepos 1 d. – 2018 m. kovo 1 d. laikotarpiu šilumos kainoje įskaitytų ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti neatitiktį, tačiau iš pateiktų skaičiavimų matyti, kad buvo vertinamas 2016 m. liepos 1 d. – 2017 m. gruodžio 31 d. laikotarpis. Bendrovės skaičiavimais minėtu laikotarpiu šilumos vieneto kainoje įskaitytų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti dydis sudarė 23 506,46 tūkst. Eur, o faktiškai patirtos sąnaudos kuro ir šilumos iš NŠG įsigijimui tuo pačiu laikotarpiu buvo 22 393,87 tūkst. Eur, t. y. dėl kainoje įskaitytų ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti neatitikties Bendrovė gavo 1 112,59 tūkst. Eur papildomų pajamų.

Bendrovė 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateikė patikslintus 2016 m. liepos 1 d. – 2017 m. gruodžio 31 d. laikotarpio šilumos kainoje įskaitytų sąnaudų ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti neatitikties skaičiavimus, pagal kuriuos minėtu laikotarpiu faktiškai patirtos sąnaudos kuro ir šilumos iš NŠG įsigijimui tuo pačiu laikotarpiu buvo 22 497,47 tūkst. Eur. Palyginti su Projekto II dalyje pateiktais skaičiavimais 103,60 tūkst. Eur sąnaudų skirtumas susidarė Bendrovei prie kuro sąnaudų įvertinus faktiškai patirtas sąnaudas už prekybą biržoje, pelenų tvarkymo sąnaudas, granulių krovimo ir malkų skaldymo paslaugas, kurios RAS ataskaitose apskaitytos kaip kitos sąnaudos, susijusios su kuro įsigijimu ir kitų kintamų sąnaudų grupėje. Pagal patikslintą informaciją dėl kainoje įskaitytų ir faktiškai patirtų sąnaudų

kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti neatitikties Bendrovė gavo 1 008,99 tūkst. Eur papildomų pajamų. Skyriaus skaičiavimai atitinka Bendrovės 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 pateiktus skaičiavimus.

4. Bendrovė 2020 m. rugsėjo 14 d. raštu Nr. S20-010-1279 pateikė 2018 m. sausio 1 d. – 2018 m. gruodžio 31 d. laikotarpio šilumos kainoje įskaitytų sąnaudų ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti neatitikties skaičiavimus. Bendrovės skaičiavimais minėtu laikotarpiu šilumos vieneto kainoje įskaitytų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti dydis sudarė 17 394,28 tūkst. Eur, o faktiškai patirtos sąnaudos kuro ir šilumos iš NŠG įsigijimui tuo pačiu laikotarpiu buvo 16 722,90 tūkst. Eur, t. y. dėl kainoje įskaitytų ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti neatitikties Bendrovė gavo 671,38 tūkst. Eur papildomų pajamų. Skyriaus skaičiavimai atitinka Bendrovės 2020 m. rugsėjo 14 d. raštu Nr. S20-010-1279 pateiktus skaičiavimus.

2016 m. liepos 1 d. – 2018 m. gruodžio 31 d. laikotarpiu šilumos vieneto kainoje įskaitytų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai iš NŠG įsigyti dydžio neatitiktis ir dėl to susidariusios papildomos dedamosios apskaičiavimas pateiktas 25 lentelėje.

25 lentelė. Papildomos kuro ir perkamos šilumos sąnaudų ir pajamų neatitikimo dedamosioms apskaičiavimas 2016 m. liepos 1 d. – 2018 m. gruodžio 31 d. laikotarpiu

Eil. Nr.	Šilumos kaina*		Bendrovės projektas*	Skyriaus projektas	Skirtumas (4-3)	
1	2		3	4	5	
1.	$\Delta T_{HG\&HP}$	<i>Nepadengtos kuro ir šilumos įsigijimo sąnaudos (+) ar papildomai gautos pajamos (-), susidariusios (1.3 eil. – 1.4 eil.)</i>	tūkst. Eur	1783,97	1 680,36	-103,6
			ct/kWh	0,32	0,29	-0,02
1.1.	$C_{HG\wedge HP,F}$	<i>Faktiškai suvartoto kuro ir įsigytos šilumos sąnaudos</i>	tūkst. Eur	35405,52	39 405,52	-
1.2.	$C_{HG\wedge HP,F}$	<i>Pagal bazinę kuro struktūrą perskaičiuotos kuro sąnaudos ir faktinės įsigytos šilumos sąnaudos</i>	tūkst. Eur	72 748,56	72 748,56	-
1.3.	$C_{HG\wedge HP,F}$	<i>Faktiškai patirtos kuro ir šilumos įsigijimo sąnaudos, apskaičiuotos vadovaujanti Metodikos 58.4.1 papunkčiu (kuro struktūra), Metodikos 58.4.4 papunkčiu (šilumos nuostolių apimtims), Metodikos 58.4.7 papunkčiu (lyginamosiomis kuro sąnaudomis), 58.4.5 papunkčiu (kuro kainomis), Metodikos 58.3.1 papunkčiu (pirktos šilumos kainomis)</i>	tūkst. Eur	39 116,77	39 220,37	103,6
1.4.	$C_{HG\wedge HP,F}^T$	<i>Šilumos vieneto kainoje įskaitytų sąnaudų kurui ir šilumai įsigyti dydis</i>	tūkst. Eur	40 900,74	40 900,73	-

Skyriaus skaičiavimais, iš viso šilumos kainos dedamųjų galiojimo laikotarpiu papildomai gautos pajamos dėl kuro ir pirktos šilumos faktinių kainų ir nustatant šilumos kainas įskaičiuotų kainų skirtumo yra 1 680,36 tūkst. Eur, kurias paskirsčius 12 mėnesių laikotarpiui Skyriaus apskaičiuotam planuojamam realizuoti šilumos kiekiui (574,41 tūkst. MWh), dedamoji šilumos kainą mažina 0,29 ct/kWh.

7. ŠILUMOS KAINOS DEDAMŲJŲ GALIOJIMO LAIKOTARPIU KITŲ PAPILDOMAI GAUTŲ IR NESUSIGRAŽINTŲ SĄNAUDŲ VERTINIMAS

Metodikos 76.8 papunktyje numatyta, kad šilumos kainoje nustatyto teigiamo skirtumo kompensavimas vartotojų naudai arba neigiamo skirtumo kompensavimas ūkio subjekto naudai,

pagal Energetikos įstatymą mokami mokesčiai, taip pat kitos ūkio subjekto gautos pajamos ar sąnaudos, kurių susidarymą lėmė teisės aktų pasikeitimai, įvertinamos šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo arba perskaičiavimo metu, atsižvelgus į faktiškai realizuotą šilumos kiekį, pasibaigus atitinkamos dedamosios taikymo laikotarpiui.

Šilumos kainoje nustatytų pagal Energetikos įstatymą mokestinių įsipareigojimų sąnaudų ir atsižvelgiant į faktiškai realizuotą šilumos kiekį surinktų pajamų įvertinimas.

Bendrovė Projekto II dalyje įvertino 31,09 tūkst. Eur papildomai gautų mokestinių įsipareigojimų sąnaudų, kurias apskaičiavo įvertinusi, kad per 2016 m. kovo – 2017 m. liepos mėn. faktiškai susigrąžino 147,3 tūkst. Eur mokestinių įsipareigojimų sąnaudų, t. y. 19,93 tūkst. Eur daugiau nei buvo įvertinta šilumos kainoje ir įvertinusi, kad apskaičiuotos 2016 m. mokestinių įsipareigojimų sąnaudos (116,2 tūkst. Eur), palyginti su nustatytomis bazinės kainos skaičiavimuose (127,43 tūkst. Eur), mažėja 11,16 tūkst. Eur.

Bendrovės šilumos 2012 m. bazinės kainos skaičiavimo metu įvertinta 127,43 tūkst. Eur¹⁹ nuo 2011 m. perdavimo pajamų mokestinių įsipareigojimų sąnaudų. 2013 m. atliekant šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimą antriesiems šilumos bazinės kainos galiojimo metams²⁰, 2014 m. atliekant šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimą tretiesiems šilumos kainos galiojimo metams²¹ ir 2016 m. šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo metu²² mokestinių įsipareigojimų sąnaudų pokytis nebuvo vertinamas, nes neturėjo įtakos šilumos kainos pastoviajai dedamajai.

Skyrius, atsižvelgęs į tai, šių sąnaudų susigrąžinimą vertina, apskaičiuojant bendrą nesusigrąžintų mokestinių įsipareigojimų sumą per laikotarpį nuo 2012 m. spalio 1 d. iki 2017 m. gruodžio 31 d. Skyriaus skaičiavimais, 2012 m. spalio 1 d. – 2017 m. gruodžio 31 d. laikotarpiu Bendrovė susigrąžino 208,85 tūkst. Eur mažiau nei turėjo susigrąžinti. Skyriaus skaičiavimais, nesusigrąžintas mokestinių įsipareigojimų sąnaudas paskirsčius baziniam realizuotinam šilumos kiekiui (574,41 tūkst. MWh), šilumos kaina, išreikšta ct/kWh, didėja 0,04 ct/kWh. Šios sąnaudos turi būti įvertintos nustatant šilumos kainas (kainos dedamąsias) pirmiesiems šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) galiojimo metams.

8. DVEJŲ METŲ FAKTINĖS IR ŪKIO SUBJEKTUI NUSTATYTOS INVESTICIJŲ GRAŽOS KOREGAVIMAS

Metodikos 74.9 papunktis numato paskutinių dvejų metų faktinės ir ūkio subjektui nustatytos investicijų gražos koregavimą, kai vidutinė faktinė dviejų paskutinių ataskaitinių laikotarpių, ėjusių prieš šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios) perskaičiavimo ataskaitinį laikotarpį, investicijų graža viršija reguliuojančios institucijos nustatytą investicijų gražą daugiau kaip 1 procentiniu punktu.

Bendrovės Projekto II dalies aiškinamajame rašte nurodyta, kad faktinė 2015 m. ir 2016 m. investicijų graža, kuri neatitinka priskaitytajai, sudaro 287,4 tūkst. Eur ir dėl to šilumos bazinės kainos pastovioji dedamoji mažėja 0,05 ct/kWh.

Tarybos Šilumos ir vandens departamento Šilumos skyriaus 2017 m. birželio 23 d. pažymoje Nr. OE5-158 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ šilumos ir karšto vandens kainų dedamųjų“ buvo įvertinta 2014 m. ir 2015 m. faktinės vidutinės investicijų gražos neatitiktis nustatytajai. Atsižvelgus į tai, šio šilumos kainos dedamųjų nustatymo metu turi būti vertinamas vidutinės 2016 m. ir 2017 m. faktinės investicijų gražos ir nustatytos investicijų gražos neatitikimas.

Skyrius, atsižvelgdamas į tai, kad 2017 m. liepos 26 raštu Nr. 101-1144 teikiant pirmą dalį informacijos, būtinos bazinei šilumos kainai apskaičiuoti, Bendrovės reguliuojamos šilumos

¹⁹ Šilumos ir vandens departamento Kainų ir investicijų skyriaus 2012 m. rugsėjo 20 d. pažyma Nr. O5-239 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos ir karšto vandens kainos dedamųjų nustatymo“.

²⁰ Šilumos ir vandens departamento Kainų ir investicijų skyriaus 2013 m. rugsėjo 17 d. pažyma Nr. O5-320 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ šilumos kainos dedamųjų perskaičiavimo ir karšto vandens kainos dedamųjų“.

²¹ Šilumos ir vandens departamento Šilumos skyriaus 2014 m. spalio 16 d. pažyma Nr. O5-287 „Dėl Komisijos 2014 m. rugsėjo 26 d. pažymos Nr. O5-256 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos dedamųjų perskaičiavimo ir karšto vandens kainos dedamųjų“ patikslinimo“.

²² Šilumos ir vandens departamento Šilumos skyriaus 2016 m. vasario 4 d. pažyma Nr. O5-32 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ šilumos ir karšto vandens kainos dedamųjų“.

tiekinimo veiklos 2017 metai dar nebuvo pasibaigę, atitinkamai Bendrovė nebuvo pateikusi 2017 m. audituotų ataskaitų su nepriklausomo audito išvada, dvejų metų investicijų grąžos vertinimo neatlieka.

Apskaičiuotos nesusigražintos ir (ar) papildomai gautos pajamos, nurodytos šios pažymos 6-8 dalyse, pateiktos 26 lentelėje.

26 lentelė. Apskaičiuotų nesusigražintų ir (ar) papildomai gautų pajamų palyginimas

Eil. Nr.	Šilumos kaina		Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Skirtumas (4-3)
1	2		3	4	5
1.	$\Delta T_{HG\&H}$	Nesusigražintos sąnaudos (+) ir (ar) papildomai gautos pajamos (-)	-0,33	-0,25	0,08
<i>1.1.</i>	$\Delta T_{HG\&H}$	<i>Šilumos vieneto kainoje įskaitytų sąnaudų kurui, šilumai įsigyti ir faktiškai patirtų sąnaudų neatitiktis, susidariusi 2016 m. liepos 1 d. – 2018 m. gruodžio 31 d.</i>	<i>ct/kWh</i> -0,32	<i>ct/kWh</i> -0,29	<i>ct/kWh</i> 0,03
			<i>tūkst. Eur</i> -1 783,97	<i>tūkst. Eur</i> -1 680,36	<i>tūkst. Eur</i> 103,60
<i>1.2.</i>	$\Delta T_{HG\&H}$	<i>2012 m. spalio 1 d. – 2017 m. gruodžio 31 d. laikotarpiu nesusigražintos mokestinių įsipareigojimų sąnaudos</i>	<i>ct/kWh</i> -0,01	<i>ct/kWh</i> 0,04	<i>ct/kWh</i> 0,05
			<i>tūkst. Eur</i> -31,09	<i>tūkst. Eur</i> 208,85	<i>tūkst. Eur</i> 239,94

*Bendrovės Projekto II dalies aiškinamajame rašte prašoma apskaičiuotas papildomai gautas 1 112,59 tūkst. Eur pajamas paskirstyti 60 mėnesių laikotarpiui (222,52 tūkst. Eur per metus), mažinant šilumos kainą ne 0,20 ct/kWh, o 0,04 ct/kWh.

Šias šilumos kainos dedamųjų galiojimo laikotarpiu papildomai gautas pajamas ir nesusigražintas sąnaudas Bendrovės valdyba turi įvertinti nustatydamas šilumos kainų dedamąsias pirmiesiems šilumos bazinės kainos dedamųjų galiojimo metams.

9. BOKURO KIEKIO ĮSIGIJIMO ENERGIJOS IŠTEKLIŲ BIRŽOJE VERTINIMAS

Lietuvos Respublikos energijos išteklių rinkos įstatymo²³ 19¹ straipsnio 1 dalyje numatyta, kad šilumos tiekėjai, šilumos aukciono dalyviai ir bendri šilumos ir elektros energijos gamintojai, kurie elektros ir (ar) šilumos energijai gaminti naudoja biokurą, privalo teikti pirmenybę energijos išteklių biržai įsigydami visą elektros ir (ar) šilumos energijai gaminti reikalingą biokuro kiekį. Energijos išteklių rinkos įstatymo 19¹ straipsnio 2 dalyje nurodyta, kad 19¹ straipsnio 1 dalyje išdėstyti reikalavimai nurodytoms energetikos įmonėms netaikomi, jeigu energijos išteklių biržoje dėl objektyvių priežasčių nebuvo galima įsigyti reikalingo atitinkamos biokuro rūšies kiekio ar jo dalies arba kitais būdais įsigyti biokurą yra ekonomiškai naudingiau.

Bendrovė 2018 m. energijos išteklių biržoje neįsigijo 100,0 proc. reikalingo biokuro kiekio dėl Energijos išteklių rinkos įstatyme numatytų pateisinamų priežasčių.

III. KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMŪJŲ SKAIČIAVIMAS

Bendrovė 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 Tarybai pateikė karšto vandens kainos dedamųjų projektą ir dokumentus, reikalingus kainos skaičiavimams pagrįsti. Bendrovė 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateikė papildomą informaciją, o 2020 m. liepos 30 d. raštu Nr. S20-010-1116 – papildomą informaciją ir Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimo Nr. 7-08-2020, kuriuo nustatytos karšto vandens kainos dedamosios, išrašą.

Vadovaujantis Įstatymo 32 straipsnio 15 dalies nuostatomis, karšto vandens kainų dedamąsias nustato karšto vandens tiekėjas, suderinęs su Taryba.

Skyrius Bendrovės pateiktą karšto vandens kainos dedamųjų projektą ir papildomai pateiktą informaciją įvertino vadovaudamasis Įstatymo 32 straipsnio 15 dalimi ir Karšto vandens kainų nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2009 m. liepos 21 d. nutarimu Nr. O3-106 „Dėl Karšto

²³ Redakcija, galiojusi Projekto pateikimo metu (nuo 2019 m. birželio 1 d.).

vandens kainų nustatymo metodikos“ (toliau – Karšto vandens metodika). Nustatant karšto vandens kainos dedamąsias taip pat atsižvelgiama į karšto vandens kainos skaičiavimo metu galiojančius rodiklius, apskaičiuotus pagal Aprašą.

Šiuo metu galiojančios karšto vandens kainos dedamosios nustatytos Bendrovės valdybos 2016 m. sausio 18 d. protokoliniu sprendimu Nr. 6-01-2016 ir suderintos Komisijos 2016 m. vasario 11 d. nutarimu Nr. O3-40 „Dėl akcinės bendrovės „Panevėžio energija“ šilumos ir karšto vandens kainos dedamųjų“.

Karšto vandens kainos dedamųjų ataskaitinis laikotarpis – 2017 m.

1. KINTAMOJI KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMOJI

Bendrovės karšto vandens tiekimo, kaip ir šilumos tiekimo, veikla apima kelis rajonus (Panevėžio, Rokiškio, Kėdainių, Kupiškio, Pasvalio, Zarasų). Daliai karšto vandens vartotojų Panevėžio mieste karštas vanduo tiekiamas atvira karšto vandens tiekimo sistema.

Remiantis Karšto vandens metodikos 30 punktu, planuojamas geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis nustatomas pagal per ataskaitinį laikotarpį karštam vandeniui ruošti suvartotą geriamojo vandens kiekį, atsižvelgus į priežastis, lėmusias šio kiekio pasikeitimą ir prognozuojamą geriamojo vandens suvartojimo pasikeitimą.

Bendrovė planuojamą geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekį – 1 204,76 tūkst. m³ – apskaičiavo remiantis faktiniais 2016 m. duomenimis ir įvertino 0,8 proc. planuojamo geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekio mažėjimą. Kaip jau buvo minėta, Bendrovė 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateikė papildomą informaciją, kurioje planuojamą geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekį vertino atsižvelgusi į faktinius 2018 m. duomenimis ir atsižvelgusi į karšto vandens poreikio mažėjimo tendenciją.

Realizuoto karšto vandens ir nupirkto geriamojo vandens kiekių palyginimas 2015–2018 m. laikotarpiu pateiktas 27 lentelėje.

27 lentelė. Bendrovės nupirkto geriamojo vandens karštam vandeniui ruošti, realizuoto karšto vandens ir karšto vandens netekčių kiekių palyginimas 2015–2018 m. laikotarpiu

Eil. Nr.	Rodiklis	Mato vnt.	2015 m.	2016 m.	Ataskaitinis laikotarpis 2017 m.	2018 m.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Nupirkto geriamojo vandens kiekis	tūkst. m ³	1 226,3	1 214,9	1 185,3	1 142,7
2.	Realizuoto karšto vandens kiekis	tūkst. m ³	1 182,2	1 175,5	1 149,6	1 114,5
3.	Karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose	tūkst. m ³	44,1	39,4	35,7	28,1
4.	Karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose	proc.	3,60	3,24	3,02	2,47

Iš 27 lentelėje pateiktos informacijos matyti, kad nuo 2015 m. iki 2018 m. Bendrovės realizuoto karšto vandens kiekis ir karšto vandens netektys kasmet mažėjo ir 2018 m. netektys sudarė 28,1 tūkst. m³, arba 2,47 proc.

Pagal Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 pateiktą papildomą informaciją, planuojamas geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis – 1 130,89 tūkst. m³, iš to skaičiaus 131,18 tūkst. m³ atviroje sistemoje, – apskaičiuotas remiantis faktiniais 2018 m. duomenimis ir, atsižvelgus į karšto vandens poreikio mažėjimo tendenciją, įvertintas 1,0 proc. planuojamo geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekio sumažėjimas.

Skyrius, vadovaudamasis Karšto vandens metodikos 30 punktu, atsižvelgė į po ataskaitinio laikotarpio (2017 m.) įvykusius reikšmingus įvykius, turinčius įtakos planuojamam geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekiui, ir apskaičiavo 1 130,89 tūkst. m³ geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekį. Skyriaus apskaičiuotas geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis atitinka Bendrovės planuojamą.

Pagal Karšto vandens metodikos 32 punktą, planuojamas realizuoti karšto vandens kiekis daugiabučiuose namuose esantiems vartotojams nustatomas iš būtino paruošti karšto vandens kiekio atėmus faktines, tačiau ne didesnes kaip 3 proc. leistinas karšto vandens netektis daugiabučių namų tinkluose, susidaranti dėl karšto vandens apskaitos prietaisų paklaidų. Bendrovės 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 patikslintame karšto vandens kainos dedamųjų projekte planuojamas realizuoti karšto vandens kiekis – 1 103,7 tūkst. m³, iš to skaičiaus 128,00 tūkst. m³ atviroje sistemoje, o apskaičiuotos vidutinės karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose 2,40 proc., t. y. 0,83 proc. punkto mažesnės nei faktinės ataskaitinio laikotarpio (3,24 proc.) karšto vandens netektys ir 0,06 proc. punkto mažesnės nei faktinės 2018 m. Skyrius, vadovaudamasis Karšto vandens metodikos 28.5 papunkčiu, įvertino Bendrovės apskaičiuotas karšto vandens netektis daugiabučių namų tinkluose, o Skyriaus įvertintas realizuotas karšto vandens kiekis atitinka Bendrovės apskaičiuotą planuojamą realizuoto karšto vandens kiekį.

Galiojančioje karšto vandens kainoje nustatytų ir planuojamų realizuoti karšto bei nupirkti geriamojo vandens kiekių palyginimas pateiktas 28 lentelėje.

28 lentelė. Realizuoto karšto ir geriamojo vandens kiekių palyginimas, tūkst. m³

Eil. Nr.	Rodiklis	Galiojanti kaina	Ataskaitinis laikotarpis 2017 m.	2018 m.	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Pokytis (6-3)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Esant atvirai šilumos ir karšto vandens tiekimo sistemai:						
1.1.	Geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis	156,28	144,915	133,92	131,18	131,18	-25,10
1.2.	Realizuoto karšto vandens kiekis	150,00	140,59	130,68	128,00	128,00	-22,00
1.2.1	vartotojams daugiabučiuose namuose	150,00	140,56	130,68	128,00	128,00	-22,00
1.2.2	kitiems vartotojams	-	-	-	-	-	-
1.3.	Karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose, proc.	4,02	2,99	2,42	2,42	2,42	-1,6
2.	Esant uždarai šilumos ir karšto vandens tiekimo sistemai:						
2.1.	Geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis	1067,58	1040,94	1008,77	999,71	999,71	-67,87
2.2.	Realizuoto karšto vandens kiekis	1021,27	1009,06	983,85	975,70	975,70	-45,57
2.2.1	vartotojams daugiabučiuose namuose	1021,27	1009,06	983,85	975,70	975,70	-45,57
2.2.2	kitiems vartotojams	-	-	-	-	-	-
2.3.	Karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose, proc.	4,34	3,06	2,47	2,40	2,40	-1,94

Skyriaus skaičiavimais, taikant nustatytas geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kainas, projekcinė 2020 m. rugsėjo mėn. karšto vandens kainos kintamoji dedamoji (šilumos kaina – 4,12 ct/kWh) Panevėžio miesto daugiabučių namų gyventojams kai karštas vanduo tiekiamas iš atviros karšto vandens tiekimo sistemos ir esant uždarai šilumos ir karšto vandens tiekimo sistemai – 4,05 Eur/m³. Detalesnė informacija apie projekcines karšto vandens kainas dedamąsias Panevėžio, Kėdainių, Rokiškio, Kupiškio, Pasvalio bei Zarasų rajonų savivaldybių

daugiabučių namų gyventojams pateikta šios pažymos prieduose. Pažymėtina, kad projekcinės karšto vandens kainos kintamosios dedamosios, apskaičiuotos vadovaujantis Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020 nustatytomis kintamosiomis karšto vandens kainos dedamosiomis, atitinka Skyriaus apskaičiuotas.

2. PASTOVIOJI KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMOJI

Pastoviosios karšto vandens tiekimo veiklos sąnaudos nustatomos vadovaujantis Karšto vandens metodikos 33.1 papunkčiu. Būtinąsias karšto vandens tiekimo veiklos pastoviąsias sąnaudas sudaro nusidėvėjimo (amortizacijos), einamojo remonto ir aptarnavimo, personalo, mokesčių, finansinės, administracinės, rinkodaros ir pardavimų bei kitos paskirstomos sąnaudos.

Bendrovės karšto vandens kainos dedamųjų projekte numatyta 319,39 tūkst. Eur pastoviųjų sąnaudų.

Bendrovės planuojamos 8,43 tūkst. Eur nusidėvėjimo sąnaudos įvertintos atsižvelgus į faktines 2016 m. nusidėvėjimo sąnaudas. Karšto vandens metodikos 33.1.2.1 papunktis numato, kad turto nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos skaičiuojamos nuo karšto vandens tiekimo veiklos ataskaitinio laikotarpio reguliuojamo turto vertės pagal Metodikos 6 priede nurodytus ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvus, taikant tiesiogiai proporcingą nusidėvėjimo metodą. Pagal Bendrovės 2018 m. balandžio 26 d. (reg. Nr. R1-7911) per DSAIS pateiktas 2017 m. RAS ataskaitas (Metodikos 4 priedas), 2017 m. gruodžio 31 d. karšto vandens tiekimo veiklai priskirto Bendrovės eksploatuojamo nenusidėvėjusio turto likutinė vertė sudarė 3,65 Eur. Atsižvelgęs į tai, Skyrius nevertino nusidėvėjimo sąnaudų.

Bendrovės karšto vandens kainos dedamųjų projekte planuojamos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos sudaro 4,02 tūkst. Eur. Bendrovė minėtas sąnaudas apskaičiavo remiantis faktiniais 2016 m. laikotarpio duomenimis. Skyrius skaičiavimuose įvertino 0,20 tūkst. Eur, kurios atitinka karšto vandens tiekimo paslaugai faktiškai priskirtų būtinųjų einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų be priskirtų bendrosios veiklos sąnaudų apimtį ataskaitiniu laikotarpiu. Iš viso Skyriaus apskaičiuotos einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos su priskirtomis bendrosios veiklos atitinkamomis sąnaudomis sudaro 4,15 tūkst. Eur.

Karšto vandens kainos dedamųjų projekte Bendrovės planuojamos sąnaudos, susijusios su personalo darbo užmokesčiu, sudaro 262,80 tūkst. Eur, iš jų darbo užmokesčio sąnaudos sudaro 193,00 tūkst. Eur (su bendrosios veiklos darbuotojų, priskirtų karšto vandens tiekimo veiklai). Pažymėtina, kad Bendrovės planuojamos darbo užmokesčio sąnaudos apskaičiuotos įvertinus leistiną darbuotojų skaičių (15,2 darb.) padauginus iš Lietuvos statistikos departamento skelbiamus vidutinius elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo sektoriaus vidutinio mėnesinio darbo užmokesčio (1 057,8 Eur/mėn.). Bendrovė, atsižvelgusi į po karšto vandens kainos dedamųjų ataskaitinio laikotarpio įvykusius reikšmingus įvykius, turinčius įtakos planuojamam sąnaudų dydžiui, 2020 m. liepos 30 d. raštu Nr. S20-010-1116 pateikė papildomą informaciją dėl darbo užmokesčio sąnaudų skaičiavimo karšto vandens tiekimo veiklai. Bendrovė paaikškino, kad Bendrovės darbuotojams atlyginimas buvo didinamas 2019 m. nuo sausio ir nuo rugsėjo mėn. ir paprašė apskaičiuojant darbo užmokesčio fondą skaičiuoti 8 darbuotojams, taikant karšto vandens tiekimo veiklai tenkantį vidutinį darbo užmokesį 1 151,6 Eur/mėn.²⁴ Bendrovės 2020 m. liepos 30 d. raštu Nr. S20-010-1116 apskaičiuotas metinis darbo užmokesčio fondas sudaro 110,55 tūkst. Eur²⁵, t. y. 82,45 tūkst. Eur mažiau už Karšto vandens kainos dedamųjų projekte numatytas atitinkamas sąnaudas. Skyrius išanalizavęs Bendrovės 2020 m. liepos 30 d. raštu Nr. S20-010-1116 pateiktą informaciją, atsižvelgęs į tai, kad Bendrovės apskaičiuotos metinės darbo užmokesčio fondo sąnaudos atitinka Karšto vandens metodikos 33.1.3.1.5 papunkčio nuostatas ir neviršija siektino fondo, įvertino 110,55 tūkst. Eur metinį darbo užmokesčio fondą. Skyrius, atsižvelgęs į tai, kad nuo 2019 m. sausio 1 d. įsigaliojo Gyventojų pajamų mokesčio įstatymo ir Valstybinio

²⁴ Palyginimo tikslais perskaičiuota pagal tvarką, galiojusią iki 2018 m. gruodžio 31 d.

²⁵ Palyginimo tikslais perskaičiuota pagal tvarką, galiojusią iki 2018 m. gruodžio 31 d.

socialinio bei privalomojo draudimo įstatymo pakeitimai, apskaičiuotas darbo užmokesčio sąnaudas bei privalomojo socialinio draudimo sąnaudas perskaičiavo pagal Valstybinės mokesčių inspekcijos viešai skelbiamas rekomendacijas ir įvertino 142,50 tūkst. Eur darbo užmokesčio ir 2,52 tūkst. Eur socialinio draudimo ir garantinio fondo įmokų sąnaudų. Skyrius, atsižvelgęs į karšto vandens tiekimo paslaugai faktiškai priskirtų būtinųjų sąnaudų apimtį taip pat įvertino 1,16 tūkst. Eur kitų personalo sąnaudų. Bendrovė kitų personalo sąnaudų nevertino. Iš viso Skyriaus apskaičiuotos personalo sąnaudos sudaro 146,18 tūkst. Eur.

Bendrovės suplanuotos rinkodaros ir pardavimų sąnaudos sudaro 28,67 tūkst. Eur atitinka faktines 2016 m. patirtas sąnaudas. Pažymėtina, kad Bendrovės planuojamos sąskaitų vartotojams parengimo ir pateikimo sąnaudos ir vartotojų mokėjimų administravimo sąnaudos sudaro 27,77 tūkst. Eur.. Skyrius skaičiavimuose įvertino 29,77 tūkst. Eur sąskaitų vartotojams parengimo ir pateikimo sąnaudos ir vartotojų mokėjimų administravimo sąnaudų, kurios atitinka karšto vandens tiekimo paslaugai faktiškai priskirtų būtinųjų einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudų be priskirtų bendrosios veiklos sąnaudų apimtį ataskaitiniu laikotarpiu ir taip pat neviršija sąnaudų apimties, apskaičiuotos pagal I įmonių grupės lyginamuosius rodiklius. Skyrius įvertino 0,26 tūkst. Eur privalomojo vartotojų informavimo, įskaitant tinklalapio palaikymą, sąnaudų. Iš viso Skyriaus apskaičiuotos rinkodaros ir pardavimų sąnaudos sudaro 30,04 tūkst. Eur.

Mokesčių, finansinės, administracinės bei kitos paskirstomos sąnaudos Bendrovės karšto vandens kainos dedamųjų projekte sudaro 15,48 tūkst. Eur, o Skyriaus projekte – 13,83 tūkst. Eur.

Pagal Karšto vandens metodikos 36 punktą, investicijų grąža skaičiuojama nuo būtinųjų pastoviųjų karšto vandens ruošimo ir pardavimo sąnaudų, taikant investicijų grąžos normą, apskaičiuotą pagal WACC metodiką.

Kaip jau buvo minėta šioje pažymoje, Bendrovės karšto vandens kainos dedamųjų projekte numatyta 319,39 tūkst. Eur pastoviųjų sąnaudų. Skyriaus apskaičiuotos būtinosios karšto vandens tiekimo veiklos pastovios sąnaudos sudaro 194,21 tūkst. Eur, t. y. 130,11 tūkst. Eur mažesnės už Bendrovės.

Bendrovė karšto vandens kainos dedamųjų projekto nuo 319,39 tūkst. Eur pastoviųjų sąnaudų taikydama 4,37 proc. investicijų grąžos normą, kurios apskaičiavimas aprašytas šios pažymos 3.9 dalyje, apskaičiavo 14,00 tūkst. Eur investicijų grąžą.

Skyriaus skaičiavimais, pagal Bendrovės 2017 m. balanso duomenis apskaičiuota investicijų grąžos norma sudaro 7,89 proc., pagal optimalią kapitalo struktūrą – 4,37 proc., taikant karšto vandens kainos dedamųjų projekto pateikimo metu galiojusią 7,38 proc. nuosavo kapitalo grąžą bei pagal WACC metodikos 7 punktą apskaičiuotą 1,50 proc. skolinto kapitalo kainą. Skyriaus įvertinta 4,37 proc. investicijų grąžos norma atitinka Bendrovės karšto vandens kainos dedamųjų projekte apskaičiuotą.

Skyriaus skaičiavimais, nuo 194,21 tūkst. Eur pastoviųjų sąnaudų, taikant 4,37 proc. investicijų grąžos normą, apskaičiuota investicijų grąža sudaro 6,90 tūkst. Eur.

Galiojančioje karšto vandens kainoje įvertintų, ataskaitiniu laikotarpiu faktiškai patirtų, Bendrovės planuojamų ir Skyriaus apskaičiuotų pastoviųjų sąnaudų palyginimas pateiktas 29 lentelėje.

29 lentelė. Galiojančioje karšto vandens kainoje įvertintų, Bendrovės planuojamų ir Skyriaus apskaičiuotų pastoviųjų sąnaudų palyginimas, tūkst. Eur

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Galiojanti kaina	Ataskaitinis laikotarpis	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Pokytis (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Pastoviosios sąnaudos	64,10	158,84	319,39	194,21	130,11
1.1.	Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos	-	6,71	8,43	-	-
1.2.	Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos	-	4,15	4,02	4,15	4,15
1.3.	Personalo sąnaudos	37,30	104,96	262,79	146,18	108,88
1.4.	Mokesčių sąnaudos	-	-0,55	-1,60	0,30	0,30

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Galiojanti kaina	Ataskaitinis laikotarpis	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas	Pokytis (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.5.	Finansinės sąnaudos	-	0,95	1,31	0,95	0,95
1.6.	Administracinės sąnaudos	-	6,25	7,01	6,25	6,25
1.7.	Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos	26,80	30,04	28,67	30,04	3,24
1.8.	Kitos paskirstomos sąnaudos	-	6,33	8,76	6,33	6,33
2.	Investicijų grąža	3,40	-	14,00	6,90	3,50

Skyriaus skaičiavimais, iš viso būtiniosios Bendrovės karšto vandens tiekimo veiklos pajamos sudaro 201,11 tūkst. Eur. Pastovioji kaina dedamoji (0,18 Eur/m³), lyginant su galiojančia (0,06 Eur/m³), didėja 0,12 Eur/m³, daugiausia dėl personalo sąnaudų.

Pažymėtina, kad Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020 nustatyta pastovioji karšto vandens kaina dedamoji yra 0,18 ct/m³, t. y. atitinka Skyriaus apskaičiuotą.

Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų 2020 m. rugsėjo mėn. projekcinių karšto vandens kainos pastoviųjų ir kintamųjų dedamųjų palyginimas su galiojančiomis kainomis pateiktas 30 lentelėje, taikant 2020 m. rugsėjo mėn. šilumos kainą.

30 lentelė. Skyriaus ir Bendrovės apskaičiuotų projekcinių karšto vandens kainų (be PVM) palyginimas

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	Galiojanti karšto vandens kaina		Apskaičiuota vadovaujantis Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020 nustatytais dedamosiomis		Šilumos skyriaus projektas	
			Daugiabučių namų vartotojams	Kitiems vartotojams	Daugiabučių namų vartotojams	Kitiems vartotojams	Daugiabučių namų vartotojams	Kitiems vartotojams
1.	Esant uždurai šilumos ir karšto vandens tiekimo sistemai:							
1.1.	Panevėžio miesto savivaldybėje	Eur/m ³	3,54	3,53	3,63	3,63	3,63	3,63
1.2.	Panevėžio rajono savivaldybėje	Eur/m ³	4,15	3,98	4,13	4,10	4,13	4,10
1.3.	Rokiškio rajono savivaldybėje	Eur/m ³	3,70	3,69	3,75	3,81	3,75	3,81
1.4.	Kėdainių rajono savivaldybėje	Eur/m ³	4,34	4,27	4,41	4,39	4,41	4,39
1.5.	Kupiškio rajono savivaldybėje	Eur/m ³	5,38	5,27	5,45	5,39	5,45	5,39
1.6.	Pasvalio rajono savivaldybėje	Eur/m ³	3,36	3,31	3,42	3,43	3,42	3,43
1.7.	Zarasų rajono savivaldybėje	Eur/m ³	4,85	4,76	4,83	4,89	4,83	4,89
2.	Esant atvirai šilumos ir karšto vandens tiekimo sistemai:							
2.1.	Panevėžio miesto savivaldybėje	Eur/m ³	4,13	4,11	4,23	4,23	4,23	4,23

Skyriaus ir Bendrovės skaičiavimais, apskaičiuotos projekcinės karšto vandens kainos, lyginant su galiojančiomis, daugumoje savivaldybių nežymiai didėja dėl padidėjusios karšto vandens kainos pastoviosios dedamosios.

Pažymėtina, kad Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020 nustatytos karšto vandens kainos dedamosios, atitinka Skyriaus apskaičiuotas karšto vandens kainas dedamąsias.

IV. IŠVADOS

Skyrius, išanalizavęs Bendrovės 2016–2018 m. faktines sąnaudas ir pateiktą Projektą, vadovaudamasis Metodika ir lyginamaisiais rodikliais, 2020–2024 m. šilumos bazinės kainos laikotarpiui apskaičiavo 22 878,27 tūkst. Eur būtinųjų metinių sąnaudų, įskaitant investicijų grąžą, t. y. 2 243,29 tūkst. Eur arba 9,8 proc. mažiau nei Bendrovės Projekte.

Skyrius sumažino Bendrovės planuojamas pastoviąsias sąnaudas 329,69 tūkst. Eur arba 7,5 proc.:

- 407,67 tūkst. Eur arba 13,1 proc. sumažino nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudas;
- 253,06 tūkst. Eur arba 22,4 proc. sumažino einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudas;
- 49,28 tūkst. Eur arba 47,7 proc. sumažino kitas paskirstomas sąnaudas.

Bendrovės planuojamos kintamosios sąnaudos mažinamos 2 372,18 tūkst. Eur arba 19,6 proc.:

- 3 769,06 tūkst. Eur arba 42,8 proc. sumažino kuro sąnaudas.

Bendrovės projekcinė 2020 m. rugsėjo mėn. šilumos kaina, apskaičiuota pagal pateiktus šilumos bazinės kainos projektus, šilumos kainos skaičiavime taikytas 2020 m. liepos mėn. kuro ir 2020 m. rugsėjo mėn. įsigytos šilumos kainas, yra 3,82 ct/kWh (įvertinus papildomą dedamąją). Skyriaus apskaičiuota projekcinė šilumos kaina, įvertinus papildomą dedamąją, sudaro 3,34 ct/kWh (žr. 31 lentelę).

31 lentelė. Bendrovės 2020 m. rugsėjo mėn. galiojančių ir projekcinių šilumos kainų dedamųjų palyginimas, ct/kWh

Eil. Nr.	Šilumos kaina	2020 m. rugsėjo mėn. galiojanti šilumos kaina	Projekcinės kainos		Pokytis, proc. (5 ir 3 stulp.)
			Bendrovė	Skyrius	
1	2	3	4	5	6
1.	Šilumos bazinės kainos dedamosios:	4,52	4,55	3,99	-11,7
1.1.	pastovioji dedamoji	1,93	2,11	2,09	-
1.2.	kintamoji dedamoji	2,59	2,44	1,90	-
2.	Šilumos kainos dedamosios (įvertinus papildomą dedamąją)	4,12	3,82	3,34	-18,9
2.1.	pastovioji dedamoji	1,93	2,11	2,09	-
2.2.	kintamoji dedamoji	2,59	2,44	1,90	-
2.3.	nesusigrąžintos ir (ar) papildomai gautos pajamos*	-0,08	-0,08	-0,08	-
2.4.	nesusigrąžintos ir (ar) papildomai gautos pajamos**	-0,32	-0,32	-0,32	-
2.5.	nesusigrąžintos ir (ar) papildomai gautos pajamos***	-	-0,33	-0,25	-

* Bendrovės papildomai gautos pajamos paskirstytos 48 mėn. laikotarpiui, patvirtintos Bendrovės 2017 m. birželio 15 d. valdybos sprendimu Nr. 6-06-2017.

** Bendrovės 2020 m. birželio 22 d. valdybos sprendimu Nr. 7-06-2020 nustatyta papildoma šilumos kainos dedamoji.

*** šio šilumos kainos dedamųjų nustatymo metu apskaičiuotos papildomai gautos pajamos ir nesusigrąžintos sąnaudos.

Skyriaus skaičiavimais, šilumos bazinė kaina sudaro 3,99 ct/kWh (nevertinant papildomų dedamųjų), lyginant su 2020 m. rugsėjo mėn. šilumos kaina (nevertinant papildomų dedamųjų), mažėja nuo 4,52 ct/kWh iki 3,99 ct/kWh, t. y. 0,53 ct/kWh arba 11,7 proc. Skyriaus apskaičiuota projekcinė 2020 m. rugsėjo mėn. šilumos kaina, lyginant su dabar galiojančia (apskaičiuota, taikant

2020 m. liepos mėn. kuro ir 2020 m. rugsėjo mėn. įsigytos šilumos kainas), mažėja nuo 4,12 ct/kWh iki 3,34 ct/kWh, t. y. 0,78 ct/kWh arba 18,9 proc.

Skyrius, vadovaudamasis Šilumos ūkio įstatymu, Metodika ir Karšto vandens metodika, siūlo Tarybai:

1. Pritarti Skyriaus pateiktam nutarimo „Dėl AB „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos dedamųjų nustatymo“ projektui;
2. Pritarti Skyriaus pateiktam nutarimo „Dėl AB „Panevėžio energija“ karšto vandens kainos dedamųjų“ projektui;
3. Pritarti Skyriaus pateiktam nutarimo „Dėl AB „Panevėžio energija“ valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo darbų plano“ projektui.

PRIDEDAMA:

1. Nutarimo „Dėl AB „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos dedamųjų nustatymo“ projektas, 2 lapai.
2. Nutarimo „Dėl AB „Panevėžio energija“ karšto vandens kainos dedamųjų nustatymo“ projektas, 1 lapas.
3. Nutarimo „Dėl AB „Panevėžio energija“ valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo darbų plano“ projektas, 1 lapas.
4. Šilumos bazinės kainos skaičiavimo lentelės, 7 lapai.
5. Karšto vandens kainų skaičiavimo lentelės, 5 lapai.

Šilumos bazinių kainų skyriaus patarėja

Ramunė Zailskienė

Į posėdį kviečiami:

1. AB „Panevėžio energija“ atstovai;

2. Kėdainių rajono savivaldybės atstovai;
3. Kupiškio rajono savivaldybės atstovai;
4. Panevėžio miesto savivaldybės atstovai;
5. Pasvalio rajono savivaldybės atstovai;
6. Rokiškio rajono savivaldybės atstovai;
7. Zarasų rajono savivaldybės atstovai.

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

**DĖL AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“ KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMŲJŲ
NUSTATYMO**

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 32 straipsnio 11 dalimi, Karšto vandens kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 21 d. nutarimu Nr. O3-106 „Dėl Karšto vandens kainų nustatymo metodikos“, įvertinusi AB „Panevėžio energija“ 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 „Dėl šilumos bazinės kainos dedamųjų projekto ir karšto vandens kainų dedamųjų projekto pateikimo“ pateiktą karšto vandens kainos dedamųjų projektą, 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. liepos 30 d. raštu Nr. S20-010-1116 „Dėl karšto vandens kainų dedamųjų“ – papildomą informaciją ir AB „Panevėžio energija“ valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimo Nr. 7-08-2020 išrašą, atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos bazinių kainų skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E-„Dėl AB „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos ir karšto vandens kainos dedamųjų nustatymo“, Taryba n u t a r i a:

Derinti AB „Panevėžio energija“ valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020 nustatytas karšto vandens kainų dedamąsias.

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

Tarybos pirmininkas

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

**NUTARIMAS
DĖL AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“ VALDOMO TURTO PRIEŽIŪROS IR
EKSPLOATAVIMO DARBŲ PLANO**

2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 30 straipsnio 13 dalies 5 punktu, atsižvelgdama į AB „Panevėžio energija“ 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 „Dėl šilumos bazinės kainos dedamųjų projekto ir karšto vandens kainų dedamųjų projekto pateikimo“ pateiktą 2018–2022 metų valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo darbų planą ir į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos bazinių kainų skyriaus 2020 m.d. pažymą Nr. O5E-..... „Dėl AB „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos ir karšto vandens kainos dedamųjų nustatymo“, Taryba n u t a r i a

1. Nederinti AB „Panevėžio energija“ 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 pateikto AB „Panevėžio energija“ 2018–2022 metų valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo darbų plano.

2. Įpareigoti AB „Panevėžio energija“ per 30 kalendorinių dienų nuo šio nutarimo priėmimo pateikti Tarybai pakoreguotą 2020–2024 m. valdomo turto priežiūros ir eksploatavimo darbų planą už vidutinę metinę 874,51 tūkst. Eur sumą.

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

Tarybos pirmininkas

Karšto vandens kainų nustatymo metodikos

1 priedas

PASTOVIOSIOS KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMOSIOS SKAIČIAVIMAS

Eil.Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Galiojanti kaina	Ataskaitinis laikotarpis (2017 m.)	Bendrovės projektas	Skyriaus projektas
1	2	3	4	5	6	7
1.	Realizuoto karšto vandens kiekis	tūkst. m ³	1,171.5	1,149.6	1,169.4	1,103.7
2.	Pastovios būtiniosios sąnaudos:	tūkst.Eur	64.10	158.84	319.39	194.21
2.1.	Nusidėvėjimas (amortizacija)	tūkst. Eur	-	6.71	8.43	-
2.2.	Einamojo remonto ir aptarnavimo sąnaudos	tūkst.Eur	-	4.15	4.02	4.15
2.3.	Personalo sąnaudos	tūkst.Eur	37.30	104.96	262.79	146.18
2.3.1.	<i>iš to sk. darbo užmokesčio sąnaudos</i>	tūkst.Eur	28.50	78.39	193.00	142.50
2.4.	Mokesčių sąnaudos	tūkst.Eur	-	-0.55	-1.61	0.30
2.5.	Finansinės sąnaudos	tūkst.Eur	-	0.95	1.31	0.95
2.6.	Administracinės sąnaudos	tūkst.Eur	-	6.25	7.01	6.25
2.7.	Rinkodaros ir pardavimų sąnaudos	tūkst.Eur	26.80	30.04	28.67	30.04
2.7.1.	<i>iš to sk. sąskaitų parengimo ir įmokų administravimo sąnaudos</i>	tūkst.Eur	26.80	29.77	27.77	29.77
2.8.	Kitos paskirstomos sąnaudos sąnaudos	tūkst.Eur	-	6.33	8.76	6.33
3.	Investicijų grąža	tūkst.Eur	3.40		14.00	6.90
4.	Būtiniosios pajamos	tūkst.Eur	67.50	158.84	333.39	201.11
5.	Pastovioji karšto vandens kainos dedamoji	Eur/m ³	0.06	0.14	0.29	0.18

Šilumos bazinių kainų skyriaus patarėja

Ramunė Zailskienė

KINTAMOSIOS KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMOSIOS SKAIČIAVIMAS (kai karštas vanduo tiekiamas atvira šilumos tiekimo sistema)

Eil.Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas
1	2	3	4	5	6	7
1.	Geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis	tūkst. m ³	142.295	144.915	131.180	131.180
2.	Realizuoto karšto vandens kiekis:	tūkst. m ³	138.500	140.586	128.000	128.000
2.1.	<i>iš t. sk. vartotojams daugiabučiuose namuose</i>	<i>tūkst. m³</i>	<i>138.500</i>	<i>140.586</i>	<i>128.000</i>	<i>128.000</i>
2.2.	<i>kitiems vartotojams</i>	<i>tūkst. m³</i>	<i>0.00</i>	<i>0.00</i>	<i>0.00</i>	<i>0.00</i>
3.	Karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose	tūkst. m ³	3.79	4.33	3.18	3.18
		%	2.67	2.99	2.42	2.42
4.	Šilumos kiekis	kWh/m ³	66.00	66.00	66.00	66.00
		tūkst. MWh	9.39	9.56	8.66	8.66
5.	Atsiskaitomųjų geriamojo vandens apskaitos prietaisų, įrengtų prieš karšto vandens ruošimo įrenginius, skaičius	vnt.	-	-	-	-
6.	Šilumos kaina	ct/kWh	-	-	4.12	4.12
7.	Geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kaina	Eur/m ³	1.26	1.20	1.24	1.24
7.1.	<i>Geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kaina kitiems vartotojams</i>	<i>Eur/m³</i>	<i>1.34</i>	<i>1.28</i>	<i>1.33</i>	<i>1.33</i>
8.	Geriamojo vandens pardavimo kaina	Eur/apsk.pr.per mėn.	2.47	2.47	3.39	3.39
9.	Šilumos kiekio ir planuojamo realizuoti karšto vandens kiekio santykis	koef.	68.76	68.03	67.64	67.64
10.	Geriamojo vandens kiekio ir planuojamo realizuoti karšto vandens kiekio santykis	koef.	1.04	1.03	1.02	1.02
11.	Atsiskaitomųjų geriamojo vandens apskaitos prietaisų ir planuojamo realizuoti karšto vandens kiekio santykis	koef.	-	-	-	-
12.	Kintamoji karšto vandens kainos dedamoji vartotojams daugiabučiuose namuose	formulė	$(67,81 \times T\text{š}) + (1,03 \times T\text{gv})$	$(68,03 \times T\text{š}) + (1,03 \times T\text{gv})$	$(67,64 \times T\text{š}) + (1,02 \times T\text{gv})$	$(67,64 \times T\text{š}) + (1,02 \times T\text{gv})$
12 ¹ .	Kintamoji karšto vandens kainos dedamoji kitiems vartotojams	formulė	$(66,0 \times T\text{š}) + (1,0 \times T\text{gv})$	$(66 \times T\text{š}) + (1,00 \times T\text{gv})$	$(66 \times T\text{š}) + (1,00 \times T\text{gv})$	$(66 \times T\text{š}) + (1,00 \times T\text{gv})$
13.	Kintamosios karšto vandens dedamosios projekcinė kaina vartotojams daugiabučiuose namuose	Eur/m ³	-	-	4.05	4.05
13 ¹ .	Kintamosios karšto vandens dedamosios projekcinė kaina kitiems vartotojams	Eur/m ³	-	-	4.05	4.05

Pastaba: 2.1 eil. nurodomas realizuoto karšto vandens kiekis, sunaudotas gyventojų ir kitų vartotojų, esančių daugiabučiuose namuose.

Šilumos bazinių kainų skyriaus patarėja

Ramunė Zailskienė

KINTAMOSIOS KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMOSIOS SKAIČIAVIMAS (kai šiluma ir karštas vanduo tiekiamas uždara šilumos tiekimo sistema)

Eil.Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas
			Panevėžio miesto savivaldybė				Panevėžio rajono savivaldybė (Liūdėnė)				Rokiškio rajono savivaldybė			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Geriamojo vandens, reikalingo karštam vandeniui ruošti, kiekis	tūkst. m ³	623.620	609.446	591.080	591.080	3.256	2.992	2.887	2.887	96.375	90.962	86.670	86.670
2.	Realizuoto karšto vandens kiekis:	tūkst. m ³	607.000	591.240	577.000	577.000	3.050	2.938	2.800	2.800	92.600	89.076	85.000	85.000
2.1.	iš t. sk. vartotojams daugiabučiuose namuose	tūkst. m ³	607.000	591.240	577.000	577.000	3.050	2.938	2.800	2.800	92.600	89.076	85.000	85.000
2.2.	kitiems vartotojams	tūkst. m ³	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.	Karšto vandens netektys daugiabučių namų tinkluose	tūkst. m ³	16.620	18.206	14.080	14.080	0.206	0.054	0.087	0.087	3.775	1.886	1.670	1.670
		%	2.67	2.99	2.38	2.38	6.33	1.80	3.00	3.00	3.92	2.07	1.93	1.93
4.	Šilumos kiekis	kWh/m ³	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0
		tūkst. MWh	31.80	31.08	30.15	30.15	0.17	0.153	0.147	0.147	4.92	4.64	4.42	4.42
5.	Atsiskaitomųjų geriamojo vandens apskaitos prietaisų, įrengtų prieš karšto vandens ruošimo įrengimus, skaičius	vnt.	545	559	565	565	9	9	9	9	113	112	112	112
6.	Šilumos kaina	ctkWh	-	-	4.12	4.12	-	-	4.12	4.12	-	-	4.12	4.12
7.	Geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kaina	Eur/m ³	1.26	1.20	1.24	1.24	1.52	1.52	1.70	1.70	1.35	1.36	1.36	1.36
7.1.	Geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kaina kitiems vartotojams	Eur/m ³	1.34	1.28	1.33	1.33	1.52	1.52	1.79	1.79	1.48	1.49	1.49	1.49
8.	Geriamojo vandens pardavimo kaina	Eur/apsk.pr.per mėn.	2.47	2.47	3.39	3.39	1.15	1.15	0.89	0.89	2.35	2.53	2.53	2.53
9.	Šilumos kiekio ir planuojamo realizuoti karšto vandens kiekio santykis	koef.	52.40	52.57	52.24	52.24	54.44	52.08	52.58	52.58	53.08	52.08	52.00	52.00
10.	Geriamojo vandens kiekio ir planuojamo realizuoti karšto vandens kiekio santykis	koef.	1.03	1.03	1.02	1.02	1.07	1.02	1.03	1.03	1.04	1.02	1.02	1.02
11.	Atsiskaitomųjų geriamojo vandens apskaitos prietaisų ir planuojamo realizuoti karšto vandens kiekio santykis	koef.	0.011	0.011	0.012	0.012	0.035	0.037	0.039	0.039	0.015	0.015	0.016	0.016
12.	Kintamoji karšto vandens kainos dedamoji vartotojams daugiabučiuose namuose	formule	$(52,40 \times Tš) + (1,03 \times Tgv) + (0,011 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,57 \times Tš) + (1,03 \times Tgv) + (0,011 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,24 \times Tš) + (1,02 \times Tgv) + (0,012 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,24 \times Tš) + (1,02 \times Tgv) + (0,012 \times Tgv \text{ pard})$	$(54,44 \times Tš) + (1,07 \times Tgv) + (0,035 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,08 \times Tš) + (1,02 \times Tgv) + (0,037 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,58 \times Tš) + (1,03 \times Tgv) + (0,039 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,58 \times Tš) + (1,03 \times Tgv) + (0,039 \times Tgv \text{ pard})$	$(53,08 \times Tš) + (1,04 \times Tgv) + (0,015 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,08 \times Tš) + (1,02 \times Tgv) + (0,015 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,00 \times Tš) + (1,02 \times Tgv) + (0,016 \times Tgv \text{ pard})$	$(52,00 \times Tš) + (1,02 \times Tgv) + (0,016 \times Tgv \text{ pard})$
12.1.	Kintamoji karšto vandens kainos dedamoji kitiems vartotojams	formule	$(51,0 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,011 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,011 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,012 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,012 \times Tgv \text{ pard})$	$(51,0 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,035 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,037 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,039 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,039 \times Tgv \text{ pard})$	$(51,0 \times Tš) + (1,0 \times Tgv) + (0,015 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1 \times Tgv) + (0,015 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1x Tgv) + (0,016 \times Tgv \text{ pard})$	$(51 \times Tš) + (1x Tgv) + (0,016 \times Tgv \text{ pard})$
13.	Kintamosios karšto vandens dedamosios projekcinė kaina vartotojams daugiabučiuose namuose	Eur/m ³	-	-	3.45	3.45	-	-	3.95	3.95	-	-	3.57	3.57
13.1.	Kintamosios karšto vandens dedamosios projekcinė kaina kitiems vartotojams	Eur/m ³	-	-	3.47	3.47	-	-	3.92	3.92	-	-	3.63	3.63

Pastaba: 2.1 eil. nurodomas realizuoto karšto vandens kiekis, sunaudotas gyventojų ir kitų vartotojų, esančių daugiabučiuose namuose.

Šilumos bazinių kainų skyriaus patareja

Ramunė Zailskienė

Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas	Galiojanti	Ataskaitinis laikotarpis	Nustatyta Bendroves valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020	Šilumos skyriaus sprendimas
Kėdainių rajono savivaldybė				Kupiškio rajono savivaldybė				Pasvalio rajono savivaldybė				Zarasų rajono savivaldybė			
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
207.580	204.378	192.410	192.410	44.200	52.535	48.866	48.866	45.956	45.572	43.726	43.726	35.937	35.053	34.067	34.067
199.000	197.036	187.000	187.000	42.500	49.499	47.400	47.400	44.200	44.528	42.900	42.900	34.400	34.741	33.600	33.600
199.000	197.036	187.000	187.000	42.500	49.499	47.400	47.400	44.200	44.528	42.900	42.900	34.400	34.741	33.600	33.600
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.580	7.342	5.410	5.410	1.700	3.036	1.466	1.466	1.756	1.044	0.826	0.826	1.537	0.312	0.467	0.467
4.13	3.59	2.81	2.81	3.85	5.78	3.00	3.00	3.82	2.29	1.89	1.89	4.28	0.89	1.37	1.37
51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0
10.59	10.42	9.81	9.81	2.25	2.68	2.49	2.49	2.34	2.32	2.23	2.23	1.83	1.79	1.74	1.74
241	242	242	242	104	105	105	105	103	102	102	102	96	99	99	99
-	-	4.12	4.12	-	-	4.12	4.12	-	-	4.12	4.12	-	-	4.12	4.12
1.87	2.03	1.97	1.97	2.30	2.30	2.91	2.91	1.06	1.06	1.04	1.04	2.18	2.30	2.40	2.40
1.87	2.13	2.07	2.07	2.30	2.30	3.01	3.01	1.32	1.13	1.11	1.11	2.18	2.41	2.51	2.51
2.51	2.44	2.59	2.59	1.29	1.29	3.56	3.56	0.00	1.18	1.28	1.28	2.34	2.77	2.77	2.77
53.20	52.90	52.48	52.48	53.04	54.13	52.58	52.58	53.03	52.20	51.98	51.98	53.28	51.46	51.71	51.71
1.04	1.04	1.03	1.03	1.04	1.06	1.03	1.03	1.04	1.02	1.02	1.02	1.04	1.01	1.01	1.01
0.015	0.015	0.016	0.016	0.029	0.025	0.027	0.027	0.028	0.027	0.029	0.029	0.033	0.034	0.035	0.035
(53,20 x Tš) + (1,04 x Tgv) + (0,015 x Tgv pard)	(52,90 x Tš) + (1,04 x T gv) + (0,015 x T gv. pard)	(52,48 x Tš) + (1,03 x T gv) + (0,016 x T gv. pard)	(52,48 x Tš) + (1,03 x T gv) + (0,016 x T gv. pard)	(53,04 x Tš) + (1,04 x Tgv) + (0,029 x Tgv pard)	(54,13x Tš) + (1,06 x T gv) + (0,025 x T gv. pard)	(52,58 x Tš) + (1,03 x T gv) + (0,027 x T gv. pard)	(52,58 x Tš) + (1,03 x T gv) + (0,027 x T gv. pard)	(53,03 x Tš) + (1,04 x Tgv) + (0,028 x Tgv pard)	(52,20 x Tš) + (1,02 x T gv) + (0,027 x T gv. pard)	(51,98 x Tš) + (1,02 x T gv) + (0,029 x T gv. pard)	(51,98 x Tš) + (1,02 x T gv) + (0,029 x T gv. pard)	(53,28 x Tš) + (1,04 x Tgv) + (0,033 x Tgv pard)	(51,46 x Tš) + (1,01 x T gv) + (0,034 x T gv. pard)	(51,71 x Tš) + (1,01 x T gv) + (0,035 x T gv. pard)	(51,71 x Tš) + (1,01 x T gv) + (0,035 x T gv. pard)
(51,0 x Tš) + (1,0 x Tgv) + (0,015 x Tgv pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,015 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,016 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,016 x T gv. pard)	(51,0 x Tš) + (1,0 x Tgv) + (0,029 x Tgv pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,025 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,027 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,027 x T gv. pard)	(51,0 x Tš) + (1,0 x Tgv) + (0,028 x Tgv pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,027 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,029 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,029 x T gv. pard)	(51,0 x Tš) + (1,0 x Tgv) + (0,033 x Tgv pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,034 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,035 x T gv. pard)	(51 x Tš) + (1,0 x T gv) + (0,035 x T gv. pard)
-	-	4.23	4.23	-	-	5.27	5.27	-	-	3.24	3.24	-	-	4.65	4.65
-	-	4.21	4.21	-	-	5.21	5.21	-	-	3.25	3.25	-	-	4.71	4.71

KARŠTO VANDENS KAINŲ IŠSKAIDYMAS Į PASTOVIAŠIAS IR KINTAMĄSIAS DEDAMĄSIAS (be PVM)

Apskaičiuota vadovaujantis Bendrovės valdybos 2020 m. liepos 29 d. sprendimu Nr. 7-08-2020 nustatytais dedamosiomis						
Eil.Nr.	Pavadinimas	Karšto vandens kainos pastovioji dedamoji $T_{kv, pd}$, Eur/m ³	Karšto vandens kainos kintamoji dedamoji $T_{kv, kd}$		Karšto vandens kaina $T_{kv} = T_{kv, pd} + T_{kv, kd}$, Eur/m ³	Karšto vandens kainos pastovioji dedamoji $T_{kv, pd}$, Eur/m ³
			išreikšta formule	Eur/m ³		
1	2	3	4	5	6	
1.	KARŠTO VANDENS, TIEKIAMO IŠ ATVIROS KARŠTO VANDENS TIEKIMO SISTEMOS, KAINŲ DEDAMOSIOS					
1.1.	PANEVĖŽIO miesto vartotojams:					
1.1.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(67,64 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv})$	4.05	4.23	0.18
1.1.2.	kitiems vartotojams		$(66 \times T \text{ š}) + (1,00 \times T \text{ gv})$	4.05	4.23	
2.	KARŠTO VANDENS, TIEKIAMO IŠ UŽDAROS KARŠTO VANDENS TIEKIMO SISTEMOS, KAINŲ DEDAMOSIOS:					
2.1.	PANEVĖŽIO miesto vartotojams:					
2.1.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(52,24 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv}) + (0,012 \times T \text{ gv. pard})$	3.45	3.63	0.18
2.1.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,012 \times T \text{ gv. pard})$	3.47	3.65	
2.2.	PANEVĖŽIO rajono vartotojams:					
2.2.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(52,58 \times T \text{ š}) + (1,03 \times T \text{ gv}) + (0,039 \times T \text{ gv. pard})$	3.95	4.13	0.18
2.2.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,039 \times T \text{ gv. pard})$	3.92	4.10	
2.3.	ROKIŠKIO rajono vartotojams:					
2.3.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(52,00 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	3.57	3.75	0.18
2.3.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	3.63	3.81	
2.4.	KĖDAINIŲ rajono vartotojams:					
2.4.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(52,48 \times T \text{ š}) + (1,03 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	4.23	4.41	0.18
2.4.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	4.21	4.39	
2.5.	KUPIŠKIO rajono vartotojams:					
2.5.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(52,58 \times T \text{ š}) + (1,03 \times T \text{ gv}) + (0,027 \times T \text{ gv. pard})$	5.27	5.45	0.18
2.5.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,027 \times T \text{ gv. pard})$	5.21	5.39	
2.6.	PASVALIO rajono vartotojams:					
2.6.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(51,98 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv}) + (0,029 \times T \text{ gv. pard})$	3.24	3.42	0.18
2.6.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,029 \times T \text{ gv. pard})$	3.25	3.43	
2.7.	ZARASŲ rajono vartotojams:					
2.7.1.	vartotojams daugiabučiuose namuose	0.18	$(51,71 \times T \text{ š}) + (1,01 \times T \text{ gv}) + (0,035 \times T \text{ gv. pard})$	4.65	4.83	0.18
2.7.2.	kitiems vartotojams		$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,035 \times T \text{ gv. pard})$	4.71	4.89	

Skyriaus projektas		
Karšto vandens kainos kintamoji dedamoji $T_{kv, kd}$		Karšto vandens kaina $T_{kv} = T_{kv, pd}$ + $T_{kv, kd}^2$ Eur/m ³
išreikšta formule	Eur/m ³	

$(67,64 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv})$	4.05	4.23
$(66 \times T \text{ š}) + (1,00 \times T \text{ gv})$	4.05	4.23

$(52,24 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv}) + (0,012 \times T \text{ gv. pard})$	3.45	3.63
$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,012 \times T \text{ gv. pard})$	3.47	3.65
$(52,58 \times T \text{ š}) + (1,03 \times T \text{ gv}) + (0,039 \times T \text{ gv. pard})$	3.95	4.13
$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,039 \times T \text{ gv. pard})$	3.92	4.10
$(52,00 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	3.57	3.75
$(51 \times T \text{ š}) + (1 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	3.63	3.81
$(52,48 \times T \text{ š}) + (1,03 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	4.23	4.41
$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,016 \times T \text{ gv. pard})$	4.21	4.39
$(52,58 \times T \text{ š}) + (1,03 \times T \text{ gv}) + (0,027 \times T \text{ gv. pard})$	5.27	5.45
$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,027 \times T \text{ gv. pard})$	5.21	5.39
$(51,98 \times T \text{ š}) + (1,02 \times T \text{ gv}) + (0,029 \times T \text{ gv. pard})$	3.24	3.42
$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,029 \times T \text{ gv. pard})$	3.25	3.43
$(51,71 \times T \text{ š}) + (1,01 \times T \text{ gv}) + (0,035 \times T \text{ gv. pard})$	4.65	4.83
$(51 \times T \text{ š}) + (1,0 \times T \text{ gv}) + (0,035 \times T \text{ gv. pard})$	4.71	4.89

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS
DĖL AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“ ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS DEDAMŲJŲ
NUSTATYMO2020 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 32 straipsnio 6 dalimi bei 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“, įvertinusi AB „Panevėžio energija“ 2017 m. liepos 26 raštu Nr. 101-1144 „Dėl šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) projekto pateikimo“ ir 2018 m. birželio 29 d. raštu Nr. 101-936 „Dėl šilumos bazinės kainos dedamųjų projekto ir karšto vandens kainų dedamųjų projekto pateikimo“ pateiktą AB „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos dedamųjų projektą, 2019 m. gruodžio 27 d. raštu Nr. S19-010-1926 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. kovo 16 d. raštu Nr. S20-010-0491 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. birželio 29 d. raštu Nr. S20-010-0969 „Dėl informacijos teikimo“, 2020 m. liepos 22 d. el. paštu (reg. Nr. R1-9726), 2020 m. rugpjūčio 19 d. raštu Nr. S20-010-1197 „Dėl informacijos teikimo“ ir 2020 m. rugsėjo 14 d. raštu Nr. 1279 „Dėl bazinės šilumos kainos dedamųjų“ pateiktą papildomą informaciją ir (ar) paaiškinimus bei atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Šilumos ir vandens departamento Šilumos bazinių kainų skyriaus 2020 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl AB „Panevėžio energija“ šilumos bazinės kainos ir karšto vandens kainos dedamųjų nustatymo“, Taryba n u t a r i a:

1. Nustatyti AB „Panevėžio energija“ iki 2024 m. spalio 31 d. šilumos bazinės kainos dedamąsias (be pridėtinės vertės mokesčio):

1.1. šilumos (produkto) gamybos vienanarę kainą:

1.1.1. šilumos (produkto) gamybos vienanarės kainos, išreiškiamos formule $1,63 + T_{HG,KD}$, dedamąsias:

1.1.1.1. vienanarės kainos pastoviąją dedamąją – 1,63 ct/kWh, iš to skaičiaus šilumos (produkto) gamybos vienanarę kainą už rezervinės galios užtikrinimo paslaugą – 0,34 ct/kWh;

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

1.2. šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) šilumos kainos dedamąsias:

1.2.1. vienanarės kainos, išreiškiamos formule $1,06 + T_{H,KD}$, dedamąsias:

1.2.1.1. vienanarės kainos pastoviąją dedamąją – 1,06 ct/kWh;

1.2.1.2. vienanarės kainos kintamąją dedamąją – $T_{H,KD}$;

1.2.2. dvinarės kainos dedamąsias:

1.2.2.1. dvinarės kainos pastoviąją dalį (mėnesio užmokestį) – 7,74 Eur/mėn./kW;

1.2.2.2. dvinarės kainos pastoviąją dalį (mėnesio užmokestį) – 10,00 Eur/ mėn.;

1.2.2.3. kintamąją dedamąją – $T_{H,KD,dv}$;

1.3. šilumos perdavimo kainas:

1.3.1. vienanarės, išreiškiamos formule $0,97 + T_{HT,KD}$, dedamąsias:

1.3.1.1. vienanarės kainos pastoviąją dedamąją – 0,97 ct/kWh;

1.3.1.2. vienanarės kainos kintamąją dedamąją – $T_{HT,KD}$;

1.3.2. dvinarės kainos dedamąsias:

1.3.2.1. dvinarės kainos pastoviąją dalį (mėnesio užmokestį) – 7,08 Eur/mėn./kW;

1.3.2.2. dvinarės kainos pastoviąją dalį (mėnesio užmokestį) – 7,69 Eur/ mėn.;

1.3.2.3. kintamąją dalį – $T_{HT,KD,dv}$;

1.4. mažmeninio aptarnavimo vartotojams kainą pasirinktinai: jei vartotojas pasirinko mokėti už kiekvieną realizuotą šilumos kilovatvalandę – 0,06 ct/kWh, jei vartotojas pasirinko mokėti kaip pastovų (mėnesio) užmokestį – mažmeninio aptarnavimo bazinis pastovus (mėnesio) užmokestis

0,42 Eur/mėn./kW arba mažmeninio aptarnavimo bazinis pastovus (mėnesio) užmokestis 0,45 Eur/mėn.

2. Nustatyti dedamųjų $T_{HG,KD}$, $T_{H,KD}$, $T_{H,KD,dv}$, $T_{HT,KD}$, $T_{HT,KD,dv}$, T_H formules:

Eil. Nr.	Dedamoji	Formulė
1.	Šilumos (produkto) gamybos vienanarės kainos kintamoji dedamoji	$T_{HG,KD} = 0,14 + ((46\,492 \times p_{HG,d}) + (400 \times p_{HG,m}) + (33\,212 \times p_{HG,b}) + (314 \times p_{HG,med}) + (659 \times p_{HG,gr}) + (32 \times p_{HG,dyz}) + (5 \times p_{HG,a}) + (568 \times p_{HG,šiaud})) / (443\,898\,201 / 100)$
2.	Šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) vienanarės kainos ir dvinarės kainos kintamoji dedamoji	$T_{H,KD} = T_{H,KD,dv} = 0,09 + ((46\,492 \times p_{HG,d}) + (400 \times p_{HG,m}) + (33\,212 \times p_{HG,b}) + (314 \times p_{HG,med}) + (659,0 \times p_{HG,gr}) + (32 \times p_{HG,dyz}) + (5 \times p_{HG,a}) + (568 \times p_{HG,šiaud}) + (239\,777\,384 \times p_{HP}/100)) / (683\,675\,585 / 100)$
3.	Šilumos perdavimo vienanarės kainos ir dvinarės kainos kintamoji dedamoji	$T_{HT,KD} = T_{HT,KD,dv} = 0,04 + (109\,261\,158 \times T_H) / 574\,414\,427$
4.	Šilumos (produkto) gamybos (išsigijimo) kaina	$T_H = 1,06 + T_{H,KD}$

čia:

$p_{HG,d}$ – gamtinių dujų kaina (Eur/MWh);

$p_{HG,m}$ – mazuto kaina (Eur/t_{ne});

$p_{HG,b}$ – medienos kilmės biokuro kaina (Eur/t_{ne});

$p_{HG,med}$ – malkinės medienos kaina (Eur/t_{ne});

$p_{HG,gr}$ – medienos granuliu kaina (Eur/t_{ne});

$p_{HG,dyz}$ – dyzelino kaina (Eur/t_{ne});

$p_{HG,a}$ – akmens anglies kaina (Eur/t_{ne});

$p_{HG,šiaud}$ – šiaudų kaina (Eur/t_{ne});

p_{HP} – perkamos šilumos kaina (ct/kWh).

3. Konstatuoti, kad:

3.1. šilumos kainos dedamųjų galiojimo metu dėl šilumos vieneto kainoje įskaitytų sąnaudų kurui ir šilumai išigyti ir faktiškai patirtų sąnaudų kurui ir šilumai išigyti dydžio neatitikties 2016 m. liepos 1 d. – 2018 m. gruodžio 31 d. laikotarpiu papildomai gauta 1 680,36 tūkst. Eur suma. AB „Panevėžio energija“ valdyba šias papildomai gautas pajamas turi įvertinti nustatydamą šilumos kainos dedamąsias pirmiesiems šilumos bazinės kainos dedamųjų galiojimo metams;

3.2. 2012 m. spalio 1 d. – 2017 m. gruodžio 31 d. laikotarpiu patirtos nesusigrąžintos mokesčių išsipareigojimų sąnaudos sudaro 208,85 tūkst. Eur. AB „Panevėžio energija“ valdyba šias nesusigrąžintas sąnaudas turi įvertinti nustatydamą šilumos kainos dedamąsias pirmiesiems šilumos bazinės kainos dedamųjų galiojimo metams.

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

Tarybos pirmininkas

SKYRIAUS PROJEKTAS		ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS (KAINŲ DEDAMOSIOS)													
		Šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios)													
Šilumos bazinės kainos (kainos dedamosios)	T _{HG,KD}	Šilumos bazinės (produkto) gamybos kainos kintamoji dedamoji (projekcinė)	ct/kWh	-	-	1.27	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T _{HG,PD}	Šilumos bazinės (produkto) gamybos vienanarės kainos pastovioji dedamoji	ct/kWh	-	-	1.63	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T _{HG}	Šilumos (produkto) gamybos bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios)	ct/kWh	-	-	2.90	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T _{HG,CR}	Šilumos (produkto) gamybos vienanarė kaina už rezervinės galios užtikrinimą	ct/kWh	-	-	-	-	0.34	-	-	-	-	-	-	-
	T _{HKD}	Šilumos bazinės (produkto) gamybos (įsigijimo) kainos kintamoji dedamoji (projekcinė)	ct/kWh	-	-	1.39	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T _{H,PD}	Šilumos bazinės (produkto) gamybos (įsigijimo) vienanarės kainos pastovioji dedamoji	ct/kWh	-	-	1.06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T _H	Šilumos (produkto) gamybos (įsigijimo) bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios)	ct/kWh	-	-	2.45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T ¹ _{H,MU}	Šilumos bazinės (produkto) gamybos (įsigijimo) dvinarės kainos pastovioji dalis	Eur/mėn./kW	-	-	7.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T ² _{H,MU}	Šilumos bazinės (produkto) gamybos (įsigijimo) dvinarės kainos pastovioji dalis	Eur/mėn.	-	-	10.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	T _{HT,KD}	Šilumos bazinės perdavimo kainos kintamoji dedamoji (projekcinė)	ct/kWh	-	-	-	-	-	-	-	0.51	-	-	-	-
	T _{HT,PD}	Šilumos bazinės perdavimo vienanarės kainos pastovioji dedamoji (projekcinė)	ct/kWh	-	-	-	-	-	-	-	0.97	-	-	-	-
	T _{HT}	Šilumos perdavimo bazinė vienanarė kaina (kainos dedamosios)	ct/kWh	-	-	-	-	-	-	-	1.48	-	-	-	-
	T ¹ _{HT,MU}	Šilumos bazinės perdavimo dvinarės kainos pastovioji dalis	Eur/mėn./kW	-	-	-	-	-	-	-	7.08	-	-	-	-
	T ² _{HT,MU}	Šilumos bazinės perdavimo dvinarės kainos pastovioji dalis	Eur/mėn.	-	-	-	-	-	-	-	7.69	-	-	-	-
	T _{HS,PD}	Bazinė mažmeninio aptarnavimo kaina	ct/kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.06	-
	T ¹ _{HS,MU}	Bazinis mažmeninio aptarnavimo pastovus (mėnesio) užmokestis	Eur/mėn./kW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.42	-
T ² _{HS,MU}	Bazinis mažmeninio aptarnavimo pastovus (mėnesio) užmokestis	Eur/mėn.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.45	-	

* - Šilumos bazinės kainos (kainos dedamųjų) nustatymo projektams, pateiktiems iki 2018 m. gruodžio 31 d., investicijų grąža skaičiuojama nuo atitinkamo verslo vieneto reguliuojamo turto likutinės vertės (mažmeninio aptarnavimo paslaugai – nuo būtinųjų sąnaudų)

** - Nustatant šilumos bazines kainas (kainos dedamosias), kurių projektai pateikti iki 2018 m. gruodžio 31 d., vidutinė svertinė kapitalo kaina (WACC) ir investicijų grąža skaičiuojama naudojant ūkio subjekto ataskaitinio laikotarpio balanso (ne pagal atskirus verslo vienetus) rodiklius.

Šilumos bazinių kainų skyriaus patarėja

Ramunė Zailskienė

Sep/2017	Oct/2017	Nov/2017	Dec/2017	Jan/2018	Feb/2018	Mar/2018	Apr/2018	May/2018	Jun/2018	Jul/2018	Aug/2018	Sep/2018	Oct/2018	Nov/2018	Dec/2018
87,846	335,194	449,484	567,138	683,568	766,266	659,416	227,892	119,009	105,474	109,513	97,864	114,082	371,953	551,967	743,053
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3,857	10,632	14,253	21,968	24,759	25,981	22,558	7,525	4,247	4,171	3,902	3,874	3,821	9,189	15,244	23,616
2,050	5,212	7,408	9,349	11,143	12,105	10,871	3,959	2,087	1,894	1,954	1,768	2,010	6,160	8,086	11,395
3,531	13,714	18,045	20,090	23,836	27,444	24,248	8,591	3,896	3,474	1,878	1,884	3,507	9,542	13,437	18,061
371,248	1,017,985	1,265,087	1,629,504	1,891,635	2,129,531	1,839,996	632,889	406,410	350,557	365,218	333,444	386,888	919,751	1,293,950	1,769,964
216,012	654,559	778,469	1,106,575	1,217,578	1,303,587	1,190,236	296,643	221,106	158,291	172,714	154,105	194,871	402,360	614,654	1,033,874
0	0	0	0	57,910	218,334	71,159	0	0	0	0	0	0	0	0	1,901
150,583	329,593	437,064	463,642	545,662	528,711	504,542	314,517	180,491	187,615	187,715	173,980	186,251	493,575	621,056	661,199
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	11,897	14,718	18,760	21,243	25,290	17,119	3,667	0	0	0	0	43	4,271	15,189	18,285
4,653	7,308	9,165	11,542	12,718	13,284	18,251	9,533	4,756	4,108	4,160	4,127	4,366	8,731	14,270	19,158
0	2,204	3,189	3,421	6,252	5,475	5,493	1,251	0	0	0	0	0	783	0	92
0	9	0	0	0	0	0	0	10	402	629	1,232	1,314	950	6,128	3,603
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,834
1,300	4,221	5,828	7,181	8,265	8,551	8,128	2,848	1,223	1,168	1,147	1,101	1,225	3,399	5,978	7,973
92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73	92.73
76.5700	89.2500	88.5600	89.8400	90.6300	91.5600	90.7600	86.7400	88.8000	85.2600	86.1000	85.8800	89.7200	88.1000	88.8800	90.1900
371,248	1,017,985	1,265,087	1,629,504	1,891,635	2,129,531	1,839,996	632,889	406,410	350,557	365,218	333,444	386,888	919,751	1,293,950	1,769,964
288.45	258.83	251.03	259.41	260.30	275.21	264.79	250.10	281.69	267.61	270.36	272.77	278.42	291.42	305.26	308.21
249.63	252.07	255.76	264.83	266.93	270.46	265.61	269.96	265.51	253.81	246.52	245.72	264.77	264.75	268.83	312.62
-38.82	-6.76	4.73	5.42	6.63	-4.75	0.82	19.86	-16.18	-13.80	-23.84	-27.05	-13.65	-26.67	-36.43	4.41
-49.964	-26.601	23.853	34.073	48.176	-36.778	5.728	50.255	-23.341	-18.083	-32.199	-33.067	-18.964	-84.168	-154.431	25.307
2.25	2.24	2.18	2.17	2.20	2.21	2.31	2.24	2.18	1.98	1.90	1.92	1.94	2.21	2.46	2.63
5,073,100	13,618,800	18,297,200	22,020,700	24,589,600	25,616,300	24,439,300	9,575,700	4,295,700	4,803,120	4,057,900	4,638,300	5,058,500	11,582,100	32,496,300	38,399,400
114,012	305,418	398,928	478,047	540,816	566,489	563,503	214,355	93,661	95,087	76,970	89,213	98,105	255,613	799,657	1,009,196
2.15	2.20	2.11	2.13	2.12	2.14	2.22	2.17	2.13	1.94	1.84	1.92	1.94	2.11	2.20	2.30
-0.10	-0.04	-0.07	-0.04	-0.08	-0.07	-0.09	-0.07	-0.05	-0.04	-0.06	0.00	0.00	-0.10	-0.26	-0.33
-4.940	-5.804	-12,857	-9,006	-19,516	-18,300	-20,951	-6,562	-2,163	-1,906	-2,305	-158	30	-11,231	-84,738	-126,010
21,881,000	57,686,000	75,204,900	91,940,800	104,778,040	110,122,820	101,001,640	38,750,800	20,543,500	20,166,640	19,748,409	18,872,564	20,546,353	47,406,192	80,188,506	102,074,230
16,957,775	44,706,650	58,283,798	71,254,120	81,202,981	85,345,186	78,276,271	30,031,870	15,921,213	15,629,146	15,305,017	14,626,237	15,923,424	36,739,799	62,146,092	79,107,528
4,923,225	12,979,350	16,921,103	20,686,680	23,575,059	24,777,635	22,725,369	8,718,930	4,622,288	4,537,494	4,443,392	4,246,327	4,622,929	10,666,393	18,042,414	22,966,702
17,723,610	46,725,660	60,915,969	74,472,048	84,870,212	89,199,484	81,811,328	31,388,148	16,640,235	16,334,978	15,996,211	15,286,777	16,642,546	38,399,016	64,952,690	82,680,126
4,157,390	10,960,340	14,288,931	17,468,752	19,907,828	20,923,336	19,190,312	7,362,652	3,903,265	3,831,662	3,752,198	3,585,787	3,903,807	9,007,176	15,235,816	19,394,104
21,881,000	57,686,000	75,204,900	91,940,800	104,778,040	110,122,820	101,001,640	38,750,800	20,543,500	20,166,640	19,748,409	18,872,564	20,546,353	47,406,192	80,188,506	102,074,230
16,807,900	44,067,200	56,907,700	69,920,100	80,188,440	84,506,520	76,562,340	29,175,100	16,247,800	15,363,520	15,690,509	14,234,264	15,487,853	35,824,092	47,692,206	63,674,830
5,073,100	13,618,800	18,297,200	22,020,700	24,589,600	25,616,300	24,439,300	9,575,700	4,295,700	4,803,120	4,057,900	4,638,300	5,058,500	11,582,100	32,496,300	38,399,400
14,650,608	47,573,503	65,682,024	80,939,580	93,156,463	96,373,608	91,615,520	32,100,106	13,779,492	13,160,748	12,926,512	12,409,680	13,802,877	38,308,132	67,374,212	89,861,927
7,230,392	10,112,497	9,522,876	11,001,220	11,621,577	13,749,212	9,386,120	6,650,694	6,764,008	7,005,892	6,821,897	6,462,884	6,743,476	9,098,060	12,814,294	12,212,303
412,016	1,354,714	1,875,539	2,380,637	2,754,765	2,885,591	2,723,840	962,338	406,247	367,372	348,827	336,723	398,725	1,124,413	2,018,797	3,066,637
324,519	1,063,987	1,490,569	1,901,744	2,206,176	2,312,703	2,158,878	768,846	324,719	296,450	282,758	270,538	324,343	899,885	1,607,066	2,492,519
87,497	290,727	384,970	478,893	548,588	572,888	564,962	193,492	81,529	70,922	66,069	66,185	74,382	224,528	411,731	574,118
485,260	1,323,403	1,664,015	2,107,551	2,432,451	2,696,020	2,403,499	847,244	500,071	445,644	442,188	422,657	484,993	1,175,364	2,093,607	2,779,160
371,248	1,017,985	1,265,087	1,629,504	1,891,635	2,129,531	1,839,996	632,889	406,410	350,557	365,218	333,444	386,888	919,751	1,293,950	1,769,964

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	DĖL AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“ ŠILUMOS BAZINĖS KAINOS IR KARŠTO VANDENS KAINOS DEDAMŪJŲ NUSTATYMO
Dokumento registracijos data ir numeris	2020-09-23 Nr. O5E-756
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	Ramunė Zailskienė, Patarėja, Šilumos bazinių kainų skyrius
Sertifikatas išduotas	RAMUNĖ ZAILSKIENĖ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2020-09-23 10:34:28 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2020-09-23 10:36:14 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-A, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2019-07-22 11:05:16 – 2022-07-21 11:05:16
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	5
Pagrindinio dokumento pridedamų 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 (2020-09-23 10:42:30)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2020-09-23 10:42:30 Dokumentų valdymo sistema Avilys