



TVIRTINU:
Tinklo planavimo ir plėtros
komandos vadovas

Giedrius Barkauskas
2025 m. gruodžio 22 d.

PRISIJUNGIMO SĄLYGOS Nr.

25431K

**ATLIEKINĖS ŠILUMOS GAMINTOJO (AŠG) PRIJUNGIMUI PRIEAB „MIESTO GIJOS“
ŠILUMOS TINKLŲ SISTEMOS**

Keičia sąlygas Nr. 25003K išduotas 2025 m. liepos 15 d.

Galioja iki 2030 m. gruodžio 22 d.

1. Objekto pavadinimas, adresas:

ŠILUMOS ATGAVIMO IŠ IŠVALYTŲ NUOTEKŲ PROJEKTAS TITNAGO G. 74,
VILNIUS.

2. Užsakovas, statytojas:

UAB „Šilos“ įm. k. 307416050 Elektrinės g. 2, LT-03151 Vilnius.

3. Prijungimo taškas:

31, 32, 33 magistralės ŠK93107, ŠK93207, ŠK93308 zonoje, arba 31, 32, 33 magistralės
ŠK93102, ŠK93202, ŠK93302 zonoje (pasirinktinai).

3.1. Šilumos pirkimo-pardavimo riba:

Apskaitos mazgo išorinė siena gamintojo sklypo ribose.

3.2. Atsakomybės riba:

Prisijungimo mazgo sklendės.

4. Šilumnešio debitai prisijungimo taške sąlygų išdavimo dienai prie esamų vartotojų apkrovų

4.1 Minimalus šilumnešio debitas, Gmin.	129	m ³ /h
4.2 Maksimalus šilumnešio debitas, Gmax.	1075	m ³ /h

5. Temperatūrinis grafikas prisijungimo taške pagal pridedamą priedą Nr. 1.

6. AŠG įrenginių galia iki 25 MW.

6.1. Maksimali į perdavimo tinklą planuojama tiekti momentinė galia šildymo sezono metu 25 MW, ne šildymo sezono metu 25 MW.

6.2. Minimali į perdavimo tinklą planuojama tiekti momentinė galia šildymo sezon metu 3 MW, ne šildymo sezono metu 3 MW.

6.3. Numatomas šilumos įrenginio galios padidinimo ir sumažinimo (reakcijos) laikas 25 MW/h.

7. Numatoma suvartoti šilumos galia patalpų šildymui iš centralizuotų šilumos tiekimo tinklų: 0,81 MW.

8. Slėgis prijungimo taške ŠK93107:

		Žiemą	Vasarą	Leistinas nuokrypis
8.1.	Slėgis paduodamoje linijoje prijungimo taške	1,52-1,73	1,26-1,46	± 0,05;
8.2.	Slėgis grįžtamoje linijoje prijungimo taške	0,79-1,07	0,70-0,80	± 0,05;
8.3.	Slėgių skirtumas	0,66-0,73	0,56-0,66	± 0,10;

Slėgis prijungimo taške ŠK93207:

		Žiemą	Vasarą	Leistinas nuokrypis
8.1.	Slėgis paduodamoje linijoje prijungimo taške	1,42-1,53	1,02-1,53	± 0,05;
8.2.	Slėgis grįžtamoje linijoje prijungimo taške	0,40-0,70	0,50-0,80	± 0,05;
8.3.	Slėgių skirtumas	0,83-1,02	0,52-0,73	± 0,10;

Slėgis prijungimo taške ŠK93308:

		Žiemą	Vasarą	Leistinas nuokrypis
8.1.	Slėgis paduodamoje linijoje prijungimo taške	1,17-1,53	1,05-1,30	± 0,05;
8.2.	Slėgis grįžtamoje linijoje prijungimo taške	0,40-0,70	0,55-0,80	± 0,05;
8.3.	Slėgių skirtumas	0,77-0,83	0,50-0,50	± 0,10;

Pasirinkus prisijungimo tašką ŠK93102, ŠK93202, ŠK93302 zonoje slėgiai prisijungimo taškuose koreguojami pagal ŠK93107, ŠK93207, ŠK93308 ir ŠK93102, ŠK93202, ŠK93302 altitudžių skirtumą.

9. Užsakovas (statytojas) privalo suprojektuoti ir pastatyti:

9.1. Šilumokaitinę atliekinės šilumos gamintojo sklypo riboje.

9.2. Apskaitos mazgą gamintojo sklypo teritorijoje.

9.3. Šilumos tiekimo tinklus nuo šilumokaitinės iki prijungimo taško su elektrifikuota nuotoliniu būdu valdoma uždaromąją armatūra, prisijungimo taškuose jungtis vamzdynų pašildymo būtinumui ir prevencijai nuo užšalimo, nevykstant šilumos gamybai ar vartojimui.

9.4. Tiekiamos šilumos energijos apskaitą pirkimo-pardavimo riboje su nuotoliniu duomenų nuskaitymo – perdavimo sistemomis, kurios integruojasi prie esamos AB „Miesto gijos“ duomenų surinkimo sistemos. Jei gamintojas išreikš poreikį vartoti šilumos energiją iš AB „Miesto gijos“ šilumos tinklų, įvertinti tai ir suprojektuoti vartojamos šilumos apskaitą.

9.5. Šilumos tiekimo tinklus nuo atšakos už tiekiamos šilumos energijos apskaitos iki kolektoriaus atšakos „Titnago 74 įpj12 - Titnago 74 prad.“, atjungiant esamus šilumos tiekimo tinklus nuo ŠK93000-02 į Titnago g. 74. Esamą šilumos tiekimo tinklą į Titnago g. 74 pritaikyti dirbti gaunant šilumą iš naujos atšakos.

9.6. Norint pateikti visą pagamintą šilumos kiekį į prisijungimo tašką, termofikacinio vandens slėgio pakėlimui numatyti automatinio valdymo įrenginius (siurbliņę). Šilumos galios perdavimui į integruotą šilumos tinklą numatyti automatinį siurblių valdymą, užtikrinantį reikiamos temperatūros (pagal AB „Miesto gijos“ dispečerio grafiką) termofikato tiekimą į prisijungimo tašką.

9.7. Grįžtamo vandens slėgio užtikrinimui iki prisijungimo taško ŠK93107 (arba alternatyvaus ŠK93102) suprojektuoti jungtį E-2 teritorijoje tarp E-2 grįžtamo vandens kolektoriaus ir 31A magistralės įverinant galimybę panaudoti E-2 tinklo siurblius Nr. 7 ir Nr. 8.

10. Reikalavimai projektavimui, statybai ir medžiagoms:

10.1. Reikalavimai įrangai ir medžiagoms:

10.1.1. Reikalavimai elektros tiekimui, informacijos perdavimui ir valdymui:

10.1.1.1. Numatyti šilumokaitinės įvadinųjų sklendžių valdymą - vietinį ir nuotolinį (iš AB „Miesto gijos“ dispečerinės) pagal suderintą šilumos tiekėjo algoritmą

10.1.1.2. Užtikrinti elektros maitinimą elektrifikuotoms sklendėms ir duomenų perdavimo sistemoms iš elektros spintos šilumokaitinės ir apskaitos mazgo įrengimo vietoje.

10.1.1.3. Numatyti nuotolinį matuojamų parametrų perdavimą ir integravimą į AB „Miesto gijos“ informacines sistemas.

10.1.2. Reikalavimai šilumokaitinės, prisijungimo ir apskaitos mazgo projektavimui:

10.1.2.1. Šilumokaitinės šilumnešio parametrų reguliavimui numatyti tinklo siurblius su dažnio keitikliais, temperatūros regulatorius valdomus automatikos, kad užtikrinti nustatyto kiekio ir kokybės pagamintos šilumos energijos padavimą į šilumos tinklus.

10.1.2.2. Tiekiamos šilumos apskaitos mazge, numatyti slėgio, temperatūros parametrų, termofikacinio vandens srauto ir kiekio, šilumos energijos, galios nuotolinį duomenų nuskaitymą ir perdavimą į katilinės ir AB „Miesto gijos“ informacines sistemas.

10.1.2.3. Šilumokaitinės įranga turi užtikrinti patikimą šilumos tiekimą šilumos vartotojams, užtikrinant įrangos valdymo automatiką ir AB „Miesto gijos“ katilinės užduotus galios ir termofikacinio vandens temperatūros parametrus.

10.1.3. Reikalavimai šilumotiekiui nuo šilumokaitinės iki prisijungimo taško:

10.1.3.1. Plieninių vamzdžių medžiaga turi būti plienas, kurio kokybė ne žemesnė kaip P235GH (ramaus stingimo) arba lygiavertės markės. Plieniniai vamzdžiai turi atitikti techninius reikalavimus, nurodytus LST EN 10217-2:2003, LST EN 10217-5:2003 ir vėlesniuose pakeitimuose arba lygiaverčiuose standartuose, suvirinamiems, arba pagal LST EN 10216-2:2014 ir vėlesnius pakeitimus, arba lygiavertį - besiūliams slėginiams vamzdžiams.

10.1.3.2. Šilumos tinklus projektuoti nekanalinius su laidų kontrole pramoniniu būdu izoliuotais vamzdžiais vadovaujantis LST EN 13941-1:2019+A1:2022 ir vėlesniais pakeitimais arba lygiaverčiu standartu bei juose nurodytais kitais standartais ar normomis.

10.1.3.3. Projekte nurodyti vamzdinių eksploatacijos resursą, darbinį ir išbandymų slėgius, temperatūrą, vamzdžio diametrą ir sienelės storį vadovaujantis LST EN 13941-1:2019+A1:2022 ir vėlesniais pakeitimais arba lygiaverčiu standartu.

10.1.3.4. Atlikti šilumos tiekimo tinklų temperatūrinius įtempimo skaičiavimus.

10.1.4. Reikalavimai projektavimui ir statybai:

10.1.4.1. Pateikti statybą leidžiantį dokumentą.

10.1.4.2. Projektinė dokumentacija rengiama laikantis statybos ir teritorijų planavimo įstatymų, poįstatyminių aktų, statybos ir specialiųjų privalomųjų normatyvinių dokumentų reikalavimų.

10.1.4.3. Projektinė dokumentacija turi būti suderinta su AB „Miesto gijos“ galiojančių teisės aktų nustatyta tvarka.

10.1.4.4. Statyba ir montavimas integruotame šilumos tiekimo tinkle turi būti vykdomi nustatyta tvarka, gavus AB „Miesto gijos“ leidimą.

11. Kiti reikalavimai:

11.1. Įvertinti galiojančius Vilniaus miesto savivaldybės administracijos aplinkos ir energetikos departamento reikalavimus.

11.2. Atliekinę šilumą generuojančio asmens (potencialaus šilumos gamintojo) į šilumos tinklų integruotą tinklą tiekiamą termofikacinio vandens temperatūra negali būti žemesnė už tuo metu integruotame tinkle esančią termofikacinio vandens temperatūrą. Žemesnės temperatūros termofikatu tiekiamą atliekinę šilumą nebus priimama.

11.3. Atliekinę šilumą generuojantis asmuo (potencialus šilumos gamintojas) iki šilumos tiekimo pradžios privalo sudaryti preliminarąją šilumos pirkimo-pardavimo sutartį su AB „Miesto gijos“.

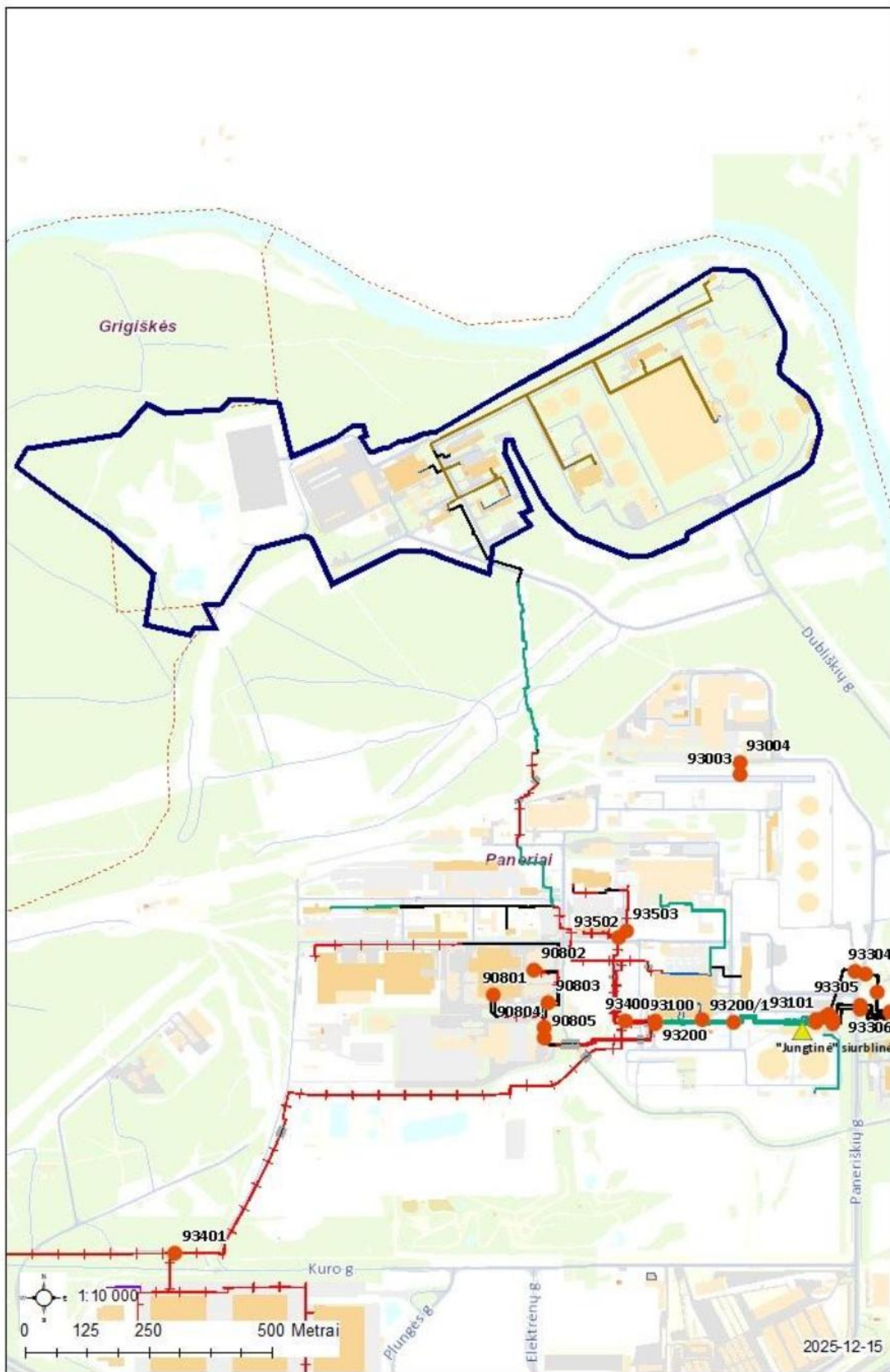
11.4. Sudarant preliminarąją šilumos pirkimo-pardavimo sutartį bus numatytos šilumos tiekėjo tiesioginės ir netiesioginės, su licencijuojama šilumos tiekimo veikla susijusios išlaidos, atsirandančios dėl potencialaus atliekinės šilumos gamintojo prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo, kurias padengia atliekinę šilumą generuojantis asmuo, ir (ar) tokių išlaidų nustatymo metodika.

11.5. Atliekinę šilumą generuojantis asmuo (potencialus šilumos gamintojas) ne vėliau kaip per 1 mėnesį nuo preliminariosios šilumos pirkimo-pardavimo sutarties pasirašymo dienos privalo pateikti šilumos tiekėjui Naudojimosi šilumos perdavimo tinklais sąlygų sąvade, patvirtintame Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2015-01-19 nutarimu Nr. O3-6 (toliau – Sąvadas), numatytą prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo sąlygų įvykdymo užtikrinimą (kredito įstaigos garantiją arba draudimo bendrovės laidavimo raštą), kuriuo būtų garantuojamas prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo sąlygose nustatytų reikalavimų įgyvendinimas. Prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo sąlygų įvykdymo užtikrinimo vertė privalo būti 7,5 EUR (eurų), už 1 kW (kilovatą) galios. Jeigu per aukščiau nurodytą laikotarpį (1 mėnesį) potencialus šilumos gamintojas nepateikia šilumos tiekėjui prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo sąlygų įvykdymo užtikrinimo, prisijungimo prie šilumos perdavimo tinklo sąlygos tampa nebegaliojančiomis.

11.6. Užbaigus šilumokaitinės, apskaitos mazgo ir šilumos tiekimo tinklų statybą, pateikti Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos atliekinę šilumą generuojančio asmens atliekinės šilumos gamybos įrenginių ir šilumos tiekimo tinklų techninės būklės patikrinimo pažymą bei statybos užbaigimo aktą.

11.7. Užtikrinti patikimą šilumos tiekimo sistemos veiklą – reikiamą šilumos gamybos įrenginių techninę būklę pagal Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisykles, patvirtintas Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. spalio 29 d. įsakymu Nr.1-211 ir Kuro rezervinės atsargos kaupiamos vadovaujantis Energetikos išteklių rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo ir naudojimo taisyklėmis, patvirtintomis 2012 m. balandžio 18 d. Lietuvos Respublikos Energetikos ministro įsakymu Nr. 1-70.

Rengė: Tinklo planavimo ir plėtros komandos inžinierė Virginija Daugevičienė



DETALŪS METADUOMENYS	
Dokumento sudarytojas (-ai)	Miesto gijos, AB
Dokumento pavadinimas (antraštė)	TS25431K
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	-
Dokumento adresatas (-ai)	Šilos, UAB
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Giedrius Barkauskas Tinklo planavimo ir plėtros komandos vadovas
Parašo sukūrimo data ir laikas	2026-02-09 13:22
Parašo formatas	Einamojo galiojimo (XAdES-EPES)
Laiko žymoje nurodytas laikas	
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	SK ID Solutions EID-Q 2024E
Sertifikato galiojimo laikas	2025-06-05 11:15 - 2028-06-04 11:15
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	-
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	0
Pagrindinio dokumento pridedamų dokumentų skaičius	0
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	Elpako v.20260121.1
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Metaduomuo "Registravimo data" privalo būti elektroniniame dokumente ir kiekviename pasikartojančiame tėviniame elemente Metaduomuo "Dokumento registracijos Nr." privalo būti elektroniniame dokumente ir kiekviename pasikartojančiame tėviniame elemente Metaduomuo "Priskirtos bylos (tomo) indeksas (-ai)" privalo būti elektroniniame dokumente ir kiekviename pasikartojančiame tėviniame elemente
Elektroninio dokumento nuorašo atspausdinimo data ir ją atspausdinęs darbuotojas	2026-02-09 nuorašą suformavo Virginija Daugevičienė
Paieškos nuoroda	-
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2026-02-09 Dokumentų valdymo sistema „Kontora“