



# 2025 METINĖ ATASKAITA

Valstybinė energetikos  
reguliavimo taryba

uvert

# TURINYS

1.	2.	3.	4.	5.	6.
<b>IŽANGA</b> <u>2 psl.</u>	<b>APIE MUS</b> <u>6 psl.</u>	<b>MŪSŲ REZULTATAI SKAIČIAIS</b> <u>8 psl.</u>	<b>SVARBIAUSIŲ ĮVYKIŲ KALENDORIUS</b> <u>9 psl.</u>	<b>TARPTAUTINIS BENDRADAR- BIAVIMAS</b> <u>11 psl.</u>	<b>REGULIAVIMO STRATEGIJOS VYSTYMAS</b> <u>14 psl.</u>
7.	8.	9.	10.	11.	12.
<b>PASLAUGŲ TEIKIMAS</b> <u>19 psl.</u>	<b>KAINODARA IR ANALITIKA</b> <u>24 psl.</u>	<b>INVESTICIJOS</b> <u>43 psl.</u>	<b>PRIEŽIŪRA IR KONTROLĖ</b> <u>50 psl.</u>	<b>RINKŲ PRIEŽIŪRA</b> <u>61 psl.</u>	<b>TEISINIS ATSTOVAVIMAS</b> <u>71 psl.</u>
13.	14.	15.	16.		
<b>VARTOTOJŲ TEISIŲ APSAUGA</b> <u>75 psl.</u>	<b>FINANSAVIMAS</b> <u>81 psl.</u>	<b>PAGRINDINIAI REGULIUOJAMŲ SEKTORIŲ RODIKLIAI</b> <u>83 psl.</u>	<b>STRATEGINIO VEIKLOS PLANO RODIKLIAI</b> <u>88 psl.</u>		





# 1. IŽANGA



## PIRMININKAS RENATAS POCIUS

2025 metai tapo reikšmingu lūžio tašku Lietuvos energetikos raidoje – būtent praėjusiais metais buvo sėkmingai įgyvendinta Baltijos šalių elektros sistemų sinchronizacija su kontinentinės Europos tinklais. Šis žingsnis ne tik leido mums užtikrinti integruotą ir saugią elektros energetikos sistemą, bet ir sukūrė tolesnį inovacijų plėtros potencialą. Sąlygų inovacijoms sudarymas tampa itin reikšmingas: generacija iš atsinaujinančių išteklių energetikos pajėgumų nuosekliai didėja, gaminančių vartotojų skaičius auga, tačiau kartu ryškėja ir vis stiprėjantis balansavimo įrenginių bei lanksčiųjų paslaugų poreikis.

Praėjusiais metais parengėme ir patvirtinome kaupimo įrenginių lankstaus prijungimo prie tinklų aprašą, šiuo metu dirbame ties dinaminio tarifo modeliu. Kaip vieną iš VERT veiklos prioritetų ateičiai matau tolesnį reguliavimo kūrimą, kuris užtikrins lankstumo paslaugų ir balansavimo rinkos vystymąsi.

2025 m. tapo ir VERT vidinės transformacijos metais: įgyvendinome organizacijos veiklos modelio pokytį ir patvirtinome naują struktūrą. Šis modelis suteikia reguliuotojui galimybę operatyviau reaguoti į rinkos pokyčius,

nuosekliai stiprinti skaitmenizavimo ir duomenų analizės gebėjimus, vienodinti reguliavimo strategijas, gerinti paslaugų kokybę bei kryptingai įgyvendinti ilgalaikius strateginius tikslus.

Vandenilio reglamentavimo kūrimas ir įgyvendinimas – kita prioritetinga užduotis ateinantiems metams. Priėmus Vandenilio įstatymą, VERT tvirtins poįstatyminius teisės aktus, nustatys infrastruktūros prieigos ir tarifų metodiką, išduos veiklos licencijas ir prižiūrės rinkos dalyvių veiklą. Ypatingą dėmesį skirsime vandenilio infrastruktūros naudojimui, investicijų pagrįstumui ir vartotojų interesų apsaugai. Esu tikras, kad nuoseklus reguliavimas sudarys sąlygas vandenilio rinkos formavimuisi ir užtikrins jos integraciją į bendrą Europos energetikos sistemą.

Besikeičianti padėtis pasaulyje ir energijoje skatina ir reguliuotoją prisitaikyti prie naujų realiųjų – šiemet ir taip solidų VERT funkcijų bagažą papildys naujos funkcijos, susijusios su energijos vartojimo efektyvumo užtikrinimu, elektros energijos rinkos dizaino formavimu, kibernetinio saugumo koordinavimu bei metano reglamento priežiūra. Pernai daug dėmesio ir darbo skyrėme techniniam reguliavimui, kuris neatsiejamas nuo saugaus ir sklandaus energetikos sistemos funkcionavimo. Atlikti VERT teisės aktų pakeitimai leido atsakyti perteklinės naštos atsinaujinančios energetikos projektų vystytojams. Tačiau tam tikrais atvejais papildomi įpareigojimai verslui būna neišvengiami – siekiame užtikrinti, kad vėjo elektrinių eksploatacija keltų kuo mažiau rizikų ir pavojaus aplinkiniams. Sukūrėme deklaravimo sistemą, kuri leis VERT ekspertams įvertinti, kurioms vėjo jėgainėms reikia skirti daugiau techninės priežiūros.

Tenka pripažinti, kad pastaruosiu metu gyvename aplinkoje, kurioje sunku prognozuoti ateitį. Komplicuota geopolitinė padėtis, besitęsiantis rusijos karas prieš Ukrainą, konfliktas Vidurio Rytuose rodo, kad agresija šiuolaikiniame pasaulyje gali būti ne tik tiesioginė, bet ir ekonominė. Reguliuotojo užduotis – švelninti išorinių grėsmių poveikį vartotojų kainoms, taikant reguliavimo priemones ir teikiant ekspertines išvagas. Viena iš sričių, kurioje matome didelį potencialą – bendras Baltijos šalių ir Lenkijos dujų išsigijimas pagal Henry Hub indeksą. Mūsų vertinimu, tai galėtų sumažinti dujų kainą apie 30 proc. lyginat su TTF indeksu, pagal kurį dujos yra išgyjamos šiuo metu. Tai būtų ilgalaikė tiekimo diversifikacijos ir kainų stabilizavimo priemonė, reikalaujanti glaudaus regioninio bendradarbiavimo bei sprendimų derinimo reguliavimo lygmenyje.

Vartotojų teisių apsauga yra integruota į visas VERT reguliuojamas sritis: nuo kainų nustatymo iki techninės priežiūros ir sprendimų, susijusių su infrastruktūra. Ne mažiau svarbus ir tiesioginis ryšys su konsultacijos, patarimo ieškančiu žmogumi – būtent tam įkūrėme vartotojų konsultavimo padalinį, nuosekliai geriname konsultacijų kokybę. Šiuolaikiniame pasaulyje vartotojas yra pilnavertis rinkos dalyvis, skatinantis tobulėti reguliuotoją – vertiname tai kaip galimybę augti.

Apibendrinami praėjusių metų rezultatus ir vertindami ateities kryptis, galime pagrįstai teigti, kad Valstybinė energetikos reguliavimo taryba veikia kaip profesionalus, patikimas ir aktyvus sprendimų priėmimo partneris. Institucijos kompetencija, analitinės išvagos ir duomenimis grįsti sprendimai nuosekliai prisideda prie modernios, decentralizuotos ir į vartotoją orientuotos energetikos sistemos plėtros.





”

Kai elektros kaina krenta, centralizuoto šilumos tiekimo sektorius turi turėti galimybę lanksčiai tuo pasinaudoti. Daugiau lankstumo aukcionuose padėtų pigesnę elektrą panaudoti šilumos gamybai, tačiau turime nepamiršti patikimų šilumos gamybos šaltinių, kurie užtikrina šilumos tiekimą gyventojams, ir juos išlaikyti.

“

VERT PIRMININKO PAVADUOTOJAS/VERT NARYS  
DONATAS JASAS

”

Atsinaujinančios energetikos reguliavimas išlieka mūsų strateginiu veiklos prioritetu, kurį pasiekti planuojame stiprindami atsinaujinančios energijos išteklių elektrinių techninę priežiūrą ir kurdami decentralizuotos, lanksčios bei išmanios energetikos sistemos pagrindą.

Šiomet svarbiausia išlikti nuosekliams – kad žalioji transformacija tęstųsi, nepaisant iššūkių, ir išliktų patikima vartotojams.

“

VERT PIRMININKO PAVADUOTOJA/VERT NARĖ  
JELENA DILIENĖ





”

„Ruošk roges vasarą“ – turbūt taikliausias 2025-ųjų apibūdinimas šilumos sektoriuje. Nors metai nepasižymėjo skambiais sprendimais, o nuosekliu darbu, atėjus žiemai, dar kartą buvo išbandytas reguliuojamų įmonių ir pačios reguliacinės aplinkos atsparumas.

Džiugu matyti, kad pasirinkta inovacijų diegimo, atsparumo bei efektyvumo didinimo kryptis pasiteisino – net ir spaudžiant arktiniams šalčiams, sistema veikė stabiliai ir kūrė tiesioginę naudą vartotojams.

“

VERT NARYS  
MATAS TAPARAUSKAS

”

2025 m. Lietuvos gamtinių dujų sektorius pasiekė naują brandos lygį – prie stiprios infrastruktūros prisidėjo naujas biržos operatorius, kuris pasiūlė naujų prekybos produktų, taip pat atsirado biudujų virtualaus skystinimo sprendimų ir parengtos gairės, padedančios geriau valdyti kainų svyravimų riziką ir užtikrinančios didesnę kainų stabilumą buitiniams vartotojams.

O 2026 m. žengsime toliau – formuosime vandenilio sektoriaus reguliavimo pagrindus ir metano emisijų mažinimo stebėsenos mechanizmus.

“

VERT NARYS  
KAROLIS JANUŠEVIČIUS





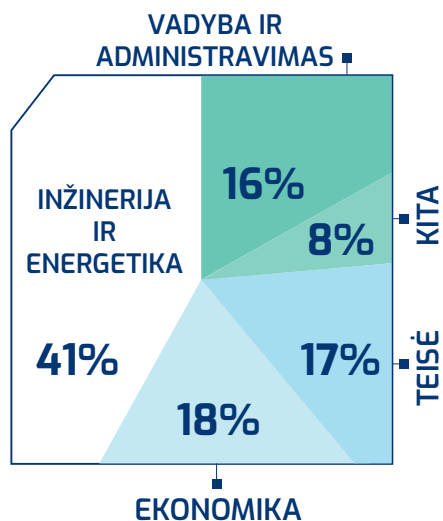
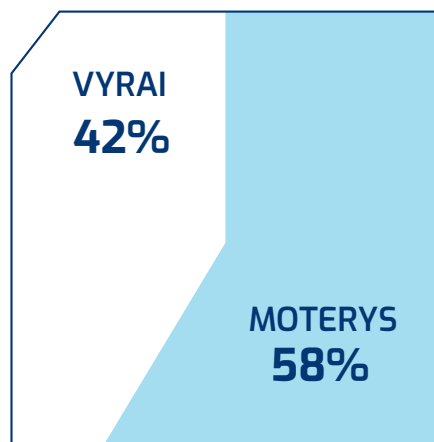


## 2. APIE MUS

# 2025 m.

## 208

darbuotojai



48  
METAİ

VIDUTINIS DARBUOTOJŲ AMŽIUS

5

VALSTYBĖS PAREIGŪNAI

158

VALSTYBĖS TARNAUTOJAI

45

DARBUOTOJAI, DIRBANTYS PAGAL DARBO SUTARTIS

### MŪSŲ VEIKLOS PRIORITETAİ:

VARTOTOJŲ ĮGALINIMAS IR APSAUGA

EFEKTYVIAI VEIKIANČIOS REGULIUOJAMŲ SEKTORIŲ RINKOS

ORGANIZACIJOS VYSTYMAS



“

Praėję metai atnešė nemažai pokyčių, todėl reikėjo lankstumo ir gebėjimo prisitaikyti, o komandos įsitraukimas padėjo viską sklandžiai suvaldyti.

Žvelgiant į ateitį, vienas iš strateginių prioritetų išlieka nuoseklus organizacijos vystymas - didėjant atsakomybių ir veiklos apimčiai bei nuolat kintant energetikos sektoriui, svarbu išlikti lankstiems, efektyviai paskirstyti resursus ir sklandžiai integruoti naujas funkcijas.

”

ADMINISTRACIJOS DIREKTORĖ  
SIMONA BINDORIŪTĖ-RYLIŠKIENĖ



### 3. MŪSŲ REZULTATAI SKAIČIAIS



\*Subjektai, turintys VERT išduotus leidimus/licencijas/atestatus

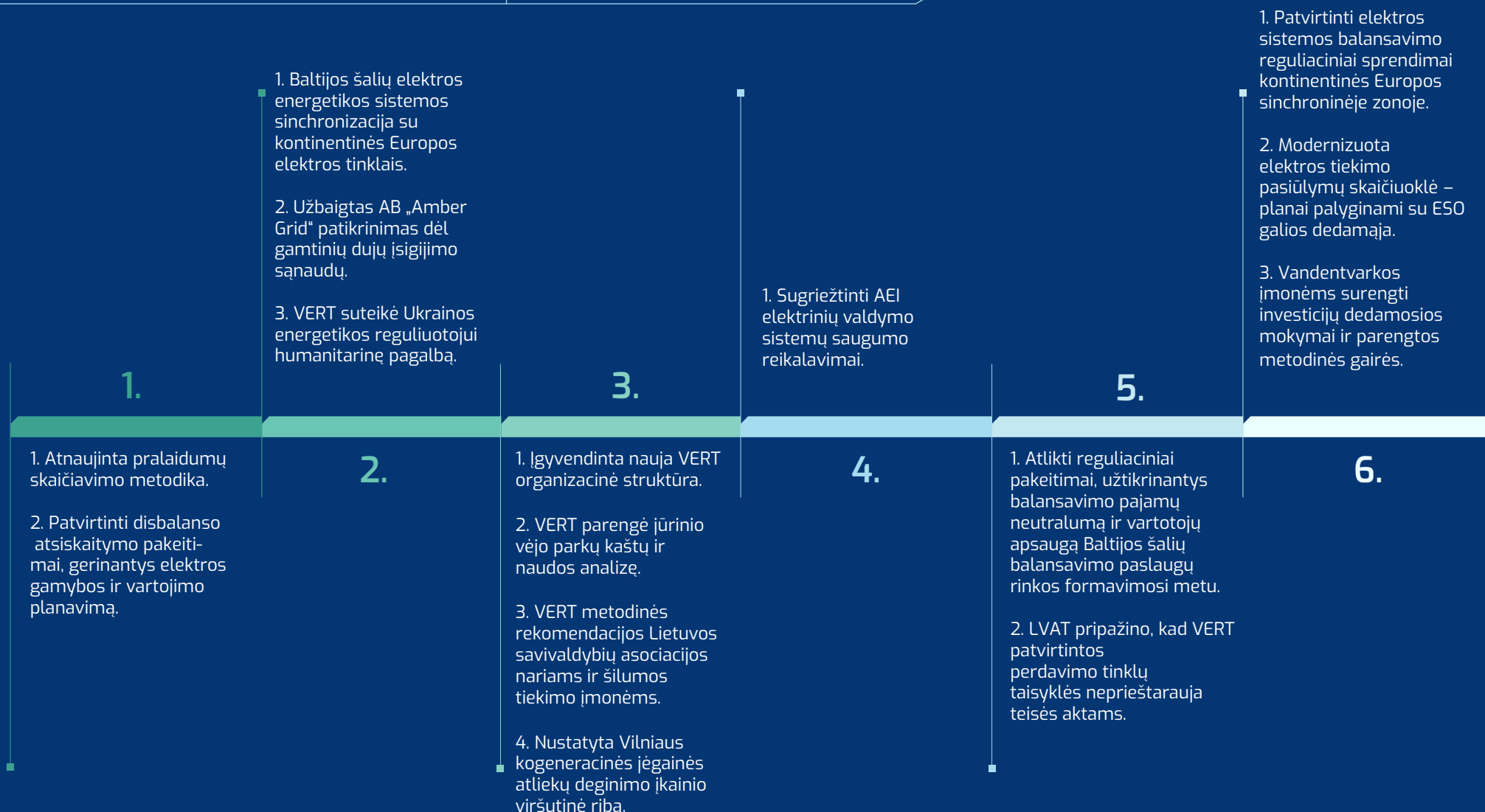
\*\*Leidimai, licencijos, atestatai, techninės būklės pažymos, mokymosi programų derinimas

\*\*\* Energetikos darbuotojų atestavimo sistema

\*\*\*\* Ekonominės sankcijos už reguliuojamos veiklos pažeidimus ir baudos už administracinius nusižengimus

## 4. SVARBIAUSIŲ ĮVYKIŲ KALENDORIUS

# 2025





# SVARBIAUSIŲ IVYKIŲ KALENDORIUS

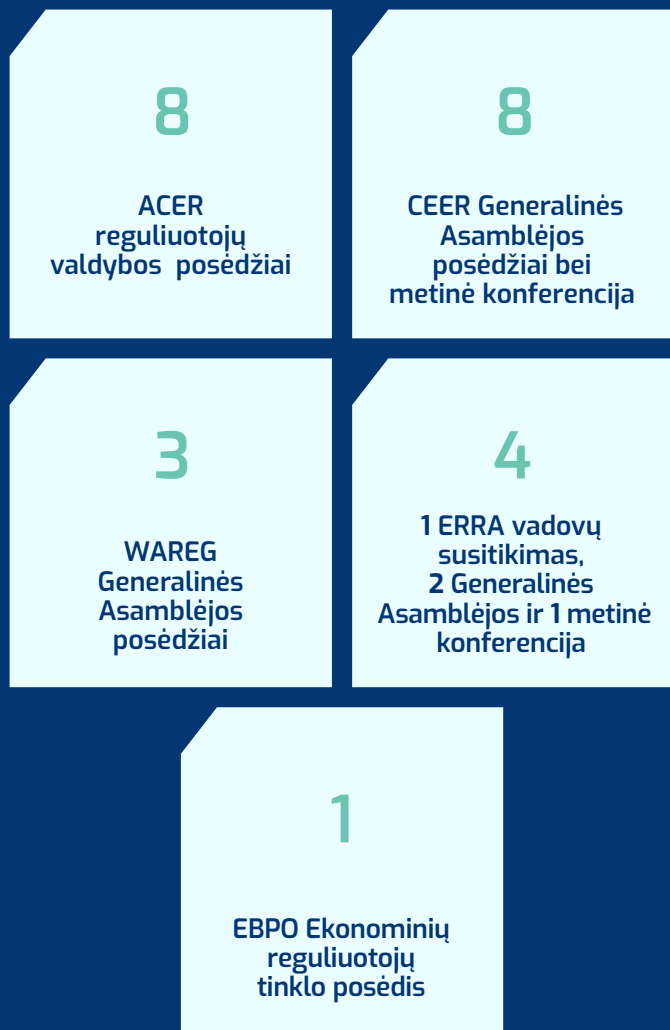
# 2025

7.		9.		11.	
<p>1. Pasirašytas susitarimas dėl Baltijos šalių sinchronizacijos infrastruktūros apsaugos kaštų pasidalijimo.</p> <p>2. VERT pakoregavo AB „Ignitis gamyba“ izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo paslaugos kainų viršutinę ribą.</p> <p>3. Pakeistos elektros energetikos leidimų išdavimo taisyklės – numatytas lankstesnis reguliavimas jų vystytojams.</p>	8.	<p>1. Nustatytos visų 10 regioninių atliekų tvarkymo centrų kainos 2026 metams.</p> <p>2. Atlikti reguliavimo pakeitimai, užtikrinantys diferencijuotas elektros kainų ribas pažeidžiamiesiems vartotojams.</p> <p>3. 10 tūkst. energetikos darbuotojų gavo atestatus, naudodamiesi Energetikos darbuotojų atestavimo informacine sistema.</p> <p>4. ACER vizitas, skirtas aptarti reguliavimą ir bendradarbiavimą.</p>	10.	<p>1. Priimtas teisės aktų paketas dėl energetikos objektų techninės būklės patikrinimų, pažymų ir leidimų išdavimo procesų administracinės naštos sumažinimo.</p> <p>2. Patvirtinta visuomeninės elektros kaina pažeidžiamiesiems elektros energijos vartotojams.</p> <p>3. Atlikti reguliaciniai pakeitimai, siekiant užtikrinti stabilesnes visuomenines elektros kainas.</p> <p>4. VERT organizuotas Baltijos energetikos rinkos forumas, skirtas svarbiausiems regioninės energetikos klausimams.</p> <p>5. Pritarta finansinių draudimo priemonių diegimui tarp Lietuvos ir Švedijos elektros prekybos zonų.</p>	12.
	<p>1. Aktyviai dalyvaujant VERT, išduotas leidimas plėtoti pirmąjį saulės parką socialiai pažeidžiamų gyventojų poreikiams.</p> <p>2. Kartu su EBPO baigtas projektas, skirtas atsinaujinančių išteklių energetikos leidimų išdavimo procesui efektyvinti.</p>		<p>1. Įdiegtos priemonės, stiprinančios VERT kibernetinį saugumą.</p> <p>2. 12 ūkio subjektų skirtos sankcijos už reguliuojamos veiklos pažeidimus.</p>		<p>1. Įtvirtinta galimybė nemokamai mažinti elektros leistiną galią.</p> <p>2. Iki 2026 m. pabaigos pratęsta „Litgrid“ ir „Energy cells“ balansavimo paslaugų pirkimo sutartis.</p> <p>3. Nustatyta dujų tranzito kainodarą perdavimo sistemos operatoriui „Amber Grid“.</p> <p>4. „Vilniaus vandenys“ bazinėse kainose papildomai įvertinta 8,3 mln. Eur kainos dedamoji paslaugų kokybei užtikrinti.</p>



## **5. TARPTAUTINIS BENDRADARBIAVIMAS**

2025 m. VERT atstovai dalyvavo  
**24** oficialiuose vadovų lygio  
susitikimuose, iš kurių:



1 lentelė. Tarptautinis bendradarbiavimas 2025 m.

## VERT veikla reguliuotojus vienijančiose tarptautinėse organizacijose (ACER, CEER, ERRA, WAREG, EBPO)

2025 m. VERT aktyviai dalyvavo pagrindinių tarptautinių energetikos reguliuotojų organizacijų veikloje. Energetikos reguliuotojų bendradarbiavimo agentūros (ACER) Reguliuatorių valdybos ir Europos energetikos reguliuotojų tarybos (CEER) Generalinės Asamblėjos posėdžiuose daugiausia dėmesio skirta Europos energetikos rinkų stebėsenai, vartotojų apsaugai, mažmeninių rinkų skaidrumui, energetikos sistemos dekarbonizacijai bei naujų reguliavimo priemonių, susijusių su vandenilio ir dekarbonizuotų dujų rinkomis, įgyvendinimui. Taip pat analizuoti išmaniųjų tinklų rodikliai, prekybos zonų peržiūra, reagavimo į paklausą priemonės bei AEI integravimo iššūkiai, pabrėžiant poreikį skatinti išankstines tinklų investicijas ir užtikrinti rinkų skaidrumą.

VERT atstovai aktyviai prisidėjo ir prie kitų tarptautinių organizacijų – Energetikos reguliuotojų regioninės asociacijos (ERRA), Europos vandens reguliuotojų asociacijos (WAREG) ir Ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacijos (EBPO) Ekonominių reguliuotojų tinklo – veiklos. Diskusijose daug dėmesio skirta energetikos transformacijai, tarpvalstybiniam bendradarbiavimui, vandenilio ir atsinaujinančių dujų rinkų reguliavimui, vandens sektoriaus atsparumui bei tinklų sektorių iššūkiams, susijusiems su skaitmenizacija, dirbtinio intelekto plėtra ir kibernetinėmis grėsmėmis.

VERT taip pat vertino ir tvirtino ACER-CEER metines rinkos stebėsenos ataskaitas, kuriose pabrėžta būtinybė stiprinti rinkos lankstumą ir apsaugoti vartotojus nuo kainų svyravimų. ACER-CEER bendrą dokumentą dėl išmaniųjų tinklų rodiklių bei ACER rekomendacija dėl ES priežiūros ir sankcionavimo rėmų stiprinimo.

## ES TEISĖKŪRA

VERT aktyviai prisidėjo prie ES strateginių dokumentų vertinimo ir pozicijų derinimo, per metus gauta derinti daugiau nei 80 pozicijų dėl ES dokumentų, kuriais derintos Lietuvos pozicijos dėl privalomų dujų saugyklų pildymo reikalavimų, rusiškų energijos išteklių importo nutraukimo bei įperkamos energijos. Derinant pozicijas VERT aktyviai ir nuosekliai analizavo jų poveikį energijos rinkai ir jos veikimo principams.

2025 m. vasario 26 d. Europos Komisijai (EK) pristatė Įperkamos energijos veiksmų planą, kuriuo siekiama elektros kainų mažinimo ES pramonei ir vartotojams. Plane atsižvelgta į Lietuvos poziciją, kurią derinant aktyviai prisidėjo VERT.

VERT dalyvavo derinant Lietuvos pozicijas dėl **REPowerEU įgyvendinimo plano** nuostatų ir susijusių teisėkūros iniciatyvų, kuriomis siekiama visiškai nutraukti rusiškų gamtinių dujų ir naftos importą į ES. Svarbi šio plano dalis - užtikrinti griežtesnę energijos išteklių kilmės kontrolę bei tiekimo grandinių skaidrumą.

VERT taip pat dalyvavo pozicijų svarstyme dėl EK paskelbto **Europos tinklų paketo**, skirto spręsti 1,2 trilijono eurų investicijų trūkumą elektros tinkluose. Ši iniciatyva yra atsakas į didėjančią geopolitinį neapibrėžtumą, intensyvėjančią pasaulinę konkurenciją ir sparčius energetikos sektoriaus pokyčius.

## TARPTAUTINIAI PROJEKTAI

2025 m. rugpjūtį VERT sėkmingai **užbaigė Europos Komisijos remiamą techninės paramos (TSI) projektą**, skirtą leidimų atsinaujinančios energijos įrenginių (AEI) projektams išdavimo proceso efektyvinimui. Projektas, įgyvendintas glaudžiai bendradarbiaujant su EBPO ekspertais, buvo orientuotas į institucinių gebėjimų stiprinimą bei reguliavimo aplinkos optimizavimą. Projekto metu parengtos konkrečios rekomendacijos institucijoms, dalyvaujančioms AEI leidimų išdavimo procese.

Siekiant užtikrinti, kad EBPO rengiamos rekomendacijos padėtų siekti projekto pagrindinio tikslo – AEI leidimų išdavimo procesų efektyvinimo, 2025 m. sausio ir balandžio mėnesiais buvo suorganizuoti **du TSI darbo grupės posėdžiai, kuriems pirmininkavo VERT pirmininko pavaduotoja Jelena Dilienė.**

EBPO ekspertai taip pat organizavo dvišalius susitikimus su Lietuvos institucijomis bei operatoriais, dalyvaujančiais AEI leidimų išdavimo procesuose, įskaitant ir keletą specializuotų susitikimų su VERT atstovais.

**2025 m. birželio 19 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybėje suorganizuotas baigiamasis sklaidos renginys.** Renginio metu politikos formuotojams, reguliavimo institucijoms bei rinkos dalyviams buvo pristatytos pasiektos išvados, EBPO parengtos rekomendacijos bei numatyti tolimesni žingsniai, siekiant paspartinti AEI plėtrą Lietuvoje.

Dar 2025 m. VERT įgyvendino esminius priežiūros procesų optimizavimo pokyčius: remiantis nauju rizikos vertinimo modeliu, privalomos techninės būklės patikros riba padidinta nuo **100 kW iki 250 kW, o mažos rizikos projektams atsisakyta fizinių patikrų bei dalies perteklinių pažymų.**

## DVIŠALIO IR REGIONINIO BENDRADARBIAVIMO PROJEKTAI

**Lapkričio 3-4 d. VERT Vilniuje suorganizavo kasmetinius Baltijos elektros ir dujų rinkų forumus, kurie tapo pagrindine platforma ekspertinėms diskusijoms apie rinkų transformaciją.**

**Baltijos šalių elektros rinkos forume** pagrindinis dėmesys buvo skirtas balansavimo rinkos plėtrai, energijos kaupimo įrenginių integracijai ir sistemų sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais (įvykusios 2025 m. vasarį) poveikiu reguliavimo aplinkai. Forumo diskusijose akcentuoti elektros energijos kaupimo įrenginių plėtros pajėgumai, kurie galėtų dalyvauti balansuojant sistemas. Finansų ir energetikos sektoriaus ekspertai akcentavo, kad investicijų tvarumui užtikrinti būtina duomenimis grįsta finansavimo politika, kuria būtų vertinami realūs rinkos poreikiai, o ne subsidijos.

**Baltijos šalių dujų rinkos forume** analizuotos dujų sektoriaus dekarbonizacijos perspektyvos bei biržos operatoriaus „GET Baltic“ evoliucija – 2025 m. spalį buvo užbaigta visiška „GET Baltic“ integracija į EEX grupę, o rugsėjį Baltijos ir Suomijos dujų rinkose buvo pradėta prekiauti ateities sandoriais. Pristatyti pasiekimai biometano srityje, įskaitant virtualią biometano skystinimo paslaugą Klaipėdos suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminale bei SGD krovinių gabenimą į Ukrainą.

**Baltijos šalių šilumos ir vandens sektorių seminarai** – Baltijos energetikos rinkos forume VERT taip pat organizavo specializuotus šilumos ir vandens sektorių seminarus, skirtus pasidalyti Lietuvos, Latvijos ir Estijos reguliuotojų patirtimi investicijų planavimo bei tarifų nustatymo srityse. Šios diskusijos padėjo stiprinti regioninį bendradarbia-

vimą derinant nacionalines reguliavimo praktikas ir ieškant efektyviausių bendrų abiejų sektorių iššūkių sprendimų.

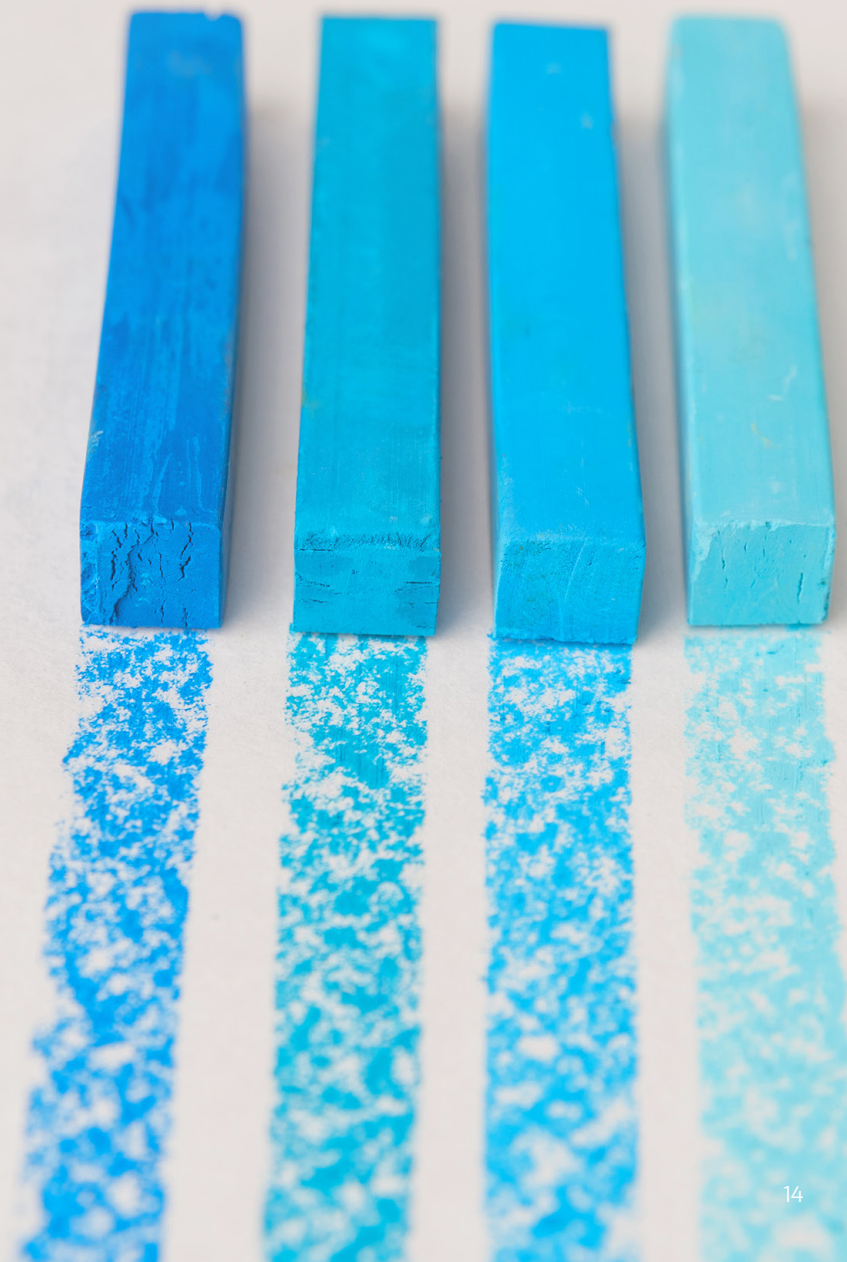
**Rugsėjo 21–23 d. Lietuvoje įvyko ACER delegacijos vizitas,** kurio metu buvo aptarti naujausi SGD rinkos pokyčiai, regioninės rinkos tendencijos bei infrastruktūros vaidmuo užtikrinant dujų tiekimo saugumą.

Tešiant partnerystę su **Moldovos reguliuotoju (ANRE), VERT delegacija 2025 m. balandį lankėsi Kišiniove,** kur teikė konsultacijas dėl AEI integracijos, energijos bendrųjų reglamentavimo bei rinkos liberalizavimo. Sėkmingą žinių perdavimo testinumą užtikrino **atsakomasis ANRE vizitas Vilniuje 2025 m. lapkritį,** kurio metu Moldovos delegacijai pristatyti energijos kaupimo (baterijų) sistemų integravimo techniniai reikalavimai, elektros rinkos veikimo principai po Baltijos šalių sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais bei sistemos lankstumo užtikrinimo sprendimai.

VERT nuosekliai plėtojo partnerystę su **Ukrainos reguliuotoju (NEURC), kuri oficialiai įtvirtinta memorandumu. Įgyvendinant memorandumo nuostatas ir siekiant padėti kolegoms užtikrinti veiklos testinumą rusijos karo sąlygomis, 2025 m. vasario mėn. VERT suteikė NEURC humanitarinę-techninę pagalbą.**



# 6. REGULIAVIMO STRATEGIJOS VYSTYMAS





2 lentelė. VERT reguliavimo sprendimai



“

2025 m. reguliavimo sprendimai energetikos sektoriuje buvo skirti įtvirtinti šalies energetinę nepriklausomybę – sudarytos sąlygos sėkmingam elektros energetikos sistemos sinchronizavimui su kontinentinės Europos tinklais bei integracijai į Vakarų energetikos rinkas, tobulinta reguliavimo aplinka – siekta užtikrinti atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą ir plėtrą bei skatinti pagamintos energijos vartojimą. Šiais metais toliau prisidėsime prie energetikos transformacijos – skatinsime naujų technologijų ir produktų vystymąsi diegiant sistemos lankstumą, saugumą bei patikimumą užtikrinančius sprendimus.

”

**REGULIAVIMO STRATEGIJOS VYSTYMO  
DEPARTAMENTO DIREKTORĖ  
IRMA ZDANIENĖ**

Didžiausia reguliavimo sprendimų dalis buvo susijusi su elektros energetikos sektoriumi, kuriame vyksta sparčiausia rinkos transformacija dėl AEI plėtros, tinklų integracijos ir rinkos dizaino pokyčių.

2025 m. priimti VERT sprendimai buvo orientuoti į efektyvesnį elektros ir dujų infrastruktūros naudojimą, biokuro ir alternatyviųjų degalų rinkų skaidrumo didinimą, administracinės naštos mažinimą rinkos dalyviams bei naujų energetikos sektorių, tokių kaip jūrinė vėjo energetika ir vandenilio infrastruktūra, reguliavimo pagrindų formavimą.

VERT taip pat aktyviai dalyvavo ES energetikos reguliavimo procesuose ir regioninėse iniciatyvose, prisidedama prie Baltijos šalių elektros rinkos integracijos, elektros sistemos sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais ir bendros Europos energetikos rinkos plėtros.

## REGLAMENTAVIMO POKYČIAI, SIEKIANČI ĮTVIRTINTI PAŽEIDŽIAMŲ ELEKTROS ENERGIJOS VARTOTOJŲ APSAUGĄ IR VISUOMENINIŲ ELEKTROS ENERGIJOS KAINŲ STABILUMĄ

VERT patikslino **Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo me-**

**todiką.** Numatyta, kad pažeidžiamiesiems vartotojams pirmiausia būtų priskiriamas tas elektros energijos kiekis, kurį planuojama įsigyti už mažiausią vidutinę elektros energijos kainą. Visuomeniniam tiekėjui nustatyta pareiga užtikrinti, kad pagal sutartis įsigijamos elektros energijos kaina būtų mažesnė nei visuomeninio tiekėjo prognozuojamos biržoje įsigyti elektros energijos kaina sutarties sudarymo metu.

**Dėl naujos tvarkos pažeidžiamiesiems vartotojams, palyginti su kitais visuomeninio tiekimo vartotojais žemos įtampos tinkle, 2026 m. pirmam pusmečiui nustatytos 18 proc. mažesnės visuomeninės elektros energijos kainos viršutinės ribos.**

Taip pat įtvirtintos visuomeninės elektros energijos kainos perskaičiavimo kartą per kalendorinių metų ketvirtį nuostatos, kai skirtumas tarp prognozuojamos elektros energijos įsigijimo kainos ir kainos, įskaičiuotos į visuomeninės elektros energijos kainos viršutinę ribą, yra **40 proc.** ar didesnis.

Siekiant užtikrinti stabilesnes visuomeninės elektros energijos kainas, atskirai patvirtinti Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos pakeitimai, kurie leidžia visuomeniniam

tiekėjui taikyti prognozuojamą elektros energijos įsigijimo kainą mažinančią dedamąją. Kartu įtvirtintos nuostatos, nustatančios reikalavimą įvertinti Lietuvos Respublikos Vyriausybės nustatytas priemones, mažinančias elektros įsigijimo kainą.

## ĮGYVENDINTI POKYČIAI SUMAŽINO RINKOS DALYVIŲ PATIRIAMĄ NAŠTĄ, FINANSINES SĄNAUDAS IR PERTEKLINĮ ADMINISTRACINĮ REGULIAVIMĄ

Atnaujinta Pažymų apie energetikos įrenginių techninės būklės patikrinimą išdavimo tvarka - nustatyta, kad paleidimo-derinimo darbų pažymos privalomos tik elektros objektams, kurių galia lygi arba viršija **250 kW**. Tikimasi, kad vidutinis **12** darbo dienų terminas, per kurį vertinami pateikti prašymai, trumpės trečdaliu – iki **8** darbo dienų.

Taip pat numatyta, kad elektros sektoriaus objektai vietoje būtų tikrinami tik vieną kartą prieš išduodant paleidimo-derinimo darbų pažymą, o patikrinimai būtų grindžiami rizikos vertinimu.

Nuo 2025 m. Veiklos elektros energetikos sektoriuje leidimų išdavimo taisyklių rengimas perduotas Tarybai, o tai sudarys prielaidas operatyviau ir lanksčiau reaguoti į besikeičiančias sektoriaus sąlygas. Taisyklėse atlikti pakeitimai sudarė sąlygas taikyti technines išimtis ir sujungti tam pačiam asmeniui išduotus leidimus

**Pokyčiai leidžia ne tik optimizuoti finansines išlaidas ūkio subjektams daugiau nei 2 kartus (preliminariai nuo ~148 tūkst. Eur iki ~66 tūkst. Eur per metus), bet ir sumažina perteklinį administracinį reguliavimą bei prisideda prie geresnės verslo aplinkos kūrimo.**

## VERT PAKEITĖ ELEKTROS ENERGIJOS ĮRENGINIŲ PRIJUNGIMO PRIE ELEKTROS TINKLŲ ĮKAINIŲ NUSTATYMO METODIKĄ IR ĮTVIRTINO NEMOKAMO LEISTINOS NAUDOTI GALIOS MAŽINIMO SĄLYGAS

**Metodikos pakeitimais numatyta, kad nebuitiniams elektros tinklų naudotojams leistinos naudoti galios mažinimo paslauga teikiama nemokamai, jei nuo galios suteikimo yra praėję daugiau nei 3 arba 10 metų (priklausomai nuo vartotojo kategorijos ir prijungimo sąlygų).**

Tvarka taikoma gaminantiems vartotojams, elektros energijos gamintojams ir energijos kaupimo įrenginių naudotojams.

Šie pakeitimai sudaro sąlygas racionaliau įvertinti faktinį galios poreikį, efektyviau naudoti tinklų pajėgumus ir mažinti papildomas investicijas į tinklų plėtrą.

## **ATNAUJINTI PASINAUDOJIMO AB „LITGRID“ IR AB „ENERGIJOS SKIRSTYMO OPERATORIUS“ (ESO) ELEKTROS TINKLAIS TVARKOS APRAŠAI**

Aprašai atnaujinti siekiant užtikrinti, kad AEI elektrinių valdymo sistemos atitiktų Elektros energetikos įstatyme numatytus saugumo reikalavimus.

„Litgrid“ apraše patikslintos žemės sklypo tinkamumo saulės elektrinėms pagrindimo, prijungimo taško keitimo galimybių, saugios generavimo ribos nustatymo ir leistinos galios ribų pažeidimo kriterijų nuostatos. ESO apraše patikslintos techninės būklės patikrinimo pažymų taikymo, pralaidumų rezervavimo ir energijos kaupimo įrenginių prijungimo prie elektros tinklų nuostatos. Be to, nustatyta, kad jei bauda už leistinos generuoti galios viršijimą nesiekia **2 Eur**, ji nėra taikoma.

## **VERT PATVIRTINO ENERGIJOS IŠTEKLIŲ BIRŽOS OPERATORIAUS „BALTPOL“ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ BIRŽOS REGLAMENTO PAKEITIMUS**

Patikslintos biržos dalyvių kategorijos ir jų nustatymo kriterijai (prekybos apyvarta, turto dydis, finansinis patikimumas ir kt.) – jie perkelti į reglamentą ir papildyti naujais kriterijais. Nuo dalyvio kategorijos priklausys leidžiama sandorių vertė, jų trukmė ir užtikrinimo dydis, taip pat galimi prekybos apribojimai. Reglamente taip pat numatyta pareiga bent kartą per metus patikrinti, ar dalyviai atitinka reikalavimus, bei patikslintos vienašalio sandorio nutraukimo sąlygos.

## **DEGALŲ IŠ ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ (DAEI) TEISĖS AKTŲ PAKEITIMAI, ĮGYVENDINANT ALTERNATYVIŲJŲ DEGALŲ ĮSTATYMO PAKEITIMO NUOSTATAS**

Įgyvendinant Alternatyviųjų degalų įstatymo pakeitimus, patikslinti DAEI apskaitos vienetų sistemos dalyvių įpareigojimų vertinimo ir degalų tiekėjų patikrinimų tvarkos aprašai.

**Nustatyti lankstumo mechanizmai, leidžiantys iki 10 proc. sugeneruotų DAEI apskaitos vienetų perkelti į kitus kalendorinius metus ir panaudoti įpareigojimams vykdyti.**

Taip pat pakeistas sankcijų taikymo mechanizmas – sudaryta galimybė neįvykdytą įpareigojimų dalį kompensuoti kitais metais.

Patikslinti auditų pateikimo ir sprendimų priėmimo terminai, o nuo 2026 m. sausio 1 d. taikoma atnaujinta įpareigojimų įgyvendinimo apskaičiavimo tvarka. Taip pat detalizuota koordinuotų patikrinimų tvarka, leidžianti VERT ir VVTAT kartu tikrinti degalų atitiktį Alternatyviųjų degalų įstatymo reikalavimams.

## **SUDERINTI „KN ENERGIES“ NAUDOJIMOSI SGD TERMINALU TAISYKLIŲ PAKEITIMAI, LEIDŽIANTYS TEIKTI BIOMETANO VIRTUALAUS SKYSTINIMO PASLAUGĄ**

Suderinti „KN Energies“ naudojimosi SGD terminalu taisyklių pakeitimai, sudarantys galimybę teikti biometano virtualaus skystinimo paslaugą.

Nauja paslauga didina SGD terminalo konkurencingumą ir infrastruktūros panaudojimo įvairovę, nedarant poveikio pagrindinei terminalo funkcijai – išdujinimui, ir prisideda prie žaliosios transformacijos tikslų jūrų transporte.

Taip pat patikslintos metinių SGD terminalo pajėgumų ir neatidėliotinos rinkos krovinių paskirstymo procedūros.

## **JŪRINIO VĖJO KONKURSO ORGANIZAVIMAS**

**2025 m. birželio 9 d.  
VERT paskelbė konkursą dėl teisės plėtoti 700 MW jūrinio vėjo elektrinių parką Baltijos jūroje.**

Nors konkurso sąlygomis domėjosi keli potencialūs dalyviai, per nustatytą terminą dokumentus pateikė tik vienas asmuo, todėl 2025 m. spalio 10 d. konkursas paskelbtas neįvykusių.

Tarp svarbiausių to priežasčių reikėtų paminėti geopolitinę situaciją, sutrikusias tiekimo grandines – vystytojai atsargiau vertina riziką ir prisiimamus įsipareigojimus.

VERT pasiruošusi dalyvauti diskusijose ir sprendimų priėmimo procese dėl antrojo jūrinio vėjo parko konkurso.

**VERT nuomone, antras jūrinio vėjo parkas ateityje padidintų rinkos integraciją, tiekimo saugumą, sudarytų didesnes elektros energijos eksporto galimybes.**

Svarbu pažymėti, kad lygiagrečiai turi būti vystomi ir jungčių su kitomis ES valstybėmis projektai.



## ES ENERGETIKOS REGULIAVIMAS

2025 m. ES energetikos reguliavimo srityje pagrindinis dėmesys toliau buvo skiriamas AEI plėtrai ir integracijai, rusijos energinių išteklių atsisakymui, energijos tiekimo saugumo ir patikimumo užtikrinimui bei vandenilio energetikos reguliavimo pagrindų kūrimui.

EK inicijavo dviejų reglamentų elektros ir dujų srityse pakeitimus, kurių pakeitimo procese aktyviai dalyvavo VERT atstovai. Elektros energijos srityje pateiktas pasiūlymas keisti pralaidumų paskirstymo ir perkrovos valdymo gairių reglamentą, kuriuo nustatoma, kaip vykdomi tarpvalstybiniai elektros energijos mainai, taip pat reguliuojamos elektros energijos biržos. Siekiant efektyvesnio elektros energijos biržų veikimo, numatyta, kad bendras elektros energijos kainos apskaičiavimas vyktų centralizuotoje institucijoje, o ne kiekvienoje biržoje atskirai.

Gamtinių dujų srityje buvo keičiamas pajėgumų paskirstymo mechanizmų tinklo kodekso reglamentas. Pasiūlymais siekiama įdiegti naujus pajėgumų paskirstymo būdus, kurie suteiktų daugiau lankstumo rinkos dalyviams prekiauti gamtinėmis dujomis. VERT atstovai palaikė EK pasiūlymą įdiegti nau-

ją mėnesio balanso gamtinių dujų pajėgumų produktą, kuris suteiktų daugiau lankstumo dujų prekybai su kitomis valstybėmis. Abu reglamentus numatyta patvirtinti 2026 m.

ACER formatuose, kuriuose aktyviai dalyvauja VERT atstovai, vienas svarbiausių sprendimų – Apkrovos valdymo tinklo kodekso projekto parengimas ir pateikimas Europos Komisijai.

Apkrovos valdymo tikslas – kad apkrovos valdymo ištekliai (tokie kaip vartotojai, energijos kaupikliai, paskirstyta generacija ir kt.) galėtų pilnavertiškai dalyvauti didmeninėje elektros energijos rinkoje, suteikdami jai daugiau lankstumo, ir paskatintų tolimesnę AEI plėtrą.

Patvirtintas elektros biržos operatorius vienijančios organizacijos pateiktas pasiūlymas dėl naujos einamosios paros produktų metodologijos. Vienas pagrindinių pakeitimų – **15 min.** prekybos laiko intervalo elektros energija nustatymas einamosios paros prekybai. Kartu keista einamosios paros tarpzoninės prekybos atidarymo ir uždarymo laiko metodologija, kuri nustatė naują laikotarpį, iki kada galima prekiauti elektros energija einamąją parą. Laikotarpis buvo sumažintas nuo **60 min. iki 30 min.** iki elektros energijos pristatymo laiko visoms ES prekybos zonų riboms. Šis pakeitimas buvo įgyvendintas atsižvelgiant

į elektros rinkos dizaino reglamento reikalavimus ir turėtų suteikti daugiau lankstumo elektros energijos prekybininkams.

Vertinant būsimą vandenilio energetikos plėtros potencialą ir planuojamas investicijas į vandenilio infrastruktūrą, ACER parengė ir priėmė rekomendaciją dėl tarplaikinės kaštų paskirstymo metodikos.

Tai priemonė, kuomet vandenilio infrastuktūros valdytojai turi galimybę per tarifus dalį investicinių kaštų išskirstyti laike, t. y. pirmiesiems jo naudotojams suteikiama galimybė nedengti visų investicijų, o dalį jų perkelti būsimiems vartotojams.

## REGIONINIS BENDRADARBIAVIMAS STIPRINANT BALTIJOS ŠALIŲ RINKĄ

Pagrindiniai VERT darbai buvo skirti sėkmingai Lietuvos ir kitų Baltijos šalių sinchronizacijai su kontinentinės Europos elektros tinklais.

Patvirtintos perdavimo sistemos operatorių parengtos metodologijos dėl dažnio išlaikymo rezervų apimties nustatymo bei einamosios paros pralaidumų skaičiavimo metodika, perdavimo sistemos operatorių pasiūlymas dėl galios dažnio ir valdymo (LFC) blokų nustatymo, kuriuo buvo sukurtas Baltijos LFC blokas, padėsiantis užtikrinti glaudų Baltijos šalių perdavimo sistemos operatorių bendradarbiavimą apkrovos dažnio reguliavimo srityje ir įgyvendinant Baltijos balansavimo pajėgumų ir balansavimo energijos rinkas.

Siekiant paskatinti elektros energijos rinkos plėtrą Lietuvoje, metų pabaigoje VERT patvirtino Lietuvos ir Švedijos perdavimo sistemos operatorių pateiktą pasiūlymą dėl naujo ilgalaikio tarpzoninio rizikos draudimo (EPAD) produkto Lietuvos ir Švedijos SE4 elektros energijos prekybos zonoms.

EPAD suteiks galimybę elektros tiekėjams ir kitiems rinkos dalyviams apsidrausti nuo kainų skirtumų tarp Lietuvos ir Švedijos bei pasiūlys vartotojams daugiau ilgalaikių elektros energijos kontraktų. Pradiniu etapu rinkai bus pasiūlyta **10 proc.** NordBalt kabelio pajėgumų – apie **70 MW**. Rinkos dalyviai galės pirkti mėnesinius, ketvirtinius ir metinius produktus.

## 7. PASLAUGŲ TEIKIMAS



3 lentelė. VERT sprendimai dėl leidimų

VERT SPRENDIMAI DĖL LEIDIMŲ/ ATESTATŲ/PAŽYMŲ	ELEKTRA	DUJOS IR NAFTA	ŠILUMA	VANDUO	IŠ VISO
LEIDIMAI	827	99	4	5	935
ATESTATAI	631	124	105	-	860*
PAŽYMOŠ	955	119	458	-	1532
MOKYMOSI PROGRAMOS	10	24	41	-	75

\*Kartu su neigiamais sprendimais neišduoti atestato. Teigiami sprendimai 774

VERT PRIĖMĖ SPRENDIMUS DĖL  
LEIDIMŲ IŠDAVIMO ELEKTROS  
ENERGETIKOS SEKTORIUJE:

1. plėtoti elektros energijos gamybos  
pajėgumus - 260, iš kurių:

53

dėl hibridinių elektrinių įrengimo,

55

dėl kaupimo įrenginių plėtojimo,

2. pratęstas leidimų galiojimas:

134

3. gaminti elektros energiją:

206

4. vykdyti nepriklausomo  
elektros energijos tiekimo  
veiklą nebuitiniams  
vartotojams:

7

2025 m. rudenį, įsigaliojus reguliaciniams  
pakeitimams, skirtiems mažinti teisiniu  
reglamentavimu nustatytą administracinę  
naštą, elektrinių ir kaupimo įrenginių  
savininkams nebeliko pareigos kreiptis į  
VERT ir gauti techninės būklės patikrinimo  
pažymas (galutines pažymas).

VERT PRIĖMĖ SPRENDIMUS DĖL  
LEIDIMŲ DUJŲ IR NEFASUOTŲ  
NAFTOS PRODUKTŲ SEKTORIUOSE:

1. išdavė ir pakeitė/patikslino:

77

leidimus verstis prekyba  
suskystintomis naftos dujomis  
ir nefasuotais naftos produktais.

2. panaikino:

3

prekybos suskystintomis  
naftos dujomis ir nefasuotais  
naftos produktais leidimus.

19

gamtinių dujų tiekimo leidimų.

VERT 2025 m. vertino sumontuotų ar  
rekonstruotų energetikos įrenginių atitiktį  
projektams bei normatyvinių dokumentų  
reikalavimams ir išdavė **1532** techninės  
būklės patikrinimo pažymas, iš kurių:

955

dėl elektros įrenginių,

458

dėl šilumos įrenginių,

88

dėl gamtinių dujų įrenginių,

19

dėl suskystintų naftos dujų įrenginių,

12

dėl naftos produktų įrenginių.

VERT 2025 m. išdavė **774** įrenginių įrengimo  
ir eksploataavimo atestatus, iš kurių:

445

dėl įrenginių įrengimo,

329

dėl įrenginių eksploataavimo.

Daugiausia atestatų išduota  
elektros sektoriuje – **567**.



## 2025 m. VERT suteikė:

**34**

piliečių energetikos bendrijų (PEB) statusus.

Fiksuota sparti piliečių energetinių bendrijų plėtra – PEB statusų skaičius, palyginti su 2024 m., padidėjo nuo **23** iki **34**, tai rodo didėjantį visuomenės aktyvumą ir bendruomeninių energetikos iniciatyvų svarbą.

## 2025 m. VERT:

**1**

ūkio subjektui išdavė licenciją versti šilumos tiekimo veikla

**3**

pakeitė šilumos tiekėjų licencijas

**2** šilumos tiekėjų licencijos buvo papildytos naujomis veiklos teritorijomis, **1** tiekėjo licencija patikslinta pasikeitus licencijose nurodytiems rekvizitams.

## VERT 2025 m. pakeitė

**5**

ūkio subjektų geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo licencijas

**5** ūkio subjektams pakeistos licencijos, pasikeitus licencijuojamos veiklos teritorijai.

Analizuojant 2025 m. duomenis, matomas augantis leidimų, susijusių su hibridinėmis elektrinėmis ir energijos kaupimo įrenginiais, skaičius, kuris rodo energetikos sektoriaus perėjimą prie lankstesnės, pažangesnės ir labiau subalansuotos sistemos.

Taip pat pastebimas reikšmingas leidimų galiojimo termino pratęsimo mastas, kuris rodo, kad nors kai kurie projektai ir susiduria su įgyvendinimo iššūkiais, tačiau jų plėtra nenutrūksta ir jie sėkmingai vystomi toliau.

2025 m. buvo kertinis laikotarpis plėtojant atsinaujinančių išteklių energetikos projektus – ūkio subjektai, sėkmingai baigę vystyti projektus, žymiai dažniau kreipėsi į Tarybą dėl leidimų gaminti išdavimo nei 2024 m. Panaši tendencija, tikėtina, išliks ir 2026 m., kai leidimų gaminti elektros energija bus išduodama žymiai daugiau, palyginus su išduodamų leidimų plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus skaičiumi.

VERT įgyvendinti reguliacinės aplinkos pokyčiai, mažinantys administracinę naštą, atspindi aiškų siekį spartinti projektų įgyvendinimą ir mažinti biurokratinės kliūtis, tai turėtų teigiamai paveikti investicinę aplinką ateityje.



## ENERGETIKOS DARBUOTOJŲ ATESTAVIMO INFORMACINĖ SISTEMA (EDAIS)

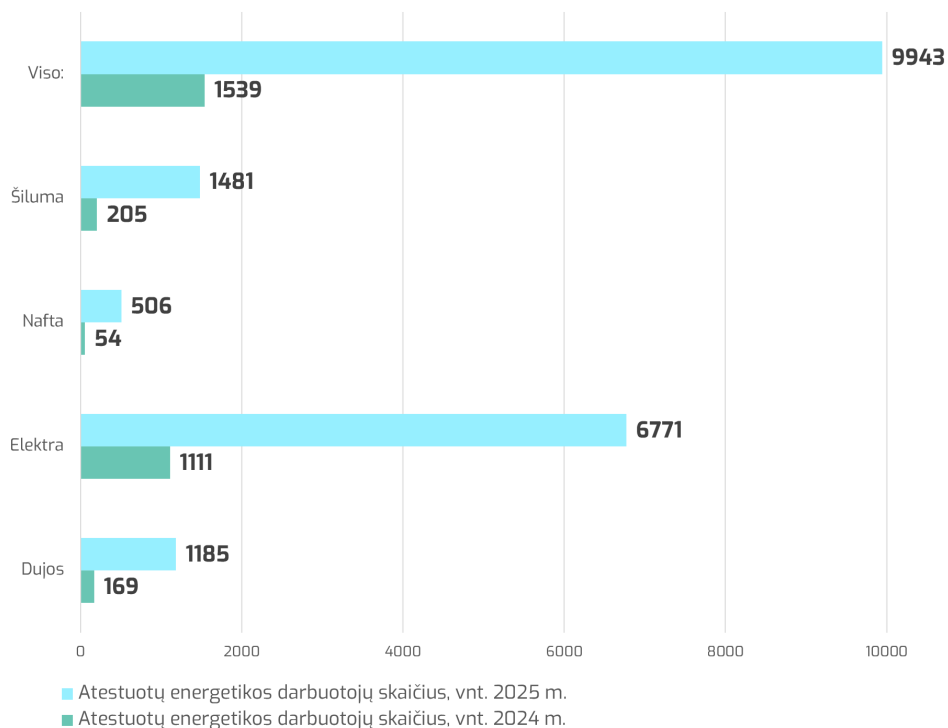
Nuo 2024 m. rugpjūčio 1 d. energetikos darbuotojai pradėjo atestuotis naudojdamiesi Energetikos darbuotojų atestavimo informacine sistema (EDAIS).

Sistemos tikslas – patobulinti energetikos darbuotojų atestavimo veiklos procesus, sukuriant patogią, funkcionalią ir kokybišką elektroninę energetikos darbuotojų atestavimo paslaugą, užtikrinančią Bendros energetikos darbuotojų

tojų atestavimo schemos įgyvendinimą. Pirmaisiais sistemos naudojimo metais ją pasinaudojo daugiau nei **2 tūkst.**, o pernai jau – daugiau nei **13 tūkst.** darbuotojų.

Didžiąją dalį vykusių egzaminų sudarė elektros sektoriaus egzaminai (**71 proc.** visų egzaminų), mažiausiai – naftos sektoriaus egzaminai (**5 proc.** visų egzaminų).

1 pav. 2024–2025 m. atestatus gavę darbuotojai



“

Pirmieji EDAIS naudojimo metai parodė, kad sprendimas yra reikalingas ir jis aktyviai naudojamas. Tai tik patvirtina, kad skaitmeniniai sprendimai energetikos sektoriuje gali efektyviai prisidėti prie sektoriaus procesų modernizavimo.

Siekdami, kad būtų užtikrinti skirtingi atestavimo poreikiai ir kad sistema veiktų sklandžiai, nuolat bendradarbiaujame su atestavimo įstaigomis.

”

DUOMENŲ IR TECHNOLOGIJŲ  
DEPARTAMENTO DIREKTORIUS  
**RIMAS VALUNGEVIČIUS**



# 8. KAINODARA IR ANALITIKA



Nustatytos, patvirtintos ir  
suderintos **203** kainos, iš kurių:



4 lentelė. VERT kainodaros sprendimai 2025 m.



“

2025 metais VERT priėmė daugiau nei 200 sprendimų dėl reguliuojamų kainų, tarp jų – pirmą kartą nustatė visuomeninę elektros kainą pažeidžiamiesiems vartotojams ir baigė regioninių atliekų tvarkymo centrų kainų nustatymą. Šių sprendimų dėka vartotojams sutaupyta beveik **71,2 mln. Eur.** Taip pat išnagrinėti **167** investiciniai projektai, kurių vertė beveik **1,2 mlrd. Eur.** Šiomet tolesnis dėmesys skiriamas rinkos priežiūrai bei duomenų analizei, siekiant priimti dar efektyvesnius ir duomenimis pagrįstus sprendimus.

”

**DUOMENŲ ANALIZĖS IR VERTINIMO  
DEPARTAMENTO DIREKTORIUS  
AIVARAS CIESIŪNAS**



VERT sprendimų dėka  
vartotojams sutaupyta beveik  
**71,2 mln. Eur.**

Didžiausią sutaupymo dalį lėmė neįvertintos papildomos bendrovių patirtos ar planuojamos patirti veiklos sąnaudos elektros ir dujų sektoriuose (**apie 58 mln. Eur.**).

Sutaupymui įtakos turėjo ir numatytos mažesnės atidėjinių sąvartynų uždarymui sąnaudos atliekų sektoriuje, taip pat mažesnės darbo užmokesčio sąnaudos bei neįvertintas sukauptas nusidėvėjimas ir investicijų grąža (**9,1 mln. Eur.**).

Prie sutaupymo taip pat prisidėjo šilumos sektoriuje apskaičiuotos didesnės anksčiau laikotarpiais papildomai gautos pajamos, neįtrauktos draudžiamos sąnaudos ir suformuotų efektyvumo užduočių įtaka (kiek daugiau nei **4,9 mln. Eur.**).

Dalį sutaupymų sumažino įvertintos didesnės sąnaudos (beveik **0,8 mln. Eur.**) vandens sektoriuje.



## ELEKTROS SEKTORIUS

2025 m. VERT elektros sektoriuje kainų reguliavimą taikė **11** ūkio subjektų atžvilgiu:

1

perdavimo sistemos operatoriui

4

skirstymo operatoriams

6

paslaugų tiekėjams

Bendra elektros įmonių reguliuojamo turto vertė pernai siekė:

2,1

mlrd. Eur

Nustatyta leistina investicijų grąža beveik

111

mln. Eur

[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

### VERT elektros sektoriuje nustato:

- infrastruktūros įmonių perdavimo ir skirstymo kainų viršutinės ribas ir konkrečias kainas,
- visuomeninio elektros energijos tiekimo tarifus, elektros vartotojų įrenginių prijungimo prie elektros skirstomųjų tinklų ir gaminančių buitinių vartotojų naudojimosi elektros tinklais paslaugų kainas,
- viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) dedamąją ir papildomas dedamąsias, rezervinės galios paslaugų kainas.

Pernai didžiausias kainų augimas fiksuotas perdavimo ir skirstymo segmente. Juos lėmė augančios darbo užmokesčio sąnaudos, didesnės investicijos į tinklus ir mažesni planuojami elektros energijos kiekiai, tačiau dalį augimo kompensavo mažesnės technologinių nuostolių sąnaudos.

### INFRASTRUKTŪROS ĮMONIŲ PASLAUGŲ KAINŲ VIRŠUTINĖS RIBOS

Pernai VERT pakoregavo kainų viršutines ribas 5 infrastruktūros įmonėms:

„Litgrid“, ESO, „Achema“, „Dainavos elektra“ ir „Akmenės cementas“.

„Litgrid“ perdavimo paslaugos kainos viršutinė riba padidėjo apie **21 proc.** nuo **1,045 ct/kWh** iki **1,269 ct/kWh be PVM**. Pokytį lėmė mažesnis planuojamas perduoti elektros energijos kiekis, augančios darbo užmokesčio sąnaudos ir investicijų grąžos korekcijos.

ESO skirstymo paslaugų kainos didėjo:

- apie **6 proc.** vidutinės įtampos tinkluose – nuo **1,147** iki **1,214 ct/kWh be PVM**,
- apie **25 proc.** žemos įtampos tinkluose – nuo **2,639** iki **3,286 ct/kWh be PVM**.

Augimą lėmė didesnės veiklos sąnaudos (darbo užmokestis ir kitos sąnaudos), infliacijos įtaka, investicijos į tinklus bei su tuo susijusios nusidėvėjimo sąnaudos ir investicijų grąža. Kainų augimą iš dalies kompensavo mažesnės technologinių nuostolių sąnaudos dėl mažesnės elektros energijos kainos rinkoje.

„Akmenės cementas“ skirstymo kainos mažėjo:

- apie **40 proc.** vidutinės įtampos tinkluose – nuo **1,904** iki **1,136 ct/kWh be PVM**,
- kiek daugiau nei **39 proc.** žemos įtampos tinkluose – nuo **2,082** iki **1,261 ct/kWh be PVM**.

Mažėjimą lėmė mažesnės veiklos ir mokesčių sąnaudos, mažesnė investicijų grąža, įvertintas ankstesnių metų viršpelnis ir didesnis paskirstomas elektros energijos kiekis.

„Dainavos elektra“ kainos iš esmės keitėsi nežymiai:

- nesiekė nei procento vidutinės įtampos tinkluose – nuo **1,541** iki **1,543 ct/kWh be PVM**,
- apie 8 proc. mažėjo žemos įtampos tinkluose – nuo **3,174** iki **2,910 ct/kWh be PVM**.

Pokytį lėmė mažesnės mokesčių sąnaudos, mažesnė investicijų grąža ir įvertintas ankstesnių metų viršpelnis.

„Achema“ skirstymo paslaugos kainos viršutinė riba padidėjo apie **71 proc.** nuo **0,77** iki **1,32 ct/kWh be PVM** dėl kone perpus mažesnio planuojamo paskirstyti elektros energijos kiekio.

5 lentelė. Infrastruktūros kainų viršutinės ribos, ct/kWh be PVM

Bendrovė	2025 m.		2026 m.		Pokytis, proc.	
Perdavimo sistemos operatorius:						
AB „Litgrid“	1,045		1,269		21,4	
Skirstymo sistemos operatoriai:	VĮ	ŽĮ	VĮ	ŽĮ	VĮ	ŽĮ
AB „Energijos skirstymo operatorius“	1,147	2,639	1,214	3,286	5,84	24,52
AB „Akmenės cementas“	1,904	2,082	1,136	1,261	-40,34	-39,43
AB „Achema“	0,77		1,32		71,43	
UAB „Dainavos elektra“	1,541	3,174	1,543	2,91	0,13	-8,32

## PAPILDOMŲ PASLAUGŲ ĮSIGIJIMO DEDAMOJI PRIE PERDAVIMO PASLAUGOS KAINOS

Papildomos paslaugos – tai elektros sistemos veikimui būtinos paslaugos, užtikrinančios tinklo stabilumą, dažnio ir įtampos reguliavimą bei sistemos atkūrimą po sutrikimų.

Po Baltijos šalių elektros energetikos sistemų sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais pradėjo veikti bendra Baltijos šalių balansavimo pajėgumų rinka. Vis dėlto, kol ši rinka dar nėra pakankamai išvystyta, buvo pratęsta „Litgrid“ ir energijos kaupimo sistemos operatorės „Energy Cells“ sutartis dėl balansavimo paslaugų teikimo iki 2026 m. pabaigos. Didėjant pasiūlai rinkoje, šių paslaugų apimtys jau yra palaipsniui mažinamos.

VERT nustatė, kad 2026 metams „Litgrid“ papildomų paslaugų dedamoji prie perdavimo paslaugos kainos, palyginti su 2025 m., mažėja beveik 25 proc. ir siekia **1,2653 ct/kWh be PVM**. Dedamosios mažėjimą lėmė ankstesnių laikotarpių pajamų ir sąnaudų skirtumų įvertinimas, sumažėjusios balansavimo paslaugų sąnaudos, ankstesnių laikotarpių neatitikimų grąžinimas.

## REZERVINĖS GALIOS PASLAUGŲ KAINA

Rezervinės galios paslaugos užtikrina elektros sistemos patikimumą – jos reikalingos tam, kad sistema galėtų veikti sutrikimų metu ar prireikus dirbti izoliuotu režimu, kai visa reikalinga elektros energija turi būti pagaminama ir subalansuojama šalies viduje.

VERT 2026 metams nustatė šių paslaugų kainų viršutinės ribas Kauno termofikacijos elektrinei, „ORLEN Lietuva“, „Panevėžio energijai“ ir „Ignitis gamyba“. Taip pat nustatyta „Ignitis gamyba“ Kruonio hidroakumuliacinės elektrinės ir Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinės avarijų prevencijos ir jų likvidavimo paslaugų pajamų viršutinė riba. Dalis šių kainų yra konfidencialios ir viešai neskelbiamos, siekiant užtikrinti vienodas konkurencines sąlygas.

Paskirtojo kaupimo operatoriaus „Energy Cells“, kuris užtikrina būtiną paslaugą Lietuvos pasirengimui dirbti izoliuotu režimu, izoliuoto darbo rezervo paslaugos kainos viršutinė riba 2026 m. siekia **3,72 Eur/MW/h be PVM** ir, palyginti su 2025 m., sumažėjo beveik **11 proc.**

## VIEŠUOSIUS INTERESUS ATITINKANČIŲ PASLAUGŲ KAINOS

2025 m. VIAP lėšų poreikis siekė **7,051 mln. Eur**, iš jų:

- 6,414 mln. Eur – atsinaujinančių išteklių energetikai (AEI),
- 0,430 mln. Eur – AEI gamybos balansavimui,
- 0,208 mln. Eur – administravimo sąnaudoms.

2026 m., sumažėjus AEI gamybos poreikiui, planuojamas VIAP lėšų poreikis sumažėjo iki **1,295 mln. Eur**, iš jų:

- 0,621 mln. Eur – AEI gamybai skatinti,
- 0,437 mln. Eur – balansavimui,
- 0,237 mln. Eur – administravimo sąnaudoms.



## NAUDOJIMOSI ELEKTROS TINKLAIS PASLAUGOS KAINOS

VERT paskelbė diferencijuotas elektros energijos persiuntimo paslaugų kainas. Tiek VĮ tinklų, tiek ŽŪ tinklų buitiniams vartotojams jos buvo vidutiniškai sumažintos ir 0,568 ct/kWh dėl investicijų grąžos viršijimo dydžio grąžinimo plano vykdymo. VERT taip pat nustatė buitiniams gamintiems vartotojams naudojimosi elektros tinklais paslaugos kainas, kurios taip pat atitinkamai pakoreguotos dėl minėto plano vykdymo. ŽŪ tinkluose kainos didėja dėl išaugusių perdavimo ir skirstymo sąnaudų bei mažesnės prognozuojamos elektros rinkos kainos. VĮ tinkluose jos mažėja, nes sumažėjo papildoma dedamoji prie perdavimo paslaugos kainos.

6 lentelė. I–III variantais buitiniams gaminantiems vartotojams nustatytų paslaugos kainų 2026 m., taikytų nuo 2026 m. sausio 1 d., palyginimas su taikytomis iki 2025 m. gruodžio 31 d.

Variantai	Matavimo vnt.	2026 m.		2025 m.		Pokytis vnt. (proc.)	
		VĮ	ŽŪ	VĮ	ŽŪ	VĮ	ŽŪ
I variantas. Paslaugų kaina, mokama už 1 kWh atgauto iš ST elektros energijos kiekio	Eur/kWh	0,024	0,06	0,026	0,055	-0,002 (-7,7)	0,005 (9,1)
II variantas. Paslaugų kaina, mokama už 1 kW elektrinės leistinos generuoti galios	Eur/kW/metams	22	49,93	22,27	47,46	-0,27 (-10,2)	2,47 (5,2)
III variantas. Paslaugų kaina, išreikšta elektros energijos kiekio procentiniu dydžiu nuo kaupimo laikotarpiu buitinio gaminančio vartotojo į elektros tinklus patiektos elektros energijos kiekio	Proc.	21	37	23	35	-2 (-8,7)	2 (+5,7)
IV variantas. Paslaugų kaina, prilyginta pasirinktam elektros energijos persiuntimo paslaugos tarifui	Prilygintos persiuntimo paslaugų tarifų 1 kWh kainoms, paskelbtoms VERT 2025 m. lapkričio 12 d. nutarimu Nr. O3E-1676						

## VISUOMENINĖS ELEKTROS ENERGIJOS KAINOS VIRŠUTINĖ RIBA

Patvirtinus Elektros energetikos įstatymo pakeitimus, smulkieji buitiniai vartotojai (suvartojantys mažiau kaip 1000 kWh per metus) ir pažeidžiami vartotojai (piniginę socialinę paramą gaunantys nepasiturintys gyventojai, asmenys su negalia) gali naudotis visuomeniniu elektros energijos tiekimu iki 2030 m. sausio 1 d. VERT visuomeninės elektros energijos kainos viršutinę ribą nustato kas pusę metų.

Pernai pirmą kartą nustatyta atskira mažesnė kaina, taikoma išimtinai tik pažeidžiamiesiems vartotojams. Jiems 2026 m. I pusmečiui galiojančios kainos buvo sumažintos – vidutinės įtampos tinkle beveik **28 proc.** ir siekia **9,197 ct/kWh su PVM.** Tuo tarpu žemos įtampos tinkle kaina – beveik **12 proc.** ir siekia **17,632 ct/kWh su PVM.**

Pažeidžiamo vartotojo statuso neturintiems vartotojams 2026 m. I pusmečio (palyginti su 2025 m. II pusmečiu) kainos didėjo **4 proc.** vidutinės įtampos tinkle – nuo **12,694 iki 13,196 ct/kWh su PVM.** Žemos įtampos tinkle didėjo beveik **9 proc.**

**nuo 19,940 iki 21,631 ct/kWh su PVM.** Kainų pokyčius lėmė elektros energijos įsigijimo kainos augimas, nors reguliuojama kainos dalis kito nevienodai – vidutinės įtampos tinkle ji mažėjo apie **1 proc.**, o žemos įtampos tinkle didėjo beveik **11 proc.** Didžioji dauguma buitinių ir smulkaus verslo vartotojų naudojami žemos įtampos tinklais.

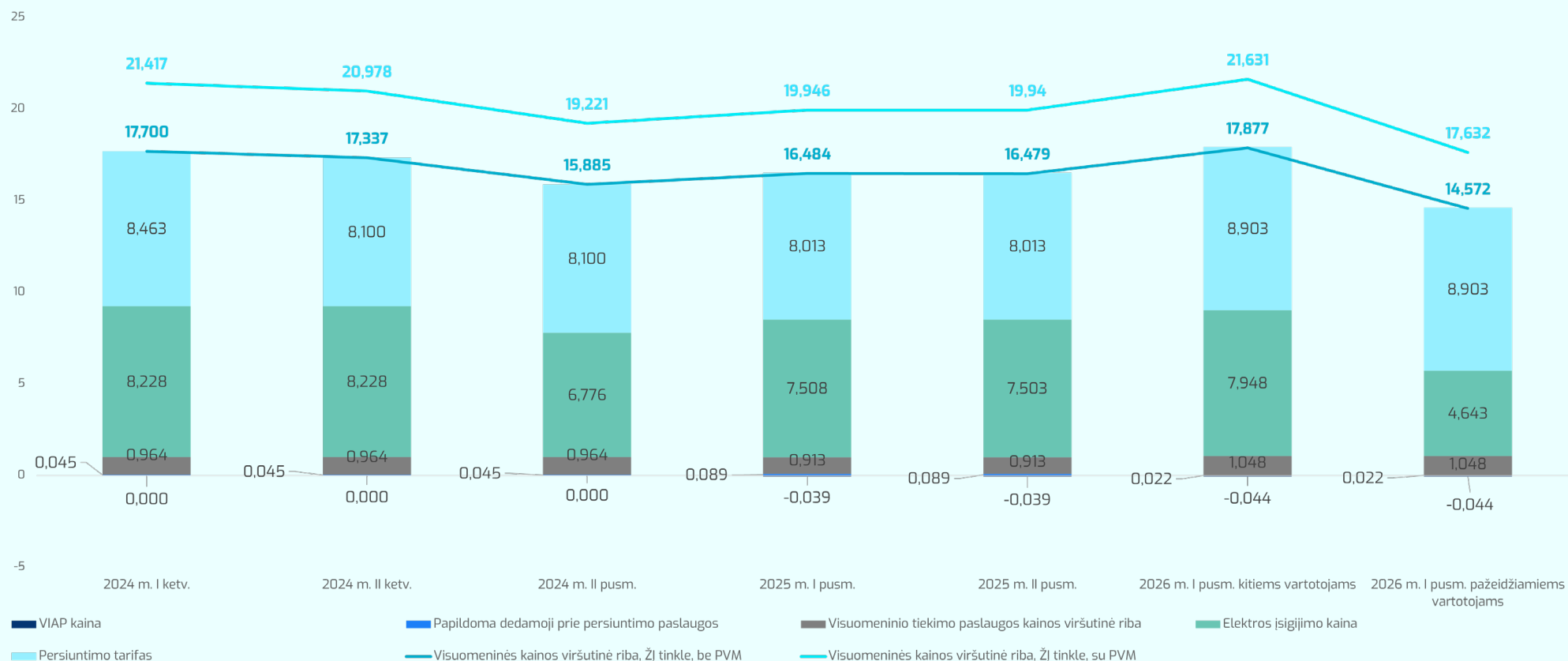
Visuomeninio tiekimo pažeidžiamiesiems vartotojams, iš kurių daugiausia yra pasirinkę vienos laiko zonos „Standartinį“ tarifą, tarifas mažėjo ir siekė **18 ct/kWh su PVM.** Nustatytas tarifas yra apie **12 proc. (2,5 ct/kWh)** mažesnis, palyginti

su 2025 II pusm. galiojančia visuomeninio tiekimo paslaugos kaina. Vidutinė šių vartotojų paslaugų sąskaita mažesnė maždaug **2,50 Eur.**

Kitiems, iki 1000 kWh per metus suvartojantiems, visuomeninio tiekimo vartotojams vienos laiko zonos „Standartinis“ tarifas, kurį yra pasirinkusi didžiausia jų dalis, didėjo **1,5 ct/kWh ir siekė 22 ct/kWh su PVM.** Vidutinė vartotojų sąskaita, palyginti su 2025 m. II pusm. galiojančiais visuomeniniais „Standartinio“ plano tarifais, didėjo apie **1,50 Eur.**



2 pav. Visuomeninė elektros energijos kaina ir jos dedamosios žemos įtampos tinkle (ct/kWh su PVM)



## PRIJUNGIMO PRIE ELEKTROS TINKLŲ ĮKAINIAI

Pernai nustatyti prijungimo prie elektros tinklų įkainiai didėjo visose vartotojų grupėse, tačiau nevienodai.

1 kW leistinos naudoti galios įrengimo įkainiai I vartotojų grupei, kurioje yra

daugiausia buitinių vartotojų, augo apie **4 proc.**, II grupei, kuriai priklauso smulkaus verslo vartotojai, augo apie **28 proc.**, III grupei, didelės galios vartotojams, didėjo beveik **59 proc.** 1 kW tinklų plėtros įkainis, palyginti su 2025 m., padidėjo beveik 4 kartus, t. y. nuo **1,94 Eur/kWh iki 7,73 Eur/kWh be PVM.**

Įkainių augimą lėmė išaugusios prisijungimo darbų ir medžiagų kainos, taip

pat reikšmingai padidėjo nutiesiamų elektros tinklų kiekis vienam vartotojui – nauji vartotojai dažniau jungiasi toliau nuo esamų tinklų, todėl reikia tiesti ilgesnes kabelių linijas.

VERT, siekdama išvengti staigaus kainų šuolio vartotojams, nusprendė prijungimo įkainių augimą paskirstyti per trejus metus. 2026 m. bus taikoma tik **25**

**proc.** galutinio įkainių padidėjimo dalis. Pažeidžiami vartotojai už prijungimą moka tik **20 proc.** patirtų sąnaudų, todėl šiai grupei įkainiai keitėsi itin nežymiai.

# DUJŲ SEKTORIUS

2025 metais VERT gamtinių dujų sektoriuje kainų reguliavimą taikė 8 ūkio subjektų atžvilgiu:

- 1

suskystintų gamtinių dujų pakartotinio dujinimo operatoriui
- 1

perdavimo operatoriui
- 5

skirstymo operatoriams (iš jų 3 ir tiekėjai)
- 1

tiekėjui

Bendra dujų įmonių reguliuojamo turto vertė pernai siekė:

**693,88** mln. Eur

Nustatyta leistina investicijų grąža beveik

**37,4** mln. Eur

[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

VERT dujų sektoriuje nustato:

- SGD terminalo operatoriaus, skirstymo ir perdavimo bendrovių pajamų viršutinės ribas ir konkrečias kainas,
- buitinių vartotojų sistemų prijungimo prie gamtinių dujų sistemos įkainius,
- SGD perkrovos paslaugų kainas, tiekimo saugumo papildomą dedamąją prie gamtinių dujų perdavimo kainos,
- gamtinių dujų tarifus.

Gamtinių dujų vartotojams pernai kainos išliko stabiliaame lygyje. Tai daugiausia lėmė mažesnės dujų įsigijimo kainos ir sąnaudų korekcijos. Atskiruose segmentuose kainų pokyčiams įtakos turėjo reguliavimo mechanizmai ir investicijų grąžos pokyčiai.

## PERDAVIMO VEIKLA

VERT bendrovei „Amber Grid“ nustatė 30 proc. didesnę gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinę ribą – 82,95 mln. Eur (2025 m. bendrovės pajamų lygis – 63,83 mln. Eur). Pagrindinė didėjimo priežastis - didesnės prognozuotos ir faktinės sąnaudos bei investicijų grąžos skirtumai. Nepaisant to, 2026 metams vidutinė dujų perdavimo paslaugų kaina Lietuvos vartotojams mažėjo 5 proc. ir siekia 1,52 Eur/MWh be PVM (2025 m. 1,60 Eur/MWh be PVM).

## SKIRSTYMO VEIKLA

VERT ESO nustatė gamtinių dujų skirstymo veiklos viršutinę ribą, ji mažėja beveik 1,6 proc. dėl 2024 m. pajamų

ir nekontroliuojamų sąnaudų nuokrypių. VERT taip pat koregavo UAB Gren Lietuva, agrofimos „Josvainiai“, UAB „Intergas“ skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribas.

7 lentelė. Skirstymo operatorių pajamų viršutinės ribos, tūkst. Eur

Bendrovė	2025 m.	2026 m.	Pokytis, proc.
AB „Energijos skirstymo operatorius“	57 071	56 131	-1,6
UAB „Intergas“	3 009	2 534	-15,8
UAB Gren Lietuva	189	196	3,62
AB agrofirma „Josvainiai“	59	77	31,5

VERT taip pat patvirtino 4 skirstymo operatorių konkrečias kainas. Didžiąsą rinkos dalį užimančiam skirstymo operatoriui ESO nustačius mažesnę pajamų viršutinę ribą ir planuojant paskirstyti 2,6 proc. daugiau gamtinių dujų nei 2025 m., patvirtintos mažes-

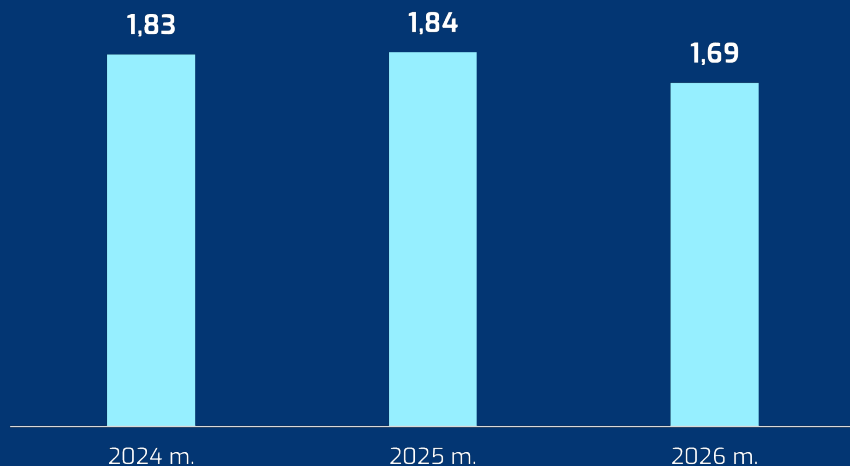
nės gamtinių dujų skirstymo kainos atskiroms vartotojų grupėms. Atsižvelgus į vartotojų skaičiaus ir paskirstyto kiekio pokyčius grupėje, kainos mažėja nuo 0,3 proc. iki 9,5 proc. priklausomai nuo grupės.

8 lentelė. Gamtinių dujų skirstymo kainos (be PVM) atskiroms vartotojų grupėms

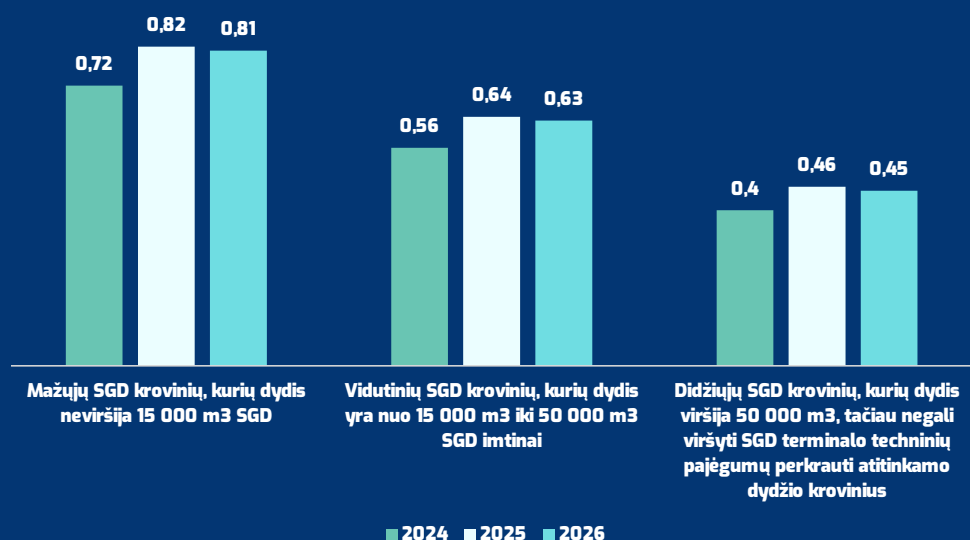
Vartotojų grupės	1 gr.	2 gr.	3 gr.	4 gr.	5 gr.	6 gr.	7 gr.
2025 m. skirstymo kainos, Eur/MWh	43,16	10,41	7,73	7,05	6,07	4,84	3,45
2026 m. skirstymo kainos, Eur/MWh	43,03	9,72	7,34	6,94	5,98	4,38	3,31
Pokytis, proc.	-0,3%	-6,6%	-5,0%	-1,6%	-1,5%	-9,5%	-4,1%

## SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ PAKARTOTINIS DUJINIMAS IR PERKROVA

3 pav. SGD pakartotinio dujinimo kintamoji dalis, Eur/MWh be PVM



4 pav. SGD perkrovos paslaugos kainos, Eur/MWh be PVM



VERT nustatė „KN Energies“ suskystintų gamtinių dujų (SGD) pakartotinio dujinimo veiklos pajamų viršutinę ribą 2026 metams – **54,71 mln. Eur**, t. y. apie **8 proc.** mažiau, nei buvo nustatyta 2025 m. (**59,56 mln. Eur**). Šį pokytį daugiausia lėmė kitų sąnaudų nuokrypis, atsiradęs dėl mažesnių nei planuota mokesčių sąnaudų ir mažesnės SGD ilgalaikių sutarčių išlaidos.

Pakartotinio dujinimo paslaugos kintamoji kainos dalis, mokama už išdujintą gamtinių dujų kiekį, mažėjo apie **8 proc.** dėl mažesnių faktinių sąnaudų, nei buvo planuota 2024 m.

SGD perkrovos paslaugos kaina 2026 m. siekia **0,81 Eur/MWh be PVM** ir, palyginti su galiojusia 2025 m., mažėja **1,2 proc.**, arba **0,01 Eur/MWh**, daugiausia dėl mažesnių SGD perkrovos paslaugos turto sąnaudų.

## TIEKIMO SAUGUMO PAPILDOMA DEDAMOJI PRIE GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO KAINOS

Išvertinusi nuo 2026 m. sausio 1 d. įsigaliojusią „KN Energies“ SGD pakartotinio dujinimo kainos pastoviąją dalį ir SGD terminalo lėšų administravimo sąnaudas, VERT nustatė **-22,27 Eur/(MWh/parą/metus) be PVM** saugumo dedamąją.

## GAMTINIŲ DUJŲ TARIFAI BUITINIAMS VARTOTOJAMS

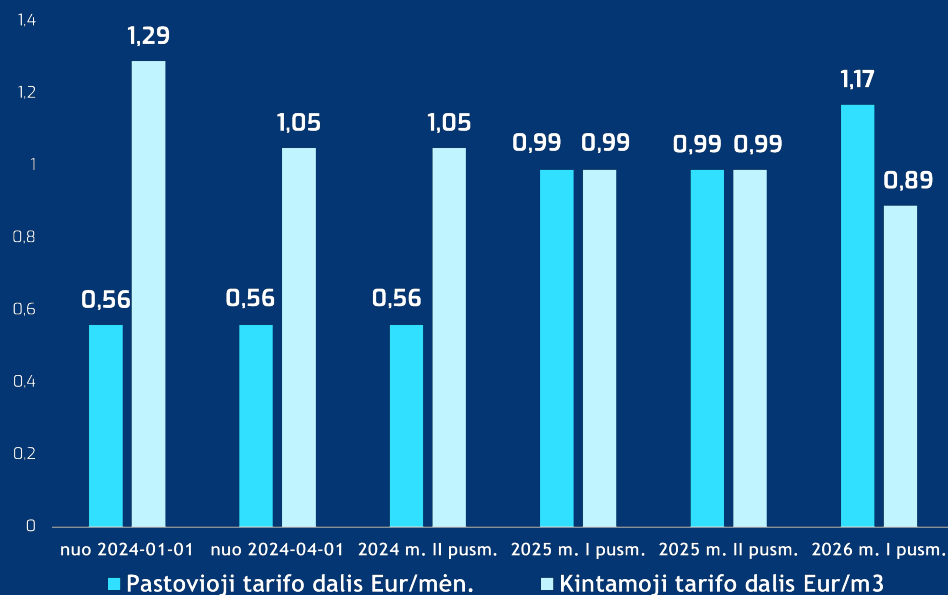
VERT kas pusmetį tvirtina **4** tiekėjų („Ignitis“, „Intergas“, agrofirma „Josvainiai“ ir Gren Lietuva) gamtinių dujų tarifus buitiniams vartotojams.

„Ignitis“ I vartotojų kainų grupės pastovioji tarifo dalis didėjo nuo **0,99 Eur/mėn.** iki **1,17 Eur/mėn.** su PVM, nes didėjo skirstymo paslaugų kaina. Kintamoji tarifo dalis mažėjo nuo **0,99 Eur/m<sup>3</sup>** iki **0,89 Eur/m<sup>3</sup>** su PVM dėl mažesnės gamtinių dujų tiekimo ir infrastruktūros kainos bei mažesnio skirtumo tarp prognozuotų ir faktinių dujų kainų ankstesniais laikotarpiais.

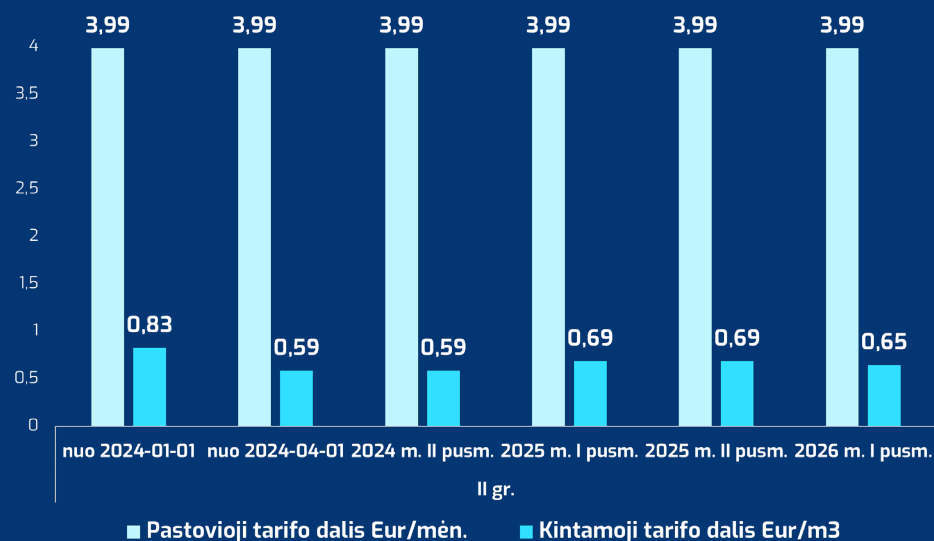
2026 m. II vartotojų kainų grupės pastovioji tarifo dalis nesikeitė ir liko **3,99 Eur/mėn.** su PVM.

Kintamoji tarifo dalis mažėjo nuo **0,69 Eur/m<sup>3</sup>** iki **0,65 Eur/m<sup>3</sup>** su PVM dėl tų pačių priežasčių, kaip ir I grupės vartotojams.

5 pav. UAB „Ignitis“ I gr. buitinių tarifų vartotojams palyginimas



6 pav. „Ignitis“ II gr. buitinių tarifų vartotojams palyginimas



## PRIJUNGIMO ĮKAINIAI NAUJIEMS BUITINIAMS VARTOTOJAMS

Pernai VERT 2026-iems metams paliko galioti 5 gamtinių dujų skirstymo sistemų operatorių naujų buitinių vartotojų prijungimo prie gamtinių dujų tinklų įkainius.

Didžiausią rinkos dalį užimančiam skirstymo sistemos operatoriui ESO VERT pratęsė galiojančius naujų buitinių vartotojų dujų sistemų prijungimo įkainius, atsižvelgdama į bendrovės prašymą ir Gamtinių dujų įstatymo pakeitimą. Pastarajame numatyta, kad nauji prijungimo įkainių skaičiavimo principai bus taikomi nuo 2026 m. gegužės 1 d., t. y. naujai patvirtinti įkainiai galiotų itin trumpai (tik 5 mėnesius).

VERT, vadovaudamasi galiojančiu reglamentavimu, taip pat pratęsė kitų gamtinių dujų skirstymo sistemų operatorių galiojančius naujų buitinių vartotojų dujų sistemų prijungimo įkainius, kadangi operatoriai per ataskaitinį laikotarpį naujų buitinių vartotojų neprijungė arba naujų vartotojų skaičius buvo nereikšmingas.



## ŠILUMOS SEKTORIUS

2025 m. VERT šilumos sektoriuje kainų reguliavimą taikė **57** ūkio subjektų atžvilgiu:

**49**

šilumos tiekėjams  
(46 iš jų yra ir kašto vandens tiekėjai)

**1**

karšto vandens tiekėjui

**7**

reguliuojamiems nepriklausomiems šilumos gamintojams (NŠG)

Bendra šilumos įmonių reguliuojamo turto vertė pernai siekė:

**616,41**

mln. Eur

Nustatyta leistina investicijų grąža beveik:

**41,31**

mln. Eur

[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

VERT šilumos sektoriuje nustato:

- šilumos tiekėjų pajamų bazinius lygius ir
- karšto vandens kainų dedamąsias.

Šilumos sektoriuje reguliuojami centralizuotos šilumos tiekėjai, realizuojantys ne mažiau kaip **10 GWh** šilumos per metus. VERT jiems nustato 3–5 metus galiojančius pajamų bazinius lygius ir kasmet juos koreguoja pagal infliaciją, investicijas, darbo užmokestį ir kitus veiksnius.

Koreguotus pajamų lygius paprastai tvirtina savivaldybės, tačiau VERT įsitraukia, kai koreguotas pajamų lygis didėja **10 ar daugiau proc.**, nustatomas nepakankamas finansinis pajėgumas ar šilumos tiekėjo investicijų grąža viršija nustatytą grąžą. Prireikus VERT koreguotus pajamų lygius gali nustatyti vienašališkai.

Šilumos tiekėjai galutinės kainas kas mėnesį perskaičiuoja atsižvelgdami į sąnaudų pokyčius, tačiau kaina negali viršyti VERT nustatyto metinio pajamų lygio – viršijimai grąžinami vartotojams. Karšto vandens kainų dedamosios nustatomos kasmet pagal faktines tiekėjų sąnaudas ir įvykusius pokyčius. Galutinė kaina keičiasi kas mėnesį atsižvelgiant į šilumos ir geriamojo vandens kainų pokyčius.

### ŠILUMOS TIEKĖJŲ PAJAMŲ BAZINIŲ LYGIŲ NUSTATYMAS IR PERSKAIČIAVIMAS

2025 m. VERT, įvertinusi pateiktus projektus ir sąnaudų pagrįstumą:

- **10** šilumos tiekėjų nustatė naujus šilumos gamybos ir tiekimo pajamų bazinius lygius (iš jų **7** šilumos tiekėjams pajamų lygis pirmiesiems pajamų bazinio lygio galiojimo metams nustatytas vienašališkai);

- išnagrinėjo **15** koreguotų šilumos gamybos ir tiekimo pajamų bazinių projektų (iš jų **13** šilumos tiekėjų pajamų lygius nustatė vienašališkai, dėl **2** šilumos tiekėjų pajamų lygių sprendimus priėmė savivaldybės ar šilumos tiekėjo valdyba);

- nustatė **37** karšto vandens tiekėjų kainas ir suderino **4** karšto vandens tiekėjų karšto vandens kainas.

Vadovaujantis Šilumos ūkio įstatymu, **12** šilumos tiekėjų koreguotus pajamų lygius nustatė savivaldybių tarybos VERT procedūroje nedalyvaujant.

Daugeliu atvejų galutinės kainos buvo mažesnės nei ūkio subjektų siūlytos – didžiausi koregavimai fiksuoti „Litesko“ filialuose (Druskininkuose – daugiau nei **2,5 proc.**, Telšiuose – **virš 3 proc.**) bei Velžio komunaliniame ūkyje (**apie 13 proc.**).

Iš viso nepripažinta **4,39 mln. Eur** sąnaudų, taip užtikrinant, kad vartotojams taikomos kainos būtų pagrįstos ir neviršytų būtino sąnaudų lygio.

Vis dėlto, kai kuriais atvejais kainos buvo padidintos, palyginti su pateiktais bendrovių projektais, nustačius, kad dalis sąnaudų nebuvo tinkamai įvertintos (pvz., „Plungės šilumos tinklai“ - beveik **14 proc.**, „Lazdijų šiluma“ - apie **1 proc.**).



9 lentelė. Šilumos tiekimo sektoriaus 2025 m. kainų be PVM / sąnaudų palyginimas

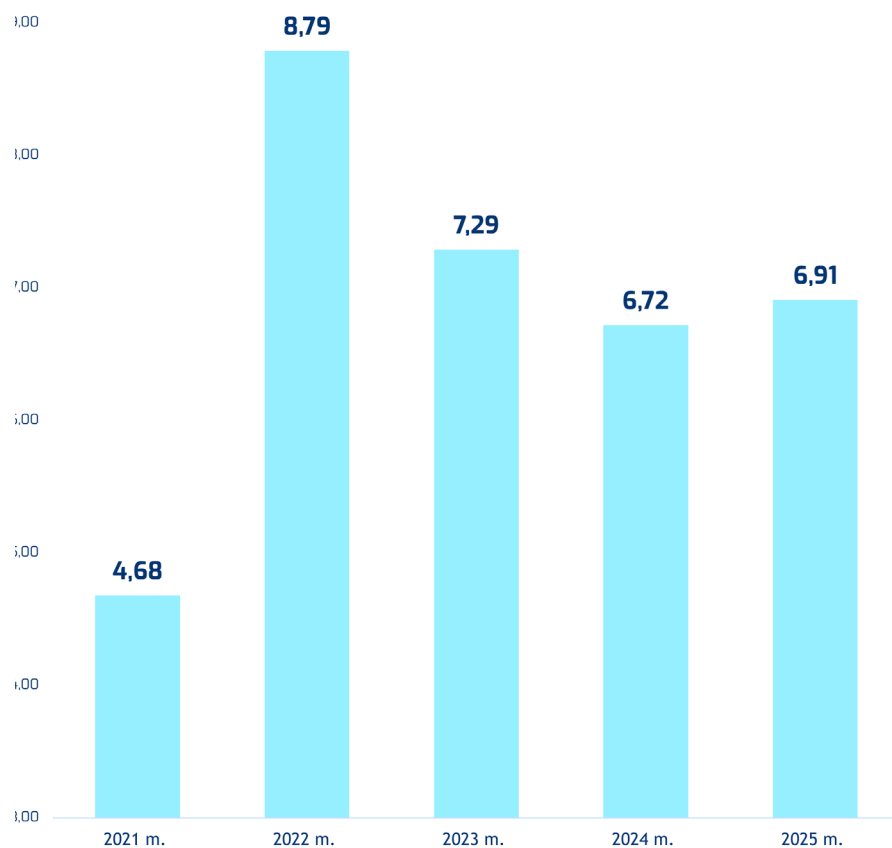
Ūkio subjektai, kuriems 2025 m. nustatyti šilumos pajamų baziniai lygiai	Galiojusi kaina*, ct/kWh	Ūkio subjekto projektas*, ct/kWh	VERT nustatyta kaina*, ct/kWh	Kainos pokytis nuo ūkio subjekto projekto, proc.	Nepripažinta sąnaudų (-), tūkst. Eur
UAB „Alytaus šilumos tinklai“	7,19	8,98	8,91	-0,11	-18,49
UAB „Jonavos šilumos tinklai“	6,09	6,94	6,91	-0,43	-29,86
UAB „Lazdijų šiluma“	11,32	11,71	11,8	0,77	11,75
UAB „Litesko“ filialas „Druskininkų šiluma“	6,93	8,18	7,97	-2,57	-211,05
UAB „Litesko“ filialas „Telšių šiluma“	7,64	7,64	7,4	-3,14	-114,42
UAB „Nemenčinės komu- nalininkas“	13,64	11,65	11,47	-1,55	-37,14
UAB „Plungės šilumos tinklai“	9,1	7,65	8,72	13,99	506,32
UAB „Šilutės šilumos tinklai“	6,58	6,65	6,68	0,45	21,15
UAB „Ukmergės šiluma“	9,89	9,39	9,33	-0,64	-33,18
VšĮ Velžio komunalinis ūkis	9,6	7,29	6,36	-12,76	-141,88
VERT pakoregavo 15 šilumos tiekimo įmonių šilumos pajamų bazinį lygį					-4 338,51
Iš viso					-4 385,33

\* Apskaičiuota pagal nustatytą ir planuojamą šilumos pajamų lygį.

## VIDUTINĖ SVERTINĖ METINĖ ŠILUMOS KAINA

Vidutinė svartinė metinė šilumos energijos kaina 2025 m., palyginti su 2024 m., didėjo beveik **3 proc.** – nuo **6,72 ct/kWh iki 6,91 ct/kWh be PVM**. Vidutinės šilumos kainos padidėjimą 2025 m. daugiausia lėmė padidėjusi kainos pastovioji dalis (atliktų investicijų įtaka, darbo užmokesčio ir kitų pastovijų sąnaudų augimas).

7 pav. Vidutinė svartinė metinė šilumos energijos kaina, ct/kWh, be PVM.



Svertinė metinė šilumos energijos kaina per paskutinius **5 metus nuo 2021 m. didėjo beveik 48 proc.**

## ŠILUMOS KAINA VARTOTOJAMS (POKYTIS PER METUS)

Vartotojams tiekiamos šilumos kainos didžiąją dalį sudaro kuro šilumos gamybai ir perkamos šilumos įsigijimo sąnaudos, kurių dydis priklauso nuo kuro kainų rinkoje, taip pat elektros energijos sąnaudos, o likusią dalį – nusidėvėjimo (amortizacijos), remonto, darbo užmokesčio sąnaudos, investicijų grąža ir kt.

Didžiuosiuose Lietuvos miestuose 2025 m. šilumos kainos kito nevienodai.

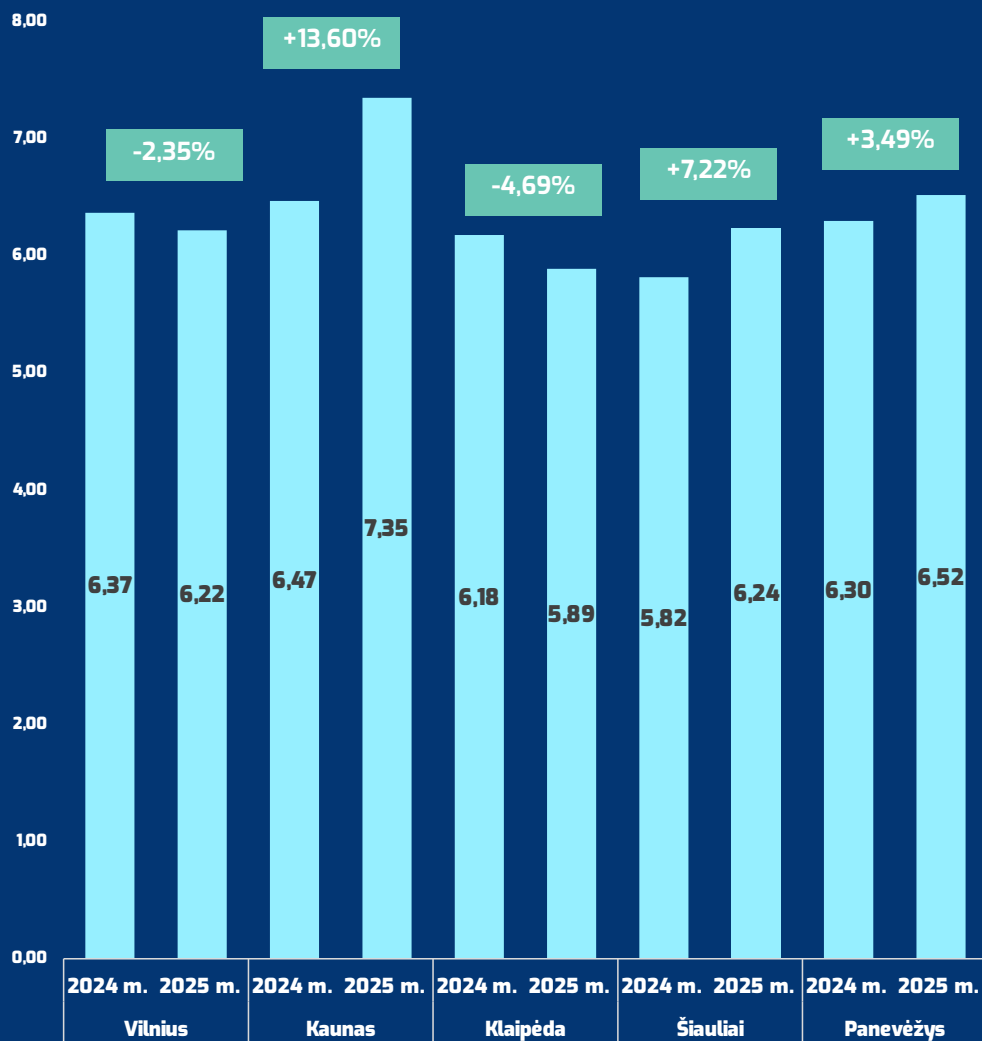
Didžiausias augimas fiksuotas Kaune ir siekė beveik **14 proc.**, ir Šiauliuose kiek daugiau nei **7 proc.**, Klaipėdoje kainos mažėjo apie **5 proc.**, Vilniuje – kiek daugiau nei **2 proc.** Panevėžyje stebėtas nuosaikus kainų augimas, siekęs kiek daugiau nei **3 proc.**

Lietuvoje 2025 m. mažiausia vidutinė centralizuotai tiekiamos šilumos kaina buvo „Utenos šilumos tinklai“, didžiausia – „Nemenčinės komunalininkas“.

Per metus, lyginant su 2024-2025 m. šildymo sezonu, šilumos kaina vartotojams labiausiai sumažėjo įmonių „Birštono šiluma“ – kiek daugiau nei **10 proc.**, „Visagino energija“ – beveik **8 proc.** ir „Kaišiadorių šiluma“ – beveik **6 proc.** Išsamesnę informaciją apie šilumos kainas galite rasti [vert.lt](https://vert.lt).



8 pav. Vidutinė svertinė metinė šilumos kaina didžiuosiuose miestuose, ct/kWh be PVM.



## NEPRIKLAUSOMI ŠILUMOS GAMINTOJAI

2025 m. veikė **37** nepriklausomi šilumos gamintojai (NŠG).

Atsižvelgiant į Šilumos ūkio įstatymo pakeitimus, toliau mažėjo reguliuojamų NŠG skaičius.

Pernai VERT sprendimai nereguliuoti priimti dėl **3** nepriklausomų šilumos gamintojų, tad metų pabaigoje liko **7** reguliuojami nepriklausomi šilumos gamintojai.

**2** nepriklausomiems šilumos gamintojams nustatytas naujas šilumos gamybos pajamų bazinis lygis ir **3** nepriklausomiems šilumos gamintojams nustatyti koreguoti šilumos gamybos pajamų baziniai lygiai.

Bendra nepriklausomų šilumos gamintojų reguliuojamo turto vertė pernai siekė **97,26 mln. Eur**, nustatyta leistina investicijų grąža **8,01 mln. Eur**.  
[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

Nereguliuojamiems nepriklausomiems šilumos gamintojams, gaminantiems konkrečioje šilumos tiekimo sistemoje daugiau kaip **1/3** metinio šilumos poreikio, kasmet nustatomas palyginamasis šilumos pajamų lygis.

VERT 2026 metams šį lygį nustatė **7** šilumos aukcionų dalyviams. **2 NŠG**, 2025 m. pripažintiems nereguliuojamais, nustatyti palyginamieji šilumos pajamų lygiai likusiai 2025 m. daliai.

Patikrinus **7 NŠG**, konkurencinės šilumos gamybos veiklos reguliavimo laikotarpiu šilumą parduodant šilumos aukciono būdu susidaręs faktiškai gautų pajamų ir leistinos gauti pajamų apimties skirtumas.

Nustatyta, kad iš jų **3** nepriklausomi šilumos gamintojai reguliuojamu laikotarpiu surinko daugiau pajamų – iš viso **287,89 tūkst. Eur**, nei jiems buvo nustatytas bazinis pajamų lygis.

Dėl šios priežasties VERT priėmė **3** sprendimus dėl papildomų pajamų grąžinimo vartotojams.



## VANDENS SEKTORIUS

Geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo sektoriuje 2025 m. VERT kainodaros reguliavimą taikė **73** paslaugų tiekėjams, iš kurių:

**68**

licencijuotiems geriamojo vandens tiekėjams ir nuotekų tvarkytojams (**67** ūkio subjektai vykdė geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo veiklą, **1** ūkio subjektas – geriamojo vandens tiekimo veiklą

**5**

paviršinių nuotekų tvarkytojams

Bendra vandens įmonių reguliuojamo turto vertė pernai siekė

**803,45**

mln. Eur

Nustatyta leistina investicijų grąža

**50,72**

mln. Eur

[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

**VERT vandens sektoriuje nustato:**

- geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų geriamojo vandens tiekimo ir teikiamų nuotekų tvarkymo paslaugų bei paviršinių nuotekų tvarkymo paslaugų kainas.

## VANDENS PASLAUGŲ BAZINĖS KAINOS

VERT 2025 m. suderino **17** bendrovių bazines kainas ir **40** bendrovių perskaičiuotas bazines kainas.

Įvertinusi sąnaudų pagrįstumą ir planuojamas investicijas, Taryba vandens tiekėjams ir nuotekų tvarkytojams nustatė efektyvumo didinimo užduotis bei dalies sąnaudų nepripažino būtinosiomis.

Nustatant kainas, apie **890 tūkst. Eur** sąnaudų ir investicijų grąžos nepripažinta būtinosiomis (dėl mažesnių elektros, nusidėvėjimo, taršos ir kitų sąnaudų), tačiau papildomai įvertinta apie **1,68 mln. Eur** būtinųjų sąnaudų, susijusių su didesnėmis eksploatacinėmis sąnaudomis, kompensacijomis ir nusidėvėjimu. Iš viso įvertinta apie **790 tūkst. Eur** daugiau būtinųjų sąnaudų.

Vadovaujantis teisės aktais, siekiant užtikrinti paslaugų kokybę ir finansuoti

būtinąs investicijas, „Vilniaus vandenys“ bazinėse kainose papildomai įvertinta 8,3 mln. Eur kainos dedamoji.

## VANDENS PASLAUGŲ KAINOS VARTOTOJAMS

Pernai vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo kainų pokyčius daugiausia lėmė paslaugų apimčių, ilgalaikio turto nusidėvėjimo ir investicijų grąžos didėjimas (dėl įgyvendintų investicijų ir perduoto turto), augusios darbo užmokesčio sąnaudos bei mažėjusios energetinių išteklių kainos.

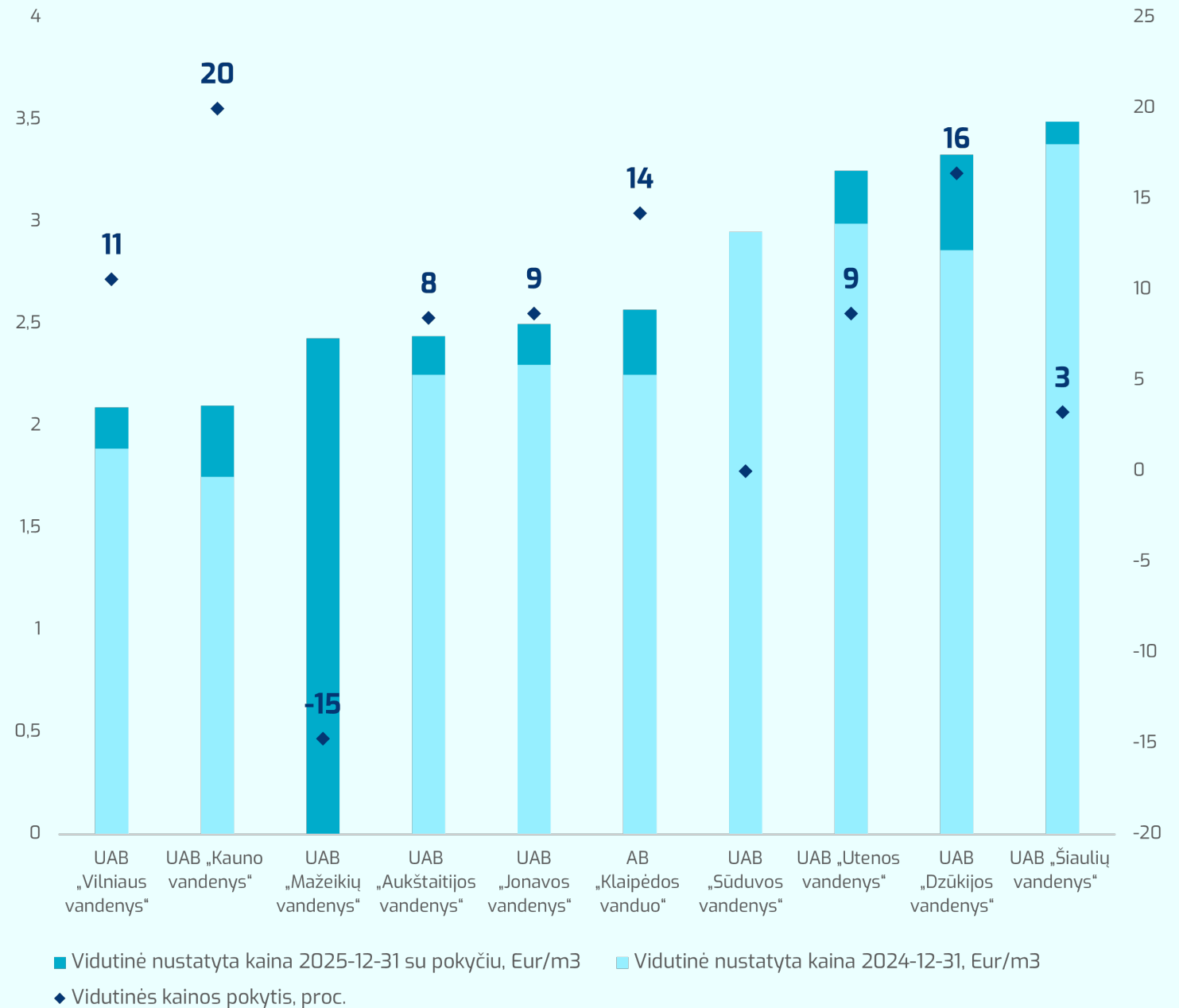
2025 m., palyginti su 2024 m., didžiausių geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų paslaugų kainos daugeliu atvejų didėjo.

Reikšmingiausias augimas fiksuotas įmonėms „Kauno vandenys“ – **20 proc.**, „Dzūkijos vandenys“ – **16 proc.** ir „Klaipėdos vanduo“ – **14 proc.** Taip pat kainos didėjo „Vilniaus vandenys“ – **11 proc.**, „Jonavos vandenys“ – **9 proc.** ir „Aukštaitijos vandenys“ – **8 proc.**

Tačiau įmonėms „Mažeikių vandenys“ kainos sumažėjo apie **15 proc.**, „Šiaulių vandenys“ – **3 proc.** ir „Utenos vandenys“ – **9 proc.** 2025 m. kainų lygis svyravo nuo apie **2 Eur/m³** iki apie **3,5 Eur/m³** be PVM.



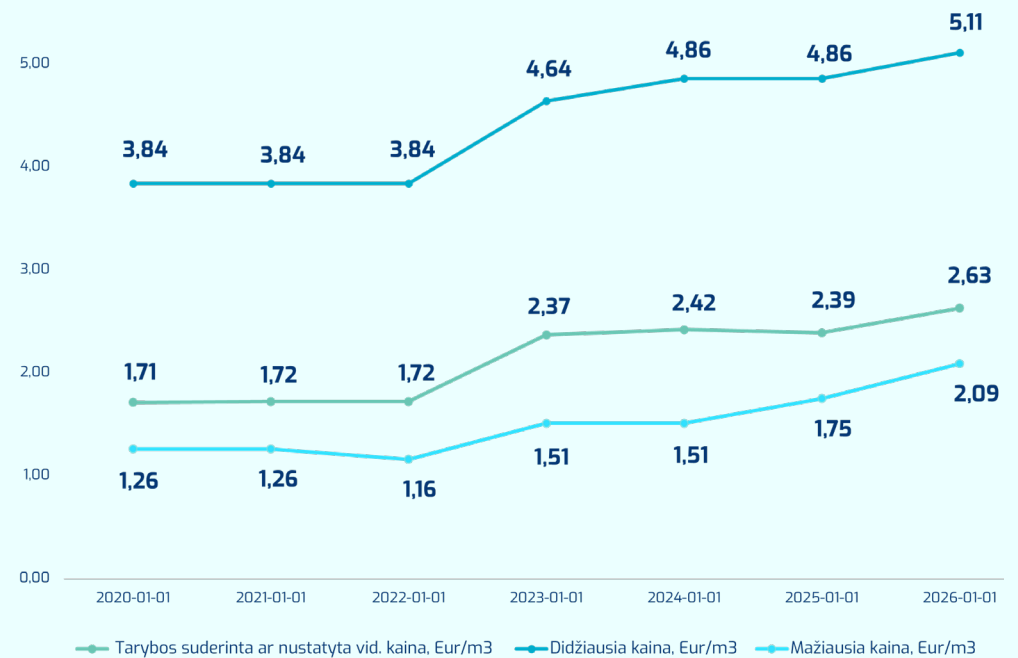
9 pav. Didžiausių geriamojo vandens tiekėjų ir nuotekų tvarkytojų nustatytos geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kainos, Eur/m<sup>3</sup> be PVM







10 pav. Nustatytos vidutinės, didžiausios ir mažiausios geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kainos, Eur/m<sup>3</sup> be PVM



Vidutinė VERT suderinta kaina padidėjo nuo **1,71 Eur/m<sup>3</sup>** 2020 m. iki **2,63 Eur/m<sup>3</sup>** be PVM 2026 m., didžiausia kaina – nuo **3,84 Eur/m<sup>3</sup>** iki **5,11 Eur/m<sup>3</sup>** be PVM, o mažiausia – nuo **1,26 Eur/m<sup>3</sup>** iki **2,09 Eur/m<sup>3</sup>** be PVM.

2020–2026 m. laikotarpiu geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo paslaugų kainos Lietuvoje nuosekliai augo.

Nuo 2023 m. kainos augo labiau – vidutinė kaina šoktelėjo iki **2,37 Eur/m<sup>3</sup>**, o vėliau augimas buvo lėtesnis. Bendra tendencija rodo, kad kainos tarp skirtingų tiekėjų vis labiau skiriasi, tačiau kartu ir nuosekliai kyla – tai daugiausia lėmė investicijos į infrastruktūrą, nusidėvėjimo sąnaudos ir kiti veiklos kaštai.

## ATLIEKŲ SEKTORIUS

2025 m. VERT kainodaros reguliavimą taikė:

**10** regioninių atliekų tvarkymo centrų (RATC)

**2** atliekų deginimo įrenginių valdytojams.

VERT patvirtino:

**5** regioninių atliekų tvarkymo centrų regionines kainas

VERT perskaičiavo:

**5** regioninių atliekų tvarkymo centrų regionines kainas.

Bendra atliekų įmonių reguliuojamo turto vertė pernai siekė

**33,83** mln. Eur

Nustatyta leistina investicijų grąža

**2,11** mln. Eur

[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

VERT atliekų sektoriuje nustato:

- regionines kainas ir atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinės ribas.

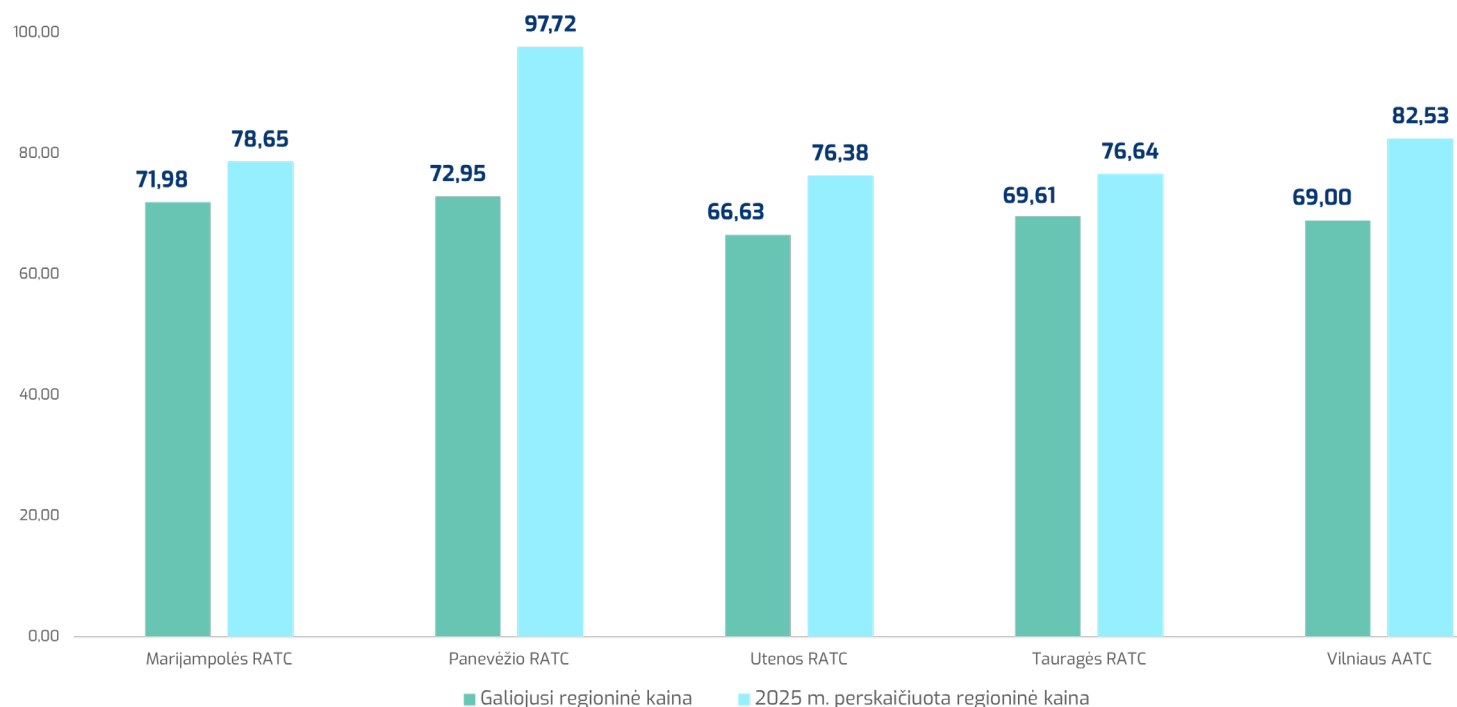
## REGIONINĖS ATLIEKŲ TVARKYMO KAINOS IR ATLIEKŲ DEGINIMO ĮKAINIAI

2025 m. **5** RATC pirmą kartą nustatytos kainos, o **5** RATC – perskaičiuotos, tad kainų pokyčiai vertinami tik perskaičiuotų kainų pagrindu. Šiose įmonėse kainos kilo daugiausia dėl pasikeitusio

teisinio reguliavimo – padidėjo reguliuojamų atliekų kiekis, todėl išaugo veiklos sąnaudos.

Didžiausią įtaką turėjo padidėjusios didelių gabaritų atliekų surinkimo aikštelių, žaliųjų atliekų kompostavimo aikštelių bei naujai reguliuojamų maisto atliekų tvarkymo sąnaudos – jos apima darbo užmokestį, nusidėvėjimą ir kitus kaštus.

11 pav. 5 regioninių atliekų tvarkytojų regioninės kainos ir perskaičiuotos regioninės kainos, Eur/t be PVM

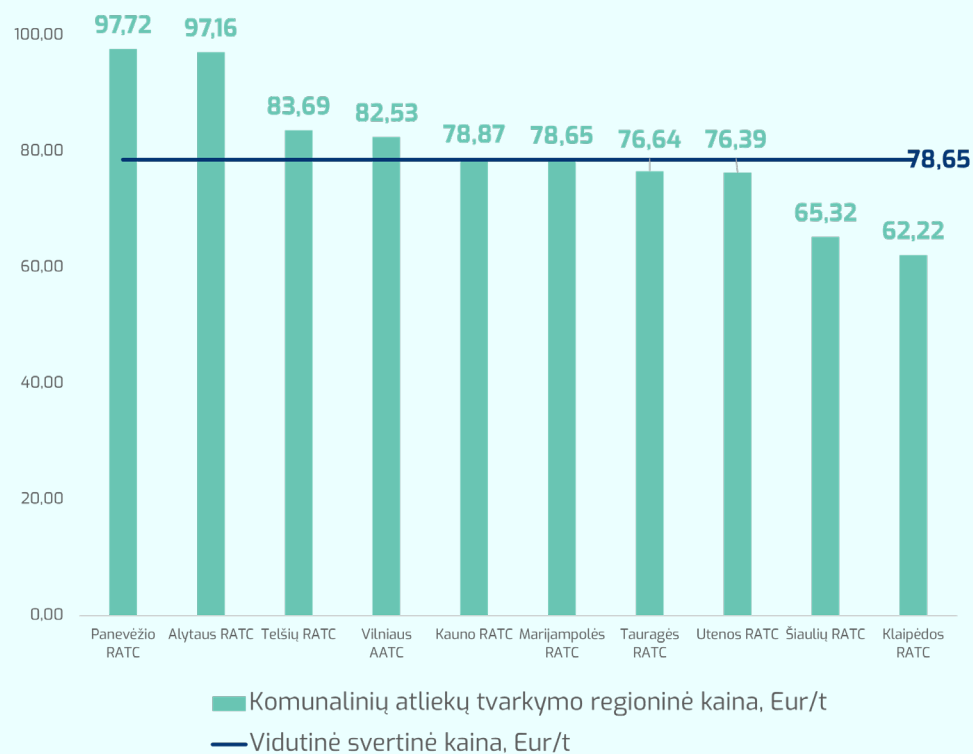


Komunalinių atliekų tvarkymo regioninės RATC kainos svyravo nuo **62,22 Eur/t** Klaipėdoje iki **97,72 Eur/t** be PVM Panevėžyje.

Aukštesnės nei vidutinė svartinė kaina – **78,65 Eur/t** – nustatytos Panevėžio, Alytaus, Telšių ir Vilniaus RATC, mažesnės – Kauno, Marijampolės, Tauragės, Utenos, Šiaulių ir Klaipėdos RATC.



12 pav. Regioninių atliekų tvarkymo centrų komunalinių atliekų tvarkymo kainos ir vidutinė svertinė komunalinių atliekų tvarkymo kaina, Eur/t be PVM



VERT nustatė Vilniaus kogeneracinės jėgainės ir Kauno kogeneracinės jėgainės komunalinių atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinės ribas: Vilniaus – **48,80 Eur/t**, Kauno – **71,60 Eur/t** be PVM.

2025 m. VERT, nustatydamą komunalinių atliekų tvarkymo kainas ir atliekų deginimo įkainius, nepripažino 9,09 mln. Eur sąnaudų ir investicijų grąžos būtinosiomis. Tai daugiausia lėmė nevertintos anksčiau savarankiškai taikytos atliekų deginimo įkainio sąnaudos, mažesnės ilgalaikio turto nusidėvėjimo ir investicijų grąžos sumos, darbo užmokesčio sąnaudos, įvertintos pagal metodikoje numatytas prognozes.

## TRANSPORTO SEKTORIUS

VERT derina keleivių vežimo vietinio susisiekimo traukiniais bei keleivių ir transporto priemonių perkėlimo keltais per Kuršių marias didžiausią tarifą. VERT suderinus maksimalią pajamų sumą, „Smiltynės perkėla“ apskaičiuoja ir patvirtina galutinius keleivių ir transporto priemonių perkėlimo keltais per Kuršių marias tarifus.

VERT 2025 m. suderino perskaiciuotą didžiausią tarifą

**9,645** mln. Eur

Palyginti su galiojusi didžiausiu tarifu, VERT suderintas didžiausias tarifas didėjo beveik **7 proc.** – daugiausia dėl planuojamų ir atliktų investicijų nusidėvėjimo sąnaudų.

# 9. INVESTICIJOS



Suderinta investicijų – projektų  
skaičius ir vertė mln. Eur  
(visų sektorių)

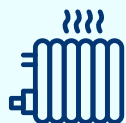
**167** projektai, **1192,48** mln. Eur,  
iš kurių:



**18 | 672,1**



**9 | 71,65**



**59 | 181,23**



**68 | 230,79**



**13 | 36,71**

Faktiškai įgyvendintų investicijų vertė  
mln. Eur (visų sektorių)

**884,47** mln. Eur,  
iš kurių:



**625,4**



**31,02**



**101,13**



**90,21**



**36,71**



## INVESTICIJOS ELEKTROS SEKTORIJE

Per 2025 m. išnagrinėta  
**19** prašymų derinti  
investicinius projektus (**7 ESO**,  
**9 „Litgrid“**, **2 „Ignitis gamyba“**,  
**1 „Dainavos elektra“**).

Bendra suderintų investicijų vertė sudarė **672,1 mln. Eur**. Iš šio skaičiaus **287,86 mln. Eur** – investicijos elektros energijos perdavimo tinkle, apie **300 mln. Eur** – investicijos elektros energijos skirstymo tinkle.

2025 m. vasario 9 d. Estijai, Latvijai ir Lietuvai sėkmingai sinchronizavus savo elektros sistemas su kontinentinės Europos sinchronine zona, „Litgrid“ toliau tęsė elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto investicijas į elektros energijos perdavimo tinklą. VERT 2025 m. suderino su sinchronizacija susijusį projektą „Tolesni infrastruktūros aspektai, susiję su Baltijos šalių elektros energijos sistemos sinchronizacija su Europos tinklais“, kurio bendra vertė siekia **81,7 mln. Eur**. Siekiant, kad sinchronizacijai su kontinentinės Europos energetikos sinchronine zona sukurta kritinė infrastruktūra būtų tinkamai apsaugota, VERT kartu su Latvijos, Estijos ir Lenkijos energetikos reguliuotojais 2025 m. pasirašė susitarimą dėl Baltijos šalių sinchronizacijos infrastruktūros apsaugos kaštų pasidalijimo. Susitarimo vertė – **382 mln. Eur**, iš ku-

rių **81,7 mln. Eur** – Lietuvos energetikos infrastruktūros objektams. Pasirašytas tarpvalstybinio sąnaudų paskirstymo susitarimas ir jo įgyvendinimas leis užtikrinti visos Lietuvos energetinės sistemos saugumą hibridinių bei fizinių grėsmių akivaizdoje. Projektui įgyvendinti iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės tikimasi gauti ne mažiau kaip **50 proc.** finansavimo (**40,85 mln. Eur**). Projektui skirta ES parama Lietuvos elektros energijos vartotojams leis sumažinti finansinę naštą.

Investicijos elektros energijos perdavimo tinkle buvo derinamos tęsiant perdavimo linijų, transformatorių pastočių ir skirstyklų modernizavimą ir rekonstrukciją, siekiant užtikrinti perdavimo tinklo patikimumą, mažinti tiekimo sutrikimų rizikas, trumpinti planinių ir neplaninių atjungimų trukmę, suteikti daugiau operatyvinio valdymo galimybių. Vienas svarbesnių 2025 m. suderintų investicijų projektų – „**330/110/10 kV Kruonio HAE transformatorių pastotės 330 kV skirstyklos rekonstravimas**“, kurio vertė siekia beveik **56 mln. Eur**.

Elektros energijos skirstymo tinkle investicijos buvo derinamos siekiant pritaikyti elektros skirstomuosius tinklus prie sparčiai augančios atsinaujinančios energijos, padidinant elektros skirstomojo tinklo saugumą ir patikimumą bei užtikrinant nepertraukiamą elektros energijos tiekimą vartotojams. Buvo tęsiamos investicijos, skirtos išmaniajai apskaitai ir pažangiųjų energetikos sistemų skaitmeninio valdymo sistemoms. Suderintas jungtinis ESO ir

„Litgrid“ projektas „110/10 kV Sargėnų transformatorių pastotės rekonstravimas ir naujos 110 kv elektros perdavimo linijos statyba“, užtikrinantis elektros energijos tiekimo patikimumą (bendra vertė **13,3 mln. Eur**, iš šio skaičiaus **4,9 mln. Eur** – investicija į skirstomuosius tinklus, o **8,4 mln. Eur** – investicija į perdavimo tinklą).

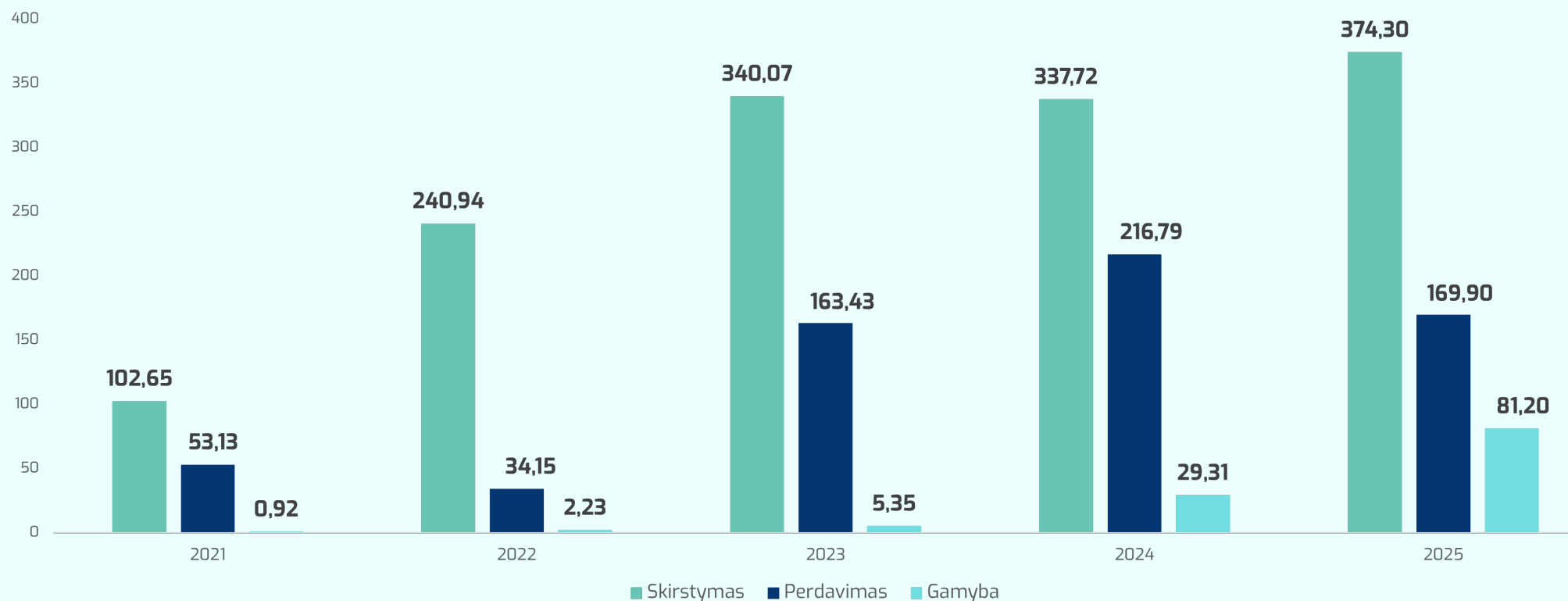
Papildomai suderintas ESO  
2024–2033 m. skirstomųjų  
tinklų plėtros, modernizavimo  
ir investicijų planas, kurio bendra  
vertė siekia **3,3 mlrd. Eur**.

Elektros energijos gamybos sektoriuje suderintos investicijos buvo skirtos nudėvėto turto atstatymui ir Lietuvos elektros energetikos sistemos adekvatumui užtikrinti. 2025 m. elektros energijos gamybos sektoriuje buvo suderinta šiems tikslams skirtų AB „Ignitis gamyba“ investicijų už **4,96 mln. Eur**.

Faktiškai įgyvendintų investicijų suma 2025 m. siekė **625,4 mln. Eur**, iš šio skaičiaus **374,3 mln. Eur** buvo investicijos į skirstomuosius tinklus (**10 proc.** daugiau nei 2024 m.), **169,9 mln. Eur** – investicijos į perdavimo tinklus (**28 proc.** mažiau nei užpernai), **81,2 mln. Eur** – investicijos į reguliuojamą elektros energijos gamybą (**63 proc.** daugiau nei 2024 m.). Palyginti su 2024 m., faktinės investicijos padidėjo **41,6 mln. Eur (7 proc.)**.



13 pav. 2021–2025 m. elektros energijos perdavimo, skirstymo ir reguliuojamos gamybos veiklose faktiškai įgyvendintos investicijos, mln. Eur



## INVESTICIJOS GAMTINIŲ DUJŲ SEKTORIJE

Per 2025 m. VERT gamtinių dujų sektoriuje išnagrinėjo 9 prašymus derinti investicinius projektus (6 „Amber Grid“, 1 „KN Energies“, 1 ESO ir 1 Gren Lietuva).

Bendra suderintų investicijų vertė sudarė **71,65 mln. Eur**. Iš šio skaičiaus inves-

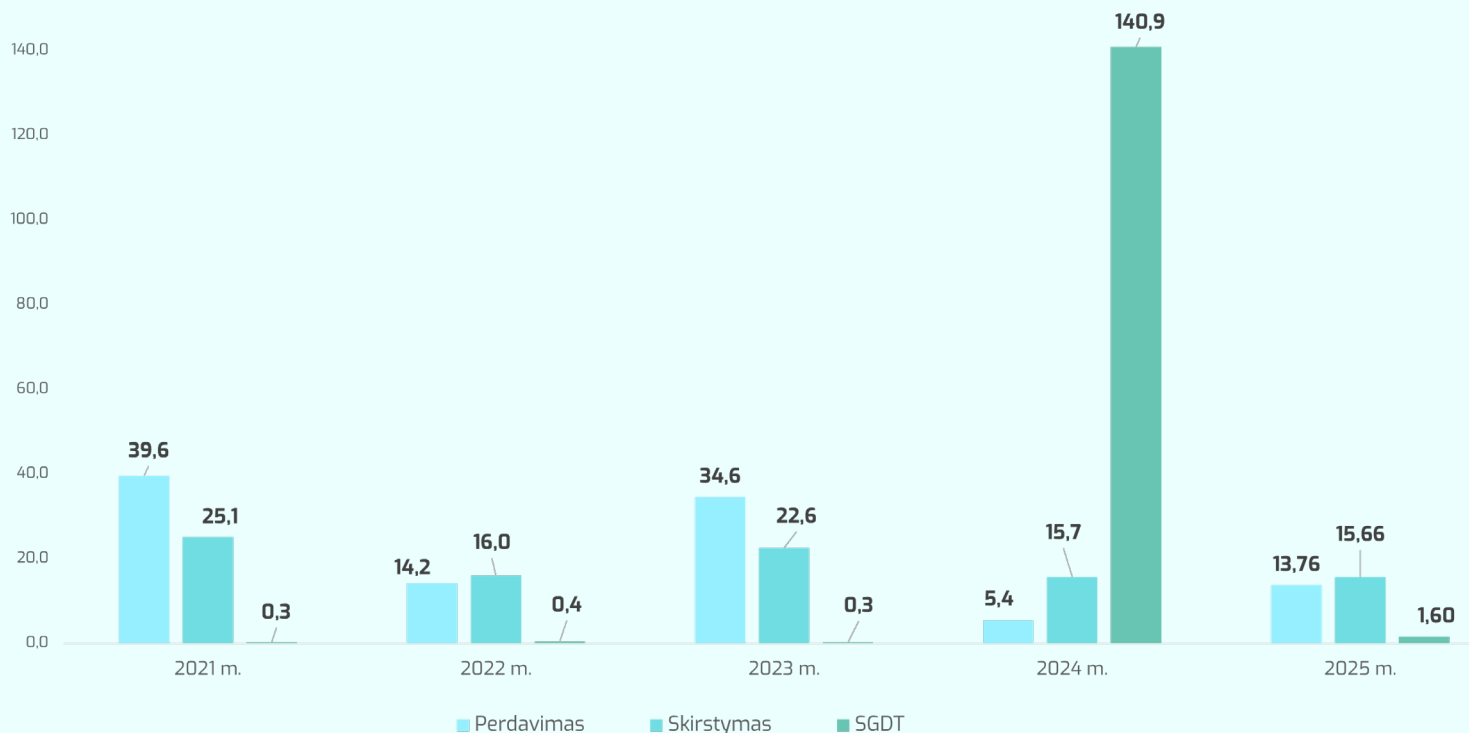
ticijos gamtinių dujų perdavimo veikloje sudaro apie **55,17 mln. Eur**, gamtinių dujų skirstymo veikloje – apie **9,23 mln. Eur**, o investicijos į suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminalą – **7,25 mln. Eur**.

Gamtinių dujų perdavimo veikloje taip pat buvo suderintos investicijos, skirtos dujų perdavimo sistemos modernizavimui, siekiant užtikrinti efektyvią, saugią ir patikimą dujų perdavimo paslaugą, tiksliai ir teisingai nustatyti gamtinių dujų energetinę vertę bei sudaryti sąlygas vartotojams optimaliu būdu naudoti

dujas diegiant pažangias technologijas. Taip pat tam tikra investicijų dalis buvo skirta gamtinių dujų infrastruktūros atnaujinimui ir modernizavimui, įdiegiant nuotolinį valdymą, atnaujinant telemetrijos ir duomenų perdavimo įrangą, stiprinant kibernetinį saugumą, technologinę ir IT infrastruktūrą. Vienas svarbesnių investicinių projektų – „Chromatografų pakeitimas ir modernizavimas“ bei „Uždarymo įtaisų keitimas ir operatyvaus nuotolinio valdymo (SCADA) įrengimas“.

Papildomai buvo suderintas gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus investicinis projektas „Jauniūnų dujų kompresorių stoties galios optimizavimas“, užtikrinant efektyvų ir optimizuotą sistemos darbą, sumažinant šiltnamio efektą sukeliančių dujų ir kitų teršalų išmetimą bei žemesnį triukšmo lygį stoties teritorijoje.

14 pav. 2021–2025 m. gamtinių dujų perdavimo ir skirstymo veiklose faktiškai įgyvendintos investicijos, mln. Eur



Gamtinių dujų skirstymo veiklose investicijos, kurių vertė sudarė apie **9,23 mln. Eur**, buvo derinamos, siekiant pašalinti skirstomųjų dujų tiekėjų techninės priežiūros metu nustatytus trūkumus, įsigyti dujų apskaitos prietaisus, atnaujinti ir modernizuoti turimą turtą, būtiną nepertraukiamai ir efektyviai veiklai užtikrinti.

VERT taip pat suderino investicijas, skirtas SGD terminalo veiklai ir projektams, susijusiems su tiekimo saugumu ir diversifikavimu. Didžiausią dalį sudaro investicijos kritinei atsarginei įrangai įsigyti. 2025 m. AB „KN Energies“ tam skyrė **7,25 mln. Eur**.

2025 m. faktiškai įgyvendintos investicijos gamtinių dujų sektoriuje sudarė **31 mln. Eur**, t. y. **81 proc.** mažiau, palyginti su 2024 m. (**162 mln. Eur**).

Mažesnes investicijas lėmė tai, kad 2024 m. IV ketvirtį „KN Energies“ tapo laivo „Independence“ savininke, todėl investicijų poreikis 2024 m. buvo didesnis.

2025 m. didžiausia įgyvendintų investicijų dalis (**15,66 mln. Eur**) buvo skirta gamtinių dujų skirstymo tinklų rekonstrukcijai.

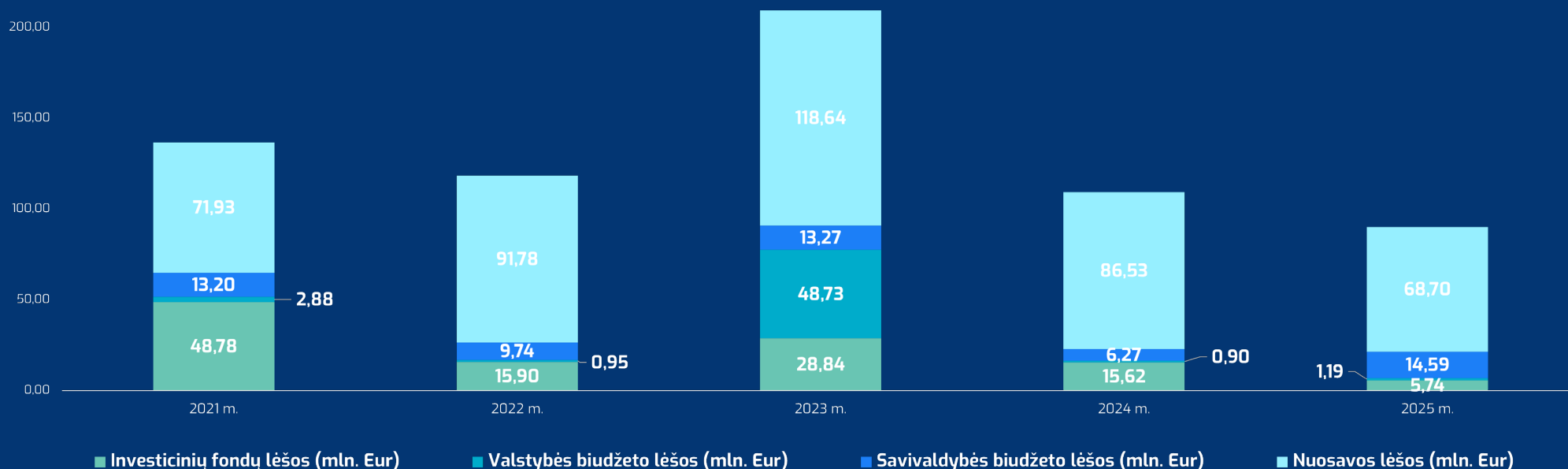
## INVESTICIJOS VANDENS SEKTORIJE

VERT per 2025 m. priėmė **68** nutarimus dėl geriamojo vandens tiekėjų, nuotekų tvarkytojų ir paviršinių nuotekų tvarkytojų investicijų ir savivaldybių perduoto turto derinimo už **230,79 mln. Eur**, kurios atliekamos per 2017–2028 m. laikotarpį.

Per 2025 m. VERT suderintos investicijos į vandens, nuotekų ir paviršinių nuotekų tinklų plėtrą bei rekonstrukciją, dumblo apdorojimo įrenginių statybą, nuotekų valymo įrenginių rekonstrukciją, nuotekų siurblių rekonstrukcijas, nuotolinių apskaitos prietaisų diegimą (diegimas numatomas 2023–2028 m., iš viso per visą investicijos įgyvendinimo laikotarpį bus įdiegta virš **377 tūkst.** nuotolinių apskaitos prietaisų), saulės jėgainės ir kitas investicijas, būtinas tinkamam paslaugos teikimui užtikrinti.

Pagal preliminarious duomenis, faktinės 2025 m. investicijos į geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo infrastruktūrą siekė **90,21 mln. Eur**, iš kurių **6,4 proc.** skirta iš investicinių fondų. Valstybės ir savivaldybės lėšos investicijų finansavimo struktūroje sudarė **17,4 proc.**, **76,2 proc.** – pačių vandens tiekėjų lėšos ir paskolos. 2025 m. investicijos buvo skiriamos paslaugų plėtrai, kokybei, tiekimo patikimumui didinti ir sąnaudoms mažinti. Palyginti su 2024 m., faktinės vandens sektoriaus investicijos sumažėjo **17,5 proc.**

15 pav. 2021–2025 m. vandentvarkos įmonių faktiškai įgyvendintos investicijos, mln. Eur



## INVESTICIJOS ŠILUMOS SEKTORIUJE

**VERT 2025 m. priėmė 59 sprendimus dėl šilumos teikėjų ir nepriklausomų šilumos gamintojų investicijų ir perduoto turto derinimo už 181,23 mln. Eur.**

Dalis projektų įgyvendinama su ES struktūrinių ir kitų fondų parama.

Daugiausia šilumos sektoriuje investuota į kogeneracinės jėgainės, šilumos tiekimo sistemų modernizavimą, susidėvėjusių trasų rekonstrukciją, taip pat iškastinio kuro mažinimą šilumos gamyboje – tiekėjai modernizuoja įrangą, rinkdamiesi efektyvesnius biokuro katilus, saulės jėgaines, šilumos siurblius, akumuliacines talpyklas, žemos temperatūros šilumos perdavimo tinklus.

Vienos reikšmingiausių 2025 m. investicijų – UAB „Miesto gijos“ investicijos – **2 projektai**, kurių kiekvieno vertė – **6**

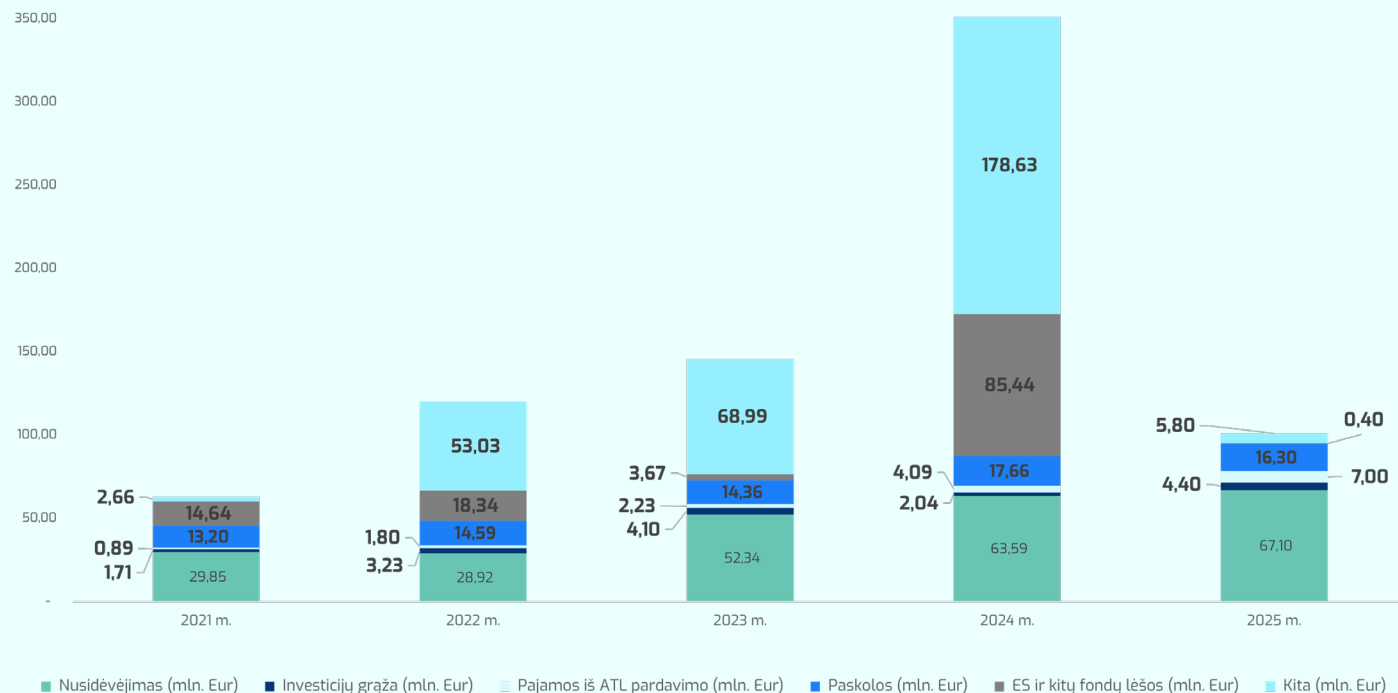
**mln. Eur**, šilumos talpykloms ir šilumos siurbliams Salininkuose ir Naujojoje Vilnioje, skirti mažinti iškastinio kuro vartojimą ir šilumos kainą vartotojams, bei **25 mln. Eur** vertės šilumos tinklų plėtra į Gulbinų kvartalą.

Šilumos sektoriuje VERT reguliuojamų šilumos tiekėjų ir nepriklausomų šilumos gamintojų faktiškai atliktos investicijos, preliminariais duomenimis, 2025 m. sudarė **101,13 mln. Eur**, iš jų į šilumos gamybą – **48,54 mln. Eur**, į šilumos perdavimą – **50,31 mln. Eur**, į mažmeninę aptarnavimą – **2,28 mln. Eur**.

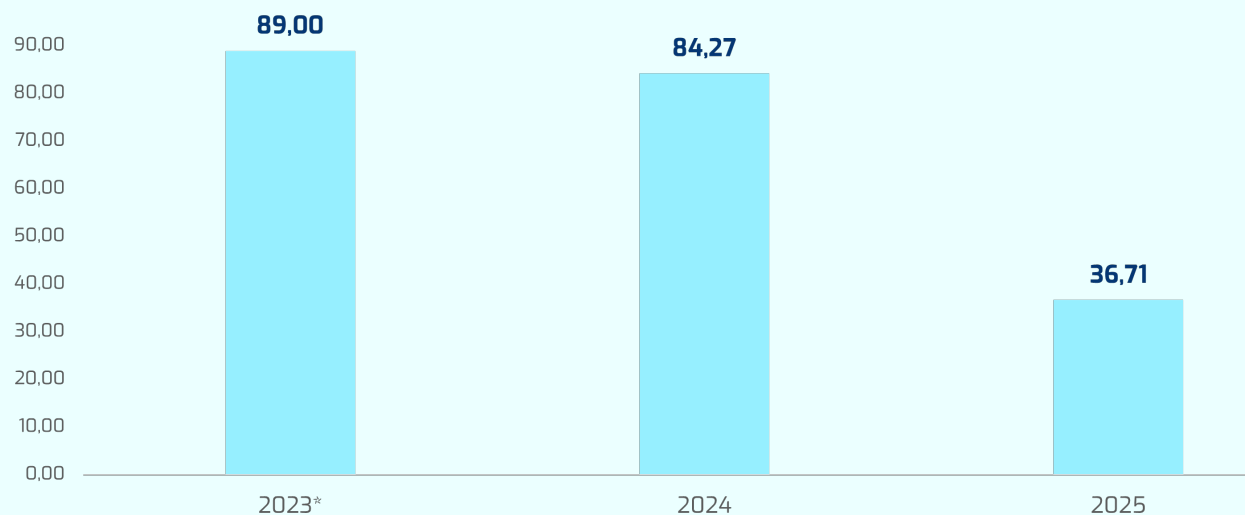
**Palyginti su 2024 m. (351,5 mln. Eur), šilumos sektoriaus investicijos mažėja 3,5 karto.**

**Pagrindinė mažėjimo priežastis – 2024 m. pabaigtos Vilniaus kogeneracinės jėgainės investicijos (257,2 mln. Eur).**

16 pav. 2021–2025 m. šilumos ūkio įmonių faktiškai įgyvendintos investicijos, mln. Eur



17 pav. 2023-2025 m. atliekų sektoriaus įmonių faktiškai įgyvendintos investicijos, mln. Eur



## INVESTICIJOS ATLIEKŲ SEKTORIUJE

VERT 2025 m. suderino faktiškai įgyvendintų investicijų, kurių bendra vertė **36,71** mln. Eur.

Palyginti su 2024 m. (**84,27 mln. Eur**), faktiškai įgyvendintų investicijų vertė mažėjo **47,56 mln. Eur**. Pagrindinė mažėjimo priežastis – 2024 m. derintas visas reguliuojamos veiklos turtas nuo reguliavimo laikotarpio pradžios, o 2025 m. derintas tik paskutinių ataskaitinių metų įsigytas turtas.

Reikšmingiausios investicijos atliktos Panevėžio regiono atliekų tvarkymo centre, atliktų investicijų į maisto ir virtuvės atliekų perdirbimo pajėgumus suma – **1,93** mln. Eur.

Tuo tarpu Marijampolės apskrities atliekų tvarkymo centras ir Utenos regiono atliekų tvarkymo centras įsigijo sunkiasvorės technikos atitinkamai už **191 tūkst. Eur** ir **199 tūkst. Eur**.

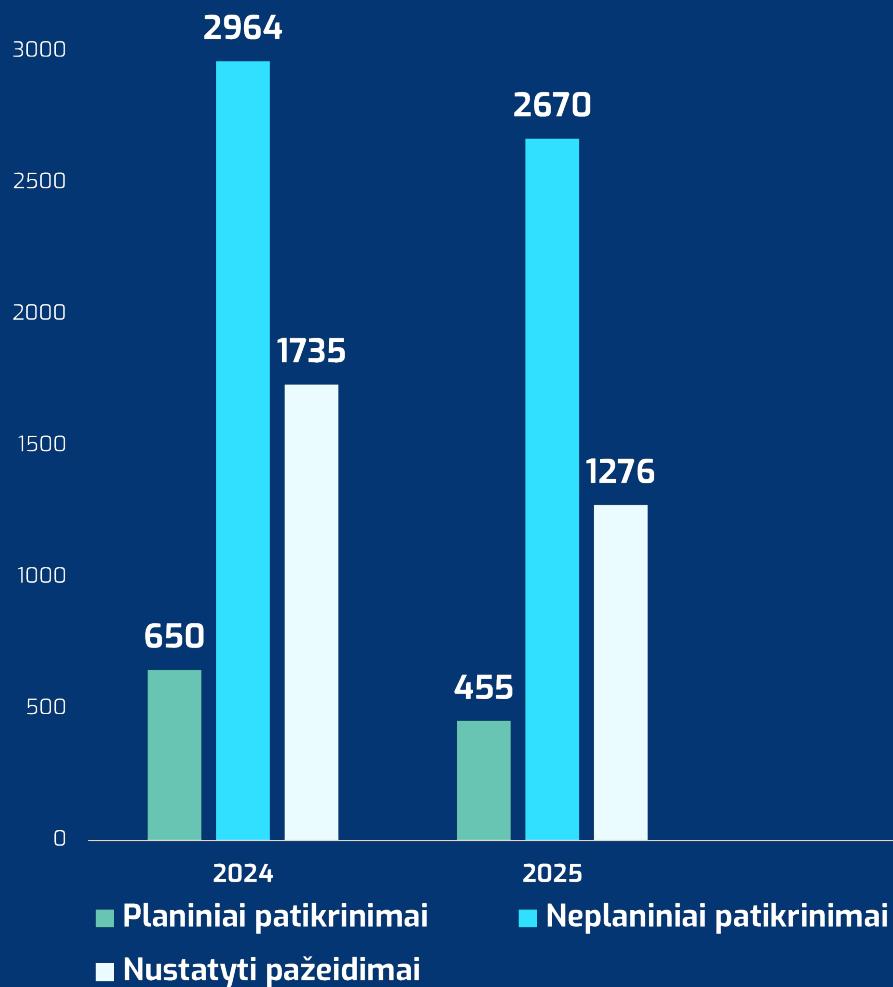




# 10. PRIEŽIŪRA IR KONTROLĖ

## TECHNINIAI PATIKRINIMAI

18 pav. VERT techniniai patikrinimai 2025 m.



Pernai sėkmingai atnaujinta tikrinamų energetikos objektų atrankos strategija – patikrinimams pradėti rinktis didesni ir energetikos sistemai reikšmingesni objektai, taip sustiprinant patikrų poveikį visai sistemai ir jos naudotojams. Šiomet išplėtus atrankos apimtį, dar daugiau dėmesio bus skiriama galimų rizikų prevencijai, tikintis veiksmingesnių rezultatų ir geresnio rizikų užkardymo.

KONTROLĖS IR PRIEŽIŪROS  
DEPARTAMENTO DIREKTORIUS  
ANDRIUS DAŠČIORAS

2025 m., palyginti su 2024 m., buvo suplanuota mažiau patikrinimų, tačiau priežiūra buvo kryptingai sutelkta į didesnę svarbą energetikos sistemos saugumui, patikimumui ir veiklos tęstinumui turinčius objektus.

Dėl to buvo tikrinami sudėtingesni objektai, kurių vertinimas reikalavo didesnės apimties analizės, daugiau laiko ir gilesnio faktinių aplinkybių bei teisės aktų reikalavimų vertinimo.

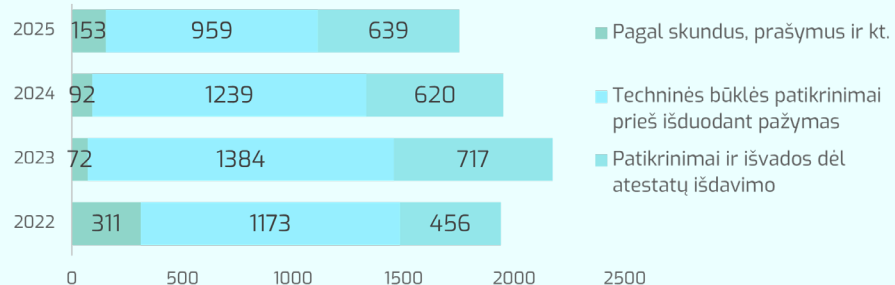
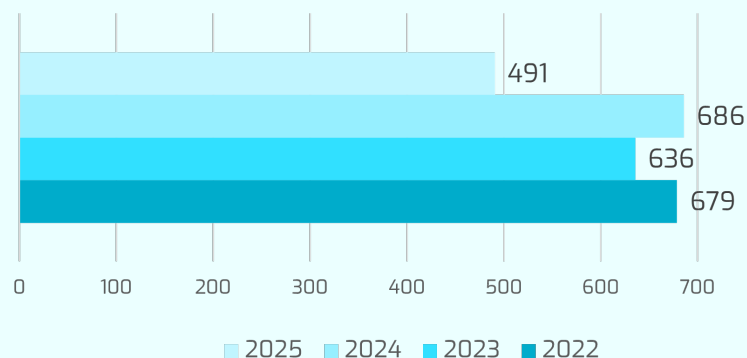
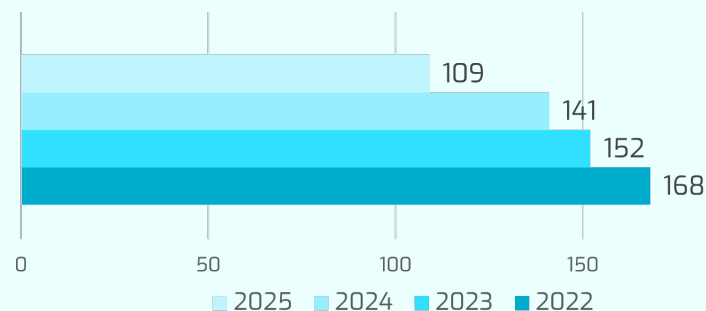
Nors pažeidimų buvo nustatyta mažiau, rezultatai rodo, kad toks pasirinkimas leido koncentruotis į reikšmingiausias problemas, identifikuoti svarbius neatitikimus ir užtikrinti didesnę priežiūros veiksmų vertę visai energetikos sistemai.

Neplaninių patikrinimų skaičius 2025 m. mažėjo ir, tikėtina, ši tendencija išliks ir 2026 m., nes pasikeitus teisiniam reguliavimui nebereikia atlikti dalies techninės būklės patikrinimų mažos rizikos naujai pastatytiems ar rekonstruotiems energetikos objektams prieš pradedant juos eksploatuoti.

Dėl to mažėja administracinė našta ir vidaus resursų poreikis, o priežiūros dėmesį galima skirti svarbesniems ir sudėtingesniems objektams.

## ELEKTROS ENERGETIKOS OBJEKTŲ IR ĮRENGINIŲ TECHNINĖ SAUGA

19 pav. Elektros sektoriaus techninė priežiūra





**2025 m. patikrinimų metu tikrinti perdavimo ir skirstomųjų tinklų operatorių, gamintojų ir vartotojų elektros įrenginiai - atlikti:**

**109**

planiniai patikrinimai

**1 751**

neplaniniai patikrinimai

Neplaniniai patikrinimai - **153** pagal gautus skundus, prašymus ar dėl įvykusių avarių, **959** dėl techninės būklės prieš išduodant pažymą ir **639** dėl atestatų išdavimo.

Palyginti su 2024 m., patikrinimų skaičius sumažėjo daugiau nei **280**. Sumažėjimą lėmė didesnis dėmesys prevencijai, taip pat teisinio reguliavimo pokyčiai bei rinkos dalyvių kompetencijų augimas.

Per praėjusius metus VERT specialistai užfiksavo **491** pažeidimą.

Palyginti su 2024 m., nustatytų pažeidimų skaičius sumažėjo beveik 200, nes priežiūra buvo sutelkta į didesnę reikšmę energetikos sistemai turinčius objektus, kuriuose pažeidimų būna mažiau, bet jie kelia didesnes grėsmes.

Nustatyta infrastruktūros techninės būklės, apsaugos zonų priežiūros, įžeminimo, periodinių bandymų ir matavimų, dokumentacijos bei elektros įrenginių eksploatavimo reikalavimų pažeidimų. Daugiausia pažeidimų nustatyta vartotojų elektros įrenginiuose ir viešosios paskirties objektuose.

Pernai VERT atliko **20** avarių ir sutrikimų tyrimų (2024 m. – **15**).

Dalis avarių įvyko dėl nepalankių gamtos reiškinių ir nepakankamos oro linijų apsaugos zonų priežiūros, kai buvo pažeistos elektros linijos ir nutrūko elektros energijos tiekimas. Taip pat nustatyti incidentai, susiję su operatyvinio personalo klaidomis, įrangos eksploatavimo gebėjimų trūkumais ir techninių sistemų veikimo sutrikimais.

2025 m. VERT, įvertinusi praktikoje kylančias problemas ir rizikas, pakeitė Energetikos įrenginių avarių ir sutrikimų tyrimo nuostatus – patikslino masinio elektros energijos persiuntimo nutrūkimo dėl gamtos reiškinių kriterijus ir papildė juos naujais priedais, nustatančiais avarių priskyrimo kriterijus nacionaliniu ir regioniniu mastu.



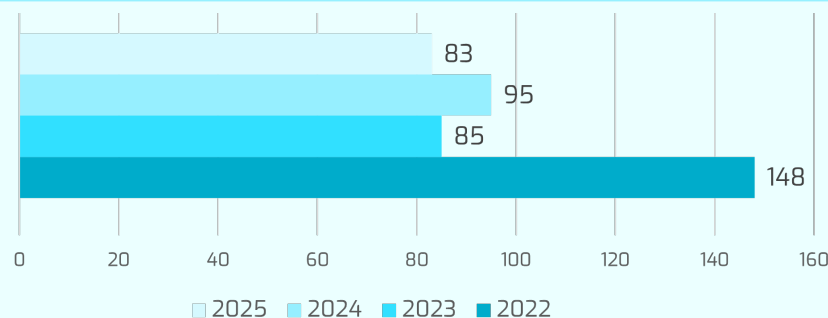


## DUJŲ ENERGETIKOS OBJEKTŲ IR ĮRENGINIŲ TECHNINĖ SAUGA

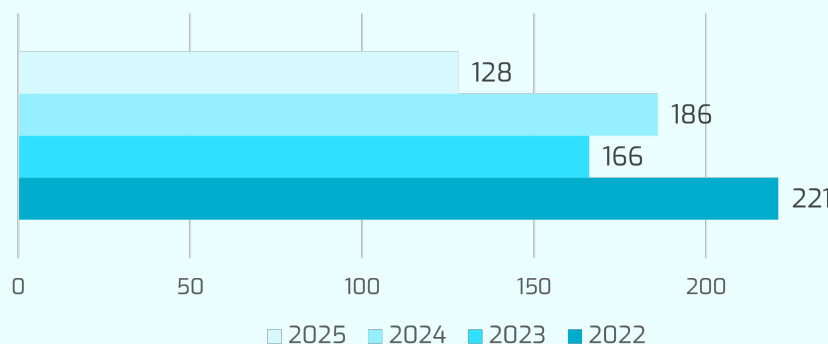
20 pav. Dujų sektoriaus techninė priežiūra



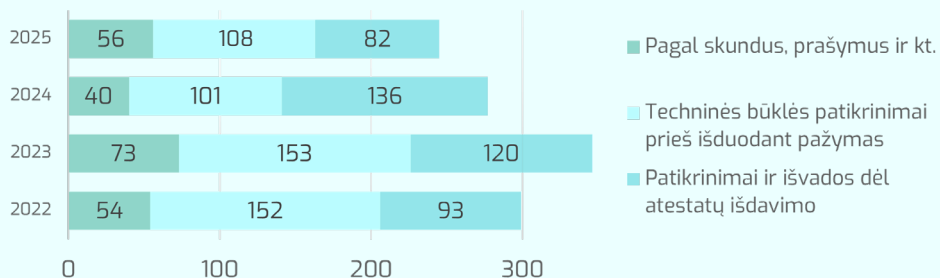
### PLANINIAI PATIKRINIMAI



### NUSTATYTI PAŽEIDIMAI



### NEPLANINIAI PATIKRINIMAI



2025 m. patikrinimų metu tikrinti dujų tiekimo įrenginiai – atlikti:

**83**

planiniai patikrinimai

**246**

neplaniniai patikrinimai

Neplaniniai patikrinimai - **56** pagal gautus skundus, prašymus ar dėl įvykusių avarių, **108** dėl techninės būklės prieš išduodant pažymą ir **82** dėl atestatų išdavimo

Bendras patikrinimų skaičius buvo **43** mažesnis nei 2024 m., kadangi mažiau ūkio subjektų kreipėsi dėl atestatų išdavimo.

Per praėjusius metus VERT specialistai planinių patikrinimo metu užfiksavo **128** pažeidimus (**58** mažiau nei 2024 m., tačiau bendras pažeidimų skaičius vienam patikrinimui išlieka panašus - nustatomi vidutiniškai **2** pažeidimai).

Dujų energetikos objektų ir įrenginių techninių patikrinimų metu daugiausia nustatyti techninės dokumentacijos tvarkymo ir įrenginių priežiūros pažeidimai – neperžiūros instrukcijos, netinkamai pildomi priežiūros žurnalai, neįforminami bandymų rezultatai, neatnaujinamos įrenginių schemos.

Nustatyti pažeidimai buvo neesminiai, pavojaus žmonių sveikatai ar turtui nekėlė.

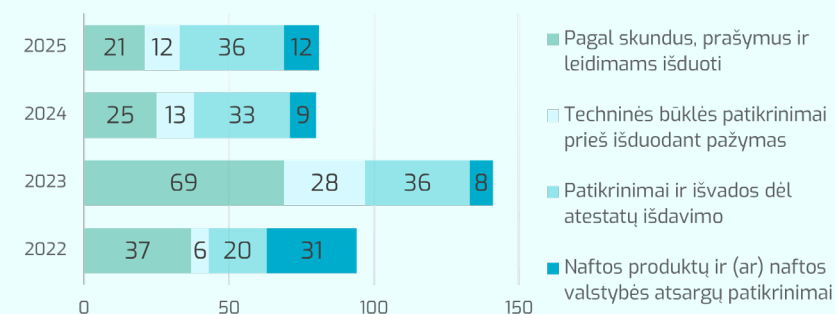
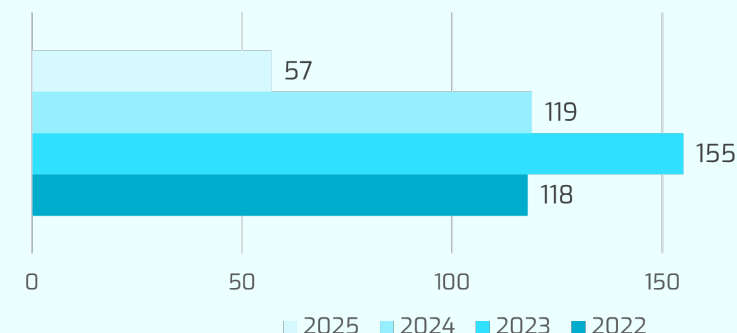
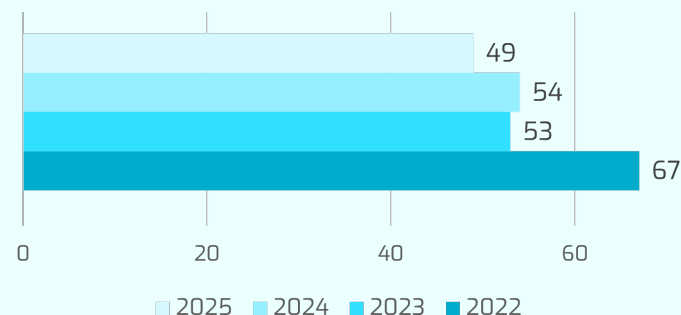
Ištirti **2** sutrikimai  
(**8** mažiau nei 2024 m.),  
įvykę Elektrėnų komplekso  
kombinuoto ciklo bloke.

Atlikus tyrimą, VERT sudaryta komisija rekomendavo sustiprinti šių įrenginių techninę priežiūrą ir periodinius patikrinimus, siekiant išvengti panašių sutrikimų ateityje.

2025 m. dujų sektoriuje  
mažėjo tiek patikrinimų,  
tiek pažeidimų ir sutrikimų  
skaičius, nes priežiūra buvo  
sutelkta į didesnę reikšmę  
energetikos sistemai turinčius  
objektus, kuriuose pažeidimų  
būna mažiau, bet jie kelia  
didesnes grėsmes.

## NAFTOS IR NAFTOS PRODUKTŲ ĮMONIŲ PRIEŽIŪRA, NAFTOS PRODUKTŲ IR NAFTOS VALSTYBĖS ATSARGOS

21 pav. Naftos sektoriaus techninė priežiūra



2025 m. patikrinimų metu tikrinti naftos sektoriaus įrenginiai – atlikti:

49

planiniai patikrinimai

81

neplaniniai patikrinimai

Neplaniniai patikrinimai – **21** pagal gautus skundus, prašymus ar dėl įvykusių avarių, **11** dėl techninės būklės prieš išduodant pažymą, **36** dėl atestatų išdavimo.

Bendras patikrinimų skaičius buvo **12** mažesnis nei 2024 m.

Patikrinimų metu nustatyti technologinių įrenginių priežiūros ir dokumentacijos tvarkymo pažeidimai: korozijos pažeisti vamzdynai, neatnaujintos talpyklų informacinės lentelės, technologinių įrenginių numeracijos ir schemų neatitikimai, nepildomi priežiūros žurnalai, neparengti degalinių techniniai pasai. Taip pat nustatyti infrastruktūros ženklavimo ir eksploatavimo trūkumai (nežymėti požeminiai tinklai, sunkiai įskaitoma talpyklų informacija, neiškabinti eismo ženklai) bei nustatyta atvejų, kai energetikos darbuotojai laiku neatestuojami.

2025 m. patikrinta **12** įmonių naftos produktų ir naftos valstybės atsargų. Nustatyta, kad atsargų kiekiai ir jų laikymo talpyklų techninė būklė atitinka teisės aktų reikalavimus.

Atlikus **3** neplaninius patikrinimus, nustatyti dujų įrenginių eksploatavimo, prekybos SND balionais, techninės priežiūros ir dokumentacijos tvarkymo pažeidimai. Prekyboje rasti balionai su pasibaigusiu techninės patikros terminu pašalinti iš prekybos.

2025 m. naftos sektoriuje patikrinimų ir pažeidimų skaičius mažėjo.

Tai galima sieti su tuo, kad prižiūrimi subjektai per ankstesnius laikotarpius labiau prisitaikė prie teisės aktų ir priežiūros reikalavimų bei dažniausiai tikrinamų veiklos sričių. Ilgainiui susiformavus praktikai, subjektai, eksploatuojantys didesnę skaičių energetikos objektų, daugiau dėmesio skiria vidaus kontrolei, dokumentacijos tvarkymui, techninių ir saugos reikalavimų laikymuisi bei nustatytų trūkumų šalinimui dar iki patikrinimų.

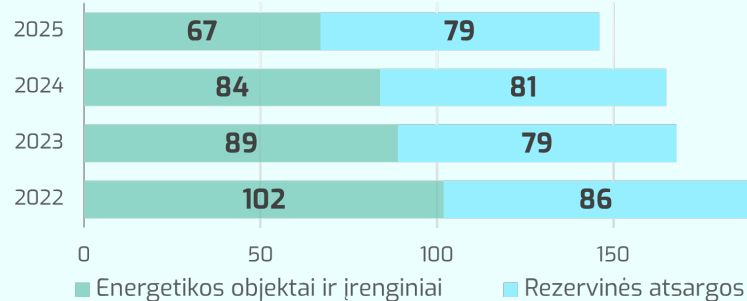


## ŠILUMOS SEKTORIAUS TECHNINIAI PATIKRINIMAI

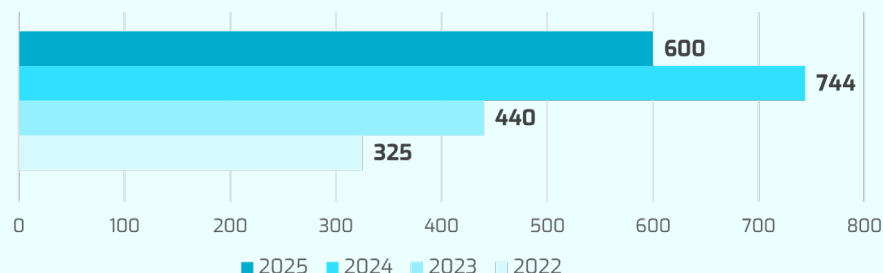
22 pav. Šilumos sektoriaus techninė priežiūra



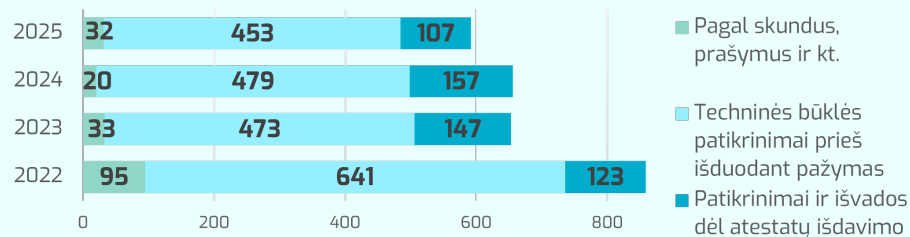
### PLANINIAI PATIKRINIMAI



### NUSTATYTI PAŽEIDIMAI



### NEPLANINIAI PATIKRINIMAI



2025 m. patikrinimų metu tikrintos šilumos gamybos ir šilumos tinklų eksploatavimo įmonės - atlikti:

**67**

planiniai patikrinimai

**79**

rezervinių atsargų patikrinimai

**592**

neplaniniai patikrinimai

Neplaniniai patikrinimai: **32** pagal gautus skundus, prašymus ar dėl įvykusių avarių, **453** dėl techninės būklės prieš išduodant pažymą ir **107** dėl atestatų išdavimo.

Bendras patikrinimų skaičius buvo **52** mažesnis nei 2024 m., kadangi mažiau ūkio subjektų kreipėsi dėl atestatų įsigijimo.

Per praėjusius metus VERT specialistai užfiksavo **600 pažeidimų (144 mažiau nei 2024 m.)**. Žmogiškųjų išteklių pokytis nulėmė ir sumažėjusių patikrinimų skaičių, ir mažesnį nustatytų pažeidimų skaičių.



Šilumos gamybos ir šilumos tinklų eksploatavimo įmonėse nustatyti dokumentacijos, įrenginių priežiūros ir eksploatavimo pažeidimai: neperžiūrimos instrukcijos, nepildomi žurnalai, nėra technologinių schemų, netvarkoma įrenginių ženklavimo ir techninės priežiūros dokumentacija. Taip pat nustatyta infrastruktūros nusidėvėjimo ir nepakankamos priežiūros atvejų.

2025 m. ištirta **1** avarija šilumos įrenginiuose, įvykusi sutrikus biokuro tiekimo sistemai. Taip pat ištirti **5** sutrikimai šilumos gamybos objektuose, susiję su įrenginių gedimais, projektavimo ar eksploatavimo trūkumais ir techninės būklės problemomis.

**Patikrinti 68**  
daugiabučiai namai.

Daugiausia nustatyta dokumentacijos, sistemų priežiūros ir techninės būklės trūkumų (nėra projektų, instrukcijų, neatliekami patikrinimai, netinkama vamzdinių izoliacija ir ženklavimas). Šie trūkumai didina šilumos nuostolius ir gali lemti netolygų patalpų šildymą. Renovacija palaipsniui gerina situaciją.

## ALTERNATYVIŲJŲ DEGALŲ PRIEŽIŪRA IR PATIKRINIMAI

**2025 m. VERT atliko 22**  
alternatyviųjų degalų  
patikrinimus, tiek pat  
buvo atlikta ir 2024 m.

Įgyvendinant teisės aktų reikalavimus, 2025 m. iš **22** patikrinimų buvo atlikti **3** koordinuoti patikrinimai dėl degalų, tiekiamų iš akcizinio sandėlio, ir tų pačių degalų, sumaišytų mažmeninės prekybos vietose.

Alternatyviųjų degalų iš  
atsinaujinančių energijos šte-  
klių (DAEI) apskaitos  
vienetų sistemoje 2025 m.  
buvo registruoti **37** dalyviai  
(2022 m. – **21**; 2023 m. – **24**;  
2024 m. – **24**).

Sistemoje vykdyta nuolatinė degalų tiekėjų, tiekiančių benzina ir dyzelina vidaus rinkai, deklaruotų degalų ir biodegalų kiekių priežiūra, vertinant jų atitiktį Alternatyviųjų degalų įstatyme nustatytiems reikalavimams.

VERT, įgyvendindama Alternatyviųjų degalų įstatyme nustatytas funkcijas ir siekdama nustatyti faktinę degaluose esančią biodegalų dalį, kartu su Valstybine vartotojų teisių apsaugos tarnyba (VVTAT) atliko **6** degalų tiekėjų fizinius patikrinimus **8** akcizais apmokestinamų prekių sandėliuose. VVTAT laboratorijoje atlikus degalų kokybės tyrimus, pažeidimų nenustatyta.

**Už privalomų deklaruoti**  
duomenų ir informacijos  
nepateikimą DAEI apskaitos  
vienetų sistemoje VERT **18**  
degalų tiekėjų surašė  
privalomuosius vykdyti  
nurodymus.

VERT 2025 m. įvertino **12** degalų tiekėjų Alternatyviųjų degalų įstatyme nustatytų metinių įpareigojimų vykdymą už 2024 metus – sankcijų nebuvo skirta.

DAEI dalis 2025 m. degalai iš atsinaujinančių energijos išteklių turi sudaryti ne mažiau **8,6 proc.**: iš kurių **1 proc.** – pažangieji biodegalai.



## EKONOMINIAI PATIKRINIMAI

### Ekonominiai patikrinimai:



11 lentelė. VERT ekonominiai patikrinimai 2025 m.

## NUO 2024 M. ATLIEKAMI EKONOMINIAI PATIKRINIMAI

VERT šiuo metu atlieka kompensavimo lėšų, skirtų elektros energijos kainai mažinti, planinius patikrinimus, kurių tikslas – įvertinti, ar elektros energijos tiekėjai iš valstybės biudžeto skirtas lėšas panaudojo pagal paskirtį, t. y. tik elektros energijos įsigijimo sąnaudoms ir kitoms su tuo susijusioms sąnaudoms dengti. Taip pat vertinama, ar negavo daugiau lėšų, nei turėjo gauti pagal teisės aktų reikalavimus, ir ar tinkamai taikė elektros kainos kompensacijas vartotojams.

2025 m. ir 2026 m. pradžioje buvo pabaigti 2 patikrinimai – UAB Kauno termofikacijos elektrinės (KTE) ir MB „Birštono elektra“.

Atlikus patikrinimus, KTE buvo įpareigota grąžinti **368,31 Eur su PVM** į valstybės biudžetą, taip pat perskaičiuoti kompensacijas keliems vartotojams, o „Birštono elektra“ įpareigota grąžinti į valstybės biudžetą **16,7 tūkst. Eur** kompensavimo lėšų. Likę patikrinimai bus pabaigti 2026 m.

VERT 2025 m. toliau vykdė pajamų perviršio subjektų deklaruotų pajamų perviršio dydžių vertinimą.

VERT patvirtino **22** pajamų perviršio subjektų pajamų perviršio dydžių sumas, kurios sudarė **9,22 mln. Eur**: **3** subjektų deklaruotas sumas patvirtino kaip pagrįstai ir teisingai suskaičiuotas, dėl **15** subjektų patvirtino perskaičiuotas pajamų perviršio sumas bei nustatė subjektams grąžintinas sumas, kurios sudarė **11,17 tūkst. Eur**, o dėl **4** subjektų patvirtino perskaičiuotas pajamų perviršio sumas bei nustatė subjektų papildomai mokėtinas sumas, kurios sudarė **910,57 tūkst. Eur**.

Iš viso VERT patvirtino **59** subjektų pajamų perviršio dydžių sumas, kurios sudaro **10,15 mln. Eur**. 2025 m. Vyriausybės nutarimu dalis pajamų perviršio paskirta pažeidžiamų vartotojų elektros kainai sumažinti. Įgyvendinant Tarybos reglamentą (ES) dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti 2023 m. pajamų perviršis buvo deklaruojamas ir pervedamas elektros energijos gamintojų – kaip dalis gamintojų gautų rinkos pajamų pardavus elektros energiją nuo 2022 m. gruodžio 1 d. iki 2023 m. birželio 30 d.



## 2025 M. ĮGYVENDINTI EKONOMINIAI PATIKRINIMAI

### VERT 2025 m. pabaigė „Litgrid“ reguliuojamos veiklos neplaninį patikrinimą.

Jo metu nustatyta, kad bendrovė pažeidė REMIT reglamento nuostatas dėl draudimo manipuliuoti rinka, o į reguliuojamos veiklos sąnaudas nepagrįstai įtraukė **410,56 tūkst. Eur**. Bendrovė įpareigota patikslinti 2022 m. reguliuojamos veiklos ataskaitas, o šių sąnaudų įtaka bus įvertinta nustatant vėlesnių metų kainų viršutinės ribas.

### VERT pabaigė Kauno termofikacijos elektrinės neplaninį patikrinimą.

Vertinant elektros energijos tiekimą KTE teritorijoje įrengtiems „Exawatt“ duomenų konteneriams, neigiamos įtakos elektros energetikos sistemai nenustatyta, tačiau buvo identifikuota kitų neatitikimų.

Bendrovė įpareigota perskaiciuoti dalį sąnaudų, susijusių su izoliuoto darbo paslauga, ir teisingai jas priskirti reguliuojamai bei nereguliuojamai veiklai. Informacija apie nustatytas mokestinių rizikų aplinkybes perduota VMI.

### VERT pabaigė „Amber Grid“ perduodamų gamtinių dujų kaloringumo patikrinimą.

Įvertintas gamtinių dujų įsigijimo sąnaudų paskirstymo skaidrumas ir pagrįstumas. Bendrovė įpareigota pakeisti gamtinių dujų reguliavimo apskaitos sistemos aprašą – nustatyti naują dujų įsigijimo kainos apskaitos principą, siekiant tiksliau atspindėti rinkos kainas ir mažinti faktinių pajamų nuokrypius.

## 2025 M. PRADĖTI IR 2026 M. PLANUOJAMI PATIKRINIMAI

VERT 2025 m. pradėjo „Offshore wind farm1“ patikrinimą, kurio tikslas – pagal Lietuvos Respublikos valstybės kontrolės rekomendaciją įvertinti, ar bendrovė tinkamai vykdo Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo reikalavimus, suteikdama teisę kitiems subjektams atlikti darbus, susijusius su vėjo elektrinės plėtros jūrinėje teritorijoje projektu. Patikrinimą planuojama pabaigti 2026 m.

### 2026 m. planuojama pradėti dar 2 planinius patikrinimus, numatytus VERT patvirtintame planinių patikrinimų plane, kuris skelbiamas [VERT puslapyje](#).



# 11. RINKŲ PRIEŽIŪRA







26

Elektra



3

Dujos



5

Šiluma

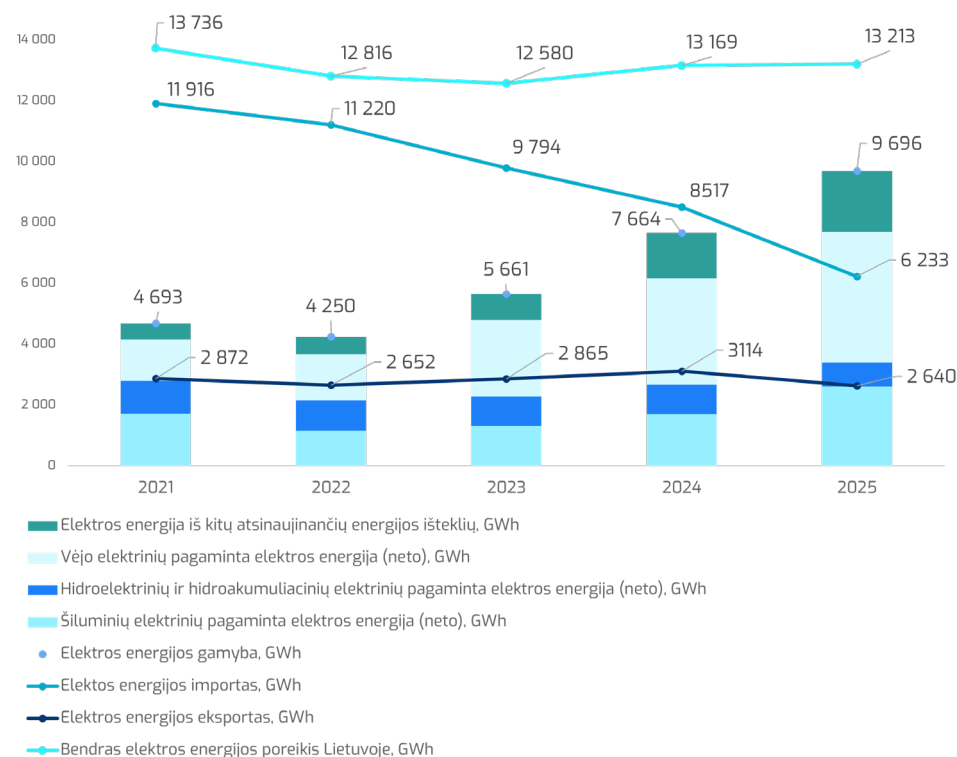
12 lentelė. Parengtos apžvalgos

## DIDMENINĖ ELEKTROS RINKA

Prekybos elektros energijos rinkoje priežiūra atliekama analizuojant rinkos dalyvių elgseną, siekiant užtikrinti, kad nebūtų piktnaudžiaujama didmeninėmis elektros energijos rinkomis. VERT kartu su ACER, įgyvendindama Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (REMIT), vykde nuolatinę didmeninės elektros energijos ir gamtinių

dujų rinkų priežiūrą, informacijos analizę. Lietuvos prekybos zonoje dujų ir elektros sektoriuje pernai nustatyta **12** netinkamai/netiksliai paskelbtų skubių rinkos pranešimų. Visi šie atvejai tiriami. VERT taip pat vykde rinkos dalyvių registraciją (užregistruota **13** naujų rinkos dalyvių), atnaujintų duomenų peržiūrą ir patvirtinimą, informavo rinkos dalyvius apie prievolę vykdyti teisės aktuose (t. y. REMIT) nustatytas pareigas, konsultavo registracijai reikalingų dokumentų ir duomenų pateikimo ir kitais susijusiais klausimais.

23 pav. Elektros energijos gamyba, importas, eksportas ir bendras šalies elektros energijos poreikis 2021–2025 m.



2025 m. vidutinė elektros energijos kaina Lietuvos kainų zonoje kitos paros rinkoje sudarė **85,31 Eur/MWh**. Impor-

tuota **47,2 proc.** bendro elektros energijos poreikio šalyje. Detalesnę informaciją galima rasti [www.nordpoolgroup.com](http://www.nordpoolgroup.com).

## BALTIJOS ŠALIŲ SINCHRONIZACIJA SU KONTINENTINĖS EUROPOS SINCHRONINE ZONA

2025 m. vasario 9 d. visos trys Baltijos šalys atsijungė nuo bendros Baltarusijos, rusijos, Estijos, Latvijos, Lietuvos elektros energetikos sistemos ir prisijungė prie kontinentinės Europos tinklų.

Siekdama užtikrinti, kad nuo sinchronizacijos naujai pradedančioje veikti Bal-

tijos balansavimo pajėgumų rinkoje pakaktų balansavimo paslaugas teikiančių pajėgumų, VERT suderino perdavimo sistemos operatoriaus „Litgrid“ ir elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos operatoriaus „Energy Cells“ sutartį, kuri nustatė minėtų kaupimo įrenginių dalyvavimo Baltijos balansavimo pajėgumų rinkoje ir teikiant balansavimo paslaugas sąlygas. Taip pat kas tris mėnesius VERT vertino kaupimo įrenginių dalyvavimo įtaką rinkai ir poreikį pakeisti 2025 m. pradžioje nustatytas veikimo

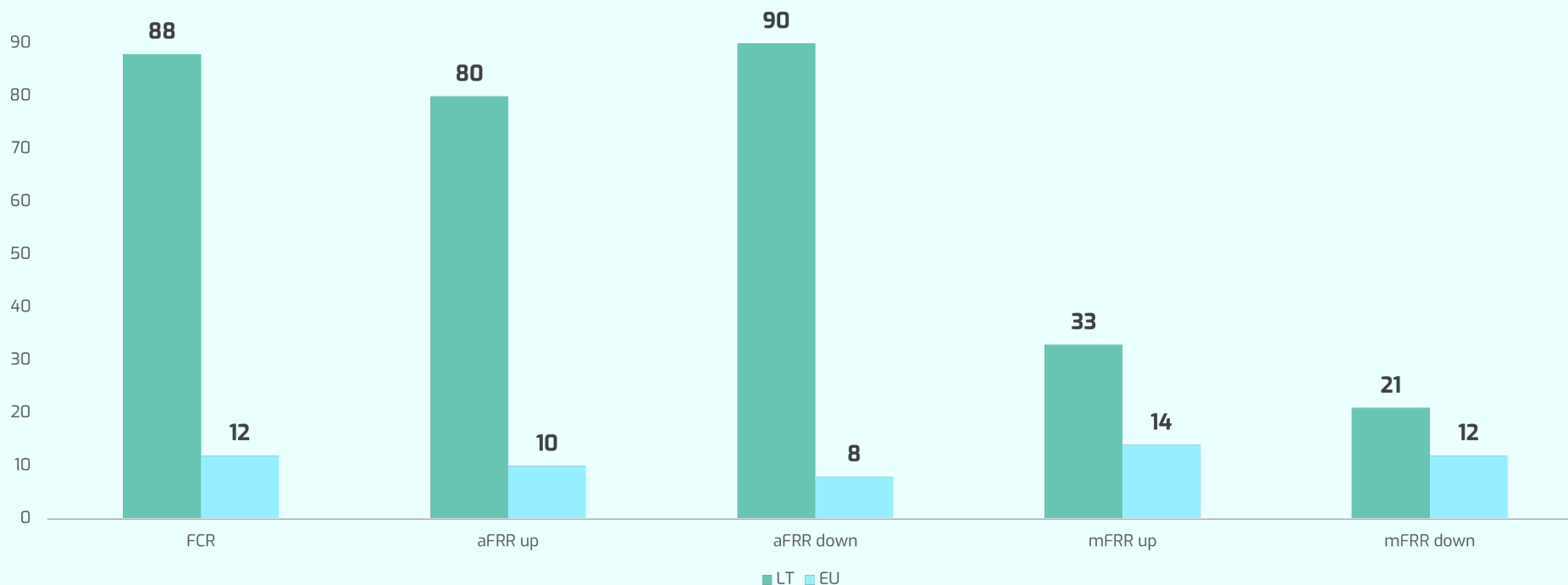
sąlygas. VERT dalyvavo diskusijose su Latvijos ir Estijos nacionalinėmis reguliavimo institucijomis dėl Lietuvos ir analogiškų kitų Baltijos šalių perdavimo sistemų operatorių valdomų balansavimo poreikį mažinančių įrenginių įtakos rinkai ir indikacinių rodiklių, padėsiančių nustatyti tinkamą šių įrenginių pašalinimo iš rinkos laiką.

VERT, vadovaudamasi REMIT reglamentu, kartu su Latvijos ir Estijos nacionalinėmis reguliavimo institucijomis vykdo Baltijos balansavimo pajėgumų rinkos priežiūrą. Gavus perdavimo sistemos operatorių pranešimus apie galimus pažeidimus ACER pranešimų teikimo

platformoje, pradėti du tyrimai dėl galimų REMIT pažeidimų. Šių tyrimų pagrindinė atsakinga institucija yra Latvijos nacionalinė reguliavimo institucija, o VERT dalyvauja kaip susijusi institucija.

Balansavimo pajėgumų kainos Lietuvoje išlieka aukštos lyginant su kitomis ES valstybėmis. Balansavimo pajėgumų rinka Lietuvoje tik formuojasi ir bręsta, dėl to natūraliai pasitaiko įvairių iššūkių. Pagrindinė to priežastis – balansavimo pajėgumų trūkumas rinkoje, dėl kurio esant pigiau generuojančių įrenginių neprieinamumui rinkoje yra aktyvuojami brangiau generuojantys įrenginiai.

24 pav. 2025 m. balansavimo pajėgumų kainos (Eur/MW(h)) be PVM



# RIZIKOS DRAUDIMO PRIEMONIŲ POREIKIO LATVIJOS-LIETUVOS JUNGČIAI ANALIZĖ

VERT, bendradarbiaudama ir koordinuodama veiksmus su Latvijos NRI, pernai nuo gegužės iki birželio mėn., atliko viešąją konsultaciją su rinkos dalyviais apie jų poreikius, susijusius su tarpzoninės rizikos draudimo galimybėmis prekybos zonų ribose Baltijos pralaidumo skaičiavimo regione.

Abi priežiūros institucijos parengė „Elektros išankstinių sandorių rinkos apsidraudimo galimybių Lietuvos ir Latvijos prekybos zonų ribose analizę“. Pagal atlikto vertinimo rezultatus konstatuota, kad poreikio diegti tarpzoninių rizikos draudimo priemonių Latvijos ir Lietuvos jungčiai nėra.

## PRALAUDUMO SKAIČIAVIMO POKYČIŲ SANTRAUKA

VERT, bendradarbiaudama su Baltijos pralaidumų skaičiavimo regiono partnerėmis (Estijos, Latvijos, Lenkijos, Suomijos, Švedijos nacionalinėmis reguliavimo institucijomis), 2025 m. priėmė du su einamosios paros ir kitos paros bei

ilgalaikių pralaidumų skaičiavimu susijusius nutarimus, kuriais sukonkretintos techninės detalės, apibrėžtas regioninio pralaidumų skaičiuotojo vaidmuo.

Ilgalaikių pralaidumų skaičiavimo metodikoje taip pat numatyta atsarginė (pakaitinė) procedūra.

Tarpsisteminių jungčių pralaidumas sudaro sąlygas tarptautinei prekybai elektros energija, o jų pralaidumo skaičiavimas kiekybiškai apibūdina maksimalią elektros energijos perdavimo ribą tarp elektros energijos sistemų, tuo pačiu padėdamas užtikrinti perdavimo jungčių eksploatavimo saugumą ir maksimalų elektros energijos rinkos efektyvumą atsižvelgiant į technines sąlygas.

## DIDMENINĖ GAMTINIŲ DUJŲ TIEKIMO RINKA

VERT nuolat stebi ir kontroliuoja, kaip gamtinių dujų sektoriuje veikiančios ūkio subjektai laikosi Gamtinių dujų įstatyme ir kituose teisės aktuose nustatytų skaidrumo, nediskriminavimo ir konkurencijos gamtinių dujų sektoriuje, licencijuojamos ar leidimais reguliuojamos veiklos sąlygų ir reikalavimų.

VERT, įvertinusi perdavimo sistemos operatoriaus pateiktus duomenis, rinkos dalyvių poreikį gauti informaciją ir viešosios konsultacijos rezultatus, patvirtino atnaujintą dujų perdavimo sistemos apskaitos taškų sąrašą. Šis sąrašas skirtas užtikrinti skaidrų ir pakankamą informacijos apie dujų srautus pateikimą sistemiskai reikšminguose taškuose, sudarant sąlygas veiksmingai

prieigai prie sistemos ir kartu išlaikant ekonomiškai pagrįstas informacijos skelbimo sąnaudas. Sprendimas taip pat atitinka ES reglamento reikalavimus.

2025 m. didmeninėje gamtinių dujų rinkoje parduota ir suvartota **23 147 GWh** gamtinių dujų, t. y. **65,70 proc.** daugiau nei 2024 m. (**13 969 GWh**).

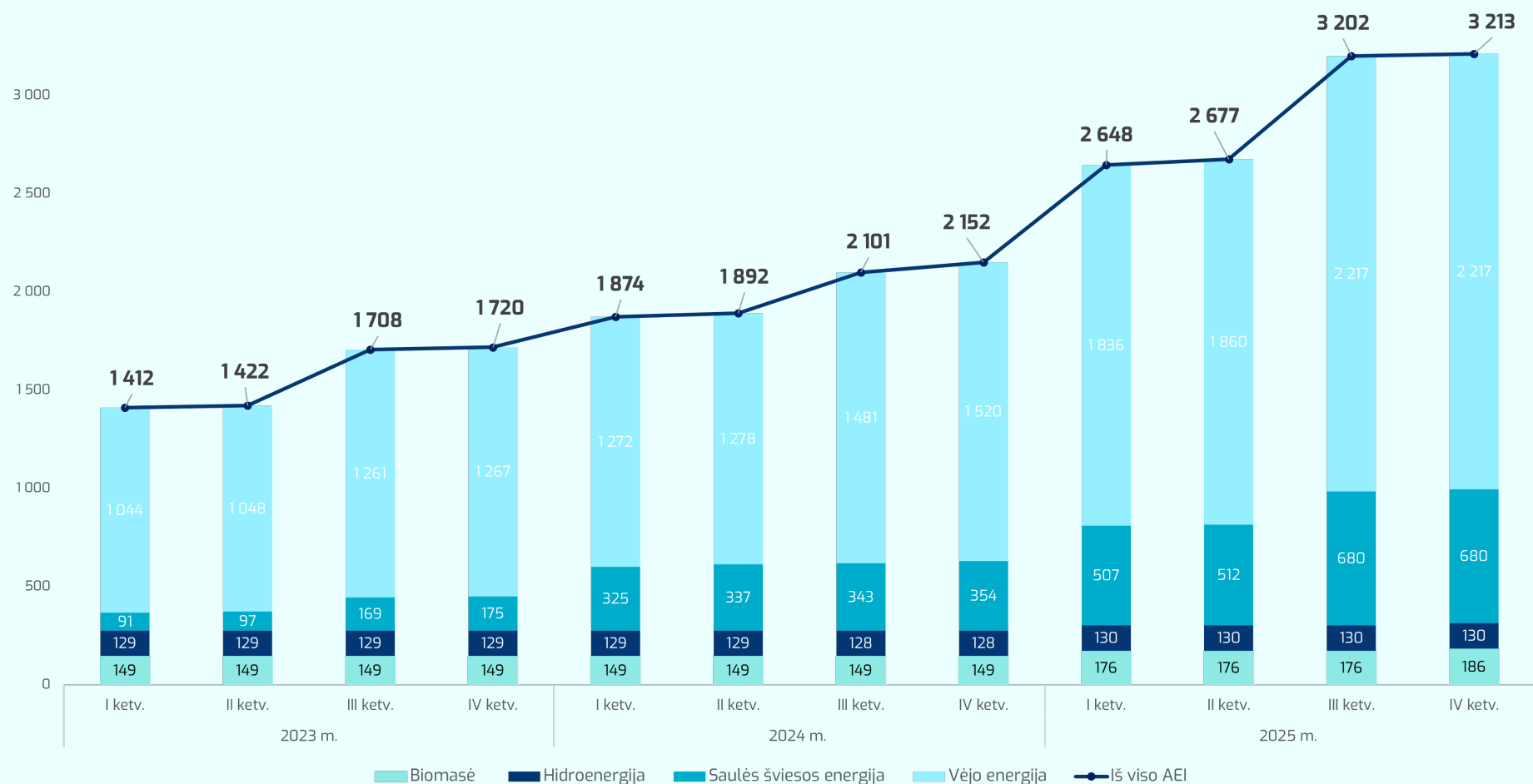
13 lentelė. Didmeninės gamtinių dujų tiekimo rinkos struktūra 2021–2025 m., GWh

Didmeninės gamtinių dujų tiekimo rinkos struktūra	2021	2022	2023	2024	2025
Pagal dvišales sutartis Lietuvoje	19 526	32 227	18 246	10 234	16 788
Biržoje*	4 320	3 009	4 481	3 735	6 359
Iš viso	23 846	35 236	22 727	13 969	23 147

\* Vertinami tie gamtinių dujų biržos sandoriai, kai pirkejo prekybos aikštelė yra Lietuvoje.

## ATSINAUJINANČIOS ELEKTROS ENERGETIKOS PLĖTRA

25 pav. AEI struktūra pagal įrengtąją galią 2023–2025 m., MW



Didžiausią dalį (**69 proc.**) pagal įrengtąją galią 2025 m. sudarė vėjo elektrinės ir, palyginti su 2024 m., procentinė dalis sumažėjo kiek mažiau nei **2 proc.**

Saulės elektrinių dalies pokytis buvo reikšmingiausias: padidėjo kiek mažiau

nei **5 proc. (2024 m. siekė 16,5 proc.) iki 21 proc.** 2025 m.

Biomosės ir hidroenergijos dalys 2025 m. mažėjo ir atitinkamai sudarė beveik **6 proc. (2024 m. – 7 proc.)** ir **4 proc. (2024 m. – 6 proc.)**.

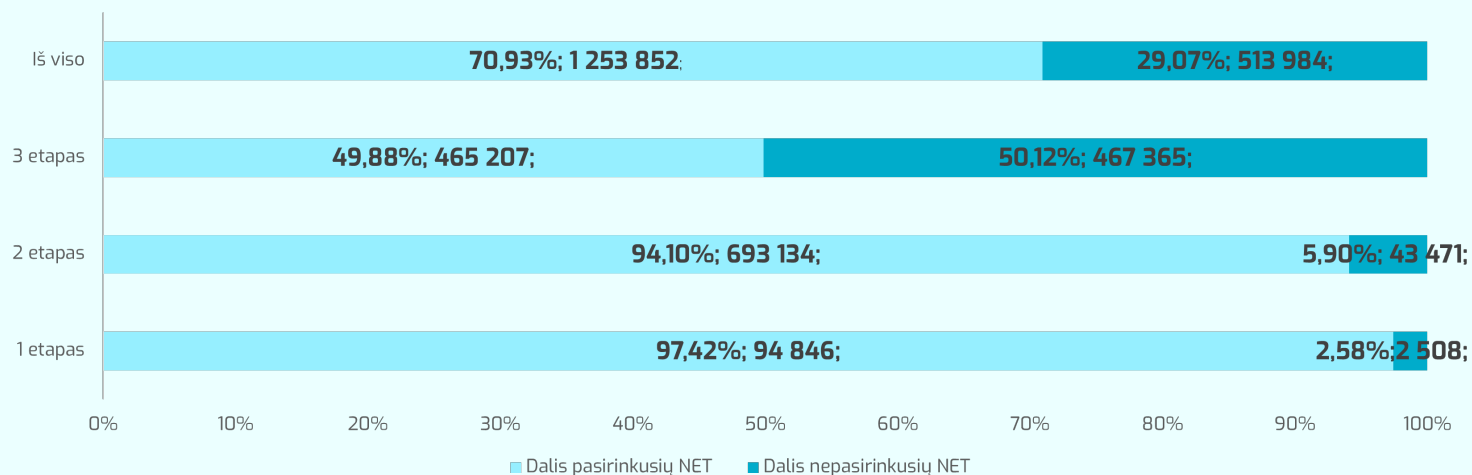
2025 m. AEI elektrinių įrengtosios galios (neskaitant gaminančių vartotojų) dalis bendrame įrengtosios galios balanse sudarė **44,05 proc. (2024 m. – 44,03 proc.)**. Pernai AIE gamyba bendrai patenkino apie **67 proc.** elektros

vartojimo poreikio – tai leidžia sudaryti tikslesnį vaizdą apie AIE plėtrą (Litgrid, LEA duomenys).



## ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS LIBERALIZAVIMAS

26 pav. 2026 m. liberalizavimo etapų duomenys (2026-04-13)

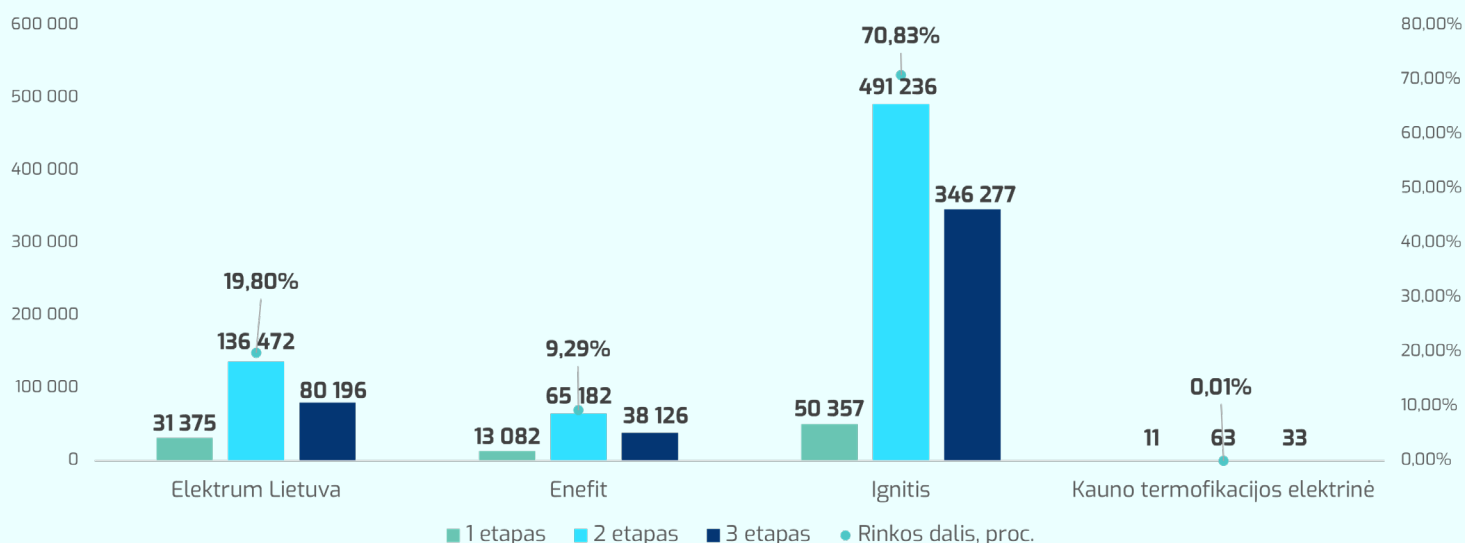


Objektų, kuriems vartotojai turi pasirinkti NET, iš viso yra **1,767 836 mln.**, iš jų **1,253 852 mln.** objektams NET jau yra pasirinktas, o **513,984 tūkst.** objektams NET nepasirinktas.

Nepriklausomi elektros energijos tiekejai, tiekiantys elektros energiją buitiniams vartotojams ir juridiniams asmenims, kuriems taikomi buitinių vartotojų tarifai: „Elektrum Lietuva“, „Enefit“, „Ignitis“, Kauno termofikacijos elektrinė.

**2026 m. balandžio mėn. pradžios duomenimis, buitiniai vartotojai ir juridiniai asmenys, kuriems taikomi buitinių vartotojų tarifai, pagal pasirinktus NET pasiskirstę taip:**

27 pav. Vartotojų pasiskirstymas pagal etapus ir pasirinktus NET (2026-04-13)



71

proc. vartotojų yra pasirinkę „Ignitis“

20

proc. – „Elektrum Lietuva“

9

proc. – „Enefit“

0,01

proc. – Kauno termofikacijos elektrinė.

## GAMINANČIŲ VARTOTOJŲ PRIJUNGIMO STATISTIKA

2025 m. gaminančių vartotojų skaičius (su nutolusiais gaminančiais vartotojais) ir toliau sparčiai augo:

- palyginti su 2024 m., buitinių gaminančių vartotojų elektrinių skaičius išaugo **1,4** karto iki **146,7** tūkst.
- palyginti su 2024 m., nebutinių gaminančių vartotojų elektrinių skaičius išaugo **1,4** karto iki **23** tūkst.
- palyginti su 2024 m., bendras gaminančių vartotojų elektrinių skaičius (buitinių ir nebutinių) išaugo **1,4** karto iki **169,7** tūkst.

VERT, siekdama užtikrinti subalansuotą tolesnę gaminančių vartotojų plėtrą, nuolat dalyvauja diskusijose, teikia siūlymus ir vertinimus dėl gaminančių vartotojų modelio tobulinimo.

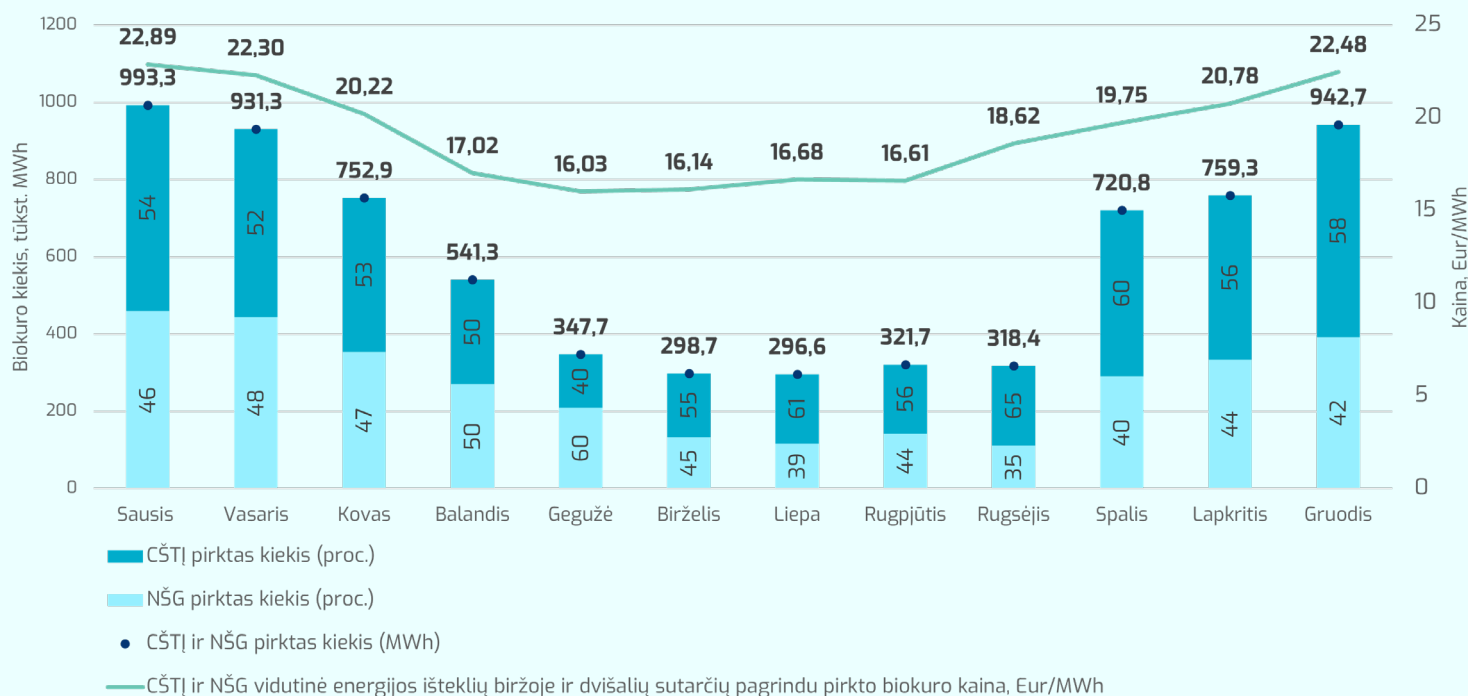
## ENERGIJOS IŠTEKLIŲ BIRŽA

Iš viso 2025 m. šilumos ir (ar) elektros gamybai biokurą naudojo **74** energetikos įmonės, iš kurių **47** centralizuoto šilumos tiekimo įmonės (CŠTĮ) (įskaitant atskirus „Litesko“

ir Gren Lietuva filialus) bei **27** nepriklausomi šilumos gamintojai (NŠG). 2025 m. energijos išteklių biržoje buvo įsigyta kiek daugiau nei **97 proc.** viso biokuro kiekio, vidutinė biokuro kaina – **20,18 Eur/MWh be PVM**, t. y. apie **1,5 proc.** mažesnė nei 2024 m.

2025 m. energetikos įmonės iš viso nupirko **7225 tūkst. MWh biokuro (apie 2 proc. daugiau nei 2024 m.)**. Biokuro kiekio pasiskirstymas pagal pirkėjo tipą CŠTĮ ir NŠG bei vidutinė biokuro, piršto energijos išteklių biržoje ir dvišaliais sandoriais, kaina pateikta paveiksle.

28 pav. 2025 m. CŠTĮ ir NŠG piršto biokuro kiekis (proc.) ir vidutinė mokėta kaina, Eur/MWh be PVM



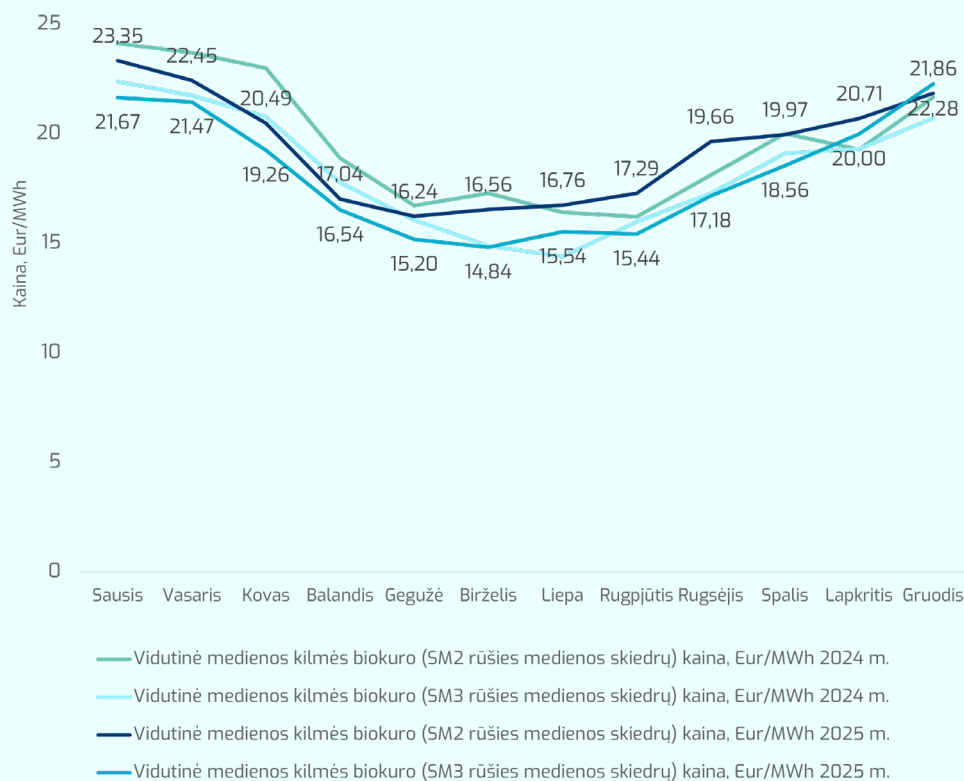
\*Preliminarūs duomenys

Pagal dvišalius sandorius įsigyta beveik **3 proc.** biokuro, vidutinė kaina **19,33 Eur/MWh be PVM**, (kiek daugiau nei **5 proc.** mažesnė nei 2024 m.). 2025 m. medienos kilmės biokuro (medienos skiedrų SM1, SM1W, SM2,

SM3, SM3D ir SM4) nupiršta **7108 tūkst. MWh** ir tai sudarė kiek daugiau nei **98 proc.**, kito medienos kilmės biokuro (medienos granulių, malkinės medienos, pjuvenų, drožlių, biokuro mišinio) nupiršta **177 tūkst. MWh (1,62 proc.)**.

2025 m., palyginti su 2024 m., vidutinė SM2 rūšies medienos skiedrų kaina (su transportavimu) mažėjo kiek daugiau nei **2 proc.**, malkinės medienos – taip pat kiek daugiau nei **2 proc.**, SM3 rūšies medienos skiedrų – **0,47 proc.**

29 pav. 2024 ir 2025 m. šilumos įmonių įsigyto biokuro (SM2 ir SM3 rūšies medienos skiedrų\*) kainos, Eur/MWh be PVM



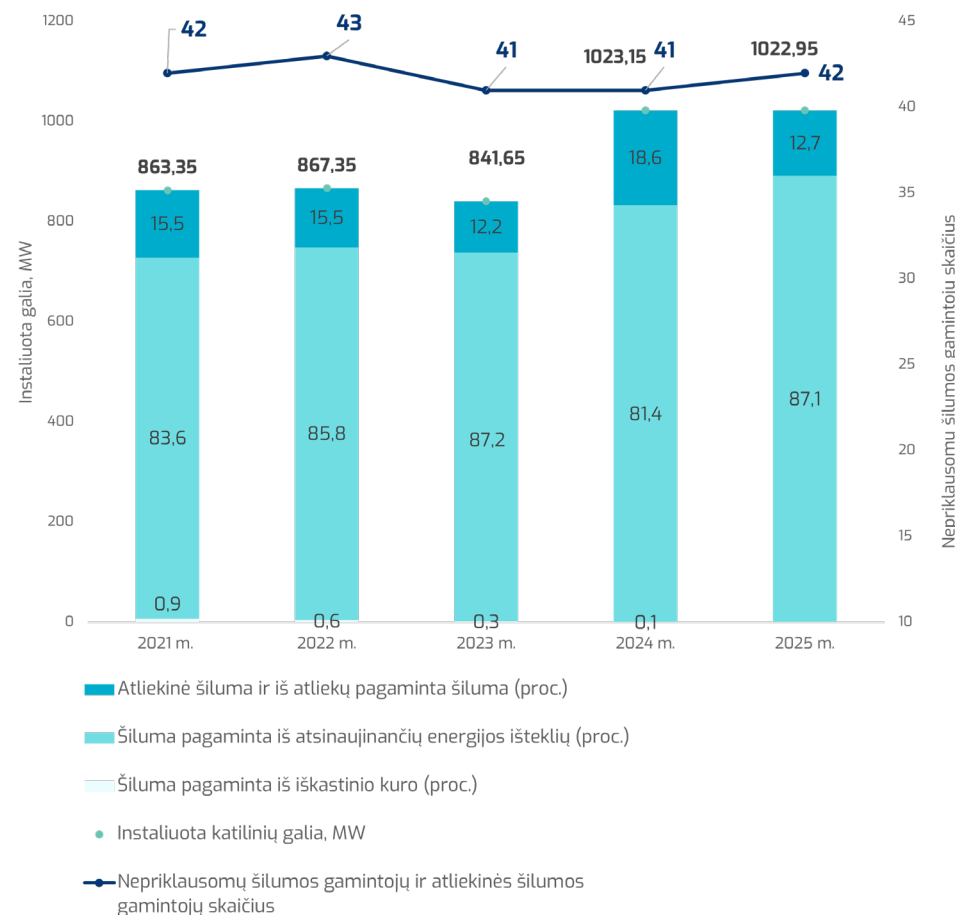
\*Preliminrūs duomenys. SM2 ir SM3 rūšys sudaro didžiąją dalį šilumai gaminti sunaudojamo biokuro

## ŠILUMOS GAMYBA, INSTALIUOTA GALIA

2025 m. veiklą vykdžiusių NŠG ir atliekinę šilumą generuojančių asmenų (AŠG) instaliuota maksimali šilumos gamybos galia siekė **1022,95 MW**. Nuo praėjusių metų šilumos gamybos galių pokyčius lėmė tai, kad UAB „Lerenta“ katilo galia padidėjo **1 MW**, UAB „Bio zona“ katilo galia (Da-

riaus ir Girėno šilumos tiekimo sistemoje) padidėjo **0,3 MW**, o UAB „Miesto energija“ įrenginio galia sumažėjo **1,5 MW**. UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės galia ir toliu išlieka iki **240 MW** (esant tam tikroms sąlygoms jėgainė gali dirbti **310 MW** režimu).

30 pav. Nepriklausomų šilumos gamintojų ir atliekinę šilumą generuojančių asmenų skaičiaus bei instaliuotą pajėgumą pokytis, 2021–2025 m.



Nepriklausomų šilumos gamintojų skaičius

Atliekinė šiluma ir iš atliekų pagaminta šiluma (proc.)

Šiluma pagaminta iš atsinaujinančių energijos išteklių (proc.)

Šiluma pagaminta iš iškastinio kuro (proc.)

Instaliuota katilinių galia, MW

Nepriklausomų šilumos gamintojų ir atliekinės šilumos gamintojų skaičius

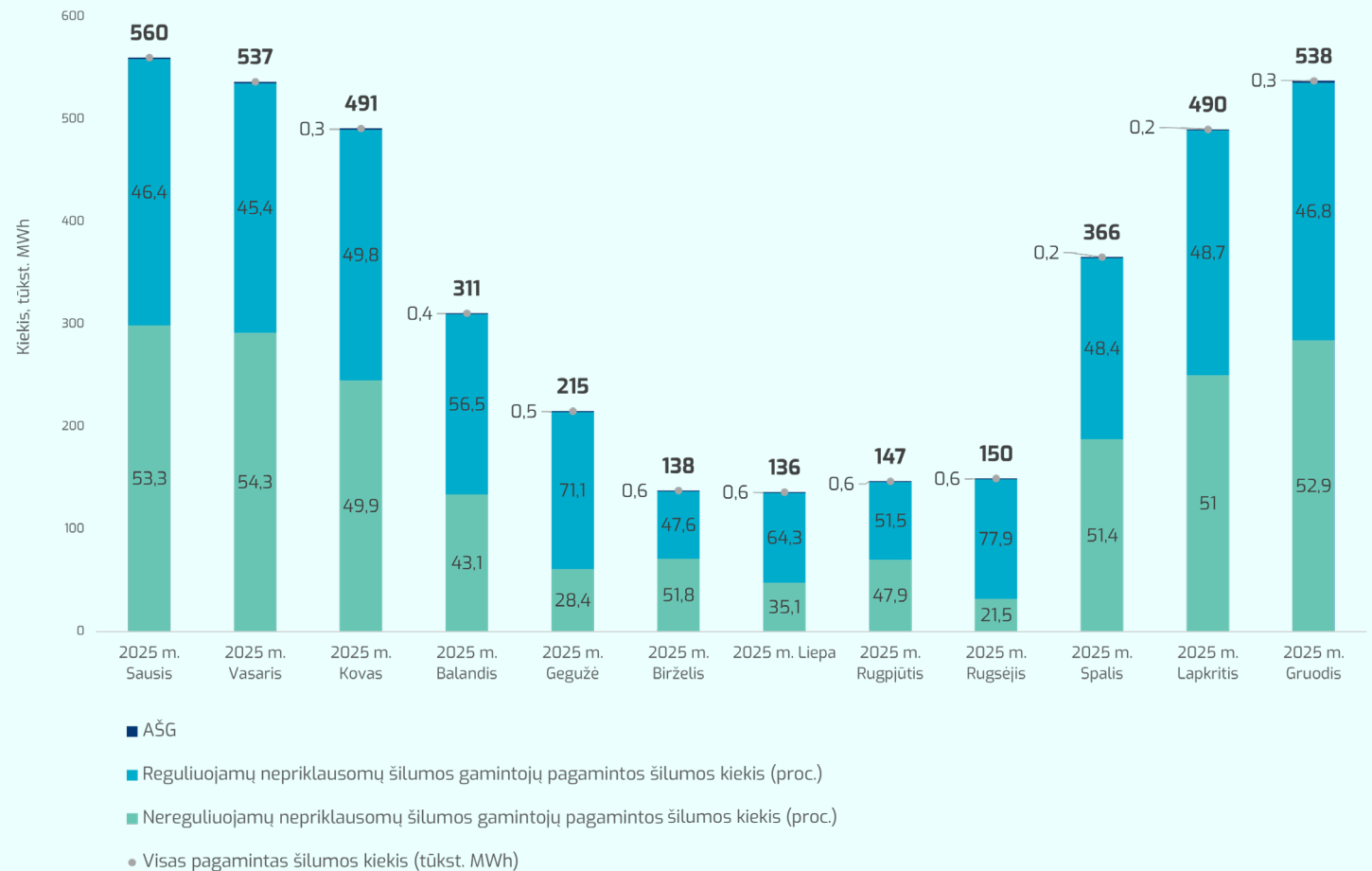


## PARDUODAMAS ŠILUMOS KIEKIS

Reguliuojamų nepriklausomų šilumos gamintojų šilumos tiekėjams parduotas šilumos kiekis sudarė **2 089 tūkst. MWh, t. y. apie 51 proc.** visos NŠG parduotos šilumos, vidutinė kaina – **3,65 ct/kWh be PVM.**

2025 m. nepriklausomi šilumos gamintojai šilumos tiekėjams iš viso pardavė **3 964 tūkst. MWh** šilumos už vidutinę **3,77 ct/kWh** be PVM kainą.

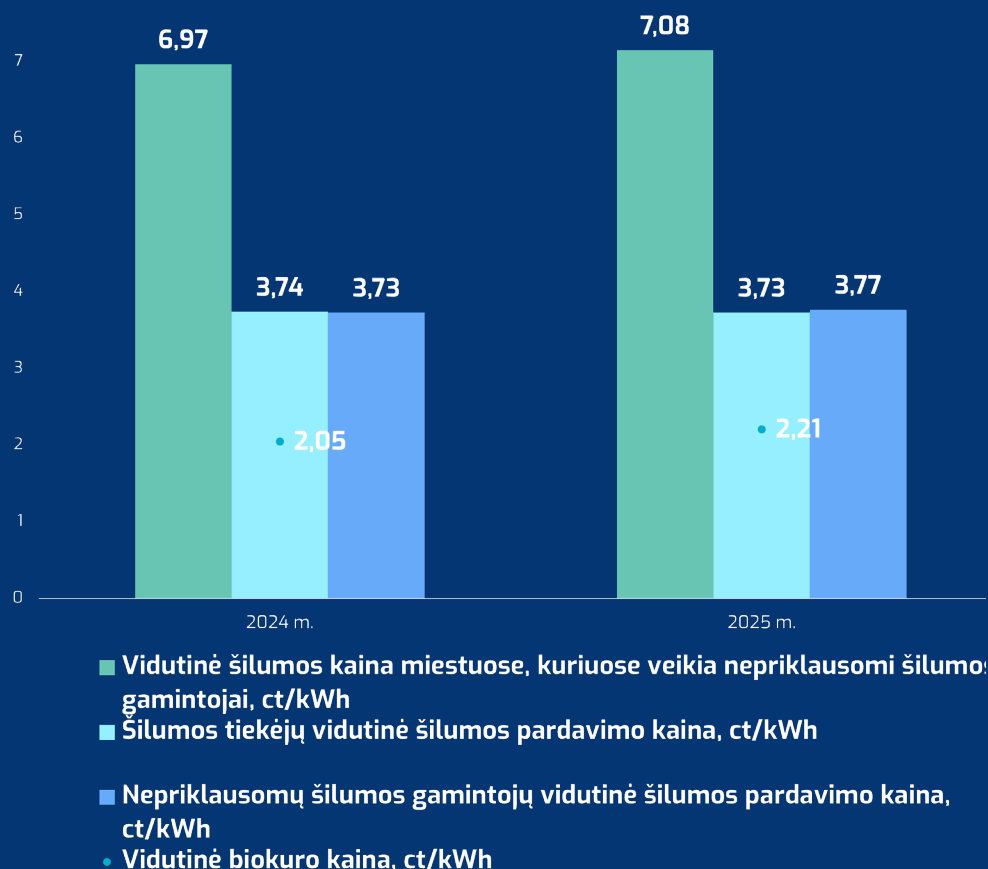
31 pav. VERT reguliuojamų ir nereguliuojamų NŠG pagaminamo šilumos kiekio proporcija 2025 m.





## ŠILUMOS AUKCIONAI

32 pav. 2024 ir 2025 m. apibendrinti galutiniai šilumos aukciono rezultatai ir vidutinė šilumos kaina miestuose, kuriuose veikia nepriklausomi šilumos gamintojai



Pagal aukcionų rezultatus, 2025 m. šilumos poreikis miestuose, kuriuose veikia NŠG, buvo **5 937** tūkst. MWh, aukcione pasiūlytas kiekis – **8 040** tūkst. MWh.

Aukcionuose NŠG pasiūlytas kiekis sudarė **74,6 proc.**, iš NŠG supirktos šilumos dalis siekė kiek daugiau nei **75 proc.** nuo viso supirkto šilumos kiekio.

Atitinkamai šilumos tiekėjų aukcionuose pasiūlytas kiekis sudarė šiek tiek virš **25 proc.**, iš šilumos tiekėjų supirktos šilumos dalis – beveik **25 proc.**

Vidutinė šilumos tiekėjų parduotos šilumos kaina (**3,73 ct/kWh be PVM**) buvo apie **1 proc.** mažesnė, nei vidutinė NŠG parduotos šilumos kaina (**3,77 ct/kWh be PVM**).

Vidutinė 2025 m. šilumos kaina miestuose, kuriuose veikia NŠG, buvo apie **1,6 proc.** didesnė nei 2024 m. NŠG parduodamos šilumos kaina 2025 m., palyginti su 2024 m., didėjo apie **1 proc.** – nuo **3,73 ct/kWh** iki **3,77 ct/kWh be PVM**.

Šilumos tiekėjų parduodamos šilumos kaina 2025 m., palyginti su 2024 m., mažėjo nereikšmingai – nuo **3,74 ct/kWh be PVM** iki **3,73 ct/kWh be PVM**. Vidutinė perkamo biokuro kaina 2025 m. padidėjo **0,16 ct/kWh be PVM**.



# 12. TEISINIS ATSTOVAVIMAS

## TEISMINIAI GINČAI

2025 m. VERT dalyvavo  
**157**  
teisminių bylų nagrinėjime:



14 lentelė. Teisminiai ginčai 2025 m.



“

2025 m. daug dėmesio buvo skirta verslui palankios aplinkos stiprinimui, todėl kartu su kitais VERT padaliniais buvo parengtas septynių teisės aktų pakeitimo paketas, kuriuo sumažintas VERT išduodamų techninės būklės vertinimo pažymų kiekis elektros energetikos sektoriuje, o 2026 m. prioritetas – suvienodinti ekonominių ir techninių VERT patikrinimų principus ir procedūras.

”

TEISĖS DEPARTAMENTO DIREKTORĖ  
VILMA NOREIKĖ

## Bylų pasiskirstymas pagal energetikos sektorius:

**84** elektra

**22** atsinaujinantys ištekliai

**23** šiluma

**21** dujos

**6** alternatyvūs degalai

**1** vanduo

## Pagal procesinę padėtį VERT:

**95** bylose dalyvavo kaip atsakovas

**7** bylose kaip trečiasis asmuo

**54** bylose teikė išvadas

**1** byloje dalyvavo kaip ieškovas

2024 metais **90** bylų dalyvavo kaip atsakovas, **11** - trečiasis asmuo, **81** byloje teikė išvadą, ir **3** bylose buvo ieškovas.

## POVEIKIO PRIEMONĖS

**VERT 2025 m. 38 ūkio subjektų atžvilgiu pradėjo sankcijos skyrimo procedūras:**

**6** iš jų nutraukė nenustačius pažeidimų

**7** įmonėms skirtos finansinio pobūdžio sankcijos

**25** įspėjimai

2024 metais buvo **11** pradėtų sankcijos procedūrų, **2** nutrauktos, **3** skirtos finansinės baudos, **6** įspėjimai.

Bendra pernai paskirtų ekonominio pobūdžio sankcijų suma – kiek daugiau nei **44** tūkst. Eur (2024 m. daugiau nei **142** tūkst. Eur).

VERT net **25** ūkio subjektams taikė lengviausias sankcijas – įspėjimus. Iš jų **10** ūkio subjektų sankcijos buvo skirtos už tai, kad nustatytais terminais nepateikė reguliuojamos veiklos ataskaitų.

Vis dėlto pažeidimų, susijusių su teisės aktų nuostatomis, įpareigojančiomis ūkio subjektus teikti reguliuojamos veiklos ataskaitas, skaičius, palyginti su 2024 m., padidėjo. Tai lėmė prisitaikymo procesas prie didesnę sektoriaus kontrolę užtikrinančio reguliavimo. Be to, šių pažeidimų skaičiaus padidėjimą lėmė ir dalies ūkio subjektų vadybinių pajėgumų trūkumas bei techniniai nesklaidumai.

**5** įspėjimai buvo skirti atlikus neplaninius reguliuojamos veiklos patikrinimus, kurių metu nustatyti pažeidimai.

5 ūkio subjektai, vykdantys šilumos tiekimo veiklą, nesilaikė šilumos sektorių reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, taikomų reguliuojamai veiklai vykdyti. Dėl nustatytų pažeidimų daugumai jų buvo paskirtos piniginės baudos.

Padarytus pažeidimus iš esmės lėmė pasikeitęs teisinis reglamentavimas ir netinkamas teisės aktų interpretavimas.





## ENERGETIKOS ĮMONIŲ GINČAI

VERT 2025 m. išnagrinėjo  
**10** ginčų tarp energetikos  
įmonių (2024 m. **8** ginčai).

Nagrinėjami ginčai kilo tarp elektros energijos gamintojų, tinklų operatorių ir rinkos dalyvių dėl elektros tinklų pralaidumų rezervavimo, ketinimų protokolų sudarymo, keitimo ir nutraukimo, dokumentų reikalavimų ir paraiškų vertinimo, balansavimo sąnaudų ir atsiskaitymo.

Įvertinusi faktines aplinkybes ir galiojantį teisinį reguliavimą, VERT konstatavo, kad tinklų operatorių sprendimai daugeliu atvejų buvo pagrįsti teisės aktų nuostatomis, o pareiškėjų reikalavimai atmesti kaip nepagrįsti.

Sprendimuose pažymėta, kad pralaidumų rezervavimas vykdomas laikantis nustatyto eiliškumo ir prioritetų, išankstinės prijungimo sąlygos nesukelia materialinių teisinių padarinių, teisės aktai nenumato ketinimų protokolų sujungimo procedūrų, operatoriai turi teisę prašyti papildomų dokumentų, jei informacijos nepakanka.

## ADMINISTRACINIAI NUSIŽENGIMAI

Iš viso išnagrinėta  
**368**  
pranešimų:

pagal kurias:

- skirtos **261** žodinės pastabos,
- surašyta **21** protokolai su
- administraciniu nurodymu (baudų suma **5,4** tūkst. Eur),
- priimti **8** nutarimai dėl administracinės teisenos nepradėjimo,
- priimta **50** nutarimų, kuriais buvo skirtos administracinės baudos (paskirtų baudų suma – daugiau nei **21** tūkst. Eur),
- **28** atvejais administracinių nusižengimų teisena buvo nutraukta.

2024 m. išnagrinėti **373** pranešimai, pagal kuriuos buvo skirtos **268** žodinės pastabos, surašyta **30** protokolų su administraciniu nurodymu (baudų suma už administracinius nurodymus **7,4** tūkst. Eur), priimti **42** nutarimai dėl baudos skyrimo (baudų suma – kiek **daugiau nei 18** tūkst. Eur) ir **33** atvejais teisena nutraukta.





## 13. VARTOTOJŲ TEISIŲ APSAUGA



15 lentelė. VERT atsakytos užklausos, gauti ir išnagrinėti ginčai, skundai, prašymai



“

Vartotojų kreipimusi į VERT skaičius ir pobūdis tiesiogiai priklauso nuo to laikotarpio energetikos sektoriaus aktualijų. Keičiantis teisiniam reglamentavimui, rinkos sąlygoms ir vykstant spartiems pokyčiams energetikos sektoriuje, keičiasi ir vartotojų keliami klausimai. Dėl to kinta tiek kreipimusi skaičius, tiek jų turinys.

”

**PASLAUGŲ IR VARTOTOJŲ TEISIŲ  
APSAUGOS DEPARTAMENTO DIREKTORĖ  
SANDRA GRABAUSKAITĖ**

Pernai VERT buvo įsteigtas vartotojų konsultavimo skyrius, siekiant nuolat gerinti paslaugų kokybę ir organizacijos veiklą.

Už vartotojų konsultavimą atsakingi VERT darbuotojai pernai suteikė **4799 konsultacijas (3278 telefonu ir el. paštu 1521).**

Daugiausia konsultacijų suteikta elektros klausimais – daugiau nei **2,4 tūkst.** Į VERT elektros sektoriaus dalyje dažniausiai kreiptasi dėl elektros objektų, įrenginių ir apskaitos priemonių naudojimo, mokėjimų už suvartotą elektros energiją ir paslaugas, valstybės reguliuojamų kainų ir tarifų taikymo bei elektros energijos tiekimo nutraukimo ar ribojimo. Taip pat vartotojams buvo aktualūs elektros energijos kokybės, prijungimo prie tinklų techninių sąlygų ir įkainių už elektros įrenginių prijungimą klausimai.

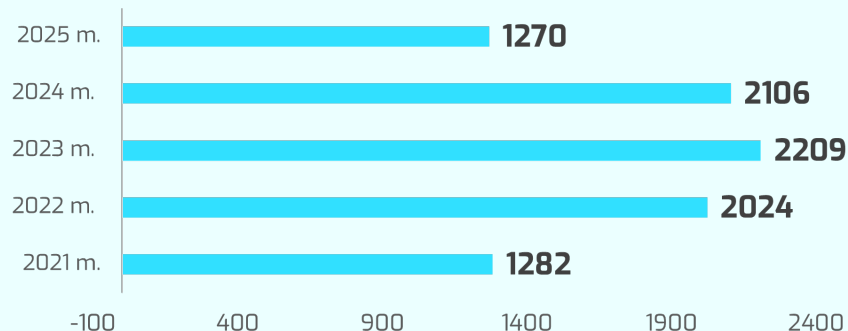
Atsinaujinančių išteklių energetikos srityje sulaukta beveik **1 tūkst.** klausimų – daugiausia kreiptasi dėl elektrinių prijungimo prie elektros tinklų (vėjo, saulės, biomasės), leidimų gaminti elektros energiją išdavimo bei valstybės reguliuojamų kainų ir tarifų taikymo. Pavieniai kreipimaisi buvo susiję su kilmės garantijų išdavimu.

## VARTOTOJŲ KREIPIMAI

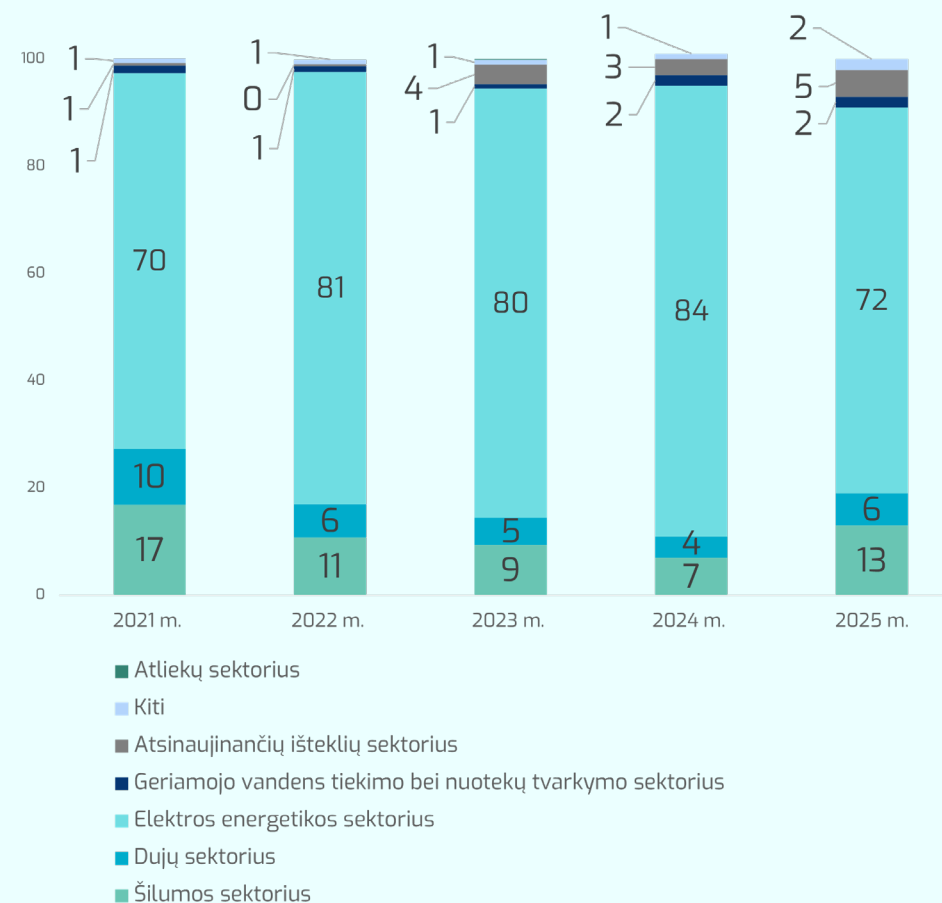
2025 m. VERT gavo **1270** vartotojų kreipimųsi (raštu).

Daugiausia vartotojų kreipėsi elektros energetikos klausimais – tai sudarė **72 proc.** visų kreipimųsi. Kreipimaisi dėl šilumos sektoriaus klausimų sudarė **13 proc.**, dujų (gamtinių ir suskystintų naftos) – **6 proc.**, dėl atsinaujinančių išteklių – **5 proc.**, dėl geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo – **2 proc.** bei dėl kitų klausimų – **2 proc.**


33 pav. 2021–2025 m. vartotojų kreipimaisi raštu



34 pav. 2021–2025 m. vartotojų kreipimaisi pagal sektorius (proc.)







Dėl elektros sektoriaus gauta **915** kreipimųsi (2024 m. – **1759**), t. y. **72** proc. bendro kreipimųsi skaičiaus.

Nuo praėjusių metų kreipimųsi skaičius šiame sektoriuje sumažėjo. Diegiant išmaniuosius apskaitos prietaisus, vartotojams 2025 m. vis dar buvo aktualūs elektros apskaitos prietaisų keitimo teisėtumo bei jais apskaitomo suvartojamo elektros energijos kiekio pagrįstumo klausimai.

Kaip ir ankstesniais metais, vartotojams išlieka aktualūs sąskaitų ir jų apmokėjimo klausimai, dažniausiai vartotojai kreipiasi dėl, jų nuomone, jiems neteisingai ar nepagrįstai išrašytų sąskaitų už suvartotą elektrą, taip pat elektros įrenginių prijungimo klausimai.

Atsinaujinančių išteklių klausimais gauti **59** kreipimaisi.

Pernai gauti **75** kreipimaisi dėl dujų sektoriaus (2024 m. – **88**).

Jau keletą metų iš eilės šio sektoriaus kreipimųsi skaičius nežymiai mažėja. Gamtinių dujų vartotojams 2025 m. išliko aktualiausi sąskaitų ir jų apmokėjimo

bei dujų apskaitos klausimai, bet daugiausia kreipimųsi buvo gauta dėl dujų tiekimo paslaugų teikimo. Suskystintų naftos dujų vartotojams aktualiausi yra techninės saugos ir eksploataavimo klausimai.

2025 m. dėl šilumos sektoriaus buvo gauti **165** kreipimaisi (2024 m. – **149**).

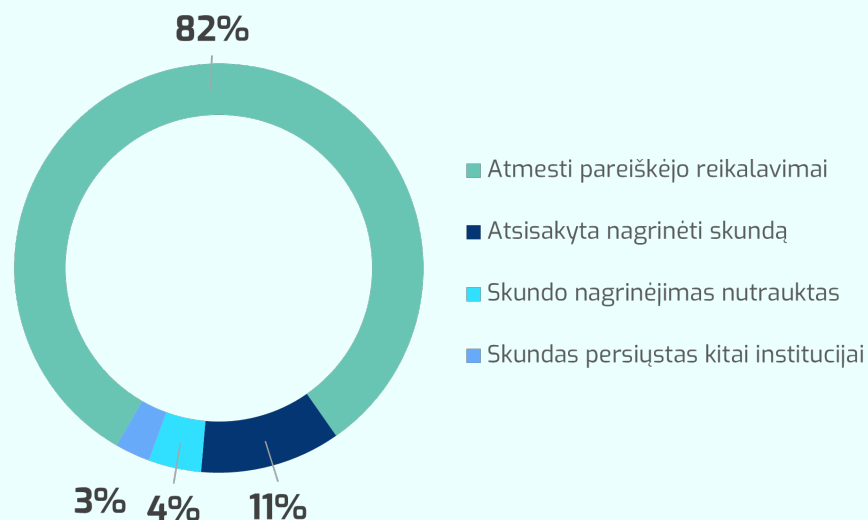
Nuo 2020 m. šio sektoriaus kreipimųsi nuosekliai mažėjo, bet 2025 m. padidėjo. Vartotojai 2025 m. dažniausiai kreipėsi dėl šilumos ir karšto vandens paslaugų teikimo kokybės bei eksploatacijos klausimais. Kreipimaisi dažniausiai susiję su patalpų oro ar karšto vandens temperatūra, nešylančiais įrenginiais ir yra kilę iš daugiabučių gyvenamųjų namų patalpų bendraturčių veiksmų ar santykių. Vartotojams išlieka aktualūs klausimai dėl šilumos kainų ir tarifų taikymo, šilumos ir karšto vandens apskaitos.

Dėl geriamojo vandens ir nuotekų tvarkymo sektoriaus gauta **18** kreipimųsi (2024 m. – **32**).

Juose dažniausiai keliama ne VERT kompetencijos klausimai (geriamojo vandens tiekimo organizavimas, prijungimas prie geriamojo vandens tinklų, kiti sutartiniai teisiniai santykiai).

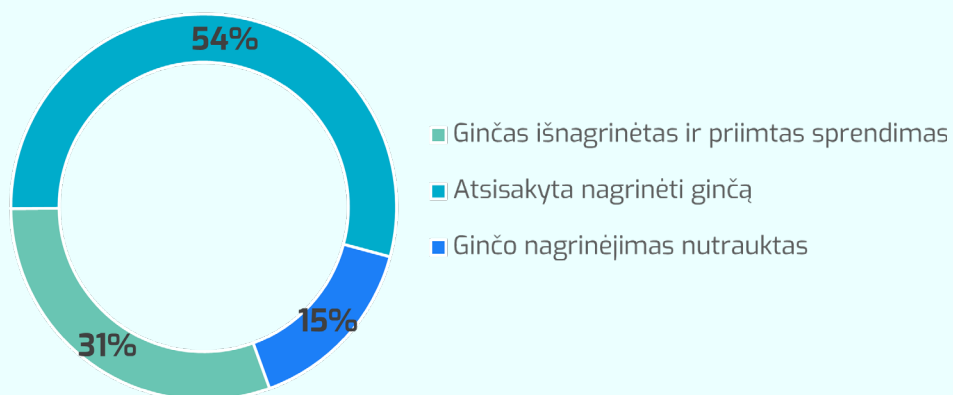


35 pav. 2025 m. gautų skundų nagrinėjimo rezultatai (proc.)



## GINČŲ NAGRINĖJIMAS

36 pav. 2025 m. išnagrinėtų ginčų rezultatai (proc.)



2025 m. VERT gavo **632** prašymus išnagrinėti ginčus, kilusius tarp vartotojų ir energetikos įmonių (**488** fizinių asmenų ir **144** juridinių asmenų).

Per 2025 m. neteismine tvarka VERT buvo išnagrinėti **628** ginčai, įskaitant 2024 m. gautus ginčus, kurių nagrinėjimas buvo tęsiamas 2025 m.

Taikus ginčo sprendimas pasiektas **64** ginčų atvejais. Kitos priežastys, dėl kurių ginčai buvo nutraukti: nustačius, kad viena iš ginčo šalių dėl nagrinėjamo ginčo kreipiasi į teismą, ar paaiškėjus aplinkybėms, dėl kurių VERT turėjo atsisakyti nagrinėti ginčą, taip pat paaiškėjus aplinkybėms, kad ginčas nėra kilęs iš sutartinių teisinių santykių, ar kad neįmanoma išnagrinėti ginčo ir priimti sprendimo, pareiškėjams atsisakius reikalavimų. Ženklių ginčų skaičiaus 2025 m. sumažėjimą, palyginti su 2024 m. (**nuo 1370 iki 628**), lėmė pasikeitęs teisinis reglamentavimas elektros energetikos srityje, susijęs su objektų prijungimu prie skirstomųjų operatoriaus tinklų, taip pat sureguliuoti teisiniai santykiai tarp buitinių vartotojų ir nepriklausomų elektros energijos tiekėjų elektros energijos tiekimo sutarčių nutraukimo prieš nustatytą terminą netesybų taikymo klausimais bei sumažėjęs analogiško turinio kreipimusi dėl išmaniosios apskaitos diegimo skaičius.

## VARTOTOJŲ ŠVIETIMAS IR KOMUNIKACIJA

VERT 2025 m. energijos vartotojų švietimo programa reikšmingai padidino visuomenės informuotumą, išplėtė komunikacijos kanalus, sukūrė naujas edukacines iniciatyvas ir sustiprino institucijos matomumą bei pasiekiamumą.

### Sukurtas ir įgyvendintas vartotojų švietimo projektas „VERT'a žinoti“

Projekto metu parengta **15** aktualių temų, skirtų vartotojams supažindinti su pagrindiniais energetikos sektorių aspektais. Vadovaujantis šiomis temomis, sukurta **100** vizualinių kortelių ir **100** vaizdo istorijų, pateikiančių informaciją aiškiai ir patrauklia forma.

Siekdama užtikrinti veiksmingą projekto sklaidą socialiniuose tinkluose, VERT įsigijo reklamos paslaugas „Facebook“ platformoje. Reklama, vykdyta nuo 2025 m. spalio iki 2026 m. sausio, sulaukė **1,077** mln. peržiūrų, o bendras parodymų skaičius siekė **2,583** mln. kartų. Tai rodo didelį vartotojų susidomėjimą ir švietėjiško turinio sklaidą.

VERT, norėdama efektyviai paskleisti žinią naujienų portaluose apie naują vartotojams skirtą švietėjišką rubriką „VERT'a žinoti“, įsigijo vizualinio turinio projekto paslaugas.

Siekdami pajavairinti VERT „Facebook“ paskyros turinį ir suteikti vartotojams daugiau naudingos, įdomios bei lengvai suprantamos informacijos apie VERT veiklą ir energetikos sektorius, sukūrėme naujas socialinių tinklų rubrikas:

„Skaičiai kalba“ (**6** publikacijos), „Tai įdomu“ (**6** publikacijos) ir „Mitas ar faktas“ (**7** publikacijos). Šios rubrikos pateikia faktus, statistinius duomenis ir teminius paaiškinimus, kurie padeda vartotojams greitai įsisavinti aktualią informaciją.

VERT taip pat organizavo **6** „Facebook“ konkursus, kurie skatino vartotojus aktyviau domėtis energetikos sektoriais, ieškoti atsakymų ir taip įsitraukti į edukacinį procesą. Be to, visus metus buvo nuosekliai skelbiami informaciniai ir edukaciniai pranešimai buitiniams vartotojams aktualiais klausimais – iš viso **120** publikacijų.

Įdiegtas skambučių centro sprendimas VERT padeda efektyviau aptarnauti as-

menis, mažinti administracinę naštą ir gerinti institucijos konsultavimo veiklos kokybę. Funkcionalumai suteikia galimybę VERT perklausyti pokalbių įrašus, analizuoti klaidas, spręsti ginčus ir kryptingai mokyti darbuotojus, taip nuolat gerinant konsultavimo kultūrą ir kokybę.

VERT interneto svetainėje nuolat teikiama aktuali informacija, kuri padeda vartotojams suprasti savo teises energetikos srityje ir sekti institucijos veiklą. Kiekvieną savaitę VERT tinklalapyje skelbiama informacija apie priimtus sprendimus dėl išnagrinėtų ginčų, kilusių tarp energijos vartotojų ir energetikos įmonių. Papildomai kas ketvirtį viešinama gautų asmenų kreipimūsi statistika, kurioje apibendrinami svarbiausi duomenys apie skundų tendencijas, dažniausiai nurodomus pažeidimus ir vartotojų informavimo poreikius.

Taip pat specialiame puslapyje apie alternatyvų ginčų sprendimą pateikiama informacija apie galimybes ginčus tarp vartotojų ir energetikos įmonių spręsti ir ne teismo keliu. Čia vartotojai randa aiškų šios procedūros aprašymą, naudas ir žingsnius, kurių reikia imtis kilus nesutarimui. Tokia informacija stiprina vartotojų pasitikėjimą institucija ir skatina aktyvesnį jų įsitraukimą ginant savo teises. Per 2025 m. paskelbtos Asmenų I, II, III ir IV ketvirčių kreipimūsi ataskaitos.

Be to, atlikta reprezentatyvi šalies gyventojų apklausa, skirta VERT žinomumui ir veiklos vertinimui nustatyti. Įvertinus apklausos rezultatus, nuspręsta stiprinti komunikaciją regionuose, todėl daugiau dėmesio skiriama regioninei žiniasklaidai.







## 14. FINANSVIMAS



VERT 2025 m. vykdė programą „Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos valdymo programa“.

Programai finansuoti VERT naudojo iš energetikos įmonių, geriamojo vandens tiekėjų, garantinių vandens tiekėjų ir paviršinių nuotekų tvarkytojų bei atliekų tvarkymo sektoriaus įmonių gautas ir į valstybės biudžetą įmokėtas pajamų įmokas. Taip pat į valstybės biudžetą pervestas pajamas, gautas už suinteresuotų asmenų prašymu teikiamas energetikos įrenginių techninės būklės patikrinimo ir pažymų apie energetikos įrenginių techninę būklę išdavimo paslaugas.

VERT patvirtinti 2025 m. asignavimai sudarė **10 116 000,00 Eur**. Vadovaudamasi Biudžeto sandaros įstatymu, VERT pernai sąmatą patiks-

lino ankstesniųjų metų viršplaninių ir nepanaudotų įmokų į valstybės biudžetą dalimi **10 020 657,00 Eur**. VERT 2025 m. sąmata gruodžio 31 d. buvo **20 136 657,00 Eur**. 2025 m. VERT gavo **12 243 225,00 Eur** pajamų ir pervėdė jas į valstybės biudžetą.

2025 m. VERT pervėdė **33 220,40 Eur** įmokų už narystę 3 tarptautinėms organizacijoms – Regioninei energetikos reguliuotojų asociacijai (ERRA), Europos energetikos reguliuotojų tarybai (CEER) ir Europos vandens reguliuotojų asociacijai (WAREG), kurių veikloje aktyviai dalyvauja.

Nuo 2022 m. gruodžio 9 d. VERT yra Priežiūros institucijų asociacijos narė. 2025 m. pradžioje buvo sumokėta įmoka už narystę už 2025 m. – **3 500,00 Eur**.

2025 m. gruodžio 31 d. VERT balanse buvo **121 103,05 Eur** balansinės vertės ilgalaikio materialiojo turto, **303 089,53 Eur** – ilgalaikio nematerialiojo turto, atsargų – **7929,89 Eur**.

2025 m. VERT  
panaudoti biudžeto  
asignavimai

**9 913 376,72 Eur**

16 lentelė. 2025 m. vykdytos VERT valdymo programos lėšų panaudojimas

**DARBO UŽMOKESTIS**

**SOCIALINIO DRAUDIMO ĮMOKOS**

**PREKĖS IR PASLAUGOS**

**NARYSTĖS MOKESČIAI ERRA, CEER, WAREG, PIA**

**SOCIALINĖS IŠMOKOS (PAŠALPOS)**

**MATERIALIOJO IR NEMATERIALIOJO TURTO ĮSIGIJIMAS**

**7 822 308,23**

**113 503,47**

**1 753 403,14**

**36 720,40**

**115 634,84**

**71 806,64**

# 15. PAGRINDINIAI REGULIUOJAMŲ SEKTORIŲ RODIKLIAI





VERT, atlikdama energetikos reguliuotojo funkcijas, užtikrina kainų pagrįstumą, investicijų tęstinumą ir vartotojų interesų apsaugą, taip prisidedama prie stabilios sektorių raidos.

2025 m. reguliuojamų energetikos, vandens ir atliekų sektorių raida pasižymėjo nuosaikiu augimu, stabilia struktūra ir mažėjančia investicijų apimtimi. Šių sektorių pajamos padidėjo kiek daugiau nei **4 proc.** ir siekė **2,255 mlrd. Eur.**, tačiau augo lėčiau nei šalies ekonomika (BVP – beveik **8 proc.**). Infliacija sudarė beveik **4 proc.**, todėl sektoriaus pajamų pokyčiai iš esmės atspindėjo kainų aplinką, o ne spartų veiklos plėtimą.

## PAJAMOS

Pajamų augimą daugiausia lėmė vandens (kiek daugiau nei **7 proc.**), elektros energijos (apie **5 proc.**) ir dujų (vos daugiau nei **5 proc.**) sektoriai, o šilumos sektoriaus pajamos iš esmės nekito.

Atliekų sektoriaus pajamos padidėjo dėl išplėstos reguliuojamos veiklos apimties. Tai rodo, kad 2025 m. sektoriaus augimą labiau lėmė reguliaciniai sprendimai ir kainų veiksniai nei vartojimo apimčių didėjimas, būdingas stabilizuojantis rinkai po ankstesnių energetikos kainų svyravimų.

Gamtinių dujų sektoriuje reguliuojamos veiklos pajamos 2025 m. padidėjo apie **5 proc. – nuo 411,76 mln. Eur iki 432,67 mln. Eur.**

Elektros sektoriaus pajamos 2025 m. augo kiek mažiau nei **7 proc.**, nuo **895,28 mln. Eur iki 936,86 mln. Eur.** Pajamų augimą iš esmės sąlygojo „Lit-grid“ pajamų didėjimas **17 proc.**, „Ignitis“ pajamos augo **11 proc.**, mažųjų skirstomųjų operatorių pajamų pokytis neženklius ir esminės įtakos bendrai elektros sektoriaus pajamų sumai neturi.

Šilumos sektoriaus pajamos padidėjo vos **0,5 proc. – nuo 895,28 mln. Eur iki 936,86 mln.** Tam įtakos turėjo **0,2 proc.** didesnis realizuotas šilumos kiekis nei 2024 m., taip pat, palyginti su 2024 m., **0,19 ct/kWh be PVM (nuo 6,72 ct/kWh iki 6,91 ct/kWh)** išaugusi vidutinė šilumos kaina.

Geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo sektoriaus reguliuojamos veiklos pajamos padidėjo kiek daugiau nei **7 proc. ir buvo 299,65 mln. Eur (2024 m. – 279,24 mln. Eur).** Pajamų augimui įtakos turėjo kiek daugiau nei **1 proc. (2,4 mln. m³)** padidėjęs geriamojo vandens tiekimo bei nuotekų tvarkymo paslaugų realizacijos kiekis, taip pat **5 proc. (0,12 Eur/m³)** padidėjusi vidutinė geriamojo vandens ir nuotekų tvarkymo paslaugų kaina.

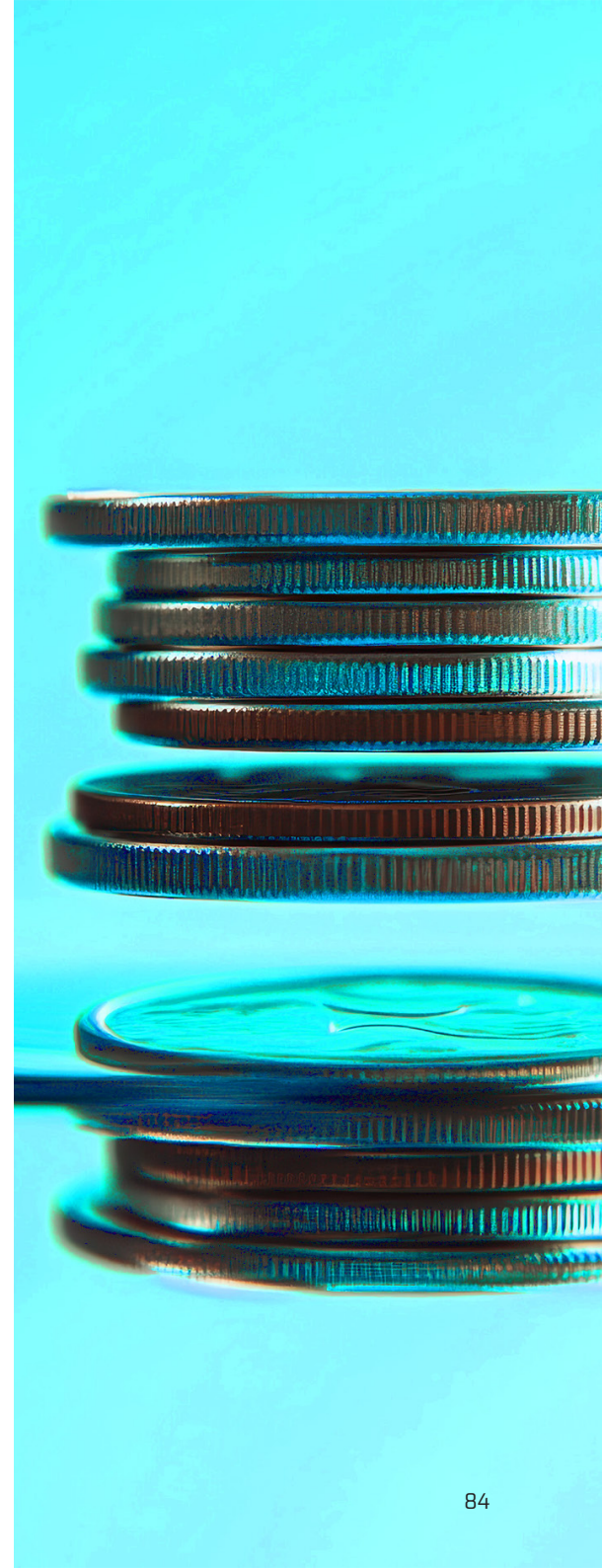
Atliekų tvarkymo sektoriaus reguliuojamos veiklos pajamos padidėjo beveik **10 proc.** ir siekė **86,27 mln. Eur (2024 m.**

**– 78,72 mln. Eur).** Pajamų augimą daugiausia lėmė nuo 2024 m. liepos mėn. įsigalioję Atliekų tvarkymo įstatymo pakeitimai, kuriais buvo išplėsta regioninių atliekų tvarkymo centrų reguliuojamos veiklos apimtis – nuo 2024 m. rugsėjo 1 d. į reguliuojamą veiklą įtrauktas žaliųjų atliekų kompostavimo aikštelių ir didelių gabaritų atliekų surinkimo aikštelių eksploatavimas.

## PAJAMŲ STRUKTŪRA

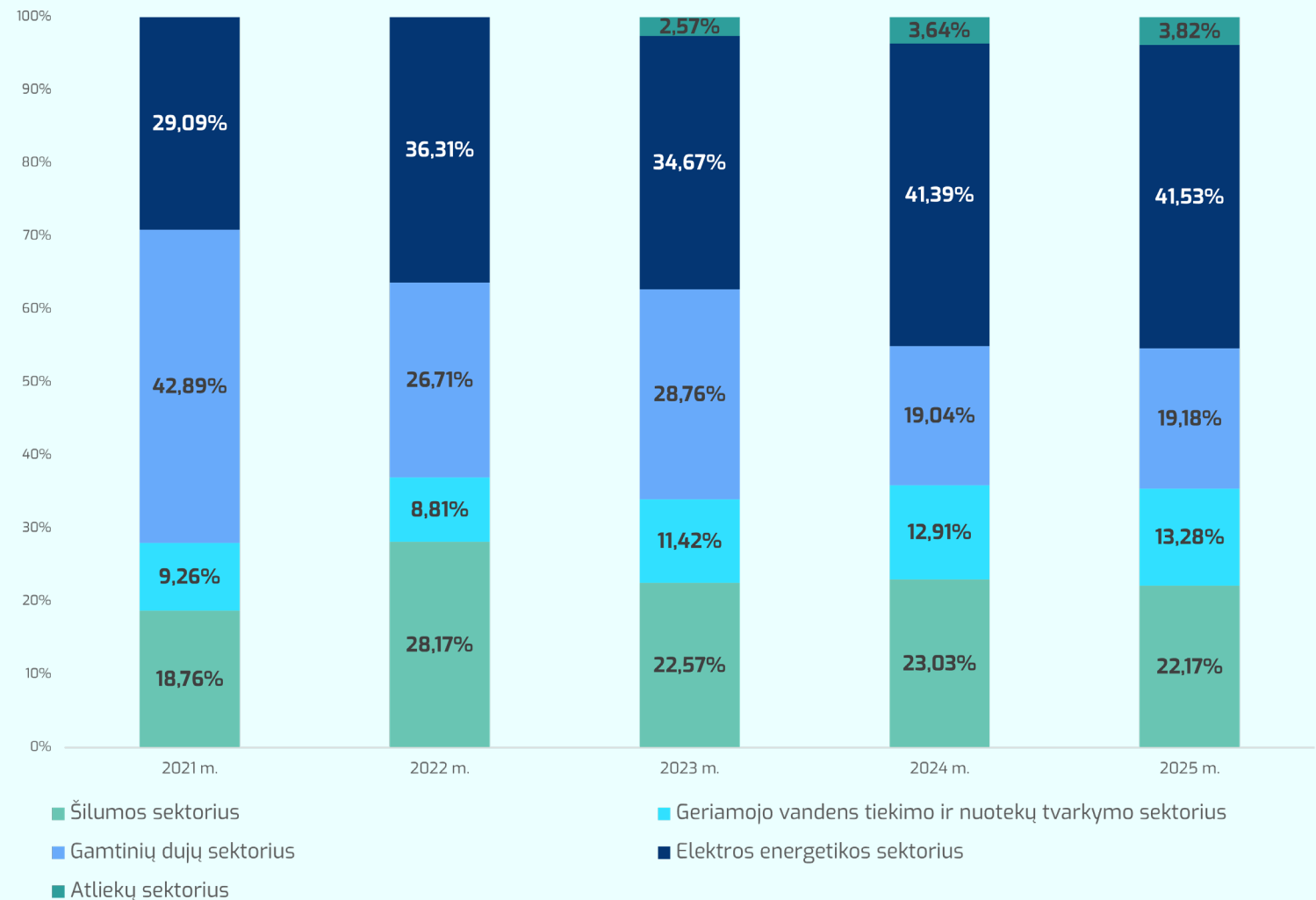
Pajamų struktūra išliko stabili – didžiausią dalį sudarė pajamos iš elektros energijos sektoriaus (beveik **42 proc.**), toliau – pajamos iš šilumos (apie **22 proc.**) ir dujų (apie **19 proc.**) sektorių.

Reikšmingų struktūrinių pokyčių, palyginti su 2024 m., nebuvo, šiek tiek padidėjo pajamų iš elektros energetikos, geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo, gamtinių dujų bei atliekų sektorių dalys, o pajamų iš šilumos sektoriaus dalis nežymiai sumažėjo. Reguluojamų veiklų pajamų struktūroje didžiausiais svyravimais išsiskyrė gamtinių dujų sektorius.





37 pav. Energetikos, geriamojo vandens tiekimo bei nuotekų tvarkymo ir atliekų tvarkymo sektorių reguliuojamų veiklų pajamų struktūra



## REGULIUOJAMŲ SEKTORIŲ DALIS BVP

2021–2025 m. laikotarpiu VERT reguliuojamų sektorių pajamų dalis BVP su-

mažėjo nuo **3,9 proc. iki 2,8 proc.** Nors šių sektorių pajamos augo nuo **2,13 mlrd. Eur iki 2,26 mlrd. Eur**, šalies BVP **didėjo sparčiau – nuo 56,67 mlrd. Eur iki 84,06 mlrd. Eur.**

2025 m., palyginti su 2024 m., sektoriaus dalis BVP sumažėjo nuo **2,9 proc. iki 2,8 proc.**, nes pajamos augo lėčiau nei BVP.

[Detalesnė informacija pateikiama VERT puslapyje.](#)

## PASLAUGŲ APIMTYS

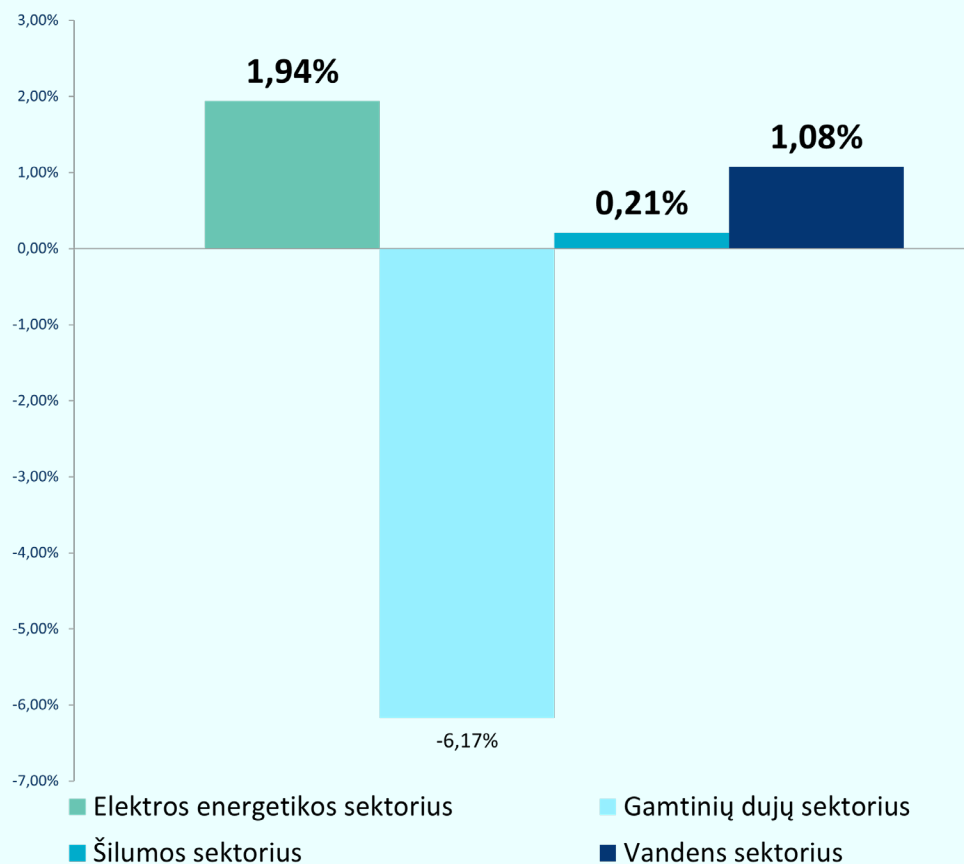
2025 m. elektros, šilumos ir vandens sektoriuose paslaugų apimtys didėjo, o dujų – mažėjo.

Tai atspindi besikeičiančią energijos vartojimo struktūrą – mažėja gamtinių dujų paklausa dėl alternatyvių ener-

gijos šaltinių plėtros ir efektyvesnio energijos vartojimo. Ilgesniu laikotarpiu ryškiausiai mažėjo dujų vartojimas, o vandens – nuosekliai augo.

2025 m. šilumos sektoriuje pardavimų apimtys padidėjo **0,21 proc.** – nuo **7 145 GWh iki 7 160 GWh**. Elektros energetikos sektoriuje užfiksuotas beveik **2 proc.** augimas – pardavimai padidėjo nuo **11 504 GWh iki 11 727 GWh**.

38 pav. Paslaugų kiekių pokytis 2025 m. palyginti su 2024 m. (%), pagal energetikos ir geriamojo vandens tiekimo bei nuotekų tvarkymo sektorius



## SEKTORIŲ INVESTICIJOS

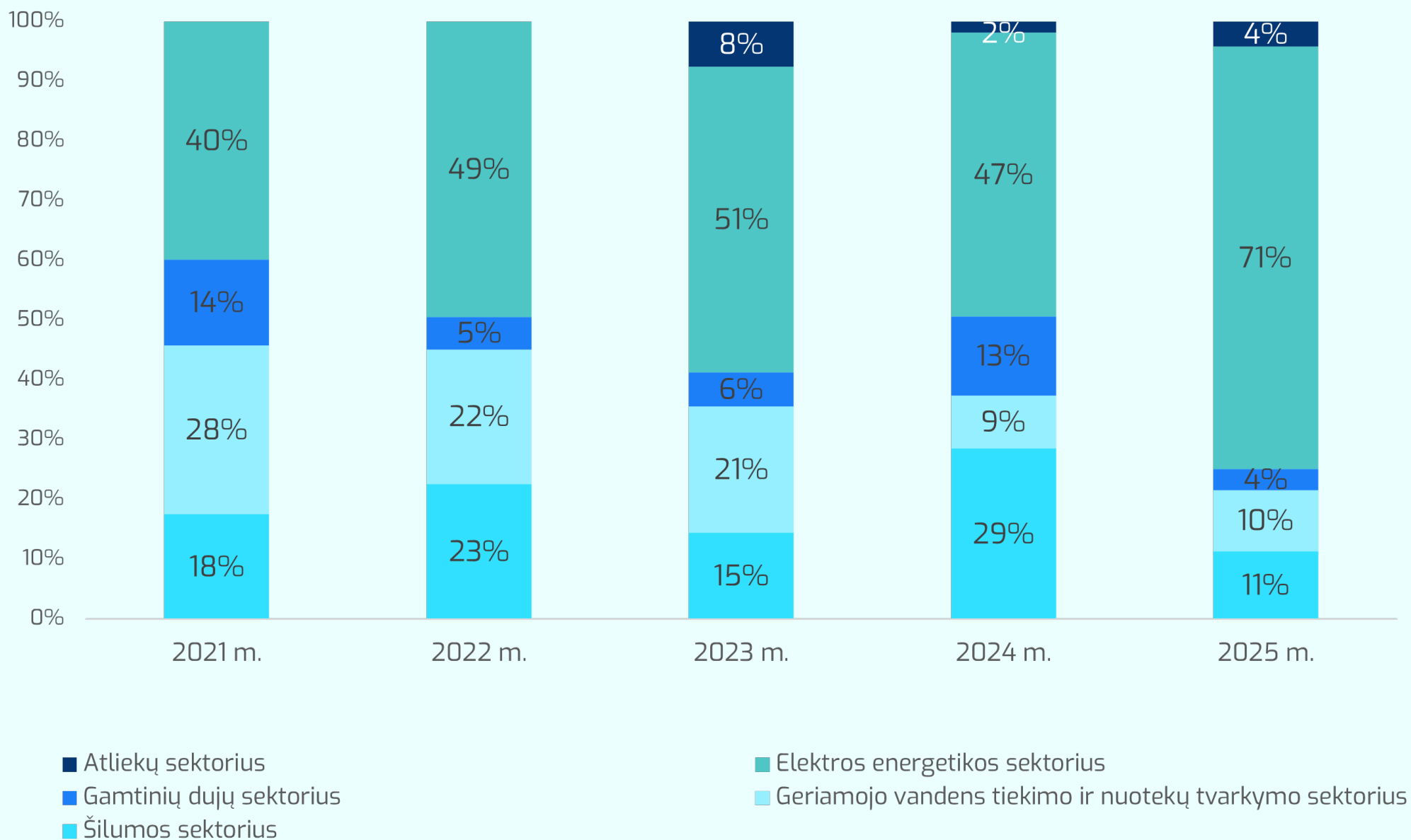
Investicijų struktūroje dominavo investicijos elektros energetikos sektoriuje (**71 proc.** – **625,40 mln. Eur**), o kitų sektorių dalys buvo gerokai mažesnės.

Šilumos sektoriaus investicijos sudarė **11 proc.** (**101,13 mln. Eur**), geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo – **10 proc.** (**90,21 mln. Eur**), atliekų tvarkymo – **4 proc.** (**36,71 mln. Eur**), o gamtinių dujų – **4 proc.** (**31,02 mln. Eur**).

Lyginant su 2024 m., elektros energetikos sektoriaus investicijų dalis padidėjo **24 proc.** punktais (**nuo 47 iki 71 proc.**), šilumos sektoriaus dalis sumažėjo **18 proc.** punktais (**nuo 29 iki 11 proc.**), gamtinių dujų – **6 proc.** punktais (**nuo 13 iki 4 proc.**), geriamojo vandens tiekimo ir nuotekų tvarkymo sektoriaus investicijų dalis padidėjo **1 proc.** punktu (**nuo 9 iki 10 proc.**), o atliekų tvarkymo sektoriaus dalis padidėjo **2 proc.** punktais (**nuo 2 iki 4 proc.**).

2025 m. energetikos sektoriaus investicijos sumažėjo **344,7 mln. Eur** (**nuo 1 229,2 iki 884,5 mln. Eur**), todėl jų dalis šalies investicijose krito iki beveik **8 proc.** Tai rodo investicijų koncentraciją elektros sektoriuje ir bendrą investicijų ciklo sulėtėjimą po ankstesnio augimo laikotarpio.

39 pav. Atskirų energetikos ir geriamojo vandens tiekimo bei nuotekų tvarkymo sektorių investicijų dalis bendroje energetikos sektoriaus struktūroje, proc.







## 16. STRATEGINIO VEIKLOS PLANO RODIKLIAI

Stebėsenos rodiklio kodas	Uždavinių, priemonių, stebėsenos rodiklių pavadinimai ir matavimo vienetai	2025 m. stebėsenos rodiklis	Įvykdymo faktas	Įvykdymo dalis, proc.
<b>1. Uždavinys. Užtikrinti vartotojų įgalinimą ir apsaugą.</b>				
<b>1. uždavinio 1 priemonė: Tinkamas vartotojų informavimas ir VERT sprendimų viešinimas.</b>				
V-03-003-11-07-01-01	Per nustatytą terminą išnagrinėtų ginčų, skundų ir prašymų dalis (procentai nuo visų gautų ginčų, skundų ir prašymų)	85	77	91
<b>2. Uždavinys. Užtikrinti aukštą organizacijos kompetencijos lygį.</b>				
<b>2. uždavinio 1 priemonė: Efektyvus ir sklandus VERT veiklos organizavimas ir kontrolė.</b>				
V-03-003-11-08-01-01	Užtikrinti efektyvų pažangių verslo priežiūros priemonių bei praktikų diegimą ir tolesnį taikymą („Švieslentės“ balas)	>9-9,5	ND	<u>(1)</u> –
<b>2. uždavinio 2 priemonė: Žmogiškųjų išteklių valdymo programos vykdymas ir VERT kaip darbdavio konkurencingumo didinimas.</b>				
V-03-003-11-08-02-01	VERT darbuotojų įsitraukimo indeksas	55	61	100
<b>3. Uždavinys. Užtikrinti informacinių technologijų plėtrą ir skaitmenizavimą.</b>				
<b>3. uždavinio 1 priemonė: Informacinių sistemų, išmaniųjų sprendimų ir registrų sukūrimas arba modernizavimas, informacinių technologijų priemonių plėtra, valdymas ir (arba) tvarkymas ir skaitmenizavimas.</b>				
V-03-003-11-09-01-01	Pastatuose įrengtų šildymo sistemų ir kombinuotųjų šildymo ir vėdinimo sistemų, kurių vardinė atiduodamoji galia didesnė kaip 70 kW, ir pastatuose įrengtų oro kondicionavimo sistemų ir kombinuotųjų oro kondicionavimo ir vėdinimo sistemų, kurių vardinė atiduodamoji galia didesnė kaip 70 kW, registro ir teisinio reglamentavimo modelio sukūrimas ar integravimas į Pastatų duomenų banko informacinę sistemą (PDBIS) (procentai)	20	NP	<u>(2)</u> –
V-03-003-11-09-01-02	Inovatyvių sprendimų naudojimas, atliekant energetikos objektų ir (ar) energetikos įrenginių patikrinimus (procentai)	40	0	0
<b>3. uždavinio 2 priemonė: Informacijos, įrenginių ir išteklių sauga.</b>				
V-03-003-11-09-02-01	Laiku ištirti kibernetinio saugumo pažeidimai (procentai)	90	NP	<u>(3)</u> –

#### 4. Uždavinys. Užtikrinti efektyvų turimų išteklių panaudojimo lygį.

##### 4. uždavinio 1 priemonė: Finansinių išteklių panaudojimo efektyvumas.

V-03-003-11-10-01-01	Biudžeto sudarymo ir vykdymo kontrolės proceso aprašo parengimas (procentai)	60	0	0
----------------------	--	----	---	---

##### 4. uždavinio 2 priemonė: Efektyvus turto valdymas.

V-03-003-11-10-02-01	Elektros sąnaudų, tenkančių vienam darbuotojui mažėjimas (procentai)	3	1,8	60
----------------------	--	---	-----	----

#### 5. Uždavinys. Užtikrinti energetikos sistemų integravimą.

##### 5. uždavinio 1 priemonė: Bendros Europos Sąjungos ir regioninės elektros energijos ir gamtinių dujų rinkos vystymas.

V-03-003-11-11-01-01	Priimti elektros energetikos ir gamtinių dujų sektoriaus tinklų kodeksus įgyvendinantys teisės aktai (procentai nuo tinklų kodeksuose nustatytais terminais reikalingų patvirtinti teisės aktų)	100	100	100
V-03-003-11-11-01-02	Priimti „Švarios energijos paketo“ dokumentų įgyvendinamieji teisės aktai (procentai nuo „Švarios energijos paketo“ nustatytais terminais reikalingų patvirtinti teisės aktų)	100	100	100
V-03-003-11-11-01-03	Priimti „ES Žaliojo kurso“ dokumentų įgyvendinamieji teisės aktai (procentai nuo „ES Žaliojo kurso“ nustatytais terminais reikalingų patvirtinti teisės aktų)	100	NP	NP

##### 5. uždavinio 2 priemonė: Techninio ir ekonominio reguliavimo tobulinimas ir harmonizavimas visuose reguliuojamuose sektoriuose, skatinant reguliuojamų ūkio subjektų veiklos efektyvumą.

V-03-003-11-11-02-01	Sudaryti teisės aktų sąrašą, kuriuos pakeitus, būtų harmonizuojamas reglamentavimas tarp skirtingų reguliuojamų sektorių (procentai)	60	0	0
E-03-003-11-11-02-02	Elektros energijos buitinių vartotojų mažmeninės rinkos koncentracijos lygis (HHI – Herfindahl-Hirschman Index) lygus rinkos dalyvio užimamos rinkos dalies (pagal apskaitos prietaisus) kvadratų sumai pagal rinkos dalyvių skaičių; jeigu reikšmė mažiau negu 1000, lygis yra nedidelis. Jeigu artėja link 10 000 – lygis didelis)	5500	3610	100
E-03-003-11-11-02-03	Elektros energijos nebutinių vartotojų mažmeninės rinkos koncentracijos lygis (pagal patiektą elektros energijos kiekį) (HHI)	1900	2628	38,3
E-03-003-11-11-02-04	Gamtinių dujų nebutinių vartotojų mažmeninės rinkos koncentracijos lygis (HHI)	3000	2186	100
E-03-003-11-11-02-05	Biokuro tiekėjų rinkos koncentracijos lygis (HHI)	≤1500	388	100

##### 5. uždavinio 3 priemonė: Reguliacinės aplinkos, susijusios su atsinaujinančiųjų išteklių energetika (AIE), energijos kaupimu, kūrimas bei gerinimas.



V-03-003-11-11-03-01	Priimti teisės aktai, gerinantys AIE bei energijos kaupimo reguliacinę aplinką (procentai nuo nustatytais terminais reikalingų patvirtinti teisės aktų)	100	100	100
<b>6. Uždavinys. Užtikrinti reguliuojamų ūkio subjektų priežiūrą, reguliavimą bei reglamentavimo tobulinimą.</b>				
<b>6. uždavinio 1 priemonė: Techninio ir ekonominio reguliavimo bei reglamentavimo tobulinimas, įskaitant prisitaikymo prie reguliavimo naštos mažinimą, taikant „vienas į – vienas iš“ principą.</b>				
V-03-003-11-12-01-01	Pakeisti teisės aktai (skaičius)	Faktinė reikšmė	11	–
V-03-003-11-12-01-02	Pakeistos techninės priežiūros procedūros, siekiant užtikrinti pagrįstus ir vienodai taikomus reikalavimus visuose energetikos sektoriuose (skaičius)	1	1	100
<b>6. uždavinio 2 priemonė: Didmeninės prekybos alternatyviaisiais degalais kontrolės užtikrinimas.</b>				
R-03-003-11-12-02-01	Degalų ir transporto sektoriaus gamtinių dujų tiekėjų (DAEI) sistemoje tinkamai pateiktų audito ataskaitų vertinimas (procentai)	100	100	100
V-03-003-11-12-02-02	Vykdyti degalų ir transporto sektoriaus gamtinių dujų tiekėjų fizinį patikrinimą pagal nustatytus įpareigojimus (skaičius)	14	22	100
<b>6. uždavinio 3 priemonė: Reguluojamų ūkio subjektų paslaugų ir investicijų ekonominis reguliavimas.</b>				
V-03-003-11-12-03-01	Nustatytais terminais nustatytų ir (ar) suderintų VERT reguliuojamų ūkio subjektų teikiamų reguliuojamų paslaugų kainų, pajamų lygių, tarifų projektų dalis (procentai nuo gautų ir atitinkamais metais turimų išnagrinėti projektų)	>82	97	100
V-03-003-11-12-03-02	Nustatytais terminais suderintų investicijų projektų dalis (procentai nuo gautų ir atitinkamais metais turimų išnagrinėti projektų)	100	82	82
<b>6. uždavinio 4 priemonė: Ekonominės dalies veiklos kontrolė ir priežiūra.</b>				
V-03-003-11-12-04-01	Užtikrinti reguliuojamiems ūkio subjektams Tarybos posėdžių nutarimais skirtų įpareigojimų įvykdymą numatytais terminais (procentai)	100	100	100
V-03-003-11-12-04-02	Paskelbti ir suorganizuoti elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių išteklių, skatinimo kvotų paskirstymo aukcionai ir / arba konkursai (procentai nuo Vyriausybės patvirtintų tvarkaraščių skaičiaus)	100	100	100
V-03-003-11-12-04-03	Išnagrinėti tinkamai pateikti prašymai išduoti leidimus elektros energetikos sektoriuje (procentai nuo tinkamai pateiktų prašymų)	100	100	100
<b>6. uždavinio 5 priemonė: Energetikos objektų ir įrenginių valstybinė kontrolė ir priežiūra.</b>				

V-03-003-11-12-05-01	Rizikingiausių energetikos objektų ir įrenginių planinių patikrinimų dalis (procentai nuo visų planinių patikrinimų)	30	65,3	100
V-03-003-11-12-05-02	Laiku pašalintų energetikos objektų ir įrenginių techninės būklės, efektyvumo, energijos išteklių valstybės ir rezervinių atsargų sudarymo, tvarkymo, kaupimo bei naudojimo pažeidimų, nustatytų patikrinimo metu, dalis (procentai)	96	99,6	100
V-03-003-11-12-05-03	Po atliktų patikrinimų pateikti apibendrintą ataskaitą energetikos objektų ir įrenginių savininkams apie patikrinimų metu nustatytas neatitiktis bei rekomendacijas dėl veiklos tobulinimo (skaičius)	4	4	100
<b>6. uždavinio 6 priemonė: VERT priimamų sprendimų teisėtumo užtikrinimas.</b>				
R-03-003-11-12-06-01	Taikiai išspręstų vartojimo ginčų, išnagrinėtų ne teismo tvarka, dalis (procentai)	25	22	88
V-03-003-11-12-06-02	Tarybos atžvilgiu priimtų palankių teismo ar ikiteisminių institucijų įsisteisėjusių sprendimų dalis (procentai)	75	81	100

**PASTABOS:**

ND – Nėra duomenų.

NP – Nebuvo poreikio.

[1] – Nėra duomenų, nes 2025 metais nebuvo vykdomas vertinimas pagal Švieslentės metodiką.


[2] – VERT nebuvo poreikio kurti atskiro registro, nes buvo integruota į Pastatų duomenų banko informacinę sistemą (PDBIS), kuri įsteigta ir sukurta Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos pajėgumais.


[3] – VERT nebuvo poreikio laiku iširti kibernetinio saugumo pažeidimus, nes 2025 m. nebuvo fiksuota kibernetinių ir informacijos saugos incidentų.



VALSTYBINĖ  
ENERGETIKOS  
REGULIAVIMO  
TARYBA

 [info@vert.lt](mailto:info@vert.lt)

 +370 800 20500

 Verkių g. 25C-1, Vilnius

vert