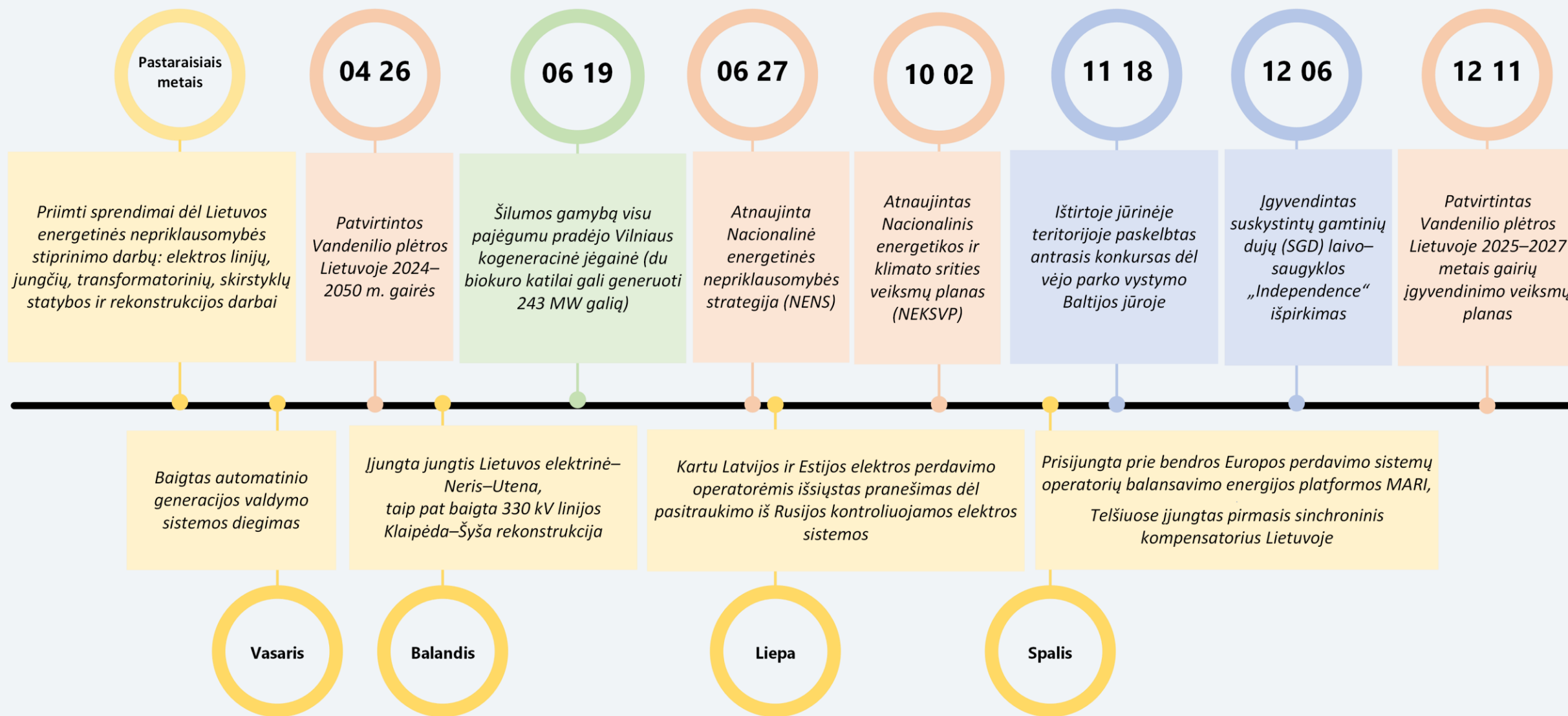
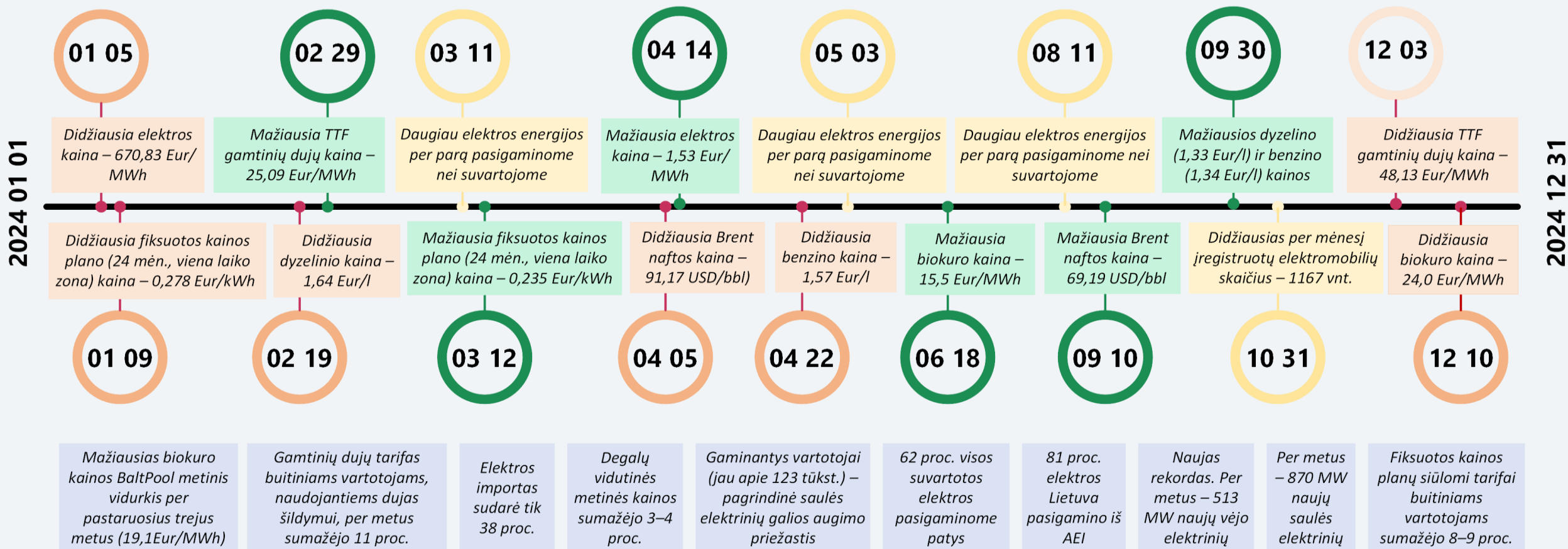


2024 METAI: KUO ŠIE METAI BUVO IŠSKIRTINIAI IR KAS LAUKIA 2025-AISIAIS?

2024-ieji – nacionalinių strateginių dokumentų atnaujinimo ir svarbiausių energetinės nepriklausomybės sprendimų įgyvendinimo metai



2024-ieji – AEI plėtros, energetinių resursų kainų mažėjimo ir stabilizavimosi metai



MAŽIAUSIA NUAUO 2009 M. IMPORTUOJAMOS ELEKTROS DALIS (38 PROC.)

LIETUVAI ŠIEMET LEIDO SUTAUPYTI BEVEIK 260 MLN. EURŲ

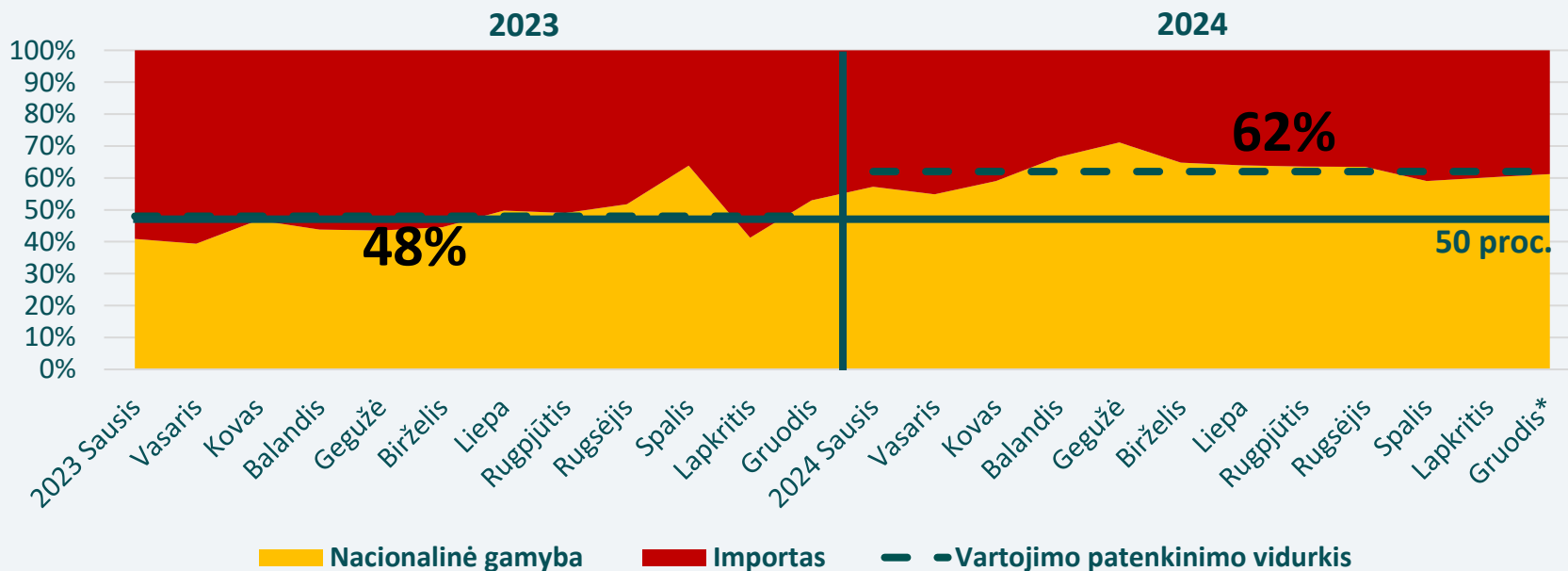
- Nacionalinė Lietuvos elektros energijos generacija 2024 m. patenkino didžiausią elektros energijos vartojimo dalį (62 proc.) nuo pat 2009 metų – Ignalinos AE sustabdymo. Tai Lietuvai leido mažiau elektros energijos importuoti (38 proc.) iš kaimyninių valstybių.

Pagal valandinius elektros energijos komercinius srautus bei valandines biržines elektros energijos kainas apskaičiuotas piniginių srautų balansas (-importas)

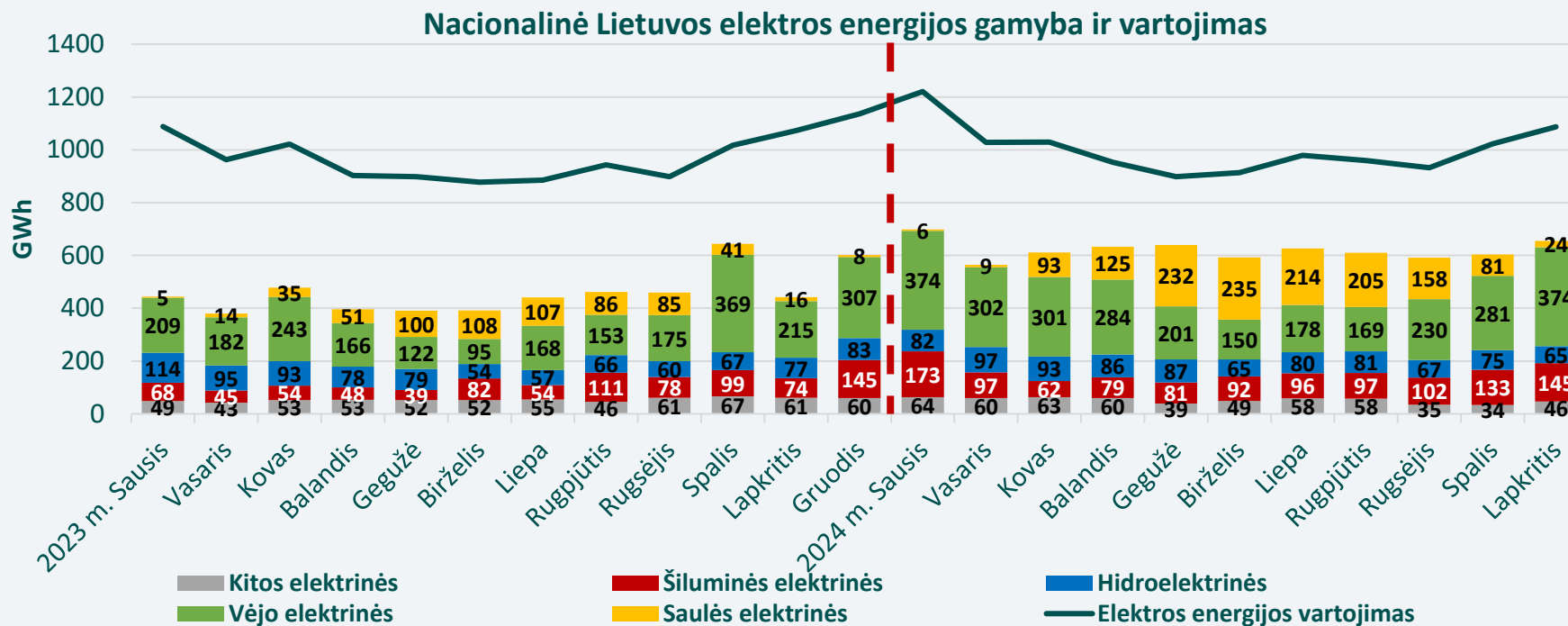


* Įtraukti prognozuojami 2024 m. gruodžio mėn. duomenys

- Auganti įrengtoji AEI galia ir 2025 m. didins Lietuvos elektros energijos vartojimo patenkinimo vidurkį. Kitais metais galime pasigaminti apie 70 proc. vartojamos elektros. Lietuva dar labiau priartės prie elektrą eksportuojančios valstybės tikslo.



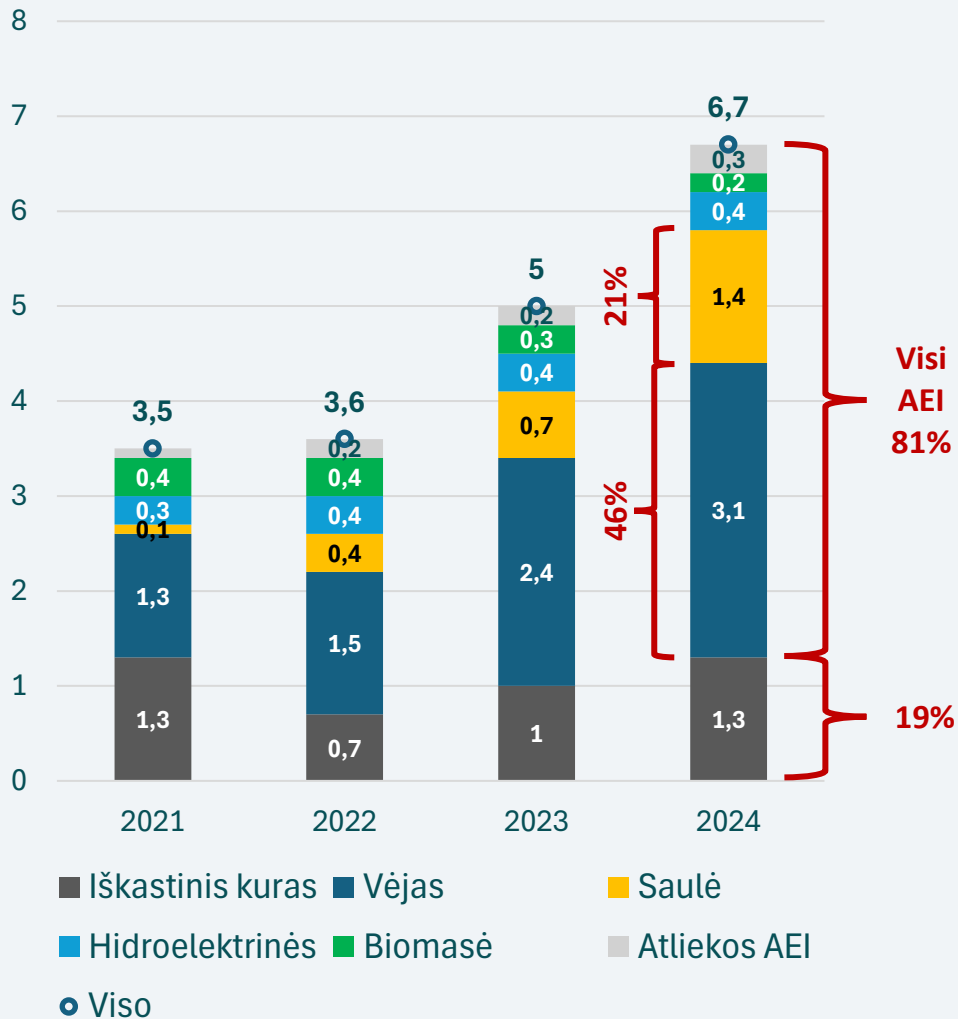
ŠIEMET VASARĄ SAULĖS ELEKTRINĖS KOMPENSAVO MAŽESNĘ KITŲ ŠALTINIŲ ELEKTROS ENERGIJOS GAMYBĄ



- Šių metų gegužės–rugpjūčio mėnesiais saulės elektrinės pagamino daugiausia elektros energijos, lyginant visas gamybos technologijas, taip kompensuodamos mažėjusią kitų šaltinių gamybą.
- Likusius metų mėnesius svarbiausia gamybos technologija buvo vėjo elektrinės.
- Šiais metais vėjo elektrinės bendrai jau pagamino 18 proc. daugiau elektros energijos nei pernai, o saulės elektrinės – 111 proc. daugiau nei pernai.
- Šiais metais buvo 393 valandos, kai pasigaminome daugiau elektros energijos nei suvartojome (2023 m. – 39 val.). Šiomet buvo ir pirmosios trys paros nuo 2009 m., kai pasigaminome daugiau nei suvartojome.

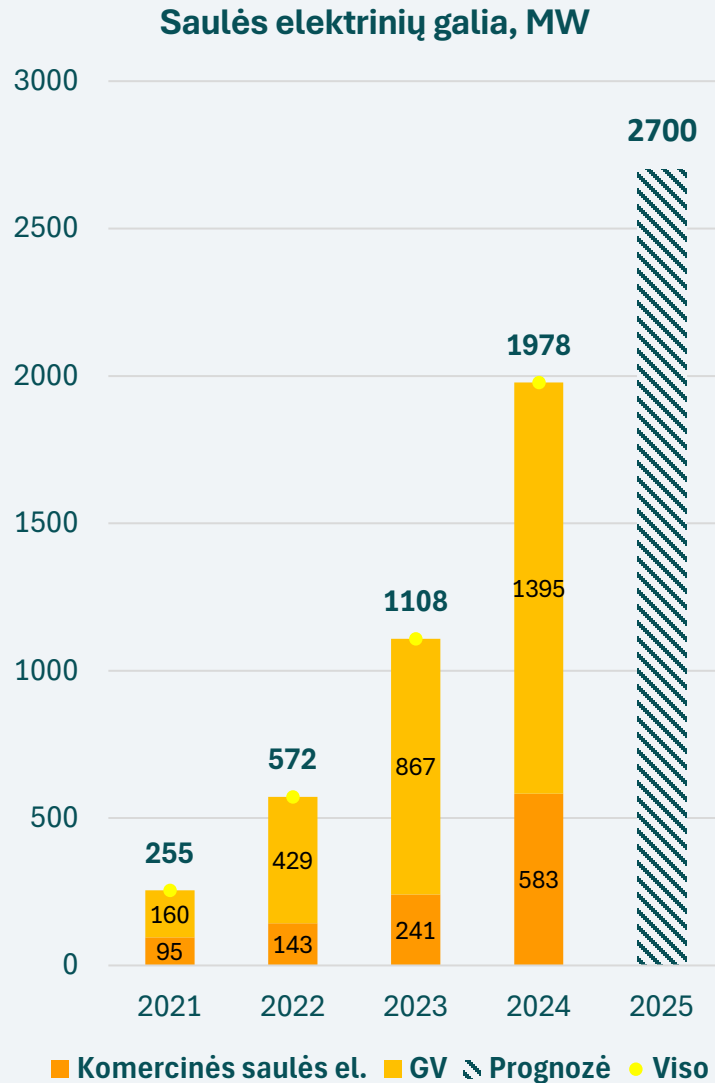
81 PROC. ELEKTROS LIETUVA PASIGAMINO NAUDOJANT AEI

Elektros gamyba Lietuvoje, TWh



- Šiais metais Lietuvoje pasigaminome apie 6,7 TWh elektros – 35 proc. daugiau nei 2023 metais (pagaminta apie 4,9 TWh).
- Pagaminta 5,4 TWh, arba 81 proc. – iš AEI ir 1,3 TWh, arba 19 proc. – naudojant iškastinį kurą.
- Daugiausia elektros pagamino vėjo elektrinės – 46 proc. (3,1 TWh) elektros, arba 27 proc. nuo viso suvartojimo (11,6 TWh).
- Saulės elektrinės pagamino 21 proc. (1,4 TWh) elektros, arba 12 proc. nuo viso suvartojimo.
- Tai sudarė prielaidas žemesnėms elektros kainoms formuotis.
- Saulės ir vėjo elektrinių galia siekia 3 700 MW. Tai daugiau už Ignalinos atominės elektrinės 2009 m. uždarytų dviejų blokų galingumą (3 000 MW).
- 2025 metais tikimasi dar didesnės vietinės elektros gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių.

PER METUS – 870 MW NAUJŲ SAULĖS ELEKTRINIŲ



- Saulės elektrinės – greičiausiai 2024 m. augę elektros gamintojai. Didžiausias prieaugis iki šiol – 78 proc. daugiau nei buvo 2023 metais.
- Saulės elektrinių galia 2024 m. augo labiausiai dėl gaminančių vartotojų – 60 proc. visų šiais metais įrengtų saulės elektrinių galios.
- Komerconių saulės parkų elektrinių galios dalis nuo visų saulės elektrinių galios šiemet išaugo iki 30 procentų. 2023 m. ji buvo apie 22 procentus.
- Vertinant parengtų saulės elektrinių techninių projektų ir išduotų leidimų plėtrai skaičius, 2025 m. galima tikėtis, kad bendra visų saulės elektrinių galia pasieks 2700 MW.
- Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje 2030 m. nustatytas tikslas – 4 100 MW saulės elektrinių galia. Šiuo metu jau yra įrengta 1 978 MW saulės elektrinių – 48 proc. tikslo jau pasiekta.

Saulės elektrinių galios
tikslas 2030 m., MW

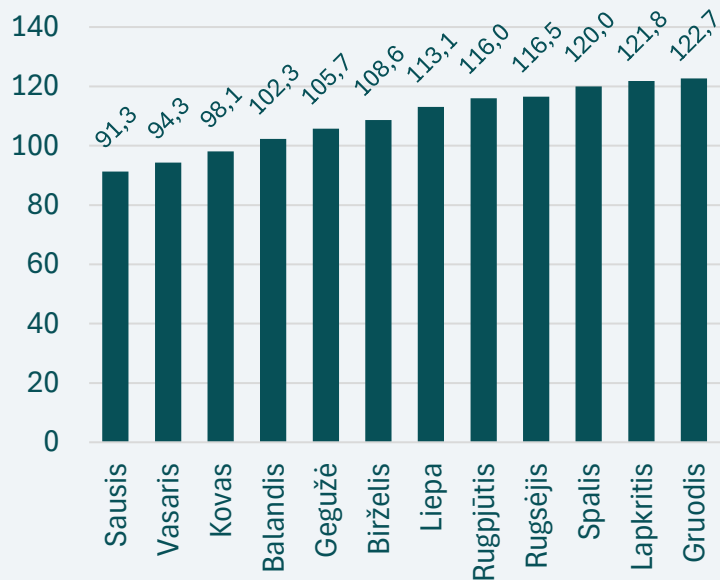
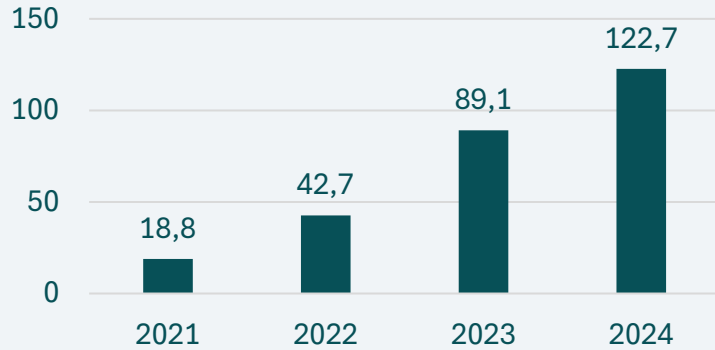
4 100

Saulės elektrinių galia
2024 m., MW

1 978

JAU PASIEKTAS 41 PROC. SIEKIAMO 300 000 GAMINANČIŲ VARTOTOJŲ SKAIČIAUS 2030 M.

Gaminančių vartotojų skaičius, tūkst.



- Šiomet – 33,6 tūkst. naujų gaminančių vartotojų.
- Gaminantys vartotojai, kurių šiuo metu yra apie 123 tūkst. (6,2 proc. visų elektros vartotojų), įsirengę apie 1 395 MW saulės elektrinių ir pagamino apie 0,94 TWh elektros (arba apie 8 proc. visos šalyje suvartotos elektros).
- Per šiuos metus gaminančių vartotojų skaičius išaugo apie 33 tūkst. Panašaus gaminančių vartotojų skaičiaus augimo tikimasi ir 2025 metais.
- Pagrindinė gaminančių vartotojų skaičiaus augimo priežastis yra elektros kainų nepastovumas – gyventojai nori mažesnių ir stabilių elektros kainų. Saulės elektrinės su valstybės teikiama parama leidžia tai užsitikrinti.
- Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje 2030 m. nustatytas 300 000 gaminančių vartotojų ir aktyviųjų elektros energijos vartotojų skaičiaus tikslas. Šiuo metu jų yra 122,7 tūkst.

Gaminančių vartotojų
skaičiaus tikslas 2030 m.

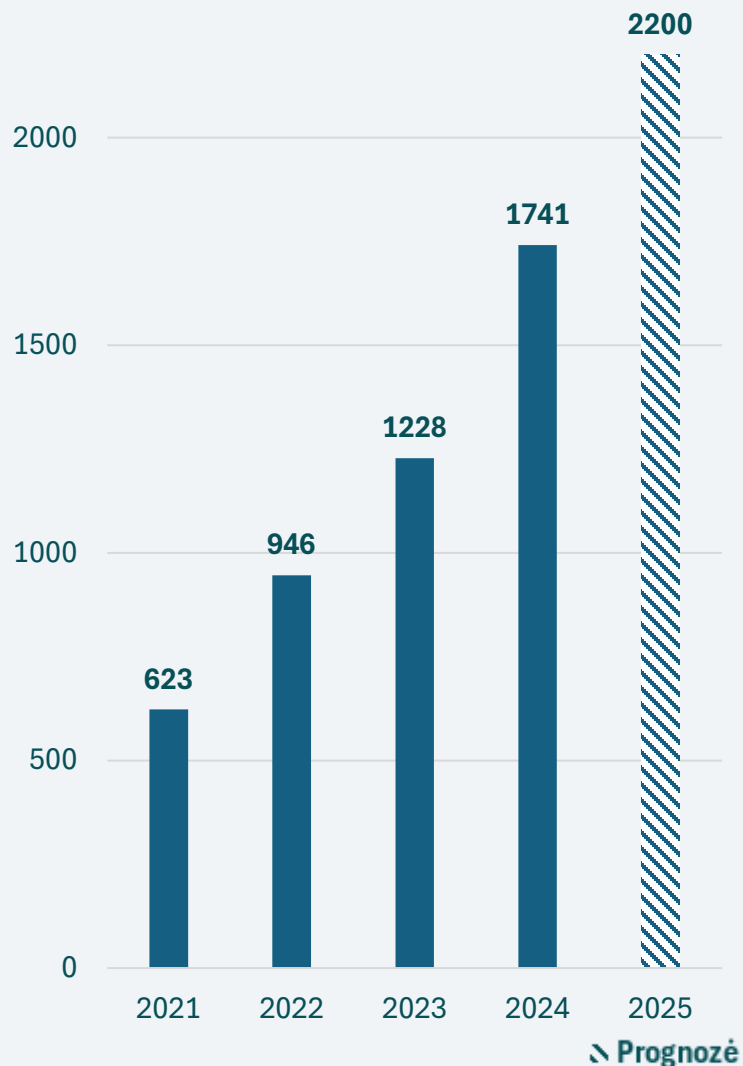
300 000

Gaminančių vartotojų
skaičius 2024 m.

122 700

NAUJAS REKORDAS: PER METUS – 513 MW NAUJŲ VĖJO ELEKTRINIŲ

Vėjo elektrinių galia, MW



- **2024 m. naujų vėjo elektrinių įrengta 82 proc. (231 MW) daugiau nei 2023 metais.**
- Tokio augimo priežastis – didieji komerciniai elektrinių parkai. Šių metų rugsėjį elektros gamybą pradėjo galingiausias šiuo metu – 105,4 MW vėjo elektrinių parkas Kelmės rajone, spalį – 85 MW vėjo elektrinių parkas Jurbarko rajone, gruodį – Kelmės rajone dar vienas 79,8 MW vėjo elektrinių parkas.
- Gaminančių vartotojų vėjo elektrinių galia yra tik apie 11,4 MW – 0,7 proc. visų vėjo elektrinių galios.
- Vėjo elektrinių Lietuvoje yra apie 1 740 MW – tai yra beveik 3 kartus daugiau nei Latvijoje ir Estijoje kartu sudėjus.
- Vertinant parengtus vėjo elektrinių techninių projektų, išduotų leidimų pajėgumų plėtrai ir pasirašytų ketinimų protokolų skaičius, 2025 metais galima tikėtis, kad bendra visų vėjo elektrinių galia pasieks 2 200 MW.

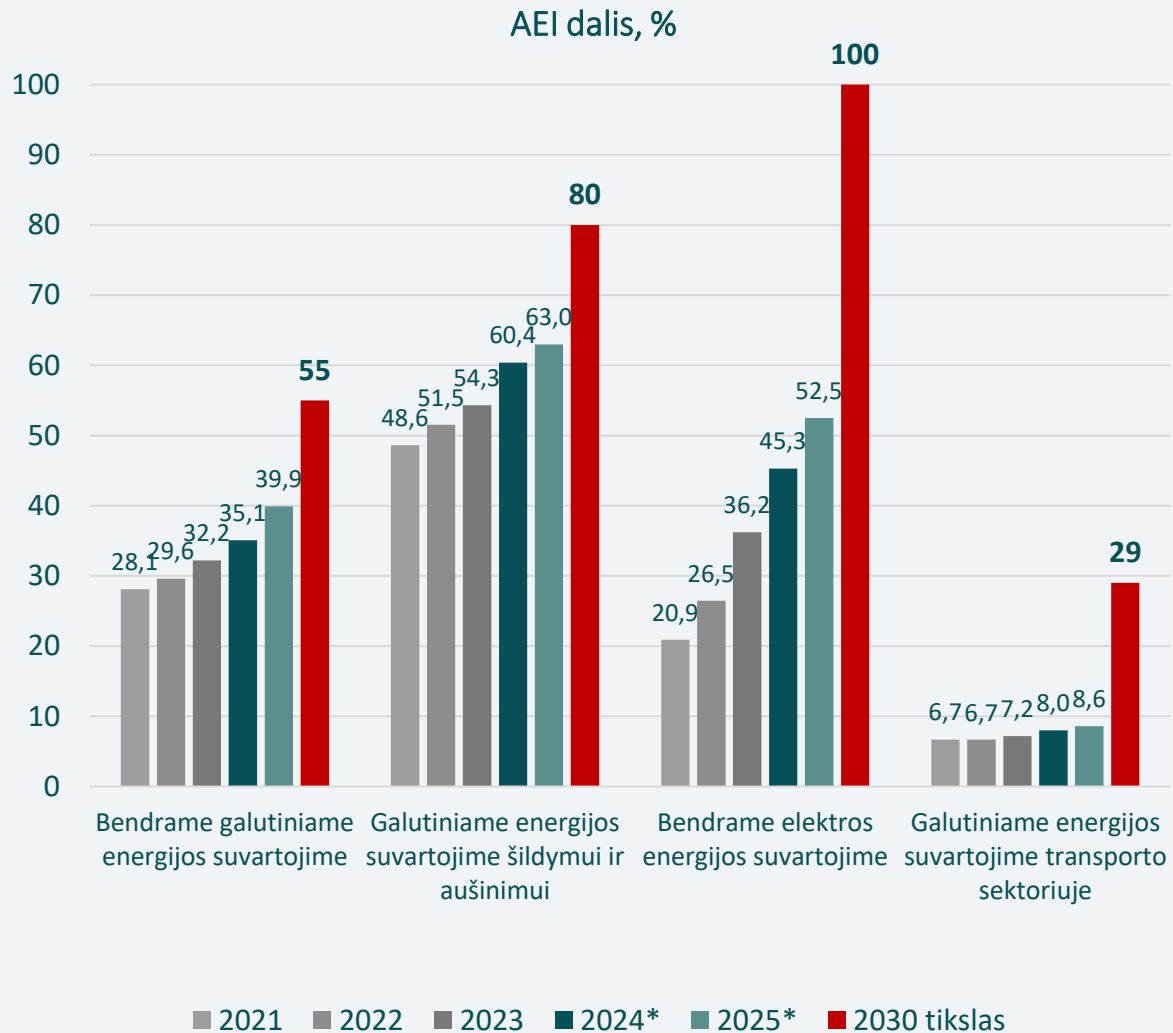
Vėjo elektrinių galios
tikslas 2030 m., MW

5 900

Vėjo elektrinių galia
2024 m., MW

1 741

2023 M. AEI DALIS ELEKTROS SUVARTOJIME IŠAUGO BEVEIK 10 PROC. 2024 M. PROGNOZUOJAMAS 9 PROC. PADIDĖJIMAS – IKI 45,3 PROC.

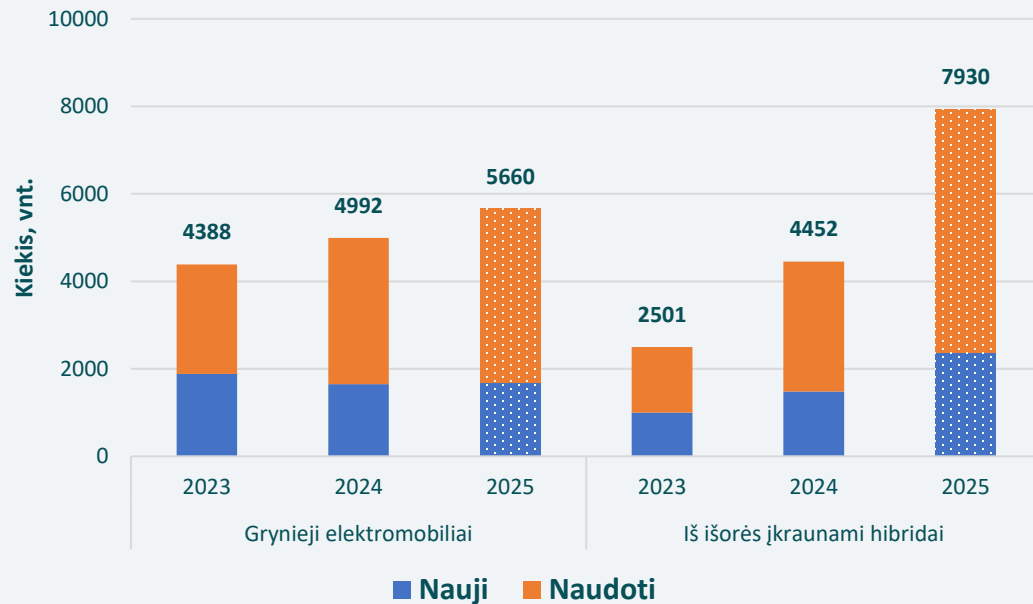


- NENS, NEKS veiksmų plane 2021–2030 m. ir Vandenilio plėtros Lietuvoje 2024–2050 m. gairėse atnaujinti ir įtvirtinti pagrindiniai energetikos ateities principai: energetinė nepriklausomybė, vietinės energijos gamybos plėtra ir mažesnės energijos kainos konkurencingai ekonomikai.
- Be visų kitų priemonių, to bus siekiama didinant atsinaujinančių energijos išteklių dalį:
- šildymui ir aušinimui – nuo 54,3 proc. 2023 metais iki 80 proc. 2030 metais;
- bendrame elektros suvartojime – nuo 36,2 proc. 2023 metais iki 100 proc. 2030 metais;
- galutiniame suvartojime transporte – nuo 7,2 proc. 2023 metais iki 29 proc. 2030 metais.

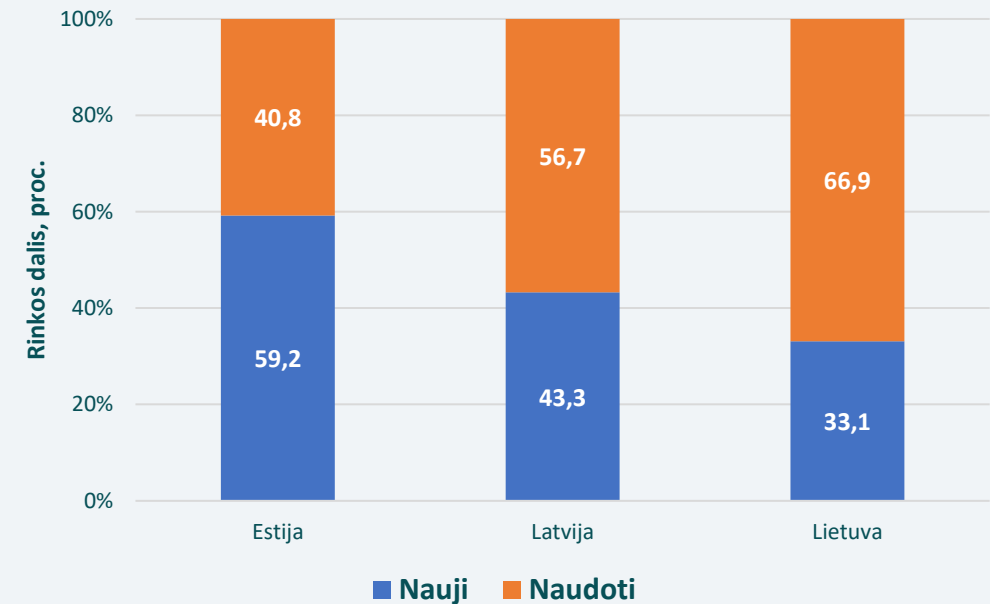
* 2024 m. – preliminarūs duomenys, 2025 m. – prognozuojami.

2024 M. IŠ IŠORĖS ĮKRAUNAMŲ HIBRIDŲ REGISTRACIJA IŠAUGO 78 PROC.

Elektromobilių pardavimai Lietuvoje (su prognoze 2025 m.)



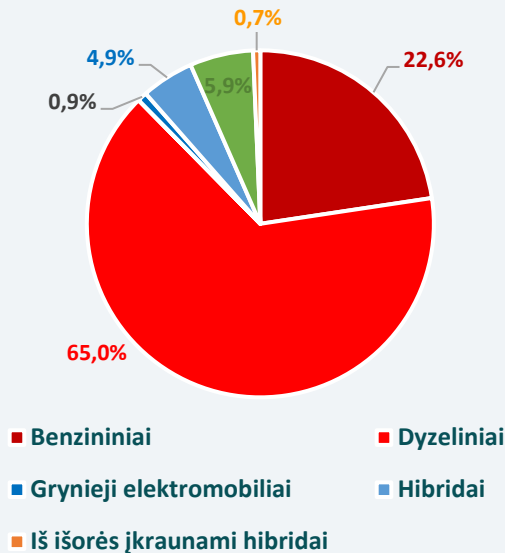
Elektromobilių rinka Baltijos šalyse (2024 m.)



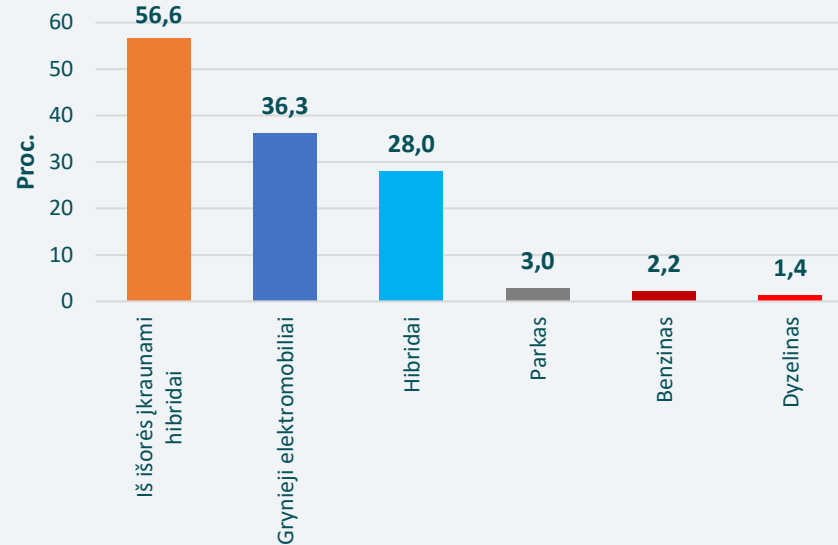
- Nuo 2024 m. pradžios Lietuvoje parduotų elektromobilių skaičius, lyginant su tuo pačiu 2023 m. laikotarpiu, išaugo 55 procentais: grynųjų elektromobilių pardavimas didėjo 14 proc., o iš išorės įkraunamų hibridų – 78 procentais. Išlaikant tokioms pačioms tendencijoms, prognozuojama, kad 2025 m. iki lapkričio pabaigos bus parduota daugiau nei 5,6 tūkst. grynųjų elektromobilių ir 7,9 tūkst. – iš išorės įkraunamų hibridų.
- Didžiausią įtaką naujų elektromobilių pardavimo augimui daro subsidijos ir didėjantis elektromobilių modelių pasirinkimas.
- Parduodamų elektromobilių skaičius auga, bet naujų transporto priemonių įsigijimas mažėja – tik trečdalis Lietuvoje naujai registruojamų elektromobilių yra nauji (palyginimui, Latvijoje nauji grynųjų elektromobiliai sudarė daugiau nei 40 proc., o Estijoje – daugiau nei 60 proc. šiemet įregistruotų elektromobilių).

ŠIEMET HIBRIDINIŲ TRANSPORTO PRIEMONIŲ SKAIČIUS PARKE IŠAUGO LABIAUSIAI – 19 TŪKST. AUTOMOBILIŲ

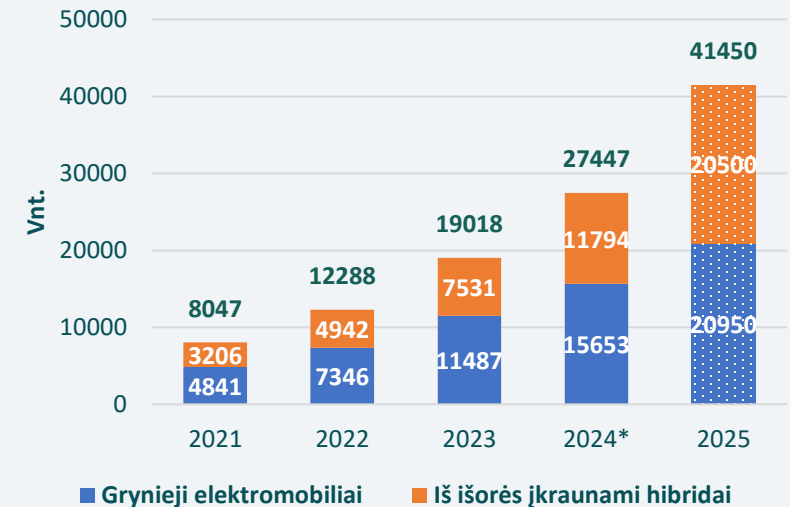
Automobilių parko sudėtis



Automobilių parko pokytis per 2024 m.



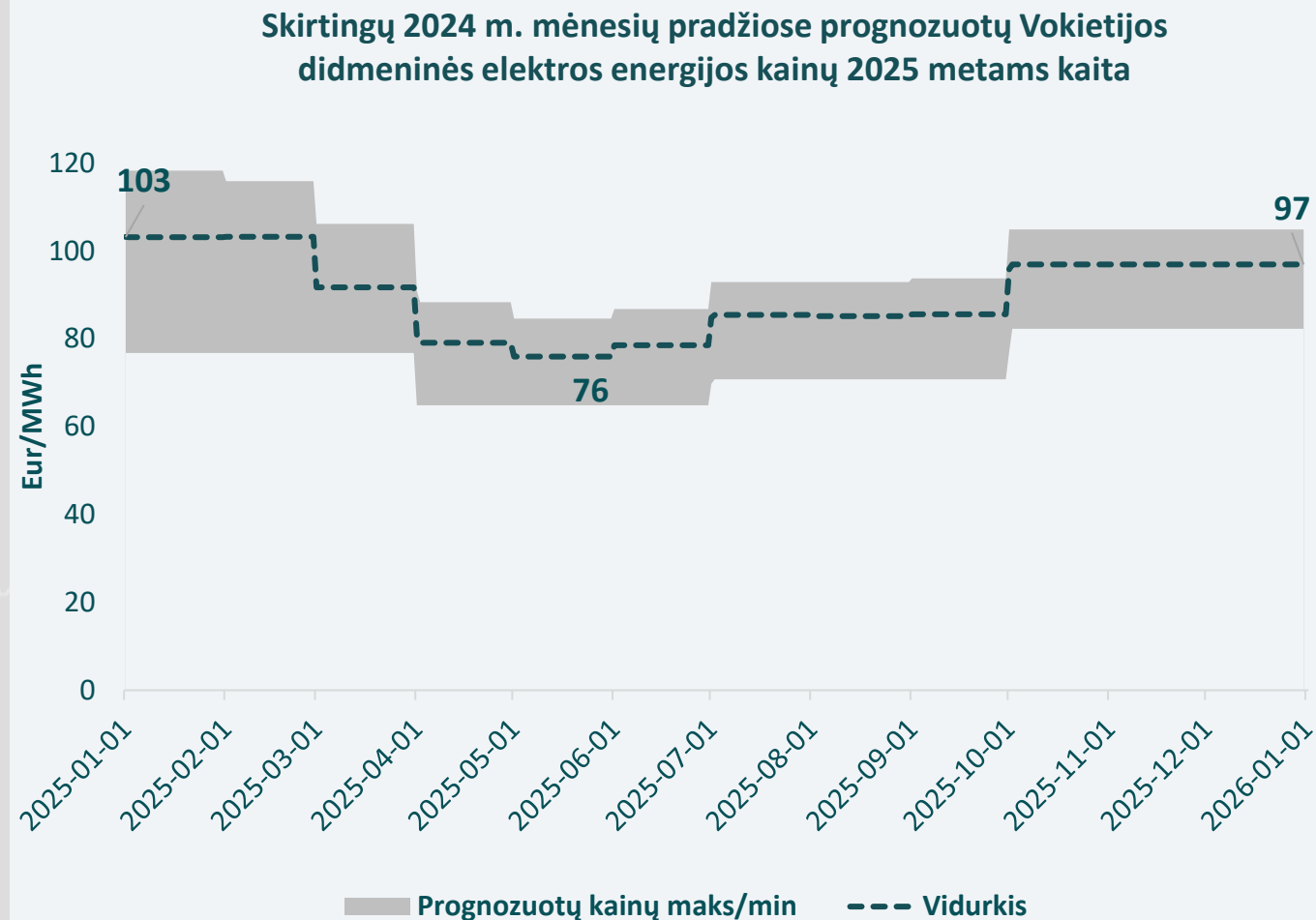
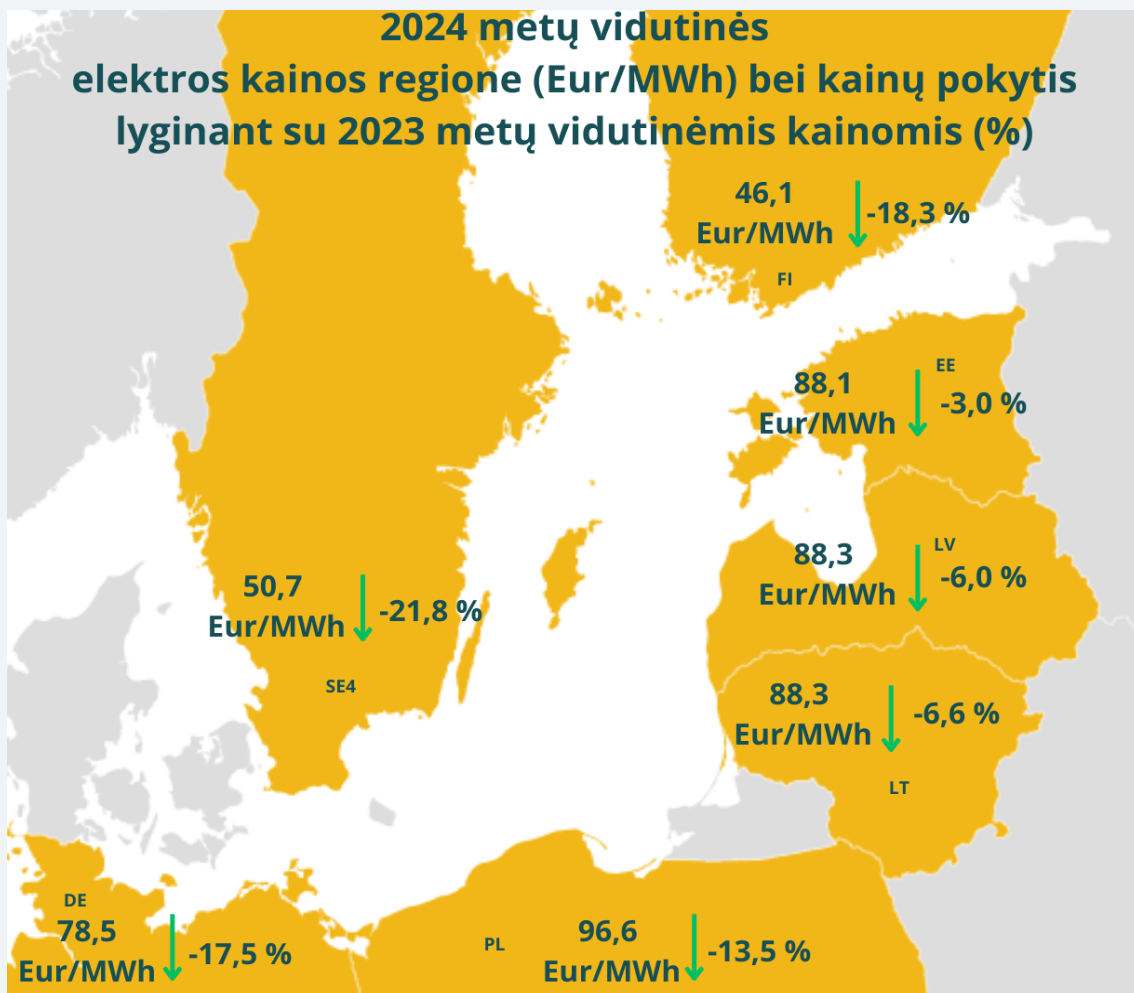
Elektromobilių parkas (su prognoze 2025 m.)



* 2024 m. gruodžio 1 d. duomenys

- Elektromobilių užimamos viso transporto parko dalies augimas 2024 m. nežymiai didesnis nei 2023 m.: šiemet ši parko dalis paaugo nuo 1,11 proc. iki 1,56 proc. (+0,45 proc.), pernai – nuo 0,74 proc. iki 1,11 procento (+0,37 proc.). Prognozuojama, kad elektromobilių dalis parke 2025 m. augs labiau ir kitų metų pabaigoje gali siekti 2,25 procento (+0,69 proc.).
- Elektromobilių skaičius parke šiemet išaugo 44,3 procento. Prognozuojama, kad iki 2025 m. pabaigos lengvųjų keleivinių transporto priemonių parke galėtų būti 41 500 elektromobilių.
- Hibridiniai automobiliai, kurių skaičius parke šiemet išaugo 28 proc. (pernai per tą patį laikotarpį – 13 proc.), tampa patrauklia alternatyva tarpinių technologijų ieškantiems vairuotojams ir vis labiau „išstumia“ dyzelinius automobilius, kurių skaičius parke nuo šių metų pradžios padaugėjo tik 1,4 procento (kai 2023 m. daugėjo 1,8 proc.).

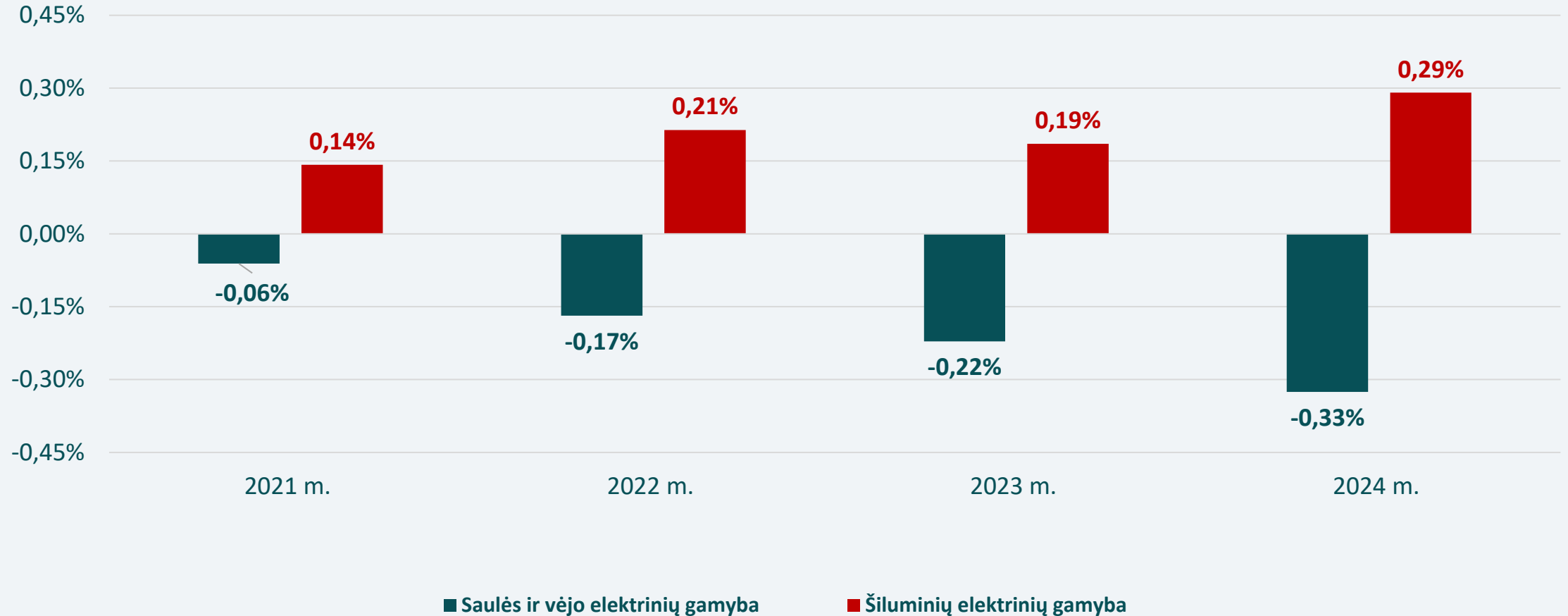
DIDMENINĖS ELEKTROS KAINOS ŠIEMET YRA MAŽIAUSIOS PER PASTARUOSIUS KETVERIUS METUS



- 2024 m. didmeninės elektros kainos Lietuvoje mažėjo labiausiai tarp Baltijos šalių ir išliko mažesnės nei kaimyninėje Lenkijoje.
- 2025 m. didmeninės elektros kainos Lietuvoje gali išlikti panašios kaip šiais metais – svyruoti apie 90 Eur/MWh.

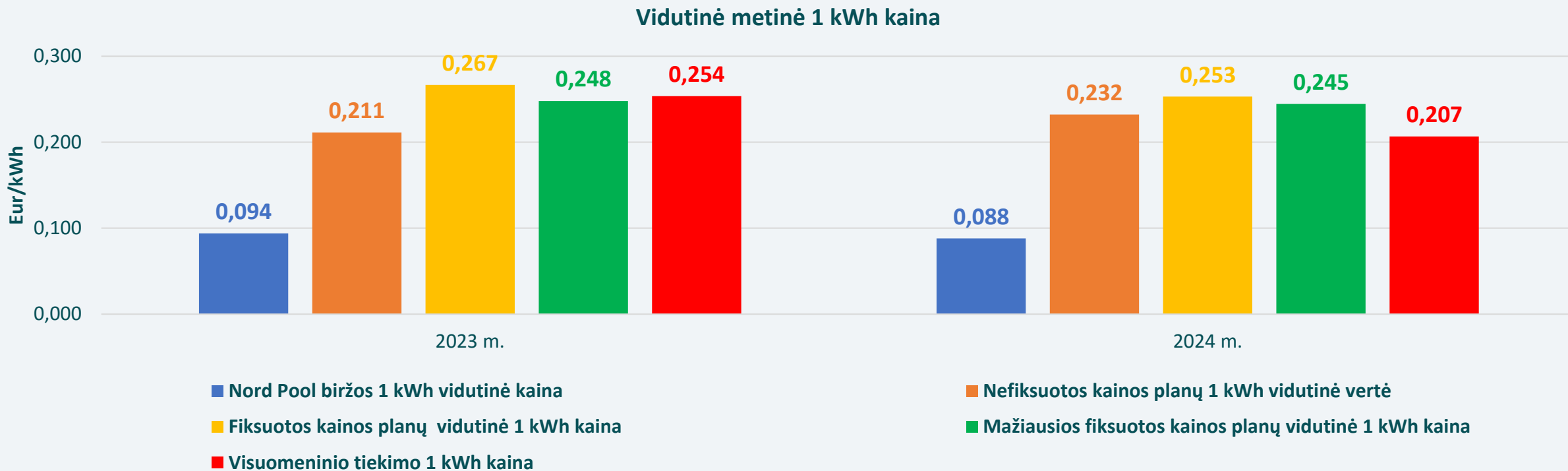
SAULĖS IR VĖJO ELEKTRINIŲ GENERACIJA 0,1–0,3 PROC. MAŽINO ELEKTROS ENERGIJOS KAINAS

Nuosavos generacijos padidėjimo 1 procentu įtaka didmeninei elektros kainai (proc.)



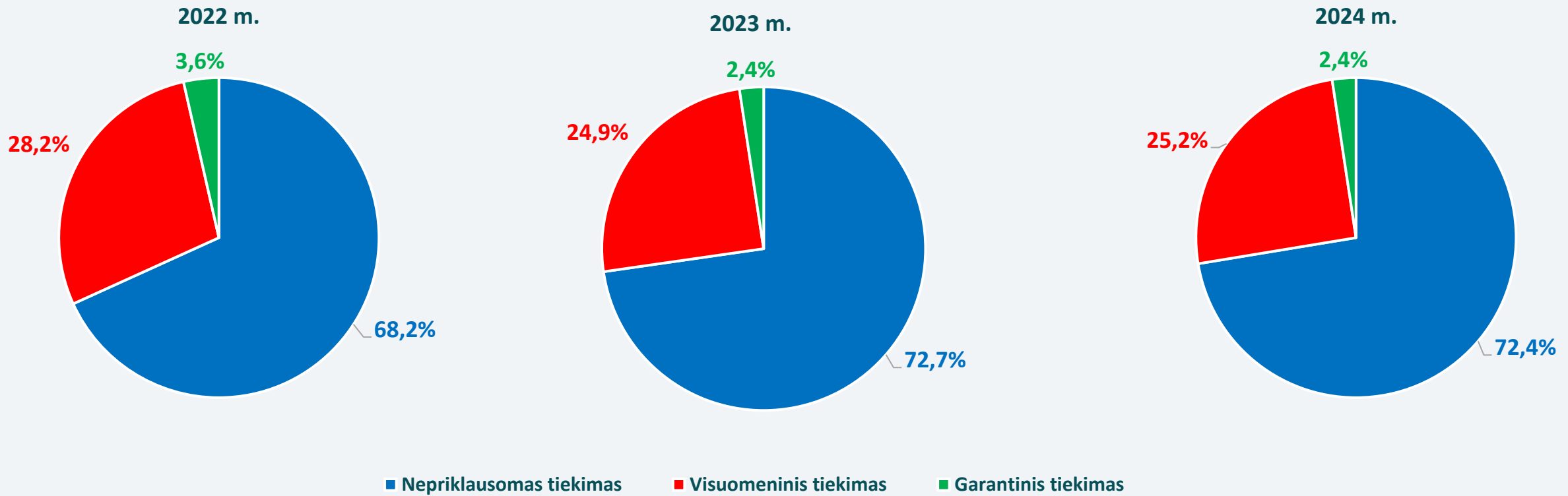
- Saulės ir vėjo elektrinių generacijos įtaka kainų mažėjimui nuo 2021 m. padidėjo daugiau kaip 3 kartus.
- Elektros energijos gamyba šiluminėse elektrinėse didino elektros energijos kainą – 2024 m. dėl generacijos padidėjimo 1 proc. elektros energijos kaina didėjo 0,3 procento.

ELEKTROS FIKSUOTOS KAINOS PLANŲ TARIFAI SUMAŽĖJO



- Siūlomų elektros fiksuotos kainos planų vidutiniai tarifai šiemet, palyginti su 2023 m., sumažėjo 5 procentais.
- 2024 m. daugiausiai sumažėjo visuomeninio elektros tiekimo tarifai – 19 procentų.
- Valstybės reguliuojamos kainos dalies padidėjimas šiemet labiausiai įtakojo (padidino) elektros nefiksuotos kainos planų tarifus.
- Vertinant 2023 m. ir 2024 m. tarifus, mažiausiai už elektros energiją mokėjo elektros nefiksuotos kainos planų vartotojai (vidutinis tarifas – 0,222 Eur/kWh) ir visuomeninio elektros tiekimo vartotojai (vidutinis tarifas – 0,230 Eur/kWh).
- Siūlomų elektros fiksuotos kainos planų vartotojų vidutinis tarifas per 2023–2024 m. sudarė 0,260 Eur/kWh.

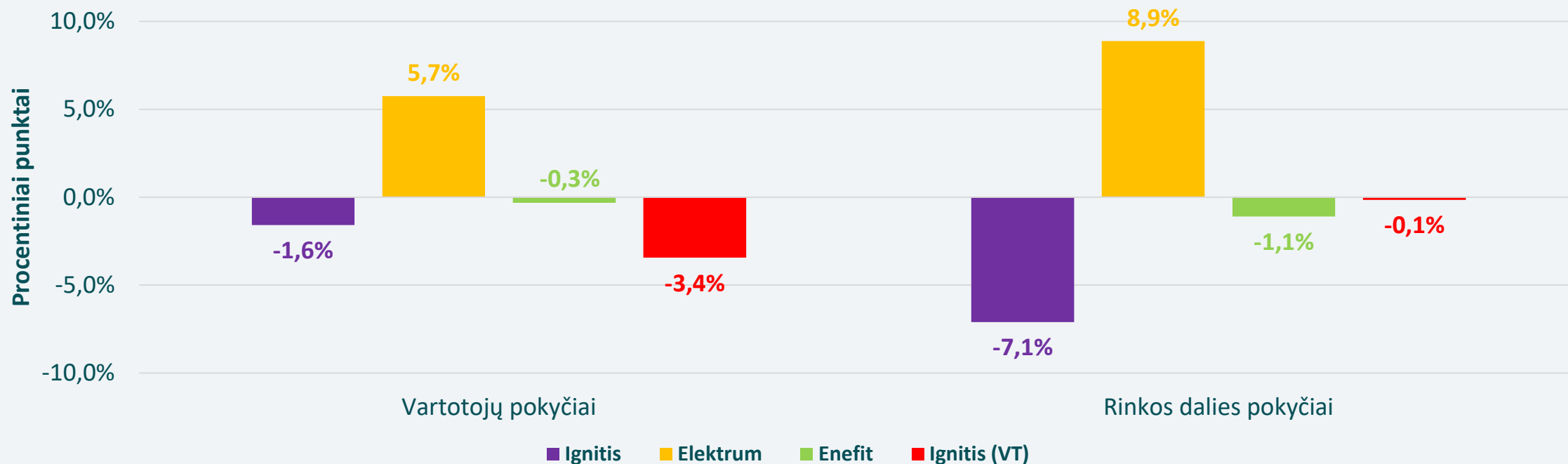
NEPRIKLAUSOMUS TIEKĖJUS PASIRINKUSIŲ BUITINIŲ VARTOTOJŲ SKAIČIUS 2023–2024 M. IŠLIKO STABILUS (NEMAŽĖJO)



- 2022 m. birželio mėn. daugiau kaip pusė visų buitinių vartotojų (pirmojo, antrojo ir trečiojo liberalizavimo etapų) jau buvo pasirinkę nepriklausomus elektros tiekėjus.
- Garantinio tiekimo buitinių vartotojų skaičius 2023–2024 m. išliko stabilus – 2,4 procento.
- Nors visuomeninio tiekimo tarifai 2024 m. buvo palankūs (mažesni), tik nedidelė dalis (apie 1 proc.) trečiojo liberalizavimo etapo vartotojų sugrįžo į visuomeninį tiekimą.

TIK VIENAS NEPRIKLAUSOMAS TIEKĖJAS PADIDINO BUITINIŲ VARTOTOJŲ SKAIČIŲ IR UŽIMAMOS RINKOS DALĮ

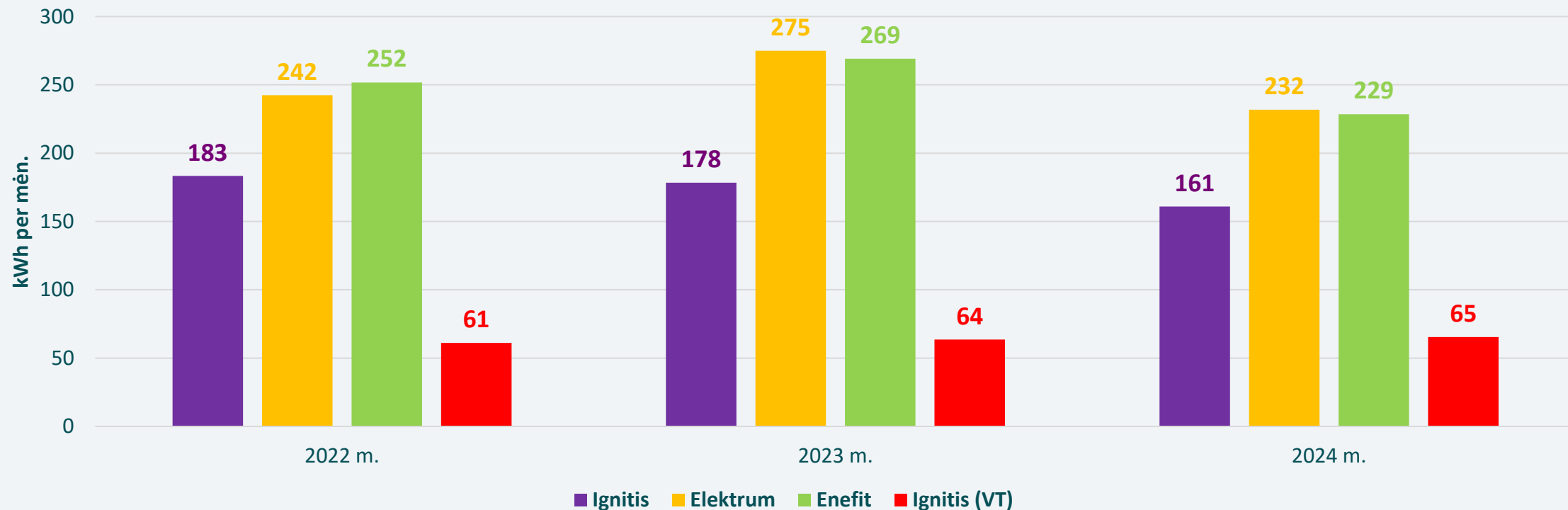
Vartotojų skaičiaus ir rinkos dalies pokyčiai 2022–2024 metais



- Nuo 2022 m. pabaigos tik vienas nepriklausomas tiekėjas padidino buitinių vartotojų skaičių ir užimamą rinkos dalį – šio tiekėjo siūlomi fiksuotos kainos planų tarifai dažniausiai buvo mažiausi.
- 2023 m. ir 2024 m. buitiniai vartotojai, rinkdamiesi nepriklausomą tiekėją, didesnę dėmesį (prioritetą) skyrė mažesnei kainai.
- Nors visuomeninio tiekimo tarifai 2024 m. buvo palankūs vartotojams, tačiau nepriklausomus tiekėjus pasirinkusių trečiojo liberalizavimo etapo vartotojų grįžimo į visuomeninį tiekimą tendencijos nebuvo (2023 m. visuomeniniame tiekime buvo 24,9 proc. vartotojų, 2024 m. – 25,2 proc.).

SUVARTOJANTYS DAUGIAU ELEKTROS ENERGIJOS RINKOSI MAŽESNES KAINAS SIŪLANČIUS NEPRIKLAUSOMUS TIEKĖJUS

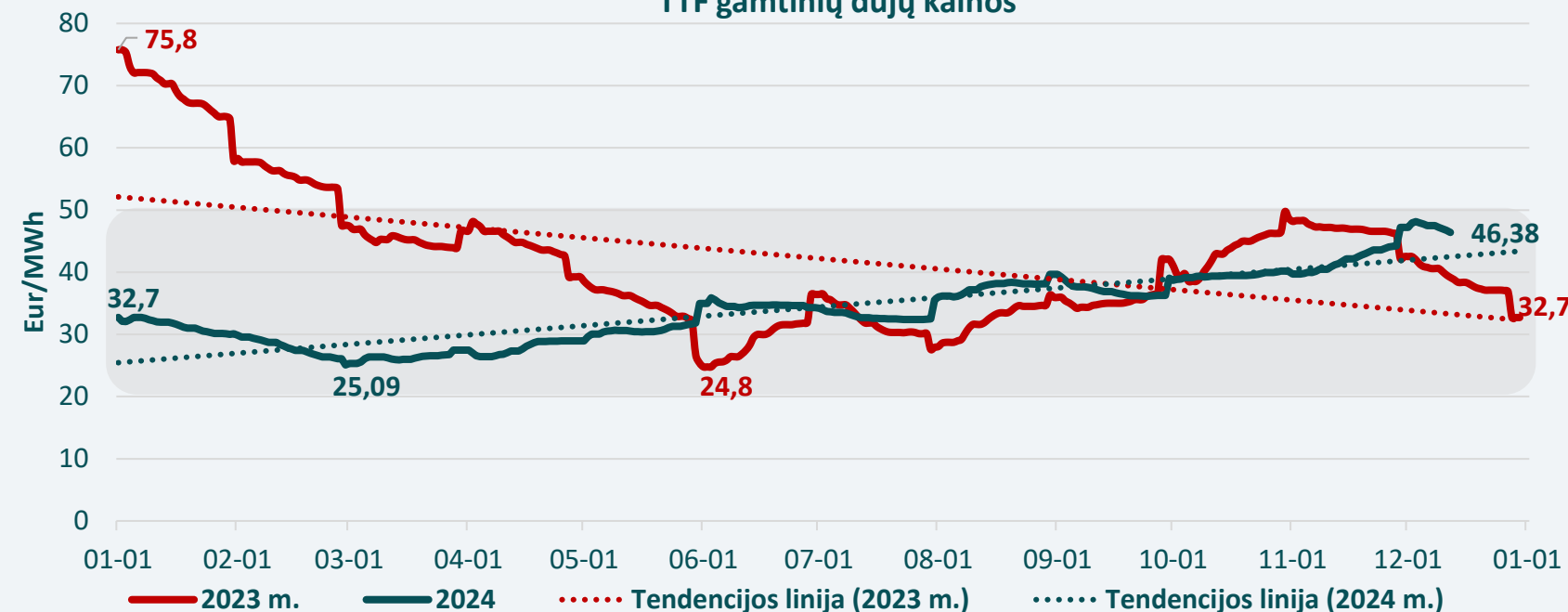
Vidutinis suvartojamas elektros energijos kiekis (kWh per mėn.)



- Nacionalinį nepriklausomą tiekėją („Ignitis“) rinkosi vidutiniškai 30–35 proc. mažiau elektros energijos suvartojantys buitiniai vartotojai.
- Daugiau elektros energijos suvartojantys vartotojai teikė didesnę prioritetą mažesnei kainai.
- Vidutinė mėnesio sąskaitos suma 2024 m. sudaro apie 46 Eur („Ignitis“ vartotojams, suvartojantiems 161 kWh per mėn.) ir 57 Eur („Elektrum“ ir „Enefit“ vartotojams, suvartojantiems atitinkamai 232 kWh ir 229 kWh per mėnesį).

2024 M. PASIŽYMĖJO STABILESNĖMIS GAMTINIŲ DUJŲ KAINOMIS

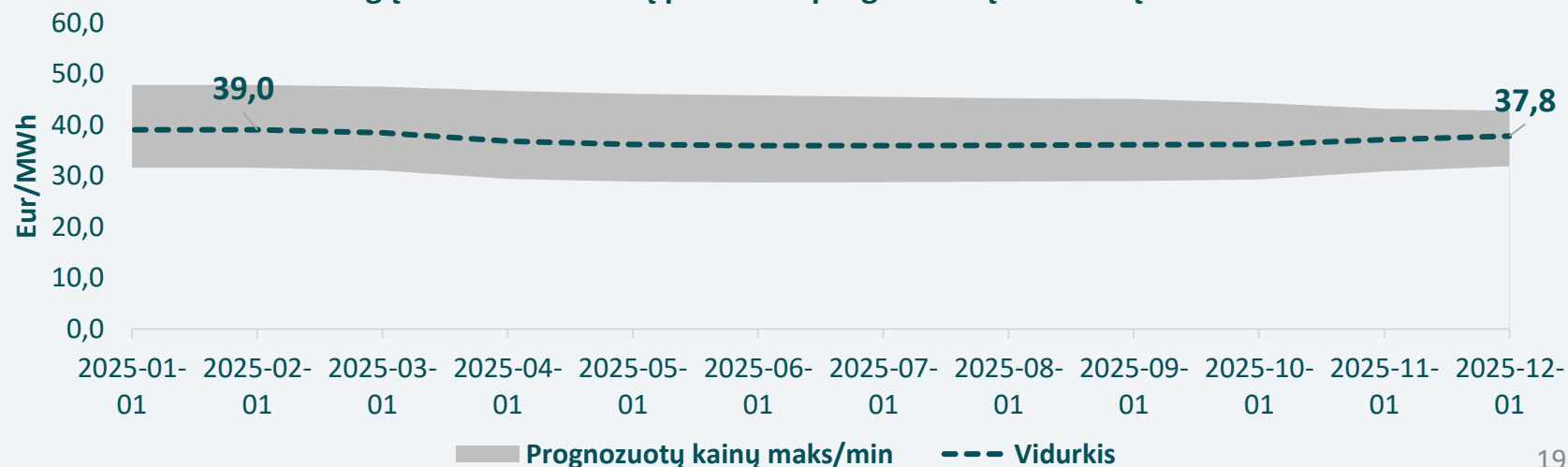
TTF gamtinių dujų kainos



- Šiomet TTF gamtinių dujų kainos svyravo tarp 25–49 Eur/MWh bei buvo stabilesnės nei 2023 m., kai svyravo 25–76 Eur/MWh ribose.
- Nors šiomet nuo kovo mėnesio stebimas gamtinių dujų brangimas, tačiau šių metų kainų vidurkis (34 Eur/MWh) išlieka beveik 20 proc. mažesnis nei 2023 m. (42 Eur/MWh).

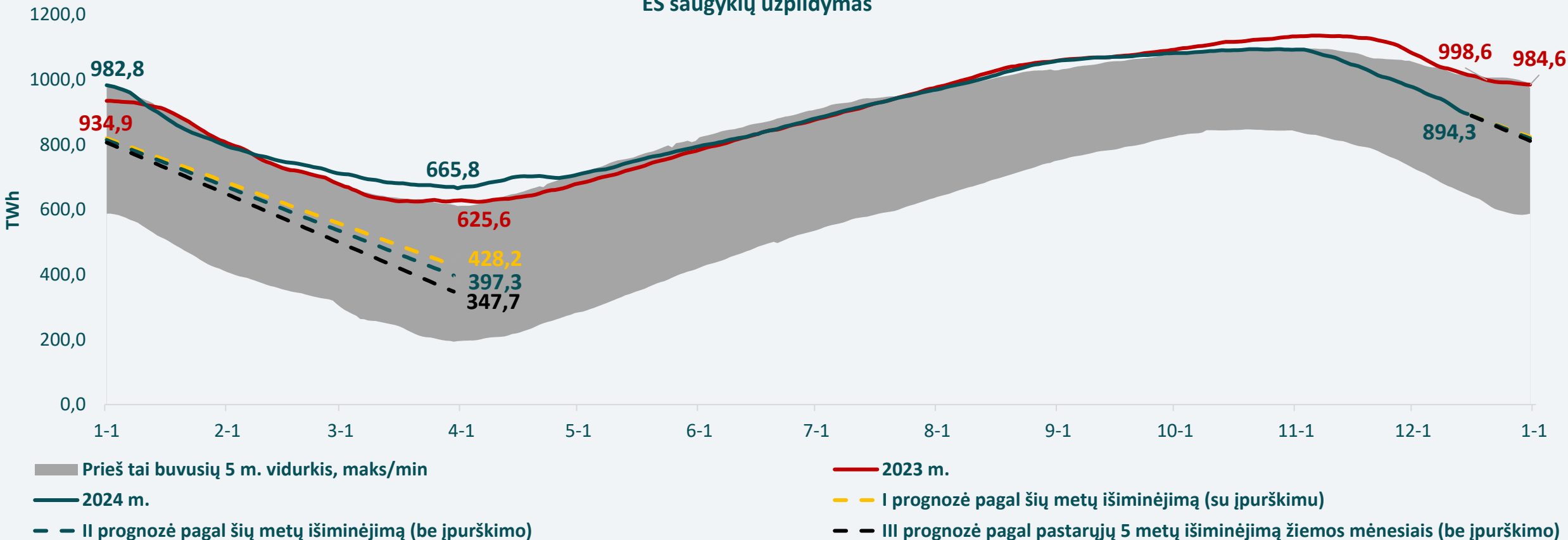
- Prognozuojama, kad 2025 m. gamtinių dujų kainų vidurkis gali būti apie 37 Eur/MWh.
- Tai būtų apie 8–9 proc. didesnė gamtinių dujų kaina nei formuojasi 2024 m. vidurkis (34 Eur/MWh).

Skirtingų 2024 m. mėnesių pradžiose prognozuotų TTF kainų 2025 metams kaita



NET PESIMISTINIU ES SAUGYKLŲ TUŠTĖJIMO ATVEJU, PAVASARĮ SAUGYKLOS TURĖTŲ BŪTI UŽPILDYTOS APIE 30 PROC. LYGIU

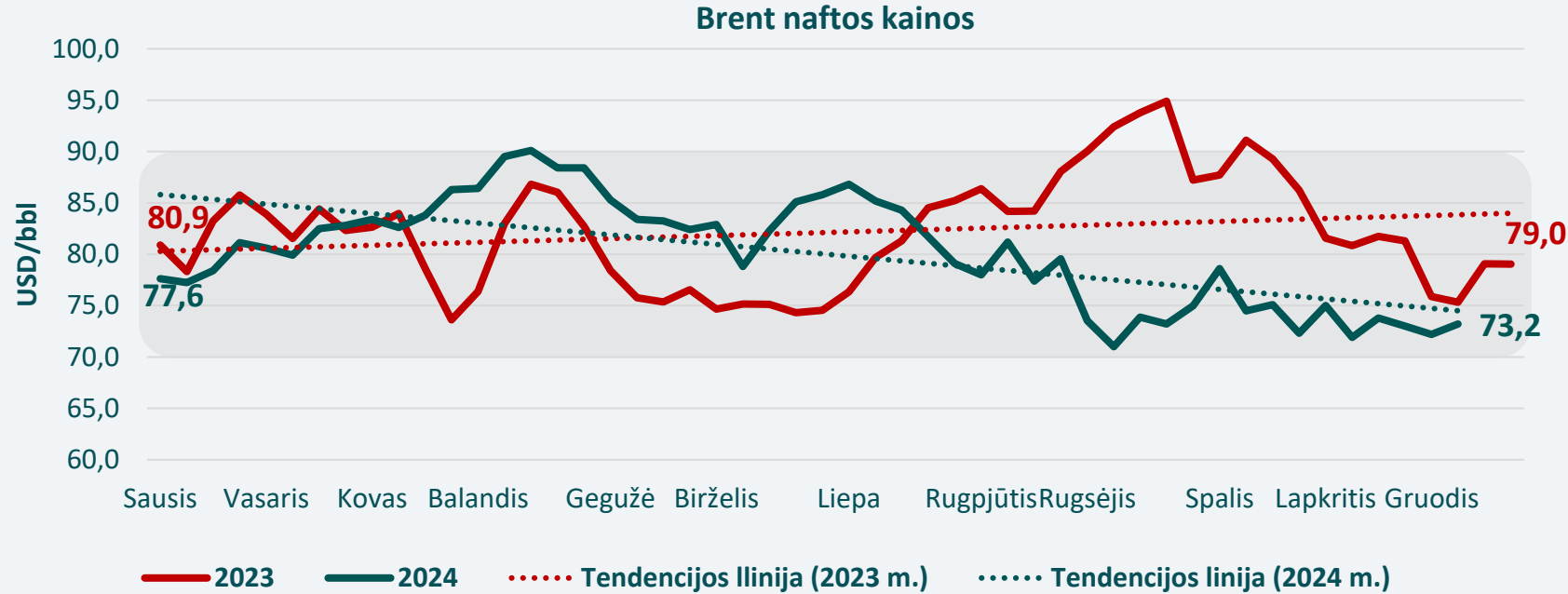
ES saugyklų užpildymas



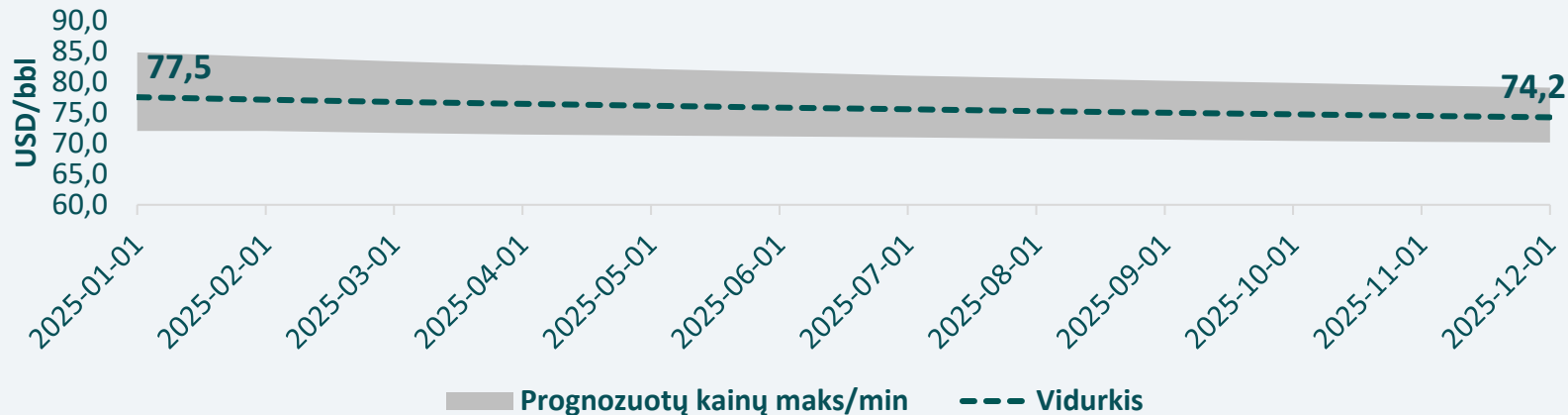
- Pagal skirtingus Europos Sąjungos saugyklų tuštėjimo scenarijus šią žiemą, ES saugyklos 2025 m. kovo 31 d. galėtų būti užpildytos 30–38 proc. lygiu. **Tai atitiktų pastarųjų 5 metų vidurkį.**
- Pagal tuos pačius scenarijus Inčukalnio gamtinių dujų saugykla Latvijoje 2025 m. kovo 31 d. gali būti užpildyta apie 40 procentų.

ŠIEMET BRENT NAFTA YRA 2,5 PROC. PIGESNĖ NEI PERNAI IR PROGNOZUOJAMAS TOLESNIS JOS PIGIMAS

- 2024 m. Brent naftos kainos svyravo tarp 69–92 USD/bbl, 2023 m. svyravo 72–97 USD/bbl ribose.
- Antrąjį šių metų pusmetį naftos kainos mažėjo.
- Šiais metais besiformuojantis naftos kainų vidurkis (80 USD/bbl) yra apie 2,5 proc. mažesnis nei buvo 2023 m. (82 USD/bbl).

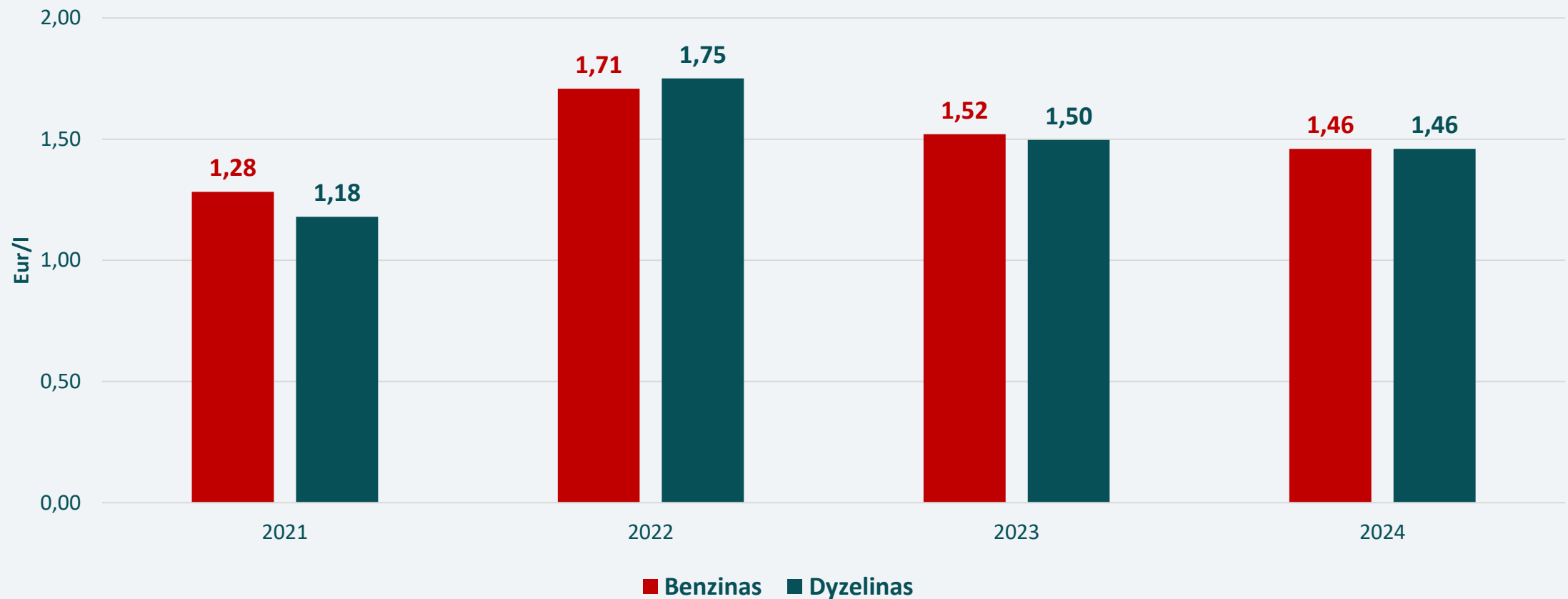


Skirtingų 2024 m. mėnesių pradžiose prognozuotų Brent naftos kainų 2025 metams kaita



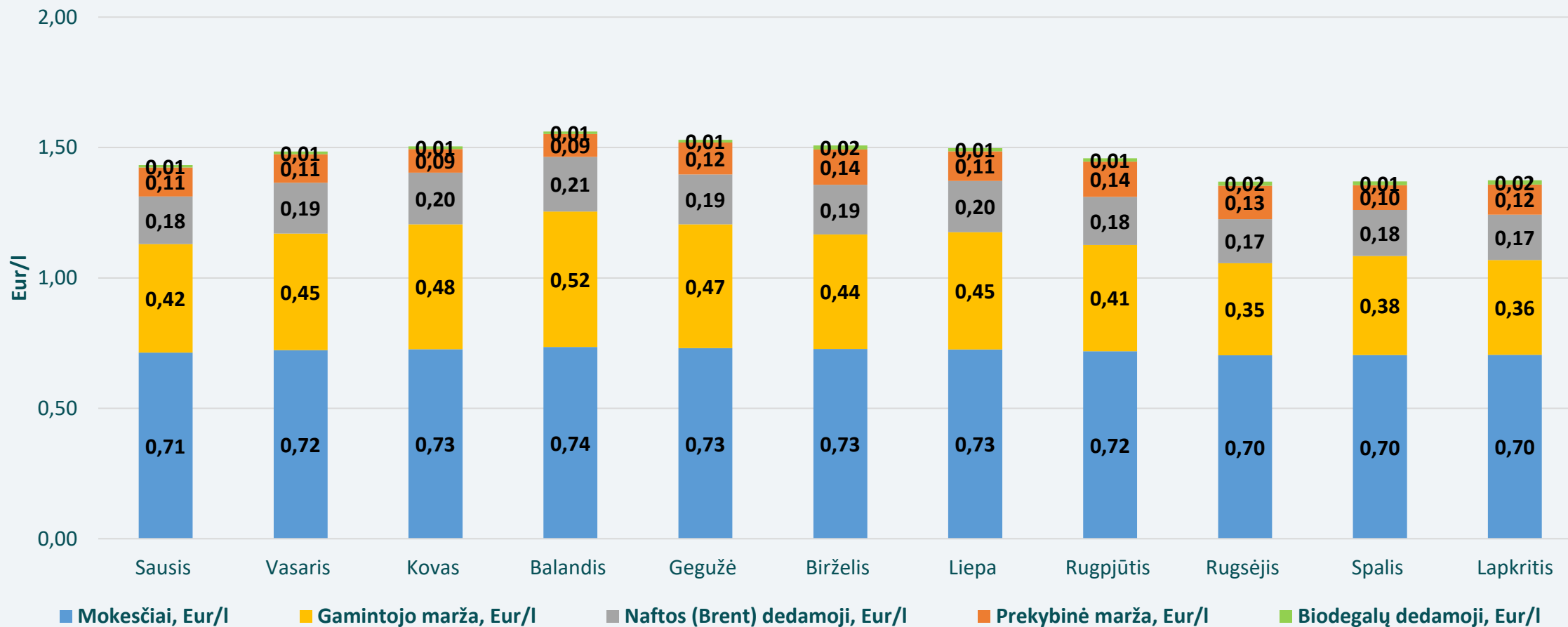
- Prognozuojama, kad 2025 metų Brent naftos kainų vidurkis gali būti apie 76 USD/bbl.
- Tai būtų apie 5 proc. mažesnė naftos kaina nei formuojasi 2024 m. vidurkis (80 USD/bbl).

DEGALŲ KAINOS MAŽIAUSIOS PER PASTARUOSIUS TREJUS METUS



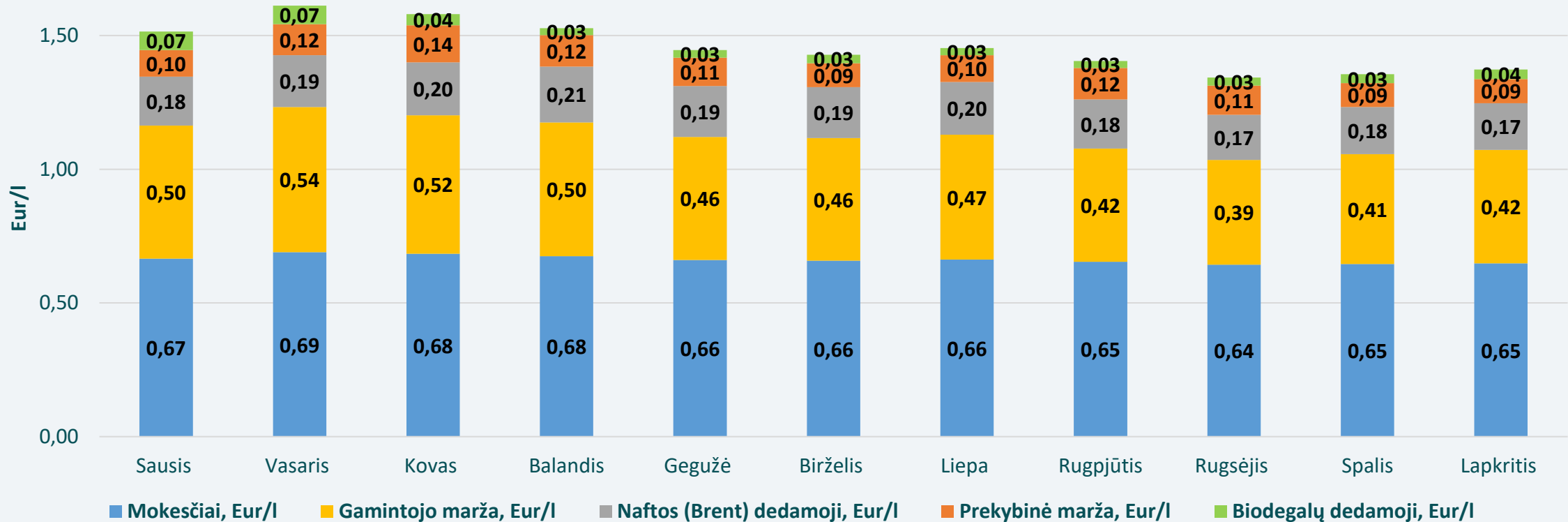
- Degalų kainos 2024 m. yra 3–4 proc. mažesnės nei 2023 m. ir 15–17 proc. mažesnės nei 2022 metais.
- Skirtumas tarp vidutinių benzino ir dyzelino kainų mažėjo – nuo 0,10 Eur/l skirtumo 2022 m. iki kainų susilyginimo 2024 metais.
- Palyginti su Latvija ir Estija, benzinas Lietuvoje šiemet buvo vidutiniškai 11–13 proc. pigesnis, dyzelinas 5–8 proc. pigesnis.

ŠIŲ METŲ RUDENĮ BENZINO KAINOS MAŽIAUSIOS



- Benzinas Lietuvoje šiemet buvo brangiausias balandžio mėnesį, tam daugiausiai įtakos turėjo augusi gamintojo marža ir naftos kainos dedamoji galutinėje kainoje.
- Gamintojo marža benziniui mažesnė už maržą dyzelinui, išskyrus balandžio ir gegužės mėnesius.
- Pastaraisiais mėnesiais (rugsėjį–lapkritį) Lietuvoje benzino gamintojo marža yra mažiausia (0,35–0,38 Eur/l) per pastaruosius trejus metus.

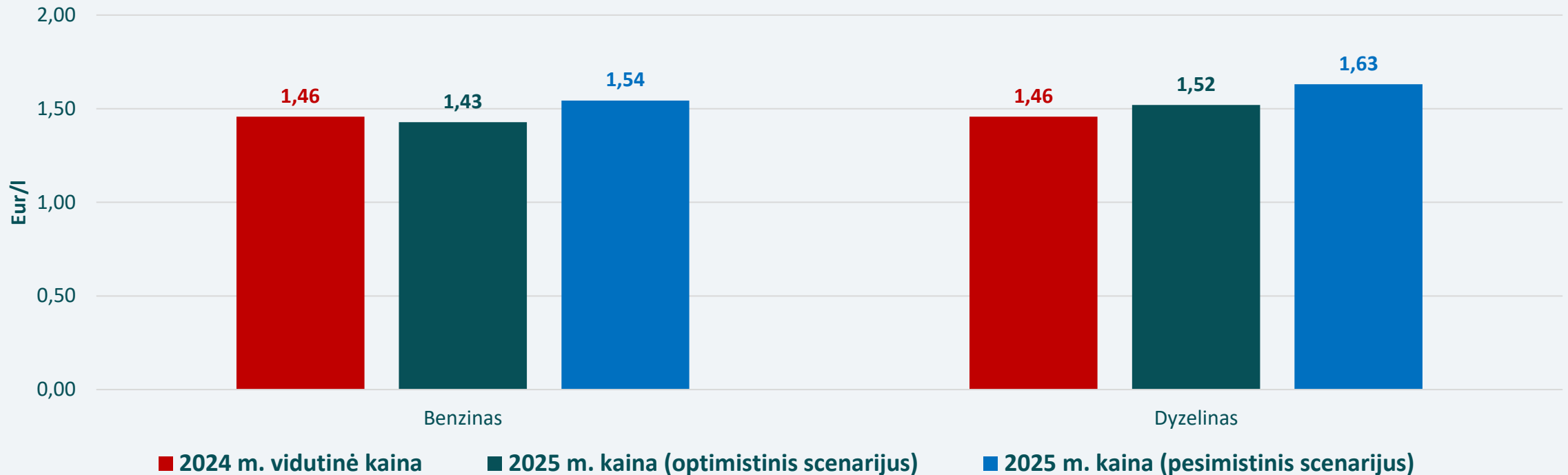
DYZELINO AKCIZO PADIDINIMĄ 2024 M. KOMPENSAVO GAMINTOJO MARŽOS SUMAŽĖJIMAS



- Dyzelinas Lietuvoje buvo brangiausias vasario mėnesį, tam daugiausiai įtakos turėjo nuo 2024 m. sausio 1 d. padidėjęs akcizas dyzelinui ir išaugusi gamintojo marža (0,54 Eur/l – didžiausia marža šiais metais).
- Kaip benzino, taip ir dyzelino kainos kaitai daugiausia įtakos turi gamintojo marža, kurios sumažėjimas šiemet rudenį reiškia ir mažiausias dyzelino kainas šiais metais.
- Vidutinė gamintojo marža 2024 m. yra 0,46 Eur/l – tai 0,07 Eur/l mažiau už gamintojo maržą 2023 metais.

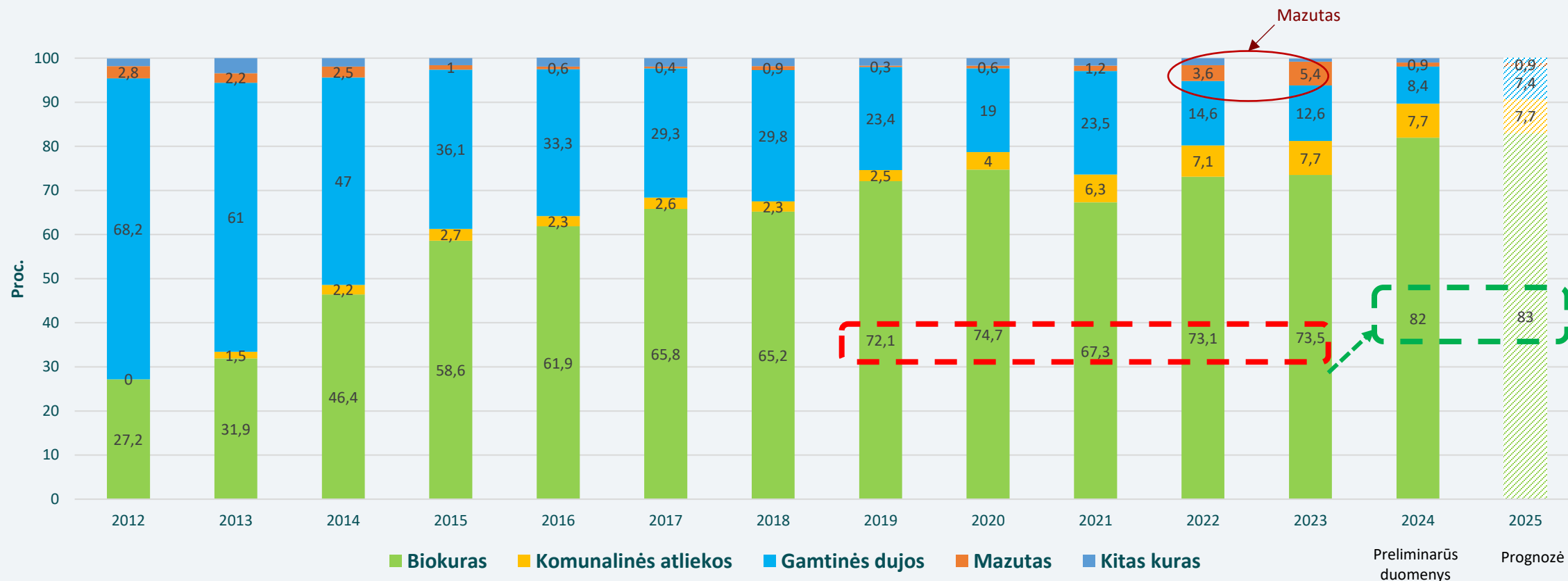
DEGALŲ KAINOS 2025 M. TIKĖTINA, BUS AUKŠTESNĖS

2024 m. vidutinė degalų kaina ir prognozės 2025 metams



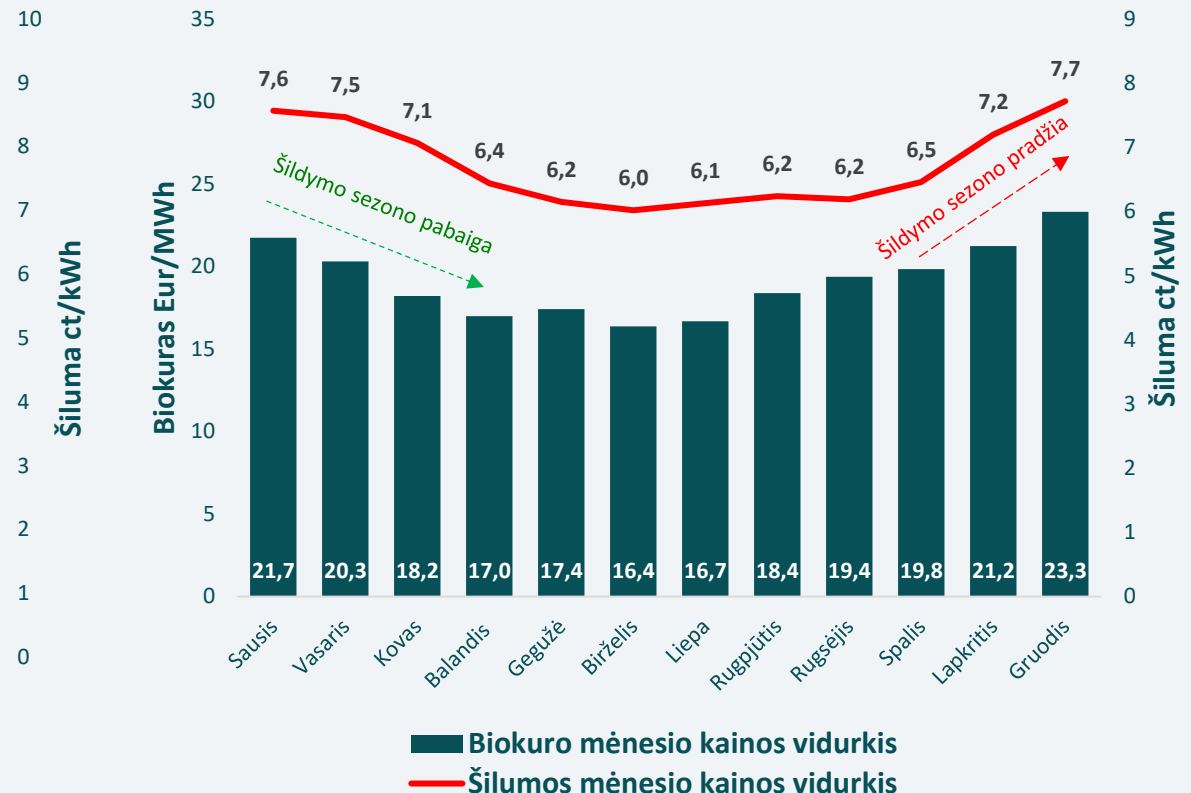
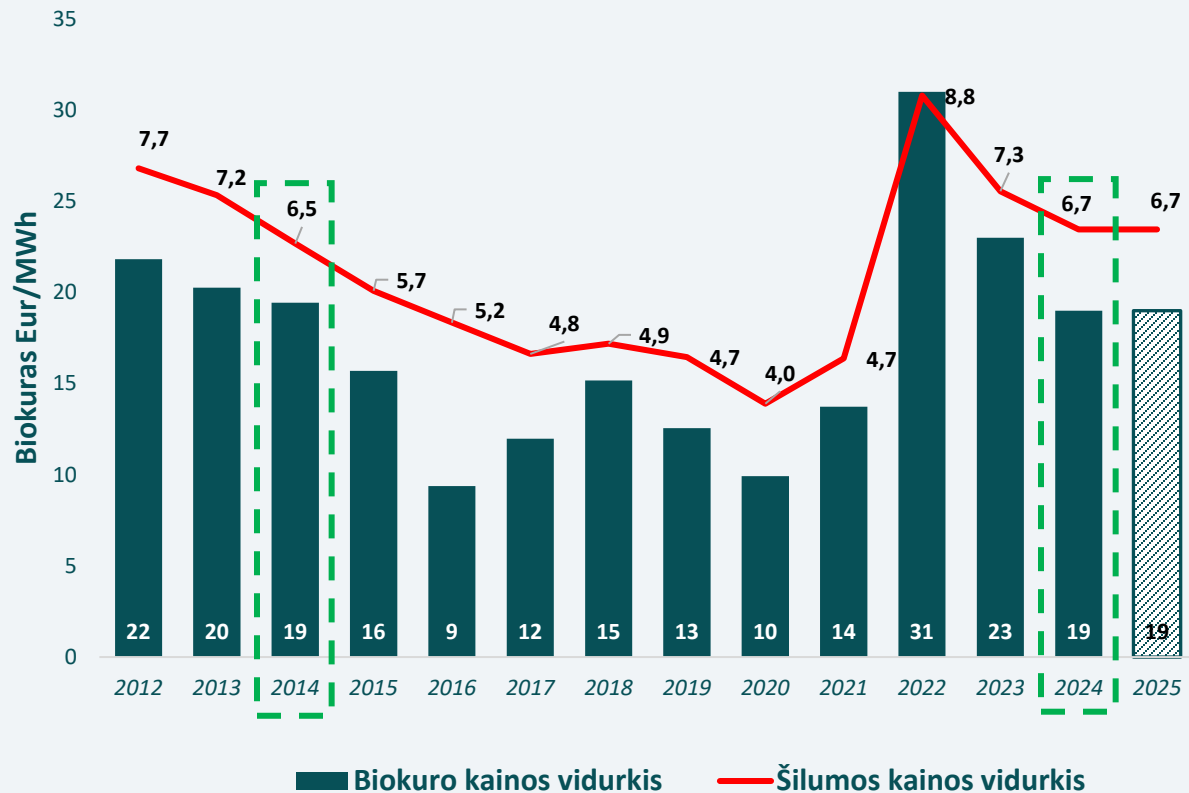
- Vidutinių metinių degalų kainų 2025 m. prognozėms buvo naudojami du scenarijai – optimistinis (naftos kaina – 76 USD/bbl, gamintojo ir prekybinė marža – 2024 m. rugsėjo–gruodžio mėn. vidutinės reikšmės ir pan.) ir pesimistinis scenarijus (naftos kaina – vidutinė 2024 m. kaina, gamintojo ir prekybinė marža – 2023 m. ir 2024 m. vidutinės reikšmės ir pan.).
- Atsižvelgiant į optimistinio ir pesimistinio scenarijų reikšmes, tikėtina, kad 2025 m. vidutinė benzino kaina bus apie 1,49 Eur/l (0,03 Eur/l didesnė už 2024 m. vidutinę kainą), dyzelino – apie 1,58 Eur/l (0,12 Eur/l didesnė už 2024 m. vidutinę kainą).
- Dyzelino kaina nuo 2025 m. turėtų būti didesnė už benzino kainą.
- Tik optimistinio scenarijaus atveju benzino vidutinės kainos 2025 m. gali būti mažesnės už šių metų kainas.

2024-AISIAIS – REKORDINĖ BIOKURO DALIS ŠILUMOS GAMYBOJE



- Po nuoseklaus biokuro dalies augimo šilumos gamyboje 2019–2023 m. laikotarpiu buvo nusistovėjusi 70–75 proc. biokuro dalis.
- 2024 m. stebimas ženklus biokuro dalies didėjimas šilumos gamyboje – ji sieks 80–85 proc.** Tam įtakos turėjo pilnu pajėgumu pradėjusi veikti Vilniaus kogeneracinė jėgainė, kuri biokuro rinkoje paklausą išaugino iki 13 proc. (0,5 mln. t) per metus.
- 2024-aisiais stabilizavosi gamtinių dujų kaina, todėl šilumos gamyboje mazuto (*mažasierio*) dalis grįžo į įprastą dydį po to, kai 2022–2023 m. Vilniaus šilumos tinklai buvo padidinę mazuto naudojimą vietoje pabrangusių dujų.
- Prognozuojama, kad kuro struktūra 2025 m. iš esmės nesikeis: komunalinių atliekų, mazuto ir kito kuro dalis išliks tokia pat, biokuro dalis toliau nežymiai augs, o gamtinių dujų dalis mažės.

ŠIEMET VIDUTINĖS BIOKURO IR ŠILUMOS KAINOS MAŽESNĖS NEI PERNAI



- Šiomet mažėjo biokuro ir šilumos gamybos kainos, lyginant su praėjusiais metais. Preliminariais duomenimis, metinis biokuro kainos vidurkis 2024 m. formuojasi apie 19,1 Eur/MWh ir yra 15 proc. mažesnis nei 2023 metais (buvo 23,4 Eur/MWh). Taip pat stabilizavosi biokuro mėnesio kainos svyravimai: šiomet jos kito tarp 15,5–24 Eur/MWh, o pernai svyravo tarp 20,1–37,2 Eur/MWh. Šiais metais vidutinė metinė šilumos kaina yra 6,7 ct/kWh, arba 7,8 proc. mažesnė nei pernai (buvo 7,3 ct/kWh).
- 2024 m. biokuro ir šilumos vidutinės kainos artimos 2014 m. kainų vidurkiams, kai biokuras kainavo 19 Eur/MWh, šilumos energija – 6,5 ct/kWh.
- Prognozuojama, kad 2025 metais biokuro ir šilumos kainos turėtų išlikti panašaus lygio kaip ir 2024 metais.

2025-AISIAIS – SINCHRONIZACIJA, AEI PLĖTRA IR TIKĖTINI DAR MAŽESNI ENERGIJOS IŠTEKLIŲ KAINŲ SVYRAVIMAI

Lietuvos tinklų sinchronizacija su Europos tinklais

Data:

- 2025 m. vasario 9 d.

Įvykis:

- Lietuva, Latvija ir Estija sinchronizuos savo tinklus su kontinentinės Europos elektros tinklais.

Nauda:

- Užtikrintas regiono energetinis saugumas.
- Nepriklausomas ir stabilus elektros tiekimas.
- Mažėjančių sąskaitų galimybė vartotojams.

Atsinaujinančių energijos išteklių plėtra 2025 m.

Prognozės:

- Saulės elektrinių galia sieks 2 700 MW.
- Vėjo elektrinių galia sieks 2 200 MW.

Energijos išteklių kainų stabilumas

Prognozės:

- Elektros kainos dėl augančios generacijos mažės ir bus stabilesnės.
- Gamtinių dujų kainos 2025 m. svyruos minimaliai, o 2026 m. tikimasi pigimo.
- Degalų kainos: akcizų padidėjimas gali būti iš dalies kompensuotas mažesnėmis naftos kainomis.

