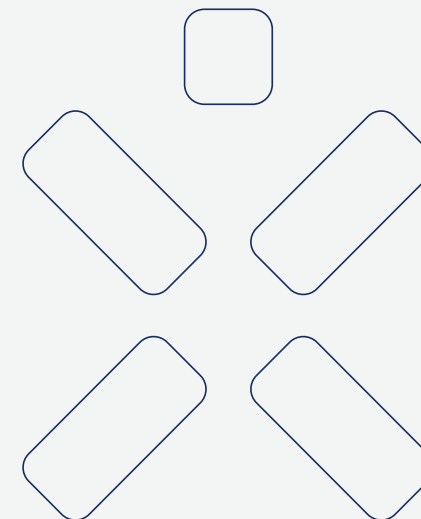




2025 m. 3 mėn.
tarpinis pranešimas

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % **žalią ir saugią energetikos ekosistemą** dabarties ir ateities kartoms

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė



ŽALIA

Didiname žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumus: **4–5 GW veikiančių Žaliųjų pajėgumų iki 2030 m.**

LANKSTI

Kuriame lanksčią sistemą, kuri trumpuoju, vidutinės trukmės ir ilguoju laikotarpiu galėtų užtikrinti veikimą su 100 proc. žaliosios energijos.

INTEGRUOTA

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume Žaliųjų pajėgumų vystymą.

TVARI

Maksimaliai didiname tvarią vertę: **Nulinis ŠESD emisijų balansas iki 2040–2050 m.**

Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13
2. Verslo apžvalga	15
2.1 Verslo modelis ir strategija	16
2.2 Investicijų programa	17
2.3 Verslo aplinka	20
3. Rezultatai	22
3.1 3 mėn. rezultatai	23
3.2 Ketvirčių suvestinė	35
3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus	37

4. Valdysena	46
4.1 Valdysenos pokyčiai	47
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	50
5. Papildoma informacija	51
5.1 Kita teisinė informacija	52
5.2 Teisinė pastaba	54
5.3 Terminai ir trumpiniai	55

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	57
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	58
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	59
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	60
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	61
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	62
6.6 Pastabos	63
7. Patrunuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	74
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	75
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	76
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	77
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	78
7.5 Pastabos	79
8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	82

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Finansiniai rezultatai

- Koreguotas EBITDA: 188,5 mln. Eur (+3,7 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.); Žaliųjų pajėgumų rezultatai sudarė 58,0 proc. Koreguoto EBITDA.
- Investicijos: 146,5 mln. Eur, 48,7 proc. – į Žaliuosius pajėgumus.
- Dividendai: 0,663 Eur už akciją už 2024 m. II pusm. (iš viso – 48,0 mln. Eur).
- Ir toliau tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, Investicijos – 700–900 mln. Eur.

Verslo plėtra

Žalieji pajėgumai: Portfelį padidinome iki 8,4 GW (nuo 8,0 GW), Užtikrinti pajėgumai siekia 3,1 GW, Veikiantys pajėgumai – 1,4 GW.

Svarbiausi pasiekimai:

- užbaigėme statybos darbus Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje; po ataskaitinio laikotarpio pasiekta komercinės veiklos pradžia;
- įsigijome hibridinio parko vystymo projektą (285 MW) Lietuvoje, kurį sudaro 200 MW VP, 65 MW SP ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema (Pažengusi vystymo stadija);
- įsigijome vėjo parkų projektus (204 MW) Estijoje, įgyvendinamus kartu su partneriais (Ankstyva vystymo stadija);
- gavome pirmąsias Kruonio HAE plėtros projekto (110 MW 5 bloko) vamzdyno, kurio ilgis – 840 m, dalis.

Tinklai: 10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane numatytos 3,5 mlrd. Eur (+40 proc.) Investicijos 2025 m. sausio 23 d. buvo suderintos su reguliuotoju (VERT); įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 1,1 mln.

Rezerviniai pajėgumai: laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime prieinamą 381 MW galią 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią 2026 m. IV ketv.

Sprendimai klientams: įrengtos elektromobilių įkrovimo prieigos – 1 286 (+195 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

- Žaliosios gamybos dalis: 60,7 proc. (-19,3 p. p., palyginti su 2024 m. 3 mėn.).
- ŠESD emisijos: 1 apimtys – 0,26 mln. t CO₂ ekv. (+103,6 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.), 2 apimtys – 0,04 mln. t CO₂ ekv. (-4,5 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.), 3 apimtys – 1,13 mln. t CO₂ ekv. (+13,6 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.), iš viso – 1,43 mln. t CO₂ ekv. (+22,8 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.).
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas (1 ir 2 apimčių): 244 g CO₂ ekv./kWh (+20,9 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.).
- Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota; darbuotojų TRIR – 1,41 (+0,42, palyginti su 2024 m. 3 mėn.), o rangovų TRIR – 0,46 (+0,46, palyginti su 2024 m. 3 mėn.).
- Bendros darbuotojų patirties indeksas (eNPS): 65,1 (-0,4, palyginti su 2024 m. 3 mėn.).
- 27,7 proc. aukščiausio lygio vadovų pozicijų užima moterys (nuo 2024 m. gruodžio 31 d. nekito).



Darius Maikštėnas
„Ignitis grupės“ vadovas ir valdybos pirmininkas

Stiprūs 2025 m. 3 mėn. rezultatai ir strateginio plano įgyvendinimas, pažymėtas Kelmės vėjo parko I komercinės veiklos pradžia. 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi

Finansiniai rezultatai

Mūsų 2025 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 188,5 mln. Eur ir buvo 6,8 mln. Eur (3,7 proc.) didesnis nei 2024 m. 3 mėn. Augimą daugiausia lėmė geresni dviejų didžiausių – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – segmentų rezultatai.

Prie Koreguoto EBITDA augimo svariai prisidėjo Žaliųjų pajėgumų segmente pagamintas didesnis energijos kiekis, pasiekta naujų pajėgumų veiklos pradžia ir teikiamos naujos paslaugos.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA padidėjo dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos Investicijos į skirstymo tinklą ir reguliuotojo nustatytas didesnis WACC.

Rezervinių pajėgumų segmento rezultatas nežymiai sumažėjo. Šį pokytį lėmė užfiksuota mažesnė bendrojo pelno marža dėl žemesnių elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.

Galiausiai, Sprendimų klientams segmente sumažėjo gamtinių dujų ir elektros tiekimo veiklų Koreguotas EBITDA. Mažesnę gamtinių dujų veiklos rezultatą lėmė užfiksuotos mažiau palankios maržos nei 2024 m. 3 mėn., o elektros energijos veiklos rezultatas sumažėjo dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

2025 m. 3 mėn. mūsų Investicijos siekė 146,5 mln. Eur (-30,1 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.). Apie pusę visų Investicijų (48,7 proc.) nukreipėme į Žaliųjų pajėgumų segmentą, daugiausia – naujų saulės ir sausumos vėjo parkų vystymą. Keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią arba statyboms artėjant prie pabaigos, investicijos, palyginti su 2024 m. 3 mėn., sumažėjo.

Mūsų finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs. Grynoji skola sumažėjo 1,2 proc. (2025 m. kovo 31 d. – 1 593,3 mln. Eur, 2024 m. gruodžio 31 d. – 1 612,3 mln. Eur). Sumažėjimą lėmė teigiamas FCF. FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis išliko stabilus ir sumažėjo 0,9 p. p. iki 28,8 proc. (2024 m. gruodžio 31 d. – 29,7 proc.).

Be to, vadovaudamasis Dividendų politika, 2025 m. kovo 26 d. vykęs eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą dėl dividendų paskirstymo už 2024 m. II pusm. (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur). Dividendai buvo išmokėti 2025 m. balandžio mėn.

Atsižvelgdami į 2025 m. 3 mėn. laikotarpio rezultatus, 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi. Tikimės, kad Grupės 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, o Investicijos – 700–900 mln. Eur.

Verslo plėtra

2025 m. 3 mėn. toliau tęsėme pažangą vystydami Žaliųjų pajėgumų Portfelį, padidindami jo bendrą galią 0,5 GW – nuo 8,0 GW iki 8,4 GW. Prie augimo prisidėjo įsigytas 285 MW hibridinio parko vystymo projektas Pasvalio rajone, Lietuvoje, kurį sudaro 200 MW vėjo parkas, 65 MW saulės parkas ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema (projektas yra Pažengusioje vystymo stadijoje). Taip pat įsigyti 204 MW vėjo parkų projektai Estijoje, įgyvendinami su partneriais (projektai yra Ankstyvoje vystymo stadijoje). Mūsų Užtikrinti pajėgumai siekia 3,1 GW, o Veikiantys pajėgumai – 1,4 GW.

Taip pat norėčiau atkreipti dėmesį apie mūsų statomų projektų pažangą. Sėkmingai užbaigus statybas, balandžio mėn. Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Tai lėmė mūsų Veikiančių pajėgumų padidėjimą nuo 1,4 GW iki 1,5 GW. Šis projektas, kartu su komercinės veiklos pradžią šiais metais pasiekiančiu Kelmės VP II, yra didžiausio šiuo metu statomo vėjo projekto Baltijos šalyse – Kelmės vėjo parko – dalis. Kelmės VP projekto bendra įrengtoji galia sieks 313,7 MW, jo pagaminta elektra patenkins 250 tūkst. Lietuvos namų ūkių poreikius. Investicijos į projektą, įskaitant įsigijimo kainą ir statybų išlaidas, iš viso turėtų siekti apie 550 mln. Eur.



Ir toliau tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, Investicijos – 700–900 mln. Eur.

Taip pat gerokai pasistūmėjome statydami didžiausią saulės elektrinių portfelį Baltijos šalyse, kurį sudaro Stelpės SP (145 MW), Varmės SP (94 MW) ir Tumės SP (174 MW) Latvijoje. Įrengėme saulės modulius Stelpės SP (109 MW iš 145 MW) ir visus saulės modulius Varmės SP (94 MW). Abiejų projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. Taip pat tęsiame Tumės SP Latvijoje statybas. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2026 m.

Galiausiai, pagal planą tęsiame vieno didžiausių energijos kaupimo įrenginių Europoje – Kuonio HAE plėtos projekto statybas. Pradėti penktojo bloko (110 MW) paruošiamieji darbai. Jauatgabentos pirmosios naujojo vamzdyno dalys, pagamintos iš valcuotų ir suvirintų metalo lakštų. 840 m ilgio vamzdyną sudarys 75 dalys, kurių kiekvienos ilgis – 12 m, o skersmuo – 5 m. Užbaigus naująjį bloką, bendra hidroakumuliacinės elektrinės galia padidės nuo 900 MW iki 1 010 MW, o visos 5 turbinos galės veikti visu pajėgumu apie 10 val. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2026 m.

Statomų Žaliųjų pajėgumų projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. IV ketv.

Tinklų segmente atnaujinome mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir 2025 m. sausio 23 d. jį suderinome su reguliuotoju (VERT). Plane numatyta 40 proc. didinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.

Be to, sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą. Nuo programos pradžios įdiegėme daugiau nei 1,1 mln. išmaniųjų skaitiklių (iš

daugiau nei 1,2 mln. viso planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Rezervinių pajėgumų segmente laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime rinkoje prieinamą 381 MW galią už maždaug 8,2 mln. Eur 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią už maždaug 11,5 mln. Eur 2026 m. IV ketv. Gavę oficialų Lenkijos energetikos sektoriaus reguliuotojo patvirtinimą, pasirašėme trišalę sutartį su Lenkijos perdavimo sistemos operatoriumi „Polskie Sieci Elektroenergetyczne“ (PSE) ir atsiskaitymų tvarkytoja Zarządca Rozliczeń S.A. dėl įsipareigojimo tiekti elektros energiją stresinių įvykių Lenkijos energetikos sistemoje metu. Tai antras kartas istorijoje, kuomet laimime Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.

Sprendimų klientams segmente užsitikrinome galimybę gauti CEF finansavimą elektromobilių įkrovimo infrastruktūros plėtrai. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo. Per 2025 m. 3 mėn. sėkmingai tęsėme elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 1 286 elektromobilių įkrovimo prieigas (+195 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

Per 2025 m. 3 mėn. toliau kūrėme atsparią ir stiprią organizaciją laikydamiės aukščiausių ASV ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Mūsų Žaliosios gamybos dalis sudarė 60,7 proc. ir, palyginti su 2024 m. 3 mėn., sumažėjo 19,3 p. p. dėl atitinkamai išaugusios elektros energijos gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Nors mūsų 2 apimties emisijos buvo 4,5 proc. mažesnės nei 2024 m. 3 mėn., dėl naujai teikiamų paslaugų 1 apimties ŠESD emisijos padvigubėjo. Mūsų 3 apimties emisijos padidėjo 13,6 proc. dėl išaugusių elektros energijos pardavimų Lenkijoje ir bendrai išaugusių gamtinių dujų pardavimų. Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 1,43 mln. t CO₂ ekv. (+22,8 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.).

Mūsų anglies dioksido išmetimo intensyvumas padidėjo 20,9 proc., daugiausiai dėl naujų Elektrėnų komplekso teikiamų paslaugų.

Siekdami įtvirtinti savo saugos ir sveikatos įsipareigojimus, pristatėme 10 gyvybę gelbstinčių taisyklių. Šios taisyklės padeda sistemingai įvertinti pavojus ir kurti saugos kultūrą visoje organizacijoje. Išsamūs mokymai bus vedami ir naujausia informacija bus pateikiama darbuotojams, kuriems aktualios specialios taisyklės.

Strateginis planas 2025–2028 m.

2025 m. gegužės mėn. pristatėme savo 2025–2028 m. strateginį planą. Nuosekliai tęsiame ambicingos strategijos įgyvendinimą, kurios siekis – sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą. Siekdami įrengti 4–5 GW veikiančių Žaliųjų pajėgumų iki 2030 m. bei reikšmingai prisidėti prie mūsų regiono dekarbonizacijos ir energetikos sektoriaus saugumo, tęsiame Žaliųjų pajėgumų Portfolio plėtrą.

Tendencijos Europos energetikos sektoriuje diktuoja poreikį spartinti energetikos sektoriaus transformaciją, nes, vertinant klimato tikslų įgyvendinimo atotrūkį iki ES 2030 m. ir tikimybę, kad nulinio emisijų balanso iki 2050 m.



**2025 m. 3 mėn.
investavome 146,5 mln.
Eur. Apie pusę visų
Investicijų (48,7 proc.)
atlikome Žaliųjų
pajėgumų segmente,
daugiausia – naujiems
saulės ir sausumos
vėjo jėgainių parkams
vystyti.**

tikslas nebus pasiektas laiku, energetikos sektoriaus transformacija gali vėluoti. Vandenilis išlieka svarbia ES strategijos dalimi, siekiant dekarbonizuoti sektorius, kuriuos sudėtinga elektrifikuoti, tačiau šiuo metu Europoje vystomi vandenilio projektai yra vėlinami arba stabdomi, todėl vandenilio pajėgumų plėtra taip pat gali vėluoti. Tinklai yra kita itin svarbi ES energetikos sektoriaus transformacijos dalis. Siekiant įgalinti šią transformaciją, investicijų į energijos perdavimo ir skirstymo tinklus poreikis, tikėtina, augs.

Vertindami šalių, kuriose veikiame, potencialą, matome dideles žaliosios energetikos plėtros galimybes Baltijos šalyse ir Lenkijoje. Šiuo metu Lietuvos energetikos sektoriaus anglies dioksido išmetimo intensyvumas yra mažiausias tarp Baltijos šalių. Iki 2030 m. Lietuva siekia tapti savarankiška ir būti pasirengusi eksportuoti žaliają elektros energiją. Manome, kad Baltijos šalys bus vienas iš geriausiai energetikos jungtimis sujungtų regionų ES ir, išnaudodamos unikalią galimybę prisidėti prie regiono transformacijos, taps svarbiomis elektros ir vandenilio tiekėjomis Vidurio Europai.

Planuojame tęsti Žaliųjų pajėgumų Portfelio plėtrą bei daug dėmesio skirti žaliosios gamybos ir žaliuojo lankstumo technologijoms: sausumos ir jūrinio vėjo elektrinėms, elektros energijos kaupiklių sistemoms ir elektros konvertavimo technologijoms. 2025–2028 m. laikotarpiu planuojame investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur. Daugiau nei 85–90 proc. Investicijų turėtų atitikti ES Taksonomiją. Planuojame 1,7–2,4 mlrd. Eur (apie 59 proc. visų Investicijų) skirti tolesnei žaliosios

gamybos ir žaliuojo lankstumo technologijų plėtrai bei padvigubinti veikiančius Žaliuosius pajėgumus, nuo 1,4 GW 2024 m. iki 2,6–3,0 GW 2028 m. Likusiai mūsų 2028 ir 2030 m. tikslų daliai įgyvendinti visiškai užtenka šiuo metu vystomų projektų portfelio. Daugiau nei pusė Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą 2025–2028 m. laikotarpiu bus susijusios su naujais Žaliaisiais pajėgumais, kurių veiklos pradžia numatoma po 2028 m.

Taip pat planuojame 1,2–1,3 mlrd. Eur (apie 36 proc. visų Investicijų) skirti atspaus ir efektyvaus elektros skirstymo tinklo, kuris yra vienas svarbiausių elementų vykdant sėkmingą energetikos sektoriaus transformaciją, plėtrai.

Be to, pasitelkdami ir plėsdami mūsų klientų portfelį, įgalinsime Žaliųjų pajėgumų vystymą. Mūsų elektros tiekimo portfelis šalyse, kuriose veikiame, planuojame, kad augs nuo 6,7 TWh 2024 m. iki 9,0–11,0 TWh 2028 m. Vystydami pirmąją greitą elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse, siekiame reikšmingai prisidėti prie transporto sektoriaus elektrifikacijos.

Tvartą vertę didinsime investuodami į veiklas, kurios yra orientuotos į sektoriaus dekarbonizaciją ir atitinka mūsų ambicingus tikslus, bei iki 2040–2050 m. pasiekdami nulinį emisijų balansą. Vienas svarbiausių mūsų dekarbonizacijos tikslų yra sumažinti anglies dioksido išmetimo intensyvumą, susijusį su 1 ir 2 apimtį ŠESD emisijomis, iki 190 g CO₂ ekv./kWh 2028 m. (arba 5 proc., palyginti su 2024 m.) didinant veikiančius Žaliuosius pajėgumus ir žaliosios elektros energijos, naudojamos mūsų veiklose, dalį.

Diegiamo inovacijas mūsų strateginėse srityse siekdami sukurti didesnę vertę ateityje ir pasiūlyti naujus energetikos sprendimus mūsų klientams.

Mes investuojame kryptingai ir atsakingai, todėl iki 2028 m. pabaigos mūsų Koreguotas EBITDA turėtų siekti 600–680 mln. Eur (tvarių veiklų Koreguoto EBITDA dalis – 70–75 proc. ir daugiau), o vidutinis Koreguotas ROCE 2025–2028 m. laikotarpiu turėtų siekti 6,5–7,5 proc. Siekdami užtikrinti grąžą akcininkams ir toliau laikysimės Dividendų politikos, kurioje numatytas bent 3 proc. metinis dividendų augimas. Tai reikštų 6,4–7,0 proc. dividendinį pajamingumą 2025–2028 m. laikotarpiu.

Plačiau su mūsų planais galite susipažinti [2025–2028 m. strateginiame plane](#).

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas

1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalieji pajėgumai:

- „Ignitis renewables“ vadovas Thierry Aelens nusprendė nuo 2025 m. kovo 30 d. atsistatydinti iš įmonės vadovo pareigų. Siekiant užtikrinti sklandų darbų perdavimą ir veiklos tęstinumą, nuo 2025 m. kovo 31 d. laikinai einančio pareigas vadovo poziciją užima „Ignitis renewables“ saulės ir vėjo elektrinių vadovas Gary Bills. Naujo vadovo atranka buvo paskelbta nedelsiant.
- 2025 m. sausio 29 d. Vyriausybė priėmė nutarimą Nr. 32 laikinai sustabdyti antrojo jūrinio vėjo parko konkursą ir peržiūrėti konkurso reikalavimus ir sąlygas, siekiant užtikrinti konkurencingas galutines elektros energijos kainas. Tolesni sprendimai dėl konkurso bus priimti, kai Energetikos ministerija peržiūrės konkurso reikalavimus ir sąlygas.

Tinklai:

- 2025 m. sausio 23 d. mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planas, kurį reguliuotojui 2024 m. birželio 11 d. pateikėme viešajai konsultacijai bei derinimui, buvo suderintas su reguliuotoju (VERT). Plane esame numatę 40 proc. padidinti Investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.

Sprendimai klientams:

- 2025 m. sausio 1 d. baigėsi 10 metų paskirtojo tiekimo laikotarpis, kurio metu Grupės įmonė UAB „Ignitis“ užtikrino SGD krovininių tiekimą į Klaipėdos SGD terminalą. Iš viso per 10 metų laikotarpį buvo pristatyta 40 TWh gamtinių dujų. Pasibaigus šiam įsipareigojimui, Lietuvos SGD rinka perėjo prie visiškai komercinio modelio.
- Ignitis ON“ sėkmingai pristatė daugiašalę elektromobilių įkrovimo programėlę, kuri leidžia vairuotojams Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje patogiai rasti ir naudotis visomis „Ignitis ON“ įkrovimo stotelėmis vienoje, patogioje mobiliojoje platformoje.

Valdymas:

- Ketvirtus metus iš eilės už aukščiausių personalo valdymo standartų taikymą mums suteiktas tarptautinis „Top Employer 2025 Lithuania“ sertifikatas.

Vasaris

Žalieji pajėgumai:

- 2025 m. vasario 5 d. pradėjo veikti bendra Baltijos šalių balansavimo pajėgumų rinka (nuoroda anglų k.).

Sprendimai klientams:

- „Ignitis ON“ užsitikrino galimybę gauti Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) finansavimą elektromobilių įkrovimo infrastruktūros plėtrai. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo.

Valdymas:

- „Nasdaq Baltic Awards 2025“ apdovanojimuose buvome pripažinti geriausia ryšiu su investuotojais bendrove Lietuvoje ir antra geriausia bendrove Baltijos šalyse.

Verslo aplinka:

- 2025 m. vasario 9 d. Baltijos šalių elektros tinklai buvo sėkmingai synchronizuoti su kontinentinės Europos tinklais. Šis įvykis pažymi BRELL susitarimo pabaigą, galutinį atsijungimą nuo Rusijos ir Baltarusijos tinklų ir sustiprino Baltijos šalių energetinį saugumą ir sistemų patikimumą.
- Įgyvendindami švietimo programą #EnergySmartSTART, skirtą remti aukšto lygio inžinerijos specialistų ugdymą ir pritraukti naujų talentų į energetikos sektorių, 2024 m. skyrėme 300 tūkst. Eur stipendijoms Lietuvoje ir 180 tūkst. Eur Valstybiniam studijų fondui, kad Lietuvos studentai galėtų studijuoti inžineriją užsienyje.

Kovas

Žalieji pajėgumai:

- Pasirašėme sutartį dėl hibridinio parko vystymo projekto Pasvalio rajone įsigijimo. Projektą sudaro 200 MW vėjo parkas, 65 MW saulės parkas ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema.
- Per 2025 m. 3 mėn. įsigijome vėjo parkų projektus (204 MW) Estijoje, įgyvendinamus kartu su partneriais (Ankstyva vystymo stadija).

Tinklai:

- Bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 1,1 mln. (iš daugiau nei 1,2 mln. iš viso planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Finansai:

- „Erste Group“ inicavo „Ignitis grupės“ akcijų sekimą.

Valdymas:

- Kovo 26 d. vykusiame eiliniame VAS buvo priimtas sprendimas dėl dividendų už 2024 m. II pusr. skyrimo (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur) ir kiti sprendimai.

Po ataskaitinio laikotarpio

Žalieji pajėgumai:

- Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Rezerviniai pajėgumai:

- Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime rinkoje prieinamą 381 MW galią už maždaug 8,2 mln. Eur 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią už maždaug 11,5 mln. Eur 2026 m. IV ketv. Tai antras kartas istorijoje, kuomet laimime Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.

Žalieji pajėgumai ir Rezerviniai pajėgumai:

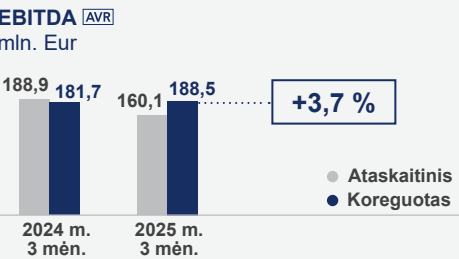
- Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Nutarimas taikomas Kruonio HAE ir Kauno HE teikiamoms naujoms rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR), kurio rinka pradėjo veikti šiemet, ir Elektrėnų komplekso teikiamai izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. Naujai įtvirtintas mechanizmas užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį.

Verslo aplinka:

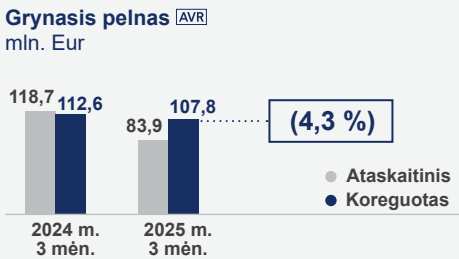
- 2025 m. balandžio 9 d. Lietuvos, Latvijos ir Vokietijos elektros perdavimo sistemų operatoriai – „Litgrid“, „Augstsprieguma tīkls“ ir „50Hertz“ – susitarė dėl hibridinės jūrinės elektros jungties projekto koncepcijos. Jungtis turėtų būti įrengta iki 2035–2037 m. ir padėtų užtikrinti energetikos sektoriaus saugumą bei įgalinti atsinaujinančių energijos išteklių plėtrą tiek Baltijos šalyse, tiek Vokietijoje.
- Pasirašėme bendradarbiavimo susitarimą su Lietuvos nacionaliniu plėtros banku (ILTE), siekiant skatinanti inovacijas ir bei plėsti energetikos projektų finansavimo galimybes. ILTE atsinaujinančių energijos išteklių projektams įvairiuose sektoriuose finansuoti yra numatę daugiau nei 900 mln. Eur.

1.3 Rezultatų apžvalga

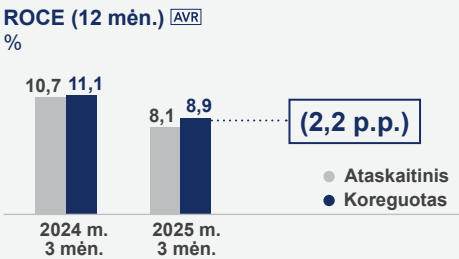
Finansiniai rezultatai



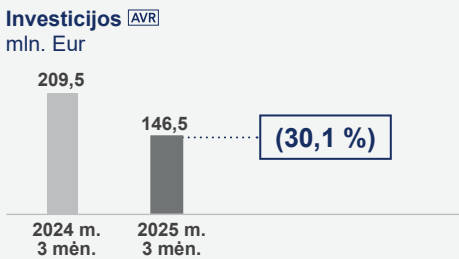
Koreguoto EBITDA augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai.



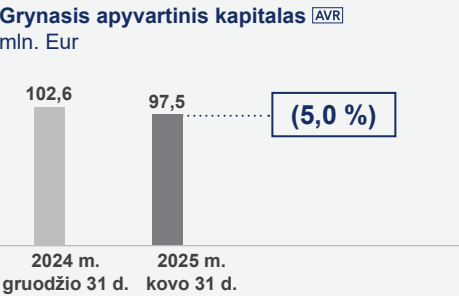
Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugę nusidėvėjimas ir amortizacija. Jie atsvėrė išaugusį Koreguotą EBITDA.



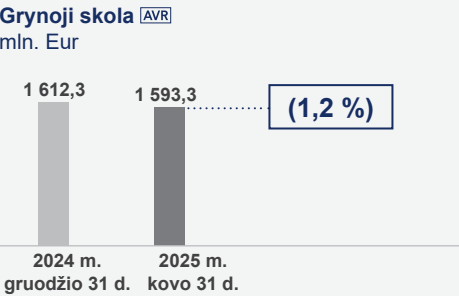
Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo iki 8,9 proc., daugiausiai dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato, bei kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos.



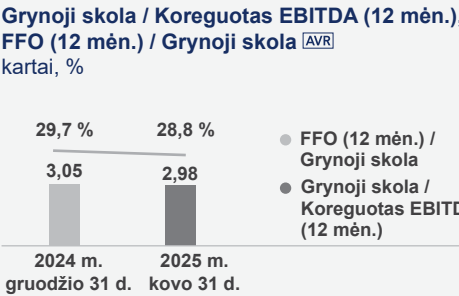
Per 2025 m. 3 mėn. toliau daug investavome į atsinaujinančių energijos išteklių projektus. 48,7 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Tačiau, Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą, sumažėjo 48,6 proc. ir siekė 71,4 mln. Eur, nes keli projektai jau pasiekė komercinės veiklos pradžią arba jų statybos artėja prie pabaigos. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 1,8 mln. Eur.



Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 5,0 proc. Pagrindinė priežastis, lėmusi šį pokytį – mažesnis atsargų kiekis dėl sumažėjusių gamtinių dujų atsargų.



Grynoji skola sumažėjo 1,2 proc. Sumažėjimą lėmė teigiami FCF, nes Koreguotas EBITDA atsvėrė Investicijas.



FFO (12 mėn.) / Grynoji skola sumažėjo 0,9 p. p., nes mažesni FFO (12 mėn.) atsvėrė Gryniosios skolos sumažėjimą.

2025 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR}, mln. Eur

2024 m. rezultatas	527,9
2025 m. prognozė (vasario 26 d.)	500–540
2025 m. prognozė (gegužės 14 d.)	500–540

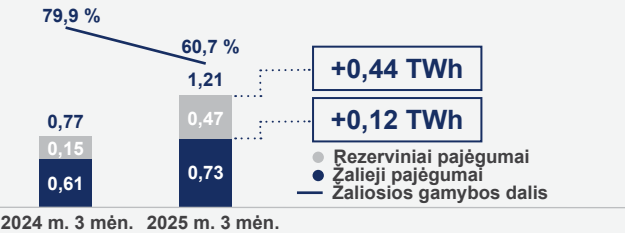
Investicijos ^{AVR}, mln. Eur

2024 m. rezultatas	812,0
2025 m. prognozė (vasario 26 d.)	700–900
2025 m. prognozė (gegužės 14 d.)	700–900

Atsižvelgdami į 2025 m. 3 mėn. laikotarpio rezultatus, ir toliau tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur, Investicijos – 700–900 mln. Eur.

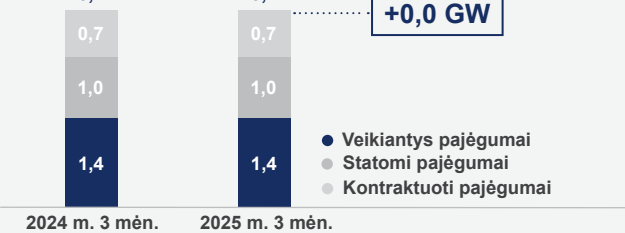
Aplinkosauga, socialinė atsakomybė ir valdysena

Pagaminta elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis
TWh, %



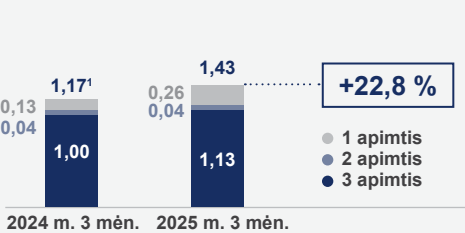
0,44 TWh (57,4 proc.) Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) teikiamos naujos paslaugos. Be to, prie augimo prisidėjo naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP, Silezijos VP II ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 19,3 p. p. iki 60,7 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos Elektrėnų komplekse.

Užtikrinti Žalieji pajėgumai
GW



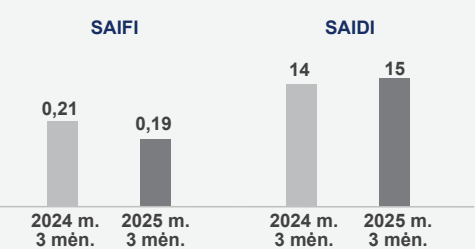
Užtikrinti pajėgumai siekia 3,1 GW, o Veikiantys pajėgumai – 1,4 GW.

Veiksmai dėl klimato kaitos
ŠESD emisijos, mln. t CO₂ ekv.



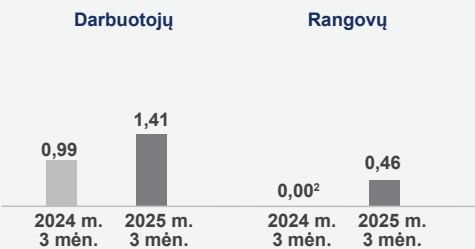
Palyginti su 2024 m. 3 mėn., Grupės ŠESD emisijos išaugo 22,8 proc. Elektrėnų komplekse teikiamų naujų paslaugų prisidėjo prie 103,6 proc. išaugusių 1 apimtys emisijų. 2 apimtys emisijos sumažėjo 4,5 proc., nes Kruonio HAE naudojama tik žaliąją elektros energiją, o 3 apimtys emisijos išaugo 13,6 proc. dėl išaugusių elektros pardavimų Lenkijoje bei bendrai išaugusių gamtinių dujų pardavimų.

Tinklų kokybė (elektros)
SAIFI, kartai/SAIDI, min.



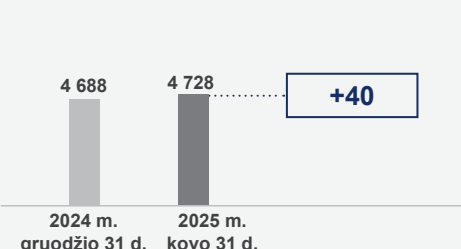
Elektros kokybės rodikliai nuo praeitų metų beveik nekito: 2025 m. 3 mėn. SAIFI siekė 0,19 karto, o SAIDI – 15 min.

Saugumas
TRIR



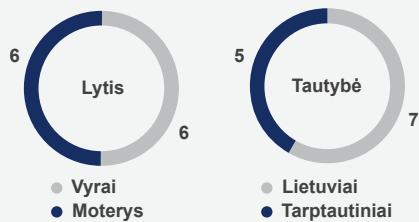
Darbuotojų bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (TRIR) siekė 1,41 ir, palyginti su 2024 m. 3 mėn., išaugo, nes užfiksuotų saugos incidentų skaičius padidėjo nuo 2 iki 3. Per 2025 m. 3 mėn. buvo užfiksuotas 1 su rangovais susijęs nelaimingas atsitikimas.

Darbuotojų skaičius
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 40 (0,9 proc.). Žaliųjų pajėgumų segmentas labiausiai prisidėjo prie darbuotojų skaičiaus augimo, siekdamas įgalinti atsinaujinančios energetikos projektų Portfelio plėtrą.

Stebėtojų tarybos ir valdybos
Tautybė ir lyčių įvairovė



2025 m. kovo 31 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo vienodas skaičius moterų ir vyrų, iš jų – 42 proc. yra tarptautiniai nariai.

¹ 2024 3 mėn. emisijos buvo patikslintos pagal 2024 m. pabaigoje atnaujintą metodiką ir visus metus rinktus ir atnaujintus veiklos duomenis. Šis pokytis neturi įtakos bendroms 2024 m. emisijoms.
² Dalis darbo valandų, dirbtų pagal sutartis, kurių vertė mažesnė nei 0,5 mln. Eur per metus, gali būti neįtrauktos į rangovų TRIR rodiklio skaičiavimą, tačiau visi užfiksuoti nelaimingi atsitikimai yra įtraukti.

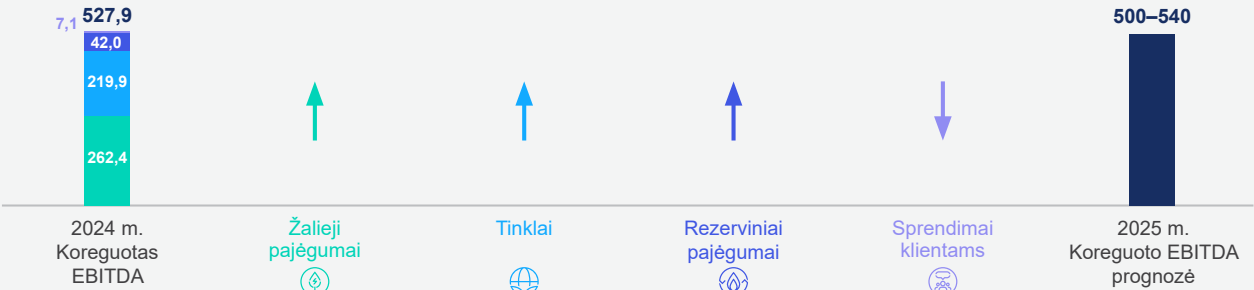
1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

Mūsų Koreguoto EBITDA prognozė 2025 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta 2024 m. integruotame metiniame pranešime, tikimės, kad Grupės 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 500–540 mln. Eur.

Pagrindiniai 2025 m. Koreguoto EBITDA bei verslo segmentų prognozės lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę. Prognozė neapima pelno iš turto rotavimo programos.

2025 m. Koreguoto EBITDA ^(AVR) prognozė
mln. Eur¹



¹ Grupės Koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariais gairėmis prognozei pasiekti. Didėsnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2025 m. kryptį, palyginti su 2024 m. faktiniais rezultatais.

Investicijų prognozė

Grupės Investicijos 2025 m. turėtų siekti 700–900 mln. Eur. Prognozė išlieka nepakitusi nuo to ką skelbėme 2024 m. integruotame metiniame pranešime.

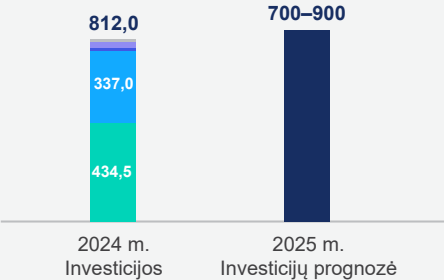
Pagrindiniai 2025 m. Investicijas lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę. Prognozė neapima susijungimų ir įsigijimų veiklos.

Išsamesnė informacija apie Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozes pateikta mūsų [2024 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „1.4 Prognozės“.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „5.2 Teisinė pastaba“.

2025 m. Investicijų ^(AVR) prognozė,
mln. Eur



1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2025 m. 3 mėnesių Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 7,6 proc. ir 9,2 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities“) bendra akcininkų grąža siekė 11,9 proc.

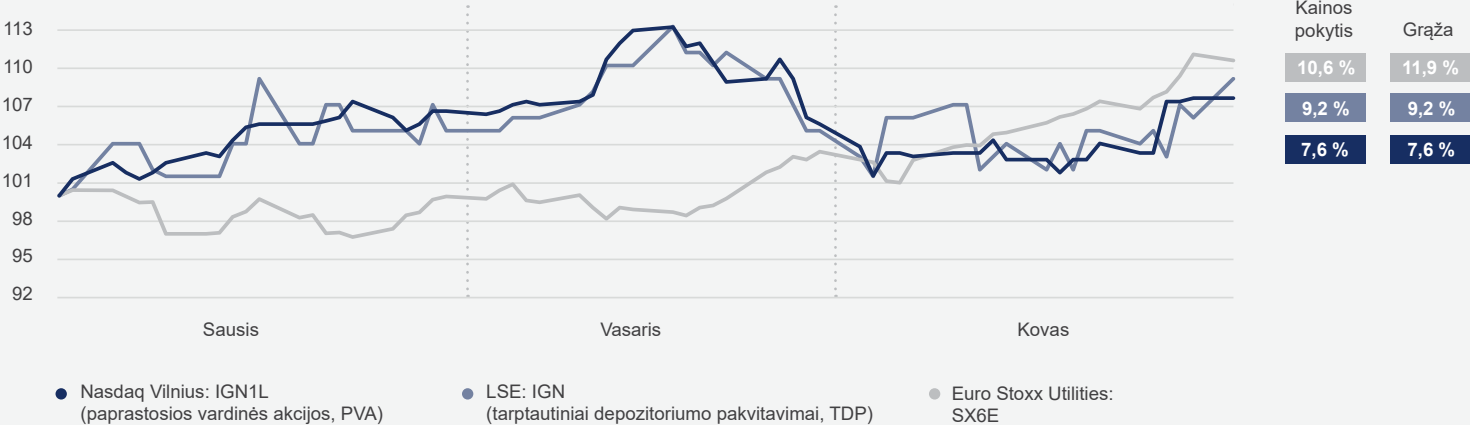
2025 m. 3 mėnesių bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 27,24 mln. Eur (22,56 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 4,68 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje, LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,45 mln. Eur (0,36 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,09 mln. Eur LSE). Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

2025 m. kovo mėn. „Erste Group“ inicijavo „Ignitis grupės“ akcijų sekimą. Tai padidino Grupę sekančių analitikų skaičių iki 6. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

Dividendai

2025 m. kovo 26 d. vykęs eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą išmokėti dividendus už 2024 m. II pusr. (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2025 m. balandžio mėn.

Kainų pokyčiai 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu, EUR¹



Informacija apie vertybinius popierius 2025 m. 3 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	19,74	19,60	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	22,35 (vasario 17 d.)	22,10 (vasario 17 d.)	22,35
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	19,74 (sausio 2 d.)	19,60 (sausio 2 d.)	19,60
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	20,96	20,77	20,86
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	21,25	21,40	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta ⁴ , mln. Eur	22,56 (0,36)	4,68 (0,09)	27,24 (0,45)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ² , mlrd. Eur	-	-	1,5

¹ Indeksas = 100.

² Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

³ VWAP (angl. „volume-weighted average price“) – vidutinė svertinė kaina, atsižvelgiant į prekybos apimtį.

⁴ 2024 m. 3 mėnesių bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 23,24 mln. Eur (15,14 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 8,10 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,41 mln. Eur (0,25 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,16 mln. Eur LSE).

2025 m. rezultatų skelbimo kalendorius

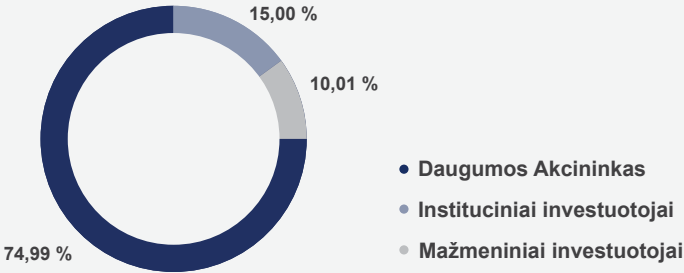
2025 m. rugpjūčio 13 d.	2025 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2025 m. rugsėjo 10 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.)
2025 m. rugsėjo 23 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. rugsėjo 24 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. lapkričio 12 d.	2025 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Rezultatų skelbimo kalendorius pasiekiamas mūsų svetainėje bei, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

Aktuali informacija

- [Ryšiai su investuotojais puslapis](#)
- [Dividendų politika](#)
- [Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)
- [Kredito reitingas](#)
- [Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹



Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Išsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	77,43 %	22,57 %	100 %

¹ Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kitų daugiau nei 5 proc. patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

² Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų bei dividendų, konkrečiai – vieną balsą visuotiniuose bendrovės akcininkų susirinkimuose ir vienodą kiekį dividendų.

Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis ir strategija	16
2.2 Investicijų programa	17
2.3 Verslo aplinka	20

2.1 Verslo modelis ir strategija

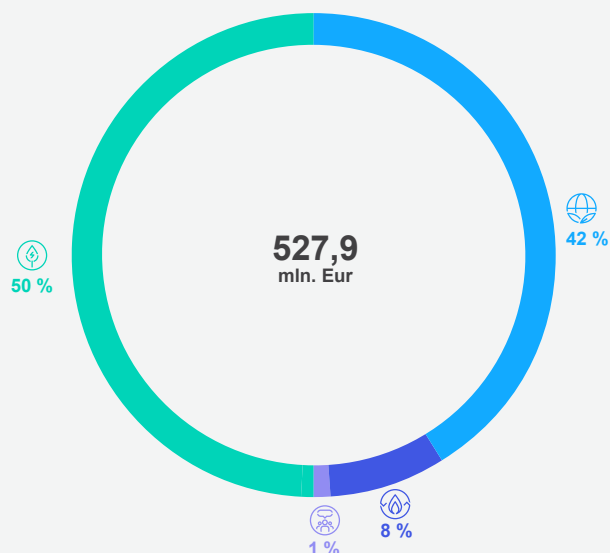
„Ignitis grupė“ yra atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė, valdanti didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir skirstymo tinklą Baltijos šalyse. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

2023 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje numatėme tikslą prisidėti prie regiono dekarbonizacijos ir energetikos sektoriaus saugumo didinimo spartinant jo transformaciją ir elektrifikaciją Baltijos šalyse ir Lenkijoje bei kuriant visiškai žalią energetikos sistemą. Ketiname padidinti Žaliuosius pajėgumus apie 4 kartus, nuo 1,4 GW 2023 m. iki 4–5 GW 2030 m., ir pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2040–2050 m.

Daugiausiai dėmesio skiriame strategijoje išdėstytiems prioritetams, kurie pagrįsti Grupės viešai skelbiamu siekiu. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiami strateginiai prioritetai, pagrindinės kryptys ir tikslai. Apsilankykite Grupės svetainės strategijos polapyje ir susipažinkite su naujausiu 2025–2028 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms

Koreguotas EBITDA 2024 m.



¹ Pagal veikiančius pajėgumus.

² Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.

³ Pagal klientų skaičių.

Pastaba: 2025 m. kovo 31 d. duomenys, išskyrus Koreguotą EBITDA, kuri yra 2024 m., ir Reguliuojamo turto bazę, kuri yra patvirtinta reguliatoriaus 2025 m. Kitos veiklos ir eliminavimai sudarė (1 %) koreguotos EBITDA 2024 m.

Žalieji pajėgumai

Veikiantys pajėgumai: 1,4 GW
Vystomi projektai: 7,0 GW
Bendras portfelis: 8,4 GW

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetasis

Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliosios gamybos ir žalią lankstumo pajėgumų iki 2030 m.

Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu
Reguliuojamo turto bazė: 1,8 mlrd. Eur

#1 Baltijos šalyse²



Strateginis prioritetasis

Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

Sprendimai klientams

Didžiausias klientų portfelis Baltijos šalyse: 1,4 mln. klientų

#1 Baltijos šalyse³



Strateginis prioritetasis

Pasitelkti ir toliau plėsti savo klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

Rezerviniai pajėgumai

Didžiąja dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai, pagrindu veikiančios kaip sistemos rezervas

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetasis

Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

2.2 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. 2025–2028 m. laikotarpiu Grupė planuoja investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur, arba apie 750–1 000 mln. Eur per metus. Didžioji dalis šių investicijų bus skirta tvariai Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 59 proc. visų Investicijų bus skirta Žaliųjų pajėgumų segmento plėtrai, o apie 36 proc. Investicijų – Tinklų segmentui, jo plėtrai ir priežiūrai.

Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti užsibrėžtus finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Informaciją apie investicijas į Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentus publikuojame savo tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose. Naujausią informaciją apie įgyvendinamus investicinius projektus pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie investicijų programą, įskaitant investicijų politiką, pateikiame mūsų svetainės polapyje [Strategija](#) ir mūsų [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

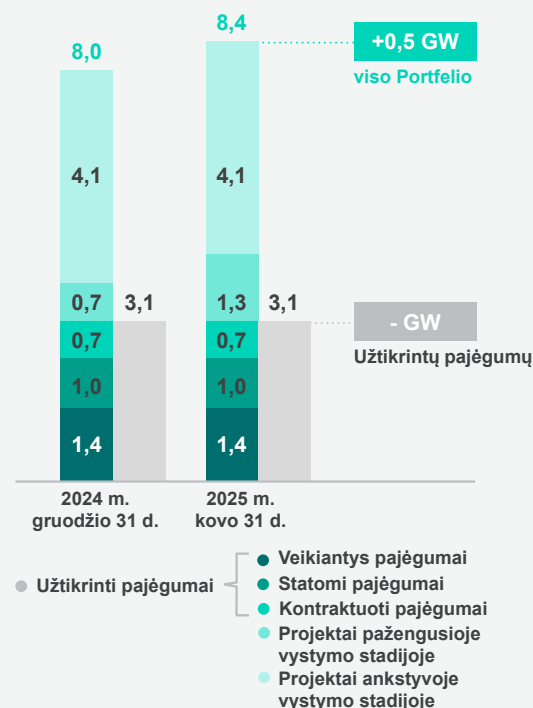
Žalieji pajėgumai

Per 2025 m. 3 mėn. Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome 0,5 GW – nuo 8,0 GW iki 8,4 GW. Prie augimo prisidėjo įsigytas 285 MW hibridinio parko vystymo projektas Pasvalio rajone, Lietuvoje, kurį sudaro 200 MW vėjo parkas, 65 MW saulės parkas ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema (projektas yra Pažengusioje vystymo stadijoje). Taip pat įsigyti 204 MW vėjo parkų projektai Estijoje, įgyvendinami su partneriais (projektai yra Ankstyvoje vystymo stadijoje). Mūsų Užtikrinti pajėgumai siekia 3,1 GW, o Veikiantys pajėgumai – 1,4 GW.

Po ataskaitinio laikotarpio padidinome Veikiančius pajėgumus iki 1,5 GW (nuo 1,4 GW), nes balandžio mėn. Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Projektą, esantį Lietuvos viduryje, Kelmės rajone, sudaro 16 „Nordex“ N163/6.X vėjo elektrinių. Investicijos į vėjo parką iš viso sieks apie 190 mln. Eur.

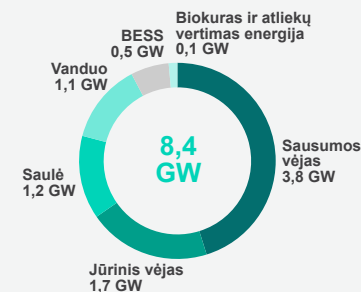
Statomų Žaliųjų pajėgumų projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. IV ketv.

Žaliųjų pajėgumų Portfelis
GW

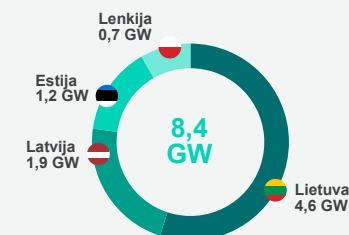


Žaliųjų pajėgumų Portfelio apžvalga

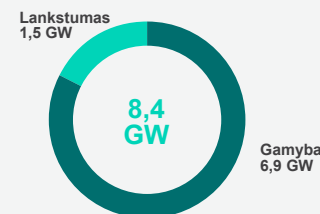
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Lenkijos saulės elektrinių portfelis	Silezijos VP II	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ³	Stelpės SP	Varmės SP	Kelmės VP I	Kelmės VP II	Tumės SP	Kruonio HAE plėtos projektas	IŠ VISO
Šalis	Lenkija	Lenkija	Jungtinė Karalystė	Latvija	Latvija	Lietuva	Lietuva	Latvija	Lietuva	
Technologija	Saulė	Sausumos vėjas	Jūrinis vėjas	Saulė	Saulė	Sausumos vėjas	Sausumos vėjas	Saulė	Vanduo	
Galia	24 MW	136.8 MW	882 MW	145 MW	94 MW	114.1 MW ⁴	199.6 MW ⁵	173.6 MW	110 MW	1,0 GW
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	17 MW Jinko Solar; 7 MW JA Solar	38 x N117/3600 Nordex	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	145 MW Trina Solar	94 MW Trina Solar	16 x N163/6.X Nordex ⁴	28 x N163/6.X Nordex ⁵	173,6 MW Trina Solar	1 x 110 MW Voith Hydro	
Investicijos	~19 mln. Eur	~240 mln. Eur ²	Neskelbiama	~112 mln. Eur ²	~66 mln. Eur ²	~190 mln. Eur ²	~360 mln. Eur ²	~106 mln. Eur	~150 mln. Eur	~1,2 mlrd. Eur ⁶
Investicijos atliktos iki 2025 m. kovo 31 d.	~18 mln. Eur ²	~239 mln. Eur	Neskelbiama	~80 mln. Eur	~52 mln. Eur	~171 mln. Eur	~301 mln. Eur	~12 mln. Eur	~61 mln. Eur	~0,9 mlrd. Eur ⁶
Užtikrintų pajamų dalis ¹	100 %	100 %	85 %	50 %	50 %	65 %	65 %	51 %	–	
Užtikrintų pajamų tipas	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	CfD / elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	–	
Nuosavybė	100 %	100 %	5% ³	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partneris	n/a	n/a	Ocean Winds	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Pažanga										
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengti saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ar įrenginiai (vnt.)	24 / 24	38 / 38	60 / 60	109 / 145	94 / 94	16 / 16	28 / 28	0 / 174	0 / 1	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	+	+	–	–	+	+	–	–	
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2025 m. I pusm.	2025 m. II pusm.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m. ⁴	2025 m.	2026 m.	2026 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.
² Įskaitant projekto įsigijimo ir statybos darbų kainą.
³ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos dalis, projekto galia nekonsoliduojama ir neatsispindi Žaliųjų pajėgumų Portfelio duomenyse.
⁴ Po ataskaitinio laikotarpio, Kelmės VP I (114,1 MW), Lietuvoje, pasiekė komercinės veiklos pradžią. Instaliuotoji galia Kelmės VP I buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 105,4 MW, kaip buvo nurodyta anksčiau, iki 114,1 MW.
⁵ Įrengtoji galia Kelmės VP II (199,6 MW) buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 194,6 MW, kaip buvo nurodyta anksčiau, iki 199,6 MW.
⁶ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Tinklai

Per 2025 m. 3 mėnesius sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2022 m. liepos mėn. prasidėjęs išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, suvartojantiems daugiau kaip 1 000 kWh elektros energijos per metus, artėja prie pabaigos. Per 2025 m. 3 mėnesius įdiegėme apie 76 tūkst., nuo programos pradžios – daugiau nei 1,1 mln. išmaniųjų skaitiklių (iš daugiau nei 1,2 mln. viso planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Kalbant apie investicijų programą, 2025 m. sausio 23 d. mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planas, kurį reguliuotojui 2024 m. birželio 11 d. pateikėme viešajai konsultacijai bei derinimui, buvo suderintas su reguliuotoju (VERT). Plane esame numatę 40 proc. padidinti Investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur. Planuojamos Investicijos ir toliau bus kreipiamos į dvi pagrindines programas – tinklo patikimumo ir efektyvumo didinimą (apie 38 proc. planuojamų Investicijų) bei elektros skirstymo tinklo plėtrą ir rinkos įgalinimą (apie 57 proc.). Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūrai bus skirta apie 5 proc. visų planuojamų Investicijų.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

	 Elektros skirstomojo tinklo plėtra	 Elektros tinklo priežiūra ir kita	 Gamtinių dujų tinklas	IŠ VISO
Projekto pavadinimas				
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Investicijos 2024–2033 m. (ESO 10 metų investicijų planas)	~2,0 mlrd. Eur	~1,3 mlrd. Eur	~0,2 mlrd. Eur	~3,5 mlrd. Eur
Investicijos 2025–2028 m. (Grupės strateginis planas)	~55 %	~41 %	~4 %	~1,2–1,3 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (3 metų vidurkis)	~31 % (dengiamos klientų)	~6 % (dengiamos ES lėšomis arba klientų, priklausomai nuo projekto)	~15 % (dengiama iš klientų mokesčių)	~20 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2025 m. 3 mėnesius prijungti 10 048 nauji elektros energijos vartotojai (+29,6 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.) ir galia padidinta 4 550 vartotojams (-2,1 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 344 km (+97,7 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.).	Per 2025 m. 3 mėnesius rekonstruota apie 107 km elektros linijų (+33,8 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.). Apie 88 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2025 m. 3 mėnesius buvo prijungti 398 nauji gamtinių dujų vartotojai (-7,9 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.), todėl buvo nutiesta apie 4,5 km naujų dujotiekių. Rekonstruota apie 1,1 km dujotiekių (+64,9 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

2.3 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatus toliau veikia makroekonominiai veiksniai ir rinkų tendencijos, ypač rinkose, kuriose veikiamo. Atidžiai stebime ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose tam, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią savo veiklos apžvalgą, dalinamės informacija apie aktualius makroekonominės aplinkos ir rinkų pokyčius, kurie padės geriau suprasti rinkas, kuriose veikiamo.

Makroekonominė aplinka

BVP

2025 m. 3 mėn. BVP euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) buvo didesnis nei 2024 m. 3 mėn. Žvelgiant į ateitį, 2025 m. BVP euro zonoje turėtų augti 1,3 proc., o 2026 m. – 1,6 proc. ES BVP minėtais laikotarpiais turėtų augti atitinkamai 1,5 proc. ir 1,8 proc. 2025 m. 3 mėn. Lietuvos BVP išaugo ir buvo 3,2 proc. didesnis nei 2024 m. 3 mėn. BVP Lietuvoje augo sparčiau nei kitose šalyse, kuriose veikiamo, tačiau augimas turėtų šiek tiek sulėtėti ir 2025 ir 2026 m. nusistovėti ties 3,0 proc. Tuo tarpu Estijos BVP buvo 1,2 proc. didesnis nei 2024 m. 3 mėn. ir siekė euro zonos vidurkį. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, 2024 ir 2025 m. BVP augimo prognozė rinkose, kuriose veikiamo, viršija ES ir euro zonos prognozes, išskyrus Estiją 2024 m. bei Suomiją 2024 ir 2025 m.

Infliacija

2025 m. 3 mėn. laikotarpiu metinė infliacija euro zonoje siekė 2,2 proc., tuo tarpu 2024 m. gruodžio mėn. – 2,4 proc. Iš šalių, kuriose vykdomė veiklą, visose šalyse, išskyrus Suomiją, inflacijos lygis viršijo euro zonos ir ES vidurkį. Didžiausia inflacija užfiksuota Lenkijoje (4,4 proc.), po to – Estijoje, Lietuvoje ir Latvijoje. 2025 ir 2026 m. Lenkijoje ir Estijoje suderintas VKI turėtų būti didžiausias, o kitose šalyse, kuriose vykdomė veiklą, inflacija turėtų arba būti vos mažesnė nei ES ir euro zonoje, arba priartėti prie panašaus lygio.

BVP pokytis, %

	2025 m. 3 mėn. vs. 2024 m. 3 mėn.	2025 m. (progn.)	2026 m. (progn.)
 Lietuva	+3,2	+3,0	+3,0
 Latvija	– ¹	+1,0	+2,1
 Estija	+1,2	+1,1	+2,6
 Suomija	– ¹	+1,5	+1,6
 Lenkija	– ¹	+3,6	+3,1
 Euro zona	+1,2	+1,3	+1,6
 ES	+1,4	+1,5	+1,8

Šaltinis: Eurostat.
¹ Duomenys dar nėra paskelbti.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2025 m. 3 mėn.	2025 m. (progn.)	2026 m. (progn.)
 Lietuva	+3,7	+1,7	+1,6
 Latvija	+3,5	+2,2	+2,2
 Estija	+4,3	+3,6	+2,4
 Suomija	+1,8	+2,0	+1,8
 Lenkija	+4,4	+4,7	+3,0
 Euro zona	+2,2	+2,1	+1,9
 ES	+2,5	+2,4	+2,0

Šaltinis: Eurostat.

Rinkų apžvalga

- Per 2025 m. 3 mėnesius kainos visuose didmeninės elektros energijos biržos „Nord Pool“ regionuose skyrėsi. Nors kainos daugelyje šalių augo, Suomijoje ir visame „Nord Pool“ regione jos išliko mažesnės, palyginti su 2024 m. 3 mėn. Kainų lygis daugumoje šalių, kur kainos augo, skyrėsi nedaug. Elektros kainų augimą Baltijos šalyse lėmė dažnesnis kainų susiejimas su kontinentine Europa (ypač Lenkija ir Vokietija) bei apriboti pajėgumai pigesnės elektros importui iš Suomijos dėl „EstLink 2“ jungties gedimo. Elektros gamyba iš gamtinių dujų vaidino svarbų vaidmenį išaugusių kainų kontekste ir buvo labai svarbus lanksčiosios gamybos šaltinis tais laikotarpiais, kai mažai elektros energijos buvo gaminama iš atsinaujinančių energijos išteklių.
- Elektros energijos gamyba išaugo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, išskyrus Latvijoje ir Lenkijoje. Palyginti su kitomis regiono šalimis, Lietuvoje elektros energijos gamyba augo daugiausiai – buvo 24,5 proc. didesnė nei per 2024 m. 3 mėnesius, daugiausiai dėl 123,1 proc. išaugusios elektros gamybos iš gamtinių dujų ir 59,4 proc. išaugusios saulės elektrinių gamybos. Tuo tarpu Latvijoje elektros gamyba smuko labiausiai – 24,8 proc., daugiausiai dėl 40,0 proc. mažesnės hidroelektrinių gamybos. Per 2025 m. 3 mėnesius elektros paklausos mažėjimas užfiksuotas daugelyje šalių. Skandinavijos regione tam įtakos turėjo švelnesnė žiema bei geresnės energetinio efektyvumo ir energijos taupymo priemonės. Tik Latvijoje elektros vartojimas šiek tiek augo, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.
- Nyderlandų TTF gamtinių dujų indekse per 2025 m. 3 mėnesius kainos smarkiai svyravo: šaltesnėmis vasario mėn. dienomis šoktelėdavo iki 58 Eur/MWh, o po to nusistovėdavo ties 40 Eur/MWh. Kainų mažėjimui įtakos turėjo geresnė rinkos nuotaika dėl potencialiai gerėjančios geopolitinės situacijos bei finansinių institucijų išpardavimai. Nepaisant globalios rinkos nepastovumo ir besitęsiančio geopolitinio neapibrėžtumo, Europa metus pradėjo gana patogioje padėtyje – dujų lygis ketvirčio pradžioje siekė 72 proc., o kovo mėn. pabaigoje – 34 proc. Tačiau pildant atsargas kyla iššūkių dėl kainų paskatų trūkumo ir poreikio pritraukti pakankamą SGD kiekį į Europą. Per 2025 m. 3 mėnesius gamtinių dujų paklausa regione skyrėsi. Baltijos šalyse ir Suomijoje paklausa smuko 10 proc., palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, daugiausiai dėl švelnios žiemos ir mažesnio vartojimo pramonės sektoriuje. Tai buvo ypač pastebima Latvijoje, Estijoje ir Suomijoje. Tuo tarpu Lenkijos gamtinių dujų rinkoje kainos toliau augo, daugiausiai dėl išaugusios elektros gamybos iš gamtinių dujų, pakeitus gamybą iš anglies. Nors gamtinių dujų kainos buvo išaugusios visose šalyse, išskyrus Suomiją, vėliau kainos nusistovėjo ir dabar yra panašiamo lygyje.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	3,2	3,3	(2,7 %)
 Latvija	1,9	1,8	1,8 %
 Estija	2,2	2,4	(8,2 %)
 Suomija	23,9	24,4	(2,3 %)
 Lenkija	58,2	61,2	(4,8 %)
Viso	89,4	93,1	(4,0 %)

Gamyba, TWh

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	2,5	2,0	24,5 %
 Latvija	1,9	2,5	(24,8 %)
 Estija	1,4	1,3	9,1 %
 Suomija	22,2	21,1	5,0 %
 Lenkija	42,3	45,3	(6,6 %)
Viso	70,3	72,2	(2,6 %)

Gamtinės dujos ⚡

Vartojimas, TWh

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	5,7	5,5	2,3 %
 Latvija	3,8	4,2	(9,3 %)
 Estija	1,3	1,6	(20,0 %)
 Suomija	4,2	5,2	(18,1 %)
 Lenkija	67,7	63,7	6,3 %
Viso	82,7	80,2	3,1 %

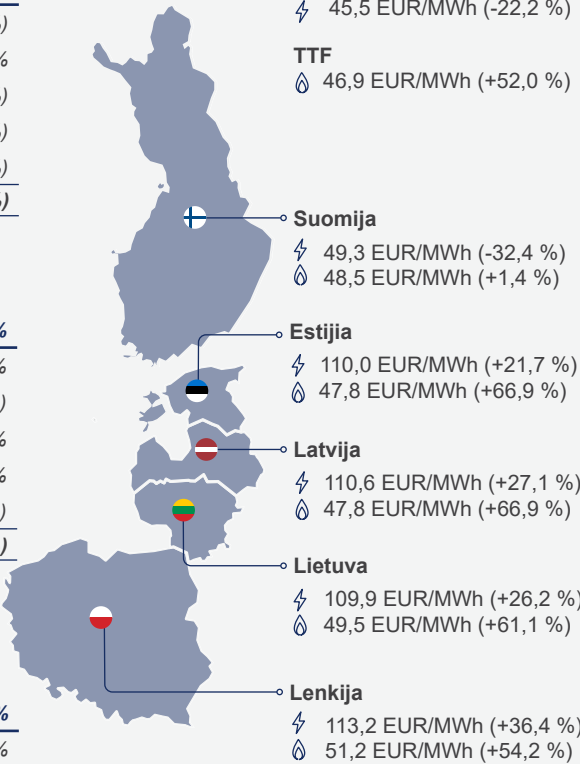
Elektros ir gamtinių dujų kainos šalyse, kuriose Grupė veikia

„Nord pool“ sisteminė kaina

⚡ 45,5 EUR/MWh (-22,2 %)

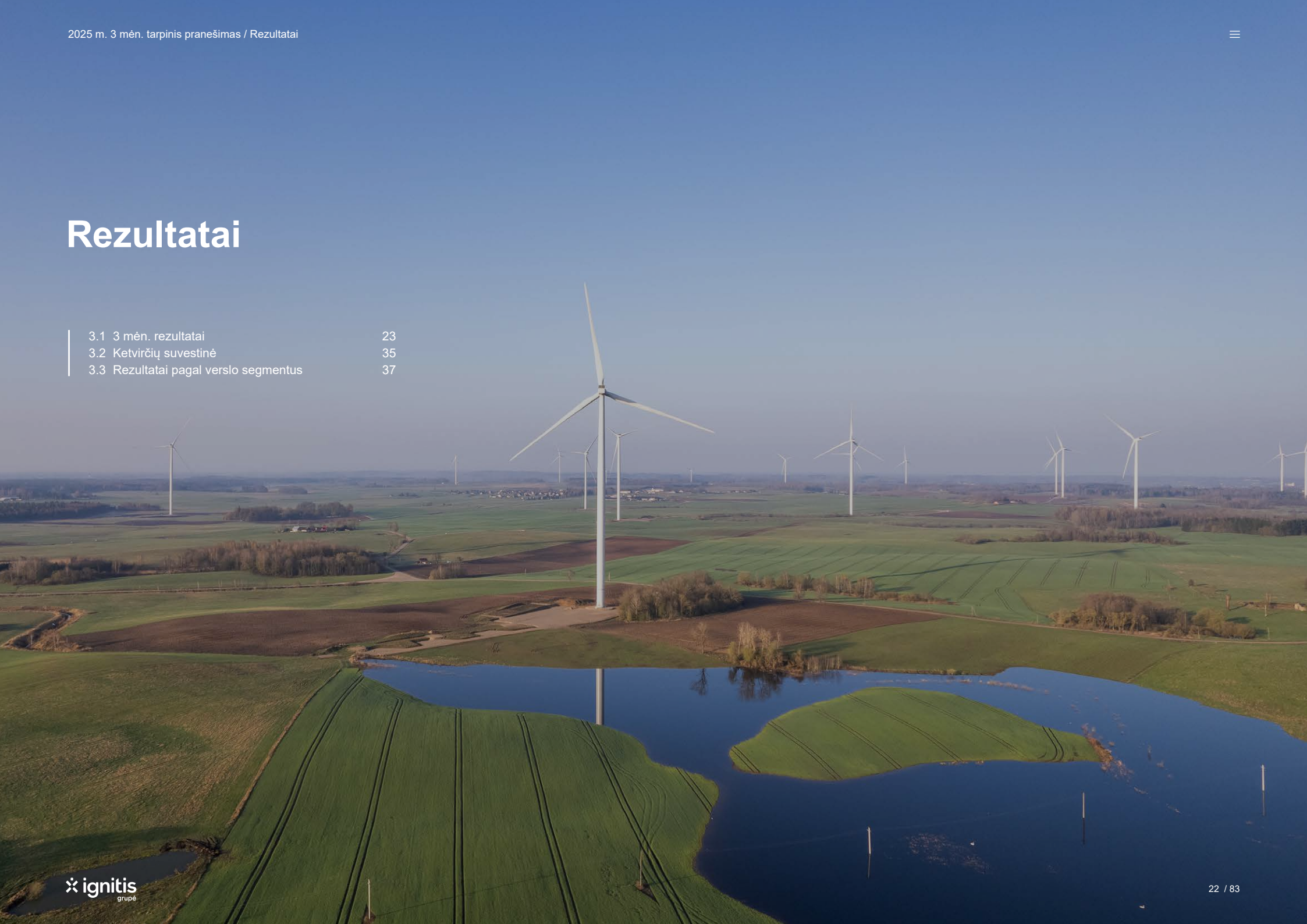
TTF

⚡ 46,9 EUR/MWh (+52,0 %)



Rezultatai

3.1 3 mėn. rezultatai	23
3.2 Ketvirčių suvestinė	35
3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus	37



3.1 3 mėn. rezultatai

Pajamos

2025 m. 3 mėn. bendrosios pajamos buvo 119,3 mln. Eur didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Pajamos išaugo visuose, išskyrus Tinklų, verslo segmentuose:

- Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 14,9 proc. (52,7 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Palyginus su 2024 m. 3 mėn., pajamų lygis padidėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Pajamos iš elektros energijos veiklų išaugo daugiausiai (+41,2 mln. Eur), pagrinde dėl didesnių tiekimo apimčių (+8,0 proc.). Gamtinių dujų tiekimo pajamų augimą (+15,6 mln. Eur) lėmė vidutiniškai didesnės TTF dujų indekso kainos (+38,6 proc.).
- Tinklų segmento pajamos buvo 1,8 proc. (-3,5 mln. Eur) mažesnės nei 2024 m. 3 mėn. dėl mažesnių pajamų iš elektros skirstymo veiklų (-1,9 mln. Eur). Tai lėmė sumažinti elektros skirstymo tarifai, kuriuos nustato reguliuotojas.
- Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 37,2 proc. (42,5 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Prie pajamų augimo prisidėjo didesnis pagamintos energijos kiekis, naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 88,6 proc. (39,5 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Augimą lėmė didesnis pagamintos energijos kiekis.
- prie „Kitos veiklos ir eliminavimai“ pateikta reikšminga neigiama suma daugiausiai susijusi su sandorių tarp Grupės įmonių eliminavimu.

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguoti				Ataskaitiniai			
Pajamos, iš viso	801,2	646,3	154,9	24,0 %	772,8	653,5	119,3	18,3 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(529,0)	(393,1)	(135,9)	34,6 %	(529,0)	(393,1)	(135,9)	34,6 %
Neefektyvių apsidraudimo sandorių rezultatas	-	-	-	-%	-	-	-	-%
OPEX AVR	(83,7)	(71,5)	(12,2)	17,1 %	(83,7)	(71,5)	(12,2)	17,1 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(45,7)	(38,2)	(7,5)	19,6 %	(45,7)	(38,2)	(7,5)	19,6 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(14,1)	(14,0)	(0,1)	0,7 %	(14,1)	(14,0)	(0,1)	0,7 %
Kitos OPEX sąnaudos	(23,9)	(19,3)	(4,6)	23,8 %	(23,9)	(19,3)	(4,6)	23,8 %
EBITDA AVR	188,5	181,7	6,8	3,7 %	160,1	188,9	(28,8)	(15,2 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(49,1)	(40,9)	(8,2)	20,0 %	(49,1)	(40,9)	(8,2)	20,0 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,0)	(0,5)	(0,5)	100,0 %	(1,0)	(0,5)	(0,5)	100,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	138,4	140,3	(1,9)	(1,4 %)	110,0	147,5	(37,5)	(25,4 %)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(8,0)	(8,2)	0,2	(2,4 %)	(8,0)	(8,2)	0,2	(2,4 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(22,6)	(19,5)	(3,1)	15,9 %	(18,1)	(20,6)	2,5	(12,1 %)
Grynasis pelnas	107,8	112,6	(4,8)	(4,3 %)	83,9	118,7	(34,8)	(29,3 %)
Pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur) AVR	n/a	n/a	n/a	n/a	1,16	1,64	(0,48)	(29,3 %)

Pajamos, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	405,5	352,8	52,7	14,9 %
Tinklai	195,1	198,6	(3,5)	(1,8 %)
Žalieji pajėgumai	156,6	114,1	42,5	37,2 %
Rezerviniai pajėgumai	84,1	44,6	39,5	88,6 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	(68,5)	(56,6)	(11,9)	(21,0 %)
Pajamos, iš viso	772,8	653,5	119,3	18,3 %

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

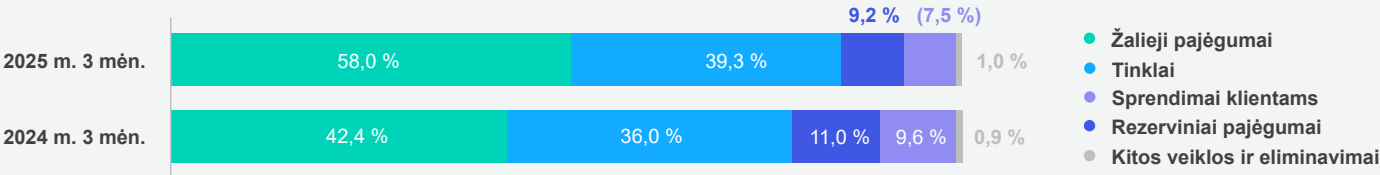
EBITDA

- 2025 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 188,5 mln. Eur ir buvo 6,8 mln. Eur (3,7 proc.) didesnis nei 2024 m. 3 mėn.:
- Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 41,8 proc. (32,2 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. 3 mėn. Prie Koreguoto EBITDA augimo prisidėjo didesnis pagamintos energijos kiekis, naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.
 - Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 8,6 mln. Eur didesnis nei 2024 m. 3 mėn., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto (+8,5 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+3,2 mln. Eur).
 - Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 13,0 proc. (-2,6 mln. Eur) mažesnis nei 2024 m. 3 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnė bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.
 - Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 31,6 mln. Eur mažesnis nei 2024 m. 3 mėn. Sumažėjimą lėmė gamtinių dujų tiekimo rezultatai, daugiausiai dėl palankesnių maržų, užsitikrintų 2024 m. Mažesnę elektros tiekimo rezultatą lėmė didesnio nuostolio efektas (-6,2 mln. Eur) dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	109,3	77,1	32,2	41,8 %
Tinklai	74,1	65,5	8,6	13,1 %
Rezerviniai pajėgumai	17,4	20,0	(2,6)	(13,0 %)
Sprendimai klientams	(14,2)	17,4	(31,6)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	1,9	1,7	0,2	11,8 %
Koreguotas EBITDA AVR	188,5	181,7	6,8	3,7 %

EBITDA, mln. Eur



EBIT

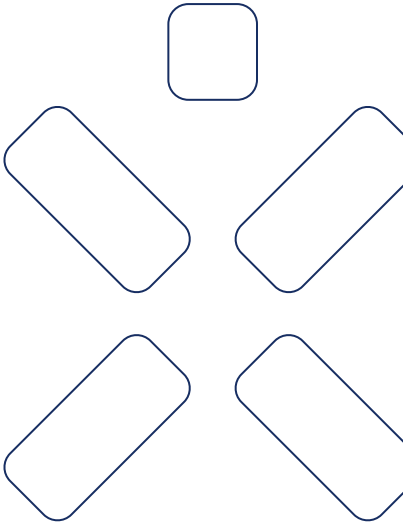
2025 m. 3 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 138,4 mln. Eur ir buvo 1,9 mln. Eur (1,4 proc.) mažesnis nei 2024 m. 3 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis – didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-8,2 mln. Eur), kurias iš dalies atsvėrė didesnis Koreguotas EBITDA (+6,8 mln. Eur) (augimo priežastys pateiktos aukščiau, skyriuje „EBITDA“).

Grynasis pelnas

2025 m. 3 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 107,8 mln. Eur ir buvo 4,3 proc. mažesnis nei 2024 m. 3 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis EBIT (-1,9 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	97,7	67,4	30,3	45,0 %
Tinklai	42,7	39,6	3,1	7,8 %
Rezerviniai pajėgumai	14,5	17,1	(2,6)	(15,2 %)
Sprendimai klientams	(15,5)	16,8	(32,3)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(1,0)	(0,6)	(0,4)	(66,7 %)
Koreguotas EBIT AVR	138,4	140,3	(1,9)	(1,4 %)

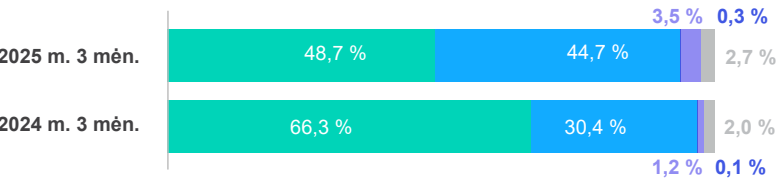


Investicijos

2025 m. 3 mėn. Investicijos sudarė 146,5 mln. Eur ir buvo 63,0 mln. Eur (30,1 proc.) mažesnės nei 2024 m. 3 mėn. Investicijos sumažėjo, nes keletas Žaliųjų pajėgumų projektų jau pasiekė komercinės veiklos pradžią arba jų statybos artėja prie pabaigos. 76,6 proc. (112,2 mln. Eur) visų Investicijų buvo nukreiptos į Lietuvą.

Didžiausia dalis Investicijų (48,7 proc. visų Investicijų) buvo atlikta Žaliųjų pajėgumų segmente. Kadangi Kelmės VP statybos artėja prie pabaigos, o Vilniaus KJ biokuro blokas komercinę veiklą pasiekė dar 2024 m. palyginus su 2024 m. 3 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 48,6 proc. (67,5 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į Stelpės SP, Varmės SP, Tumės SP ir Kruonio HAE plėtros projektą.

Investicijos, %



- Žalieji pajėgumai
- Tinklai
- Sprendimai klientams
- Rezerviniai pajėgumai
- Kitos veiklos ir eliminavimai

Investicijos į Tinklų segmentą per 2025 m. 3 mėn. sudarė 65,5 mln. Eur ir buvo 2,8 proc. (1,8 mln. Eur) didesnės nei per 2024 m. 3 mėn. Prie augimo daugiausiai prisidėjo didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+12,9 mln. Eur, arba +35,7 proc.), daugiausiai dėl išaugusio prijungtų gaminančių vartotojų skaičiaus.

2025 m. 3 mėn. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 12,8 mln. Eur ir sudarė 8,7 proc. visų Investicijų.

Investicijos pagal segmentus, mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	71,4	138,9	(67,5)	(48,6 %)
Saulė	28,5	14,6	13,9	95,2 %
Vanduo	18,4	0,7	17,7	n/a
Sausumos vėjas	16,6	116,2	(99,6)	(85,7 %)
Jūrinis vėjas	7,4	1,2	6,2	n/a
Biokuras / atliekos	0,1	5,8	(5,7)	(98,3 %)
Kita	0,4	0,4	-	-%
Tinklai	65,5	63,7	1,8	2,8 %
Viso Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	61,2	59,4	1,8	3,0 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	49,0	36,1	12,9	35,7 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	5,1	8,7	(3,6)	(41,4 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	7,1	14,6	(7,5)	(51,4 %)
Viso Investicijų į dujų tinklą:	2,3	2,7	(0,4)	(14,8 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	1,1	1,4	(0,3)	(21,4 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	1,2	1,3	(0,1)	(7,7 %)
Kita	2,0	1,6	0,4	25,0 %
Sprendimai klientams	5,2	2,6	2,6	100,0 %
Elektromobilių įkrovimo tinklas	3,1	2,4	0,7	29,2 %
Kita	2,1	0,3	1,8	n/a
Rezerviniai pajėgumai	0,5	0,2	0,3	150,0 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	3,9	4,1	(0,2)	(4,9 %)
Investicijos ^{AVR}	146,5	209,5	(63,0)	(30,1 %)
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(12,8)	(16,3)	3,5	(21,5 %)
Dotacijos	(0,3)	(2,9)	2,6	(89,7 %)
Investicijos, dengiamos klientų ¹	(12,5)	(13,4)	0,9	(6,7 %)
Investicijos (išskyrus dotacijas ir Investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	133,7	193,2	(59,5)	(30,8 %)

Investicijos pagal šalis, mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn., %	2024 m. 3 mėn., %
Lietuva	112,2	189,5	76,6 %	90,5 %
Kitos šalys ²	34,3	20,0	23,4 %	9,5 %
Viso Investicijų:	146,5	209,5	100,0 %	100,0 %

¹ Investicijos, dengiamos iš Investicijų naudą gaunančių klientų, apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.
² Kitos šalys – Investicijos į kitas šalis, daugiausiai į Latviją, Lenkiją ir Estiją.

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2025 m. kovo 31 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 4 077,8 mln. Eur ir buvo 28,7 mln. Eur didesnis nei 2024 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Nuosavas kapitalas

2025 m. kovo 31 d. Nuosavas kapitalas, palyginti su 2024 m. gruodžio 31 d., padidėjo 47,7 mln. Eur (2,0 proc.), daugiausiai dėl grynojo pelno uždirbto per 2025 m. 3 mėn. (+83,9 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė deklaruoti dividendai (-48,0 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2025 m. kovo 31 d. Grynasis apyvartinis kapitalas išliko stabilus 97,5 mln. Eur ir sumažėjo 5,1 mln. Eur palyginus su 2024 m. gruodžio 31 d. Pagrindinis sumažėjimo veiksnys – mažesnis atsargų kiekis dėl sumažėjusių gamtinių dujų atsargų.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	4 886,7	4 752,0	134,7	2,8 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	97,5	102,6	(5,1)	(5,0 %)
Kitas turtas	78,3	72,4	5,9	8,1 %
Dotacijos ir subsidijos	(283,4)	(287,5)	4,1	(1,4 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(297,0)	(289,9)	(7,1)	2,4 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(89,2)	(84,7)	(4,5)	5,3 %
Ilgalaikiai atidėjiniai	(129,4)	(100,5)	(28,9)	28,8 %
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(185,7)	(115,3)	(70,4)	61,1 %
Panaudotas kapitalas AVR	4 077,8	4 049,1	28,7	0,7 %
Nuosavas kapitalas	2 484,5	2 436,8	47,7	2,0 %
Grynoji skola AVR	1 593,3	1 612,3	(19,0)	(1,2 %)
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR</i>	8,9 %	9,0 %	(0,1 p. p.)	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

2025 m. kovo 31 d. Grynoji skola sudarė 1 593,3 mln. Eur ir nuo 2024 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 1,2 proc. (19,0 mln. Eur). Sumažėjimą daugiausiai lėmė teigiami FCF. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola sumažėjo 0,9 p. p., nes mažesnis FFO (12 mėn.) atsvėrė Gryniosios skolos sumažėjimą. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2025 m. kovo 31 d. finansinių skolų suma – 1 318,4 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (70,3 proc. visų finansinių skolų). Efektyvi palūkanų norma siekė 2,45 proc.

Valiutų kursas

2025 m. kovo 31 d. 95,1 proc. finansinių skolų buvo eurai, o 4,9 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žalioji), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žalioji) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2025 m. kovo 31 d. buvo 4,3 metai (2024 m. gruodžio 31 d. – 4,5 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 876,4	1 846,8	29,6	1,6 %
STrumpalaikiai indėliai	-	-	-	n/a
(įskaitant susidariusias palūkanas)				
Pinigai ir jų ekvivalentai	(283,1)	(234,5)	(48,6)	20,7 %
Grynoji skola ^{AVR}	1 593,3	1 612,3	(19,0)	(1,2 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	2,98	3,05	(0,07)	(2,3 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	3,16	3,03	0,13	4,3 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	28,8 %	29,7 %	(0,9 p. p.)	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2025 m. kovo 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	907,4	1,96	4,7	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	722,7	3,08	5,7	56,9 %	89,4 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	152,6	3,09	1,3	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	93,7	-	6,3	0,0 %	83,3 %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 876,4	2,45	4,3	70,3 %	95,1 %

Obligacijų emisijos

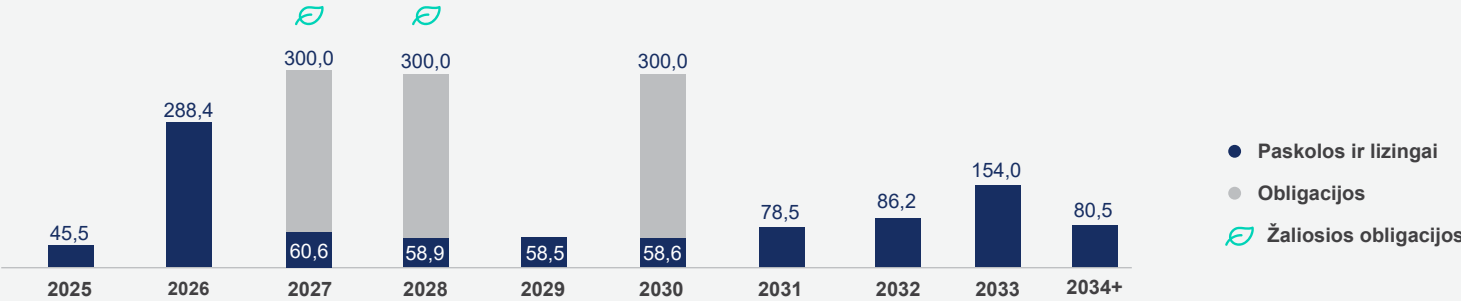
Grupė yra išplatinusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

Obligacijų emisijos

	2017 m. emisija	2018 m. emisija	2020 m. emisija
ISIN kodas	XS1646530565	XS1853999313	XS2177349912
Valiuta	Eur	Eur	Eur
Nominalus kiekis	300 000 000	300 000 000	300 000 000
Palūkanos	2,000	1,875	2,000
Grąžinimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas¹, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2025 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė 893,9 mln. Eur Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2025 m. 3 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 218,6 mln. Eur. CFO buvo 35,0 mln. Eur mažesni nei 2024 m. 3 mėn., daugiausiai dėl pinigų išmokų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (-8,5 mln. Eur) per 2025 m. 3 mėn. ir teigiamų pinigų įplaukų (+75,4 mln. Eur) per 2024 m. 3 mėn.

CFI

2025 m. 3 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -162,6 mln. Eur. Palyginus su 2024 m. 3 mėn., CFI buvo labiau neigiami (-63,9 mln. Eur), daugiausiai dėl per 2024 m. 3 mėn. atsiimtų indėlių (+109,0 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė mažesnės pinigų išmokos įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (+49,0 mln. Eur).

CFF

2025 m. 3 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -7,4 mln. Eur. CFF buvo neigiami, daugiausiai dėl sumokėtų palūkanų (-8,8 mln. Eur). Tuo tarpu 2024 m. 3 mėn. CFF siekė -13,5 mln. Eur ir buvo neigiami dėl grąžintų paskolų (-10,2 mln. Eur).

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriuje „6.5 Tarpinė konsoliduota pinigų srautų ataskaita“.

FFO

2025 m. 3 mėn. Grupės FFO rodiklis sumažėjo 12,0 proc. (-20,3 mln. Eur) ir siekė 149,2 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnis EBITDA.

FCF

2025 m. 3 mėn. Grupės FCF rodiklis siekė 16,7 mln. Eur. FCF buvo teigiami, nes FFO atsvėrė Investicijas.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	234,5	205,3	29,2	14,2 %
CFO	218,6	253,6	(35,0)	(13,8 %)
CFI	(162,6)	(98,7)	(63,9)	(64,7 %)
CFF	(7,4)	(13,5)	6,1	45,2 %
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	48,6	141,4	(92,8)	(65,6 %)
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	283,1	346,7	(63,6)	(18,3 %)

FFO ir FCF, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ %
EBITDA ^[AVR]	160,1	188,9	(28,8)	(15,2 %)
Sumokėtos palūkanos	(8,8)	(8,6)	(0,2)	2,3 %
Sumokėtas pelno mokestis	(2,1)	(10,8)	8,7	80,6 %
FFO ^[AVR]	149,2	169,5	(20,3)	(12,0 %)
Gautos palūkanos	0,2	1,0	(0,8)	(80,0 %)
Investicijos	(146,5)	(209,5)	63,0	30,1 %
Gautos dotacijos	0,3	2,9	(2,6)	(89,7 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	7,8	9,6	(1,8)	(18,8 %)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	0,6	0,7	(0,1)	(14,3 %)
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	5,1	30,8	(25,7)	(83,4 %)
FCF ^[AVR]	16,7	5,0	11,7	234,0 %

¹ Į pinigų įplaukas, nurodytas eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, neįtrauktas pelnas (nuostoliai), kuris jau įtrauktas į FFO.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Per 2025 m. 3 mėn. Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo 0,5 GW iki 8,4 GW (nuo 8,0 GW). Prie augimo prisidėjo įsigytas 285 MW hibridinio parko vystymo projektas Pasvalio rajone, Lietuvoje, kurį sudaro 200 MW vėjo parkas, 65 MW saulės parkas ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema (projektas yra Pažengusioje vystymo stadijoje. Taip pat įsigyti 204 MW vėjo parkų projektai Estijoje, įgyvendinami su partneriais (projektai yra Ankstyvoje vystymo stadijoje). Užtikrinti pajėgumai siekia 3,1 GW, o Veikiantys pajėgumai – 1,4 GW.

2025 m. 3 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 1,21 TWh ir buvo 0,44 TWh (57,4 proc.) didesnis nei 2024 m. 3 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) teikiamos naujos paslaugos. Be to, prie augimo prisidėjo naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP, Silezijos VP II ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba.

Elektros energijos pardavimai buvo 0,16 TWh (8,7 proc.) didesni nei 2024 m. 3 mėn. Augimas užfiksuotas tarp verslo klientų, daugiausiai Lenkijoje.

Palyginti su 2024 m. 3 mėn., paskirstytos elektros kiekis šiek tiek (0,03 TWh, arba 1,0 proc.) išaugo ir siekė 2,81 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo klientų vartojimas.

Elektros kokybės rodikliai nuo praeitų metų beveik nekito. Elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, siekė 0,19 karto (2024 m. 3 mėn. – 0,21 karto). Elektros kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, siekė 15 min. (2024 m. 3 mėn. – 14 min.).

2025 m. 3 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,62 TWh ir buvo 0,15 TWh (32,9 proc.) didesnis nei 2024 m. 3 mėn. dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Gamtinių dujų pardavimai išaugo 0,10 TWh (3,6 proc.). Prie augimo prisidėjo išaugę pardavimai verslo klientams mažmeninėje rinkoje, daugiausiai Suomijoje, nes 2024 m. balandžio mėn. „Balticconnector“ dujotiekis vėl pradėjo vykdyti komercinę veiklą.

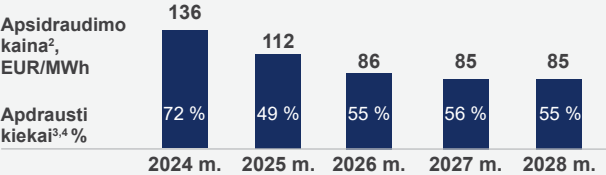
Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,20 TWh (7,4 proc.). Paskirstytas kiekis sumažėjo, nes 2025 m. sausio mėn. orai buvo šiltesni nei 2024 m. sausio mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ %
Elektros energija					
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	8,4	8,0	0,5	5,7 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,1	3,1	0,0	0,4 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	1,0	1,0	0,0	1,3 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,3	0,7	0,5	68,9 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	4,1	4,1	(0,1)	(1,8 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%

		2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,21	0,77	0,44	57,4 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,73	0,61	0,12	19,5 %
Žaliosios gamybos dalis	%	60,7 %	79,9 %	(19,3 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,00	1,84	0,16	8,7 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,81	2,78	0,03	1,0 %
SAIFI	kartai	0,19	0,21	(0,02)	(9,0 %)
SAIDI	min.	15	14	2	12,6 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,62	0,46	0,15	32,9 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,94	2,84	0,10	3,6 %
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,48	2,68	(0,20)	(7,4 %)

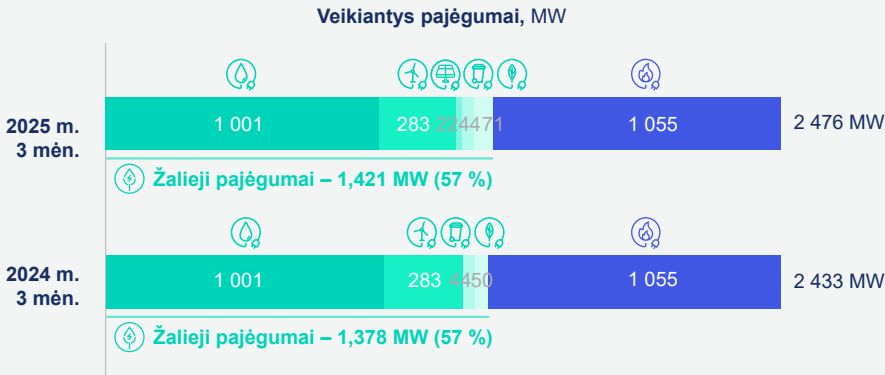
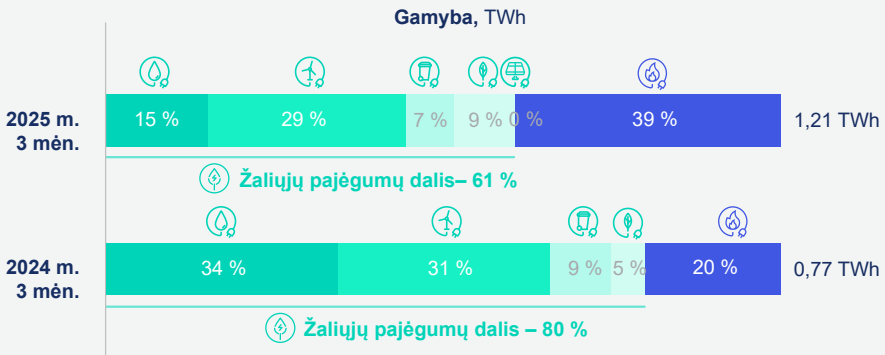
Gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



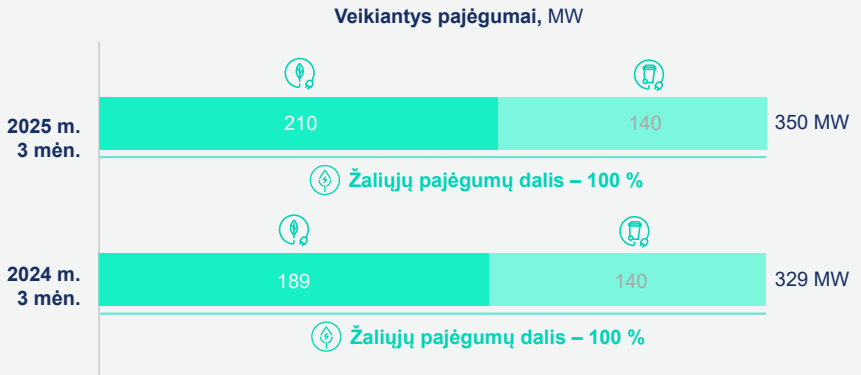
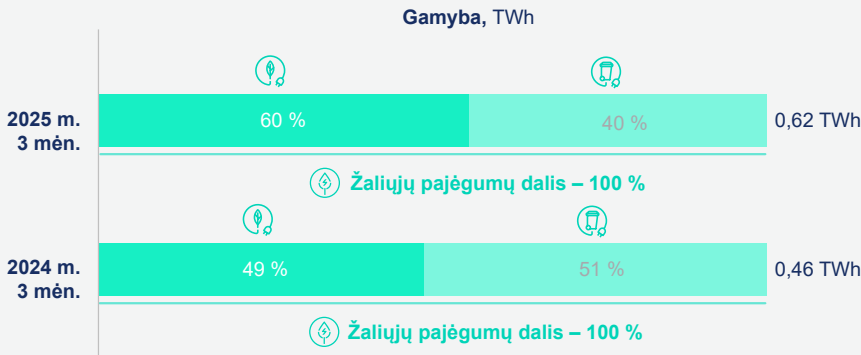
¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį). ³ Dauguma ilgalaikių elektros prekybos sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų, numatytų sutartyse. ⁴ Gamybos Portfelis apima visų Užtikrintų pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus Kruonio HAE bei Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokų gamybą.

Veikiančių pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

⚡ Elektros energija



🔥 Šiluma



Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn. Δ 2024 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn. Δ 2024 m. 3 mėn., %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	772,8	653,5	119,3	18,3 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	188,5	181,7	6,8	3,7 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	109,3	77,1	32,2	41,8 %
Tinklai	mln. Eur	74,1	65,5	8,6	13,1 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	17,4	20,0	(2,6)	(13,0 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	(14,2)	17,4	(31,6)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	1,9	1,7	0,2	11,8 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	23,5 %	28,1 %	(4,6 p. p.)	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	160,1	188,9	(28,8)	(15,2 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	138,4	140,3	(1,9)	(1,4 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	110,0	147,5	(37,5)	(25,4 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	107,8	112,6	(4,8)	(4,3 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	83,9	118,7	(34,8)	(29,3 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	146,5	209,5	(63,0)	(30,1 %)
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	71,4	138,9	(67,5)	(48,6 %)
Tinklai	mln. Eur	65,5	63,7	1,8	2,8 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	0,5	0,2	0,3	150,0 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	5,2	2,6	2,6	100,0 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	3,9	4,1	(0,2)	(4,9 %)
FFO AVR	mln. Eur	149,2	169,5	(20,3)	(12,0 %)
FCF AVR	mln. Eur	16,7	5,0	11,7	234,0 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	11,3 %	14,2 %	(2,9 p. p.)	n/a
ROE (12 mėn.) AVR	%	10,0 %	14,2 %	(4,2 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,9 %	11,1 %	(2,2 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,1 %	10,7 %	(2,6 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) AVR	%	4,3 %	6,1 %	(1,8 p. p.)	n/a
Pelnas, tenkantis vienai akcijai AVR	Eur	1,16	1,64	(0,48)	(29,3 %)

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2025 m. Δ 2024 m.	2025 m. Δ 2024 m., %
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 910,5	5 706,0	204,5	3,6 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 484,5	2 436,8	47,7	2,0 %
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 593,3	1 612,3	(19,0)	(1,2 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	97,5	102,6	(5,1)	(5,0 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) AVR	%	4,0 %	4,4 %	(0,4 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	4 077,8	4 049,1	28,7	0,7 %
Nuosavo kapitalo lygis AVR	kartai	0,42	0,43	(0,01)	(2,3 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,98	3,05	(0,07)	(2,3 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,16	3,03	0,13	4,3 %
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas AVR	kartai	0,76	0,76	-	-%
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	28,8 %	29,7 %	(0,9 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. AVR	kartai	1,26	1,35	(0,09)	(6,7 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) AVR	kartai	0,43	0,42	0,01	2,4 %

3.2 Ketvirčių suvestinė

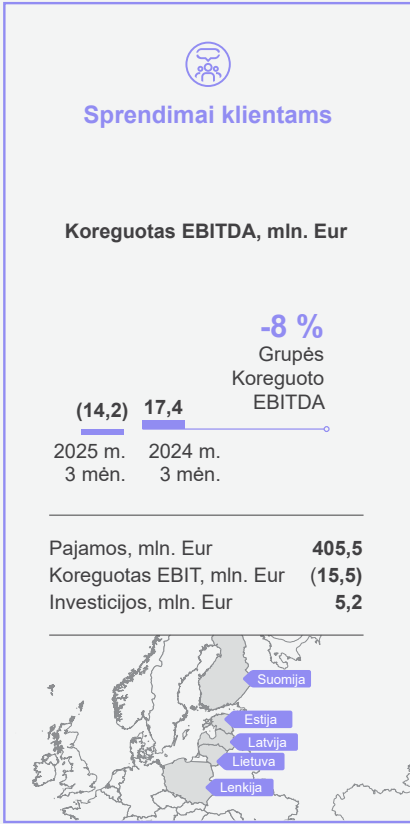
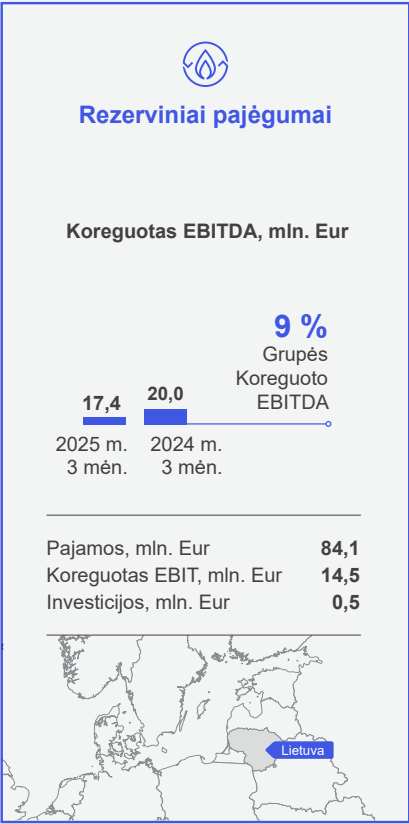
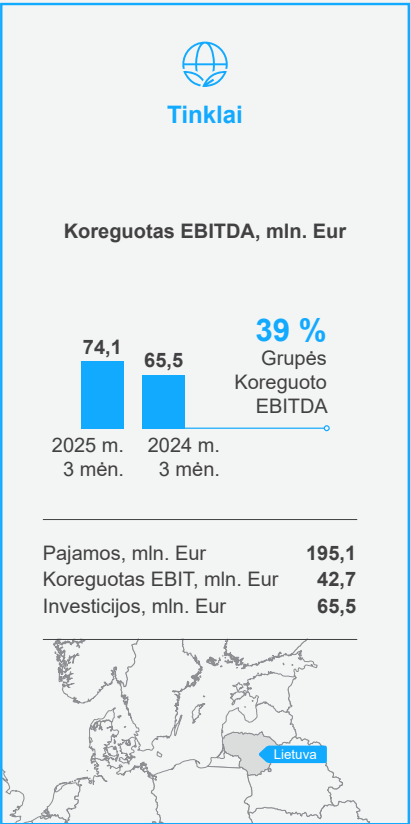
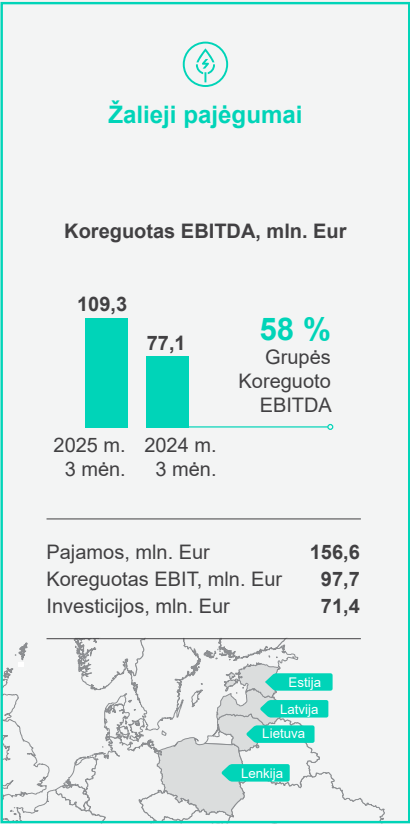
Pagrindiniai finansiniai rodikliai		2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	772,8	685,9	528,8	438,8	653,5	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	188,5	130,9	107,2	108,0	181,7	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	109,3	81,5	46,4	57,5	77,1	68,2	45,3	39,1	70,0	66,6	66,4	49,4
Tinklai	mln. Eur	74,1	54,3	49,9	50,2	65,5	51,3	40,0	40,0	48,7	47,8	34,1	37,5
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	17,4	5,3	11,5	5,3	20,0	11,6	6,1	3,6	28,6	16,9	9,5	3,3
Sprendimai klientams	mln. Eur	(14,2)	(4,0)	(0,7)	(5,5)	17,4	9,5	(0,8)	20,8	0,9	(19,7)	40,0	5,0
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	1,9	(6,2)	0,1	0,5	1,7	(1,2)	1,2	0,1	1,7	0,5	0,8	(0,1)
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	23,5 %	19,2 %	20,1 %	24,5 %	28,1 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %
EBITDA AVR	mln. Eur	160,1	134,9	103,6	105,3	188,9	159,2	108,3	44,6	195,3	206,2	122,1	119,8
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	138,4	81,2	60,6	63,2	140,3	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	110,0	85,2	56,9	60,4	147,5	118,3	69,1	8,2	156,6	162,6	83,3	84,7
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	107,8	64,1	48,7	52,0	112,6	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8
Grynasis pelnas	mln. Eur	83,9	62,2	45,6	49,7	118,7	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5	70,1	68,0
Investicijos AVR	mln. Eur	146,5	228,3	161,4	212,8	209,5	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	71,4	99,3	65,6	130,7	138,9	180,8	127,9	187,8	46,2	59,8	97,7	44,1
Tinklai	mln. Eur	65,5	119,9	81,3	72,1	63,7	100,2	84,7	90,3	71,6	89,6	74,6	70,7
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	0,5	0,3	1,8	0,3	0,2	2,6	1,0	1,0	0,3	0,4	14,2	0,4
Sprendimai klientams	mln. Eur	5,2	8,1	9,3	5,2	2,6	19,6	3,3	1,5	0,6	4,2	0,9	1,4
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	3,9	0,7	3,4	4,5	4,1	0,2	14,2	1,2	2,1	-	0,7	0,9
FFO AVR	mln. Eur	149,2	125,7	127,6	55,9	169,5	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4	96,2
FCF AVR	mln. Eur	16,7	(69,4)	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	11,3 %	11,8 %	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	10,0 %	11,8 %	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,9 %	9,0 %	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,1 %	9,2 %	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %
		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 910,5	5 706,0	5 459,1	5 366,0	5 327,5	5 244,4	5 067,9	5 049,7	4 928,2	5 271,6	5 304,7	4 614,5
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 484,5	2 436,8	2 372,1	2 369,5	2 321,4	2 263,4	2 100,9	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 593,3	1 612,3	1 448,8	1 411,0	1 287,8	1 317,5	1 114,1	966,7	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	97,5	102,6	116,2	113,7	144,4	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0	717,4
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	4 077,8	4 049,1	3 820,9	3 780,5	3 609,2	3 580,9	3 214,8	3 050,1	2 823,3	3 112,5	3 741,0	3 284,0
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,98	3,05	2,70	2,71	2,49	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,16	3,03	2,60	2,51	2,57	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	28,8 %	29,7 %	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.
Elektros energija													
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	8,4	8,0	7,7	7,7	7,4	7,1	6,3	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,1	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Statomi pajėgumai	GW	1,0	1,0	1,0	0,8	0,9	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,3	0,7	0,8	0,9	0,7	1,0	1,4	1,3	0,9	0,7	0,1	0,3
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	4,1	4,1	3,8	3,8	3,8	3,3	2,4	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,21	0,93	0,58	0,55	0,77	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56	0,37	0,41
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,73	0,72	0,47	0,50	0,61	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42	0,31	0,37
Žaliosios gamybos dalis	%	60,7 %	77,1 %	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %	83,3 %	90,9 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,00	1,93	1,63	1,54	1,84	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,81	2,73	2,30	2,27	2,78	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44
SAIFI	kartai	0,19	0,28	0,56	0,36	0,21	0,40	0,37	0,32	0,27	0,31	0,28	0,31
SAIDI	min.	15	43	307	36	14	46	42	14	19	34	19	20
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,62	0,60	0,24	0,37	0,46	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,94	2,77	1,83	1,27	2,84	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,48	2,22	0,89	1,11	2,68	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21

3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



Rodikliai pateikti šiame puslapyje (išskyrus pajamas) yra laikomi Alternatyviais veiklos rodikliais [AVR](#).

Žalieji pajėgumai

2025 m. I ketv. apžvalga

- Įsigijome hibridinio parko vystymo projektą (285 MW) Pasvalio rajone, Lietuvoje, kurį sudaro 200 MW vėjo parkas, 65 MW saulės parkas ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema.
- Įsigijome vėjo parkų projektus (204 MW) Estijoje, įgyvendinamus kartu su partneriais (Ankstyva vystymo stadija).
- 2025 m. vasario 5 d. pradėjo veikti bendra Baltijos šalių balansavimo pajėgumų rinka.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Nutarimas taikomas naujoms rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR), kurio rinka pradėjo veikti šiemet, paslaugoms, kurias teikia Kruonio HAE ir Kauno HE. Šiuo nutarimu užtikrinama, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį.

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 37,2 proc. (42,5 mln. Eur) didesnės nei 2024 m.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	156,6	114,1	42,5	37,2 %
Koreguotas EBITDA AVR	109,3	77,1	32,2	41,8 %
EBITDA AVR	109,3	77,1	32,2	41,8 %
Koreguotas EBIT AVR	97,7	67,4	30,3	45,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	97,7	67,4	30,3	45,0 %
Investicijos AVR	71,4	138,9	(67,5)	(48,6 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	69,8 %	67,6 %	2,2 p. p.	n/a
	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 903,0	1 829,0	74,0	4,0 %

3 mėn. Prie pajamų augimo prisidėjo didesnis pagamintos energijos kiekis, naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 41,8 proc. (32,2 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. 3 mėn. Prie Koreguoto EBITDA augimo prisidėjo didesnis pagamintos energijos kiekis, naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.

Kadangi Kelmės VP statybos artėja prie pabaigos, o Vilniaus KJ biokuro blokas komercinę veiklą pasiekė dar 2024 m., palyginus su 2024 m. 3 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 48,6 proc. (-67,5 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į Stelpės SP, Varmės SP, Tumės SP ir Kruonio HAE plėtros projektą.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

Iki 2025 m. kovo 31 d. Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome 0,5 GW iki 8,4 GW (nuo 8,0 GW). Prie augimo prisidėjo įsigytas 285 MW hibridinio parko vystymo projektas Pasvalio regione, Lietuvoje, kurį sudaro 200 MW vėjo parkas, 65 MW saulės parkas ir 20 MW (80 MWh) elektros energijos kaupiklių sistema (projektas yra Pažengusioje vystymo stadijoje. Taip pat įsigyti 204 MW vėjo parkų projektai Estijoje, įgyvendinami su partneriais (projektai yra Ankstyvoje vystymo stadijoje). Užtikrinti pajėgumai siekia 3,1 GW, o Veikiantys pajėgumai – 1,4 GW.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,12 TWh (19,5 proc). Augimą lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP, Silezijos VP II ir Vilniaus KJ, gamyba. 2025 m. 3 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis buvo 0,15 TWh (32,9 proc.) didesnis nei 2024 m. 3 mėn. dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ biokuro bloke.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	8,43	7,98	0,45	5,7 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,12	3,11	0,01	0,4 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,42	1,42	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,28	0,28	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,02	-	0,02	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,05	0,02	42,0 %
Statomi pajėgumai	GW	1,00	0,98	0,01	1,3 %
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,45	0,44	0,01	3,1 %
Saulės elektrinės	GW	0,44	0,26	0,17	66,0 %
Hidroelektrinės	GW	0,11	0,11	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	-	-	-	-%
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,70	0,70	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,25	0,74	0,51	68,9 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	4,06	4,13	(0,07)	(1,8 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,35	0,35	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%
		2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,73	0,61	0,12	19,5 %
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,35	0,24	0,12	50,3 %
Saulės elektrinės	TWh	0,01	-	0,01	-%
Hidroelektrinės	TWh	0,19	0,26	(0,08)	(29,4 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,11	0,11	0,01	5,1 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,07	0,16	(0,08)	(53,4 %)
Atliekų jėgainės	TWh	0,08	0,07	0,01	10,8 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,11	0,04	0,07	158,8 %
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	96,2 %	95,7 % ²	0,5 p. p.	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	33,3 %	41,5 % ²	(8,2 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	7,0	7,4	(0,4)	(5,5 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,62	0,46	0,15	32,9 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,24	0,24	0,01	3,0 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,37	0,23	0,15	64,0 %

¹ Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės paleidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekų jėgainės“ eilutę.
² Anksčiau skelbtos 2024 m. 3 mėn. „Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficiento“ (95,4 proc.) ir „Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficiento“ (40,8 proc.) vertės buvo patikslintos.

Tinklai

2025 m. I ketv. apžvalga

- 2025 m. sausio 23 d. mūsų skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planas, kurį reguliuotojui 2024 m. birželio 11 d. pateikėme viešajai konsultacijai bei derinimui, buvo suderintas su reguliuotoju (VERT). Plane esame numatę 40 proc. padidinti Investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.
- Bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 1,1 mln. (iš daugiau nei 1,2 mln. viso planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Tinklų segmento pajamos buvo 1,8 proc. (-3,5 mln. Eur) mažesnės nei 2024 m. 3 mėn. dėl mažesnių pajamų iš elektros skirstymo veiklų (-1,9 mln. Eur). Tai lėmė sumažinti elektros skirstymo tarifai, kuriuos nustato reguliuotojas.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 8,6 mln. Eur didesnis nei 2024 m. 3 mėn., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto (+8,5 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+3,2 mln. Eur).

Investicijos į Tinklų segmentą per 2025 m. 3 mėn. sudarė 65,5 mln. Eur ir buvo 2,8 proc. (1,8 mln. Eur) didesnės nei per 2024 m. 3 mėn. Prie augimo daugiausiai prisidėjo didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+12,9 mln. Eur, arba +35,7 proc.), daugiausiai dėl išaugusio prijungtų gaminančių vartotojų skaičiaus.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	195,1	198,6	(3,5)	(1,8 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	74,1	65,5	8,6	13,1 %
EBITDA ^{AVR}	51,0	57,8	(6,8)	(11,8 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	42,7	39,6	3,1	7,8 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	19,6	31,8	(12,2)	(38,4 %)
Investicijos ^{AVR}	65,5	63,7	1,8	2,8 %
Koreguoto EBITDA marža, % ^{AVR}	34,0 %	31,7 %	2,3 p. p.	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	100,0 %	100,0 %	0,0 p. p.	n/a

	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 306,5	2 259,2	47,3	2,1 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2025 m. ¹	2024 m. ¹	Δ	Δ, %
Iš viso					
RAB ³	mln. Eur	1 795	1 584	211	13,3 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,79	5,08	0,71 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	99,5	79,3	20,2	25,5 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	37,5	40	(2,5)	(6,3 %)
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	5,7	4,6	1,1	23,9 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 541	1 332	209	15,7 %
WACC	%	5,82	5,09	0,73 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	88,6	67,6	21,0	31,1 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	37,5	40,0	(2,5)	(6,3 %)
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	5,3	4,2	1,1	26,2 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	254	252	2,0	0,8 %
WACC	%	5,64	5,03	0,61 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,0	11,7	(0,7)	(6,0 %)
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,4	0,4	-	-%

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).
² Faktiniai duomenys paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.
³ RAB laikotarpio pradžioje.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2025 m. 3 mėn. paskirstytas elektros kiekis šiek tiek (0,03 TWh, arba 1,0 proc.) išaugo ir siekė 2,81 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo klientų vartojimas.

Elektros kokybės rodikliai nuo praeitų metų beveik nekito: SAIFI siekė 0,19 karto (2024 m. 3 mėn. – 0,21 karto), o SAIDI – 15 min. (2024 m. 3 mėn. – 14 min.).

Lietuvoje per 2025 m. 3 mėn. paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,20 TWh (7,4 proc.) ir siekė 2,48 TWh. Paskirstytas kiekis sumažėjo, nes 2025 m. sausio mėn. orai buvo šiltesni nei 2024 m. sausio mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Tinklų ilgis	tūkst. km	131	131	0	0,3 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 871	1 869	2	0,1 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	95	90	6	6,3 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 647	1 559	88	5,7 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 108	1 032	76	7,4 %
Gamtinės dujos					
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,72	9,72	0,00	0,0 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	(0)	(0,0 %)
		2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,81	2,78	0,03	1,0 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	0,95	0,95	0,01	0,7 %
iš kurių verslo klientams	TWh	1,85	1,83	0,02	1,2 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,9 %	5,7 %	(0,7 p. p.)	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	10,0	7,8	2,3	29,6 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	4,6	4,6	(0,1)	(2,1 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	128	96	31	32,3 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	56	34	23	67,2 %
SAIFI	kartai	0,19	0,21	(0,02)	(9,0 %)
SAIDI	min.	15	14	2	12,6 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,09	0,07	0,02	27,8 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,48	2,68	(0,20)	(7,4 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,03	1,03	0,00	0,0 %
iš kurių verslo klientams	TWh	1,45	1,65	(0,20)	(12,0 %)
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,4	0,4	(0,0)	(7,9 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,0 %	1,6 %	(0,6 p. p.)	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	90	63	28	44,3 %
SAIFI	kartai	0,001	0,002	(0,001)	(51,4 %)
SAIDI	min.	0,10	0,19	(0,09)	(47,2 %)
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	62,9 %	57,0 %	5,9 p. p.	n/a

Rezerviniai pajėgumai

2025 m. I ketv. apžvalga

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną – užtikrinsime rinkoje prieinamą 381 MW galią 2026 m. I ketv. ir 484 MW galią IV ketv. už maždaug 8,2 mln. Eur ir 11,5 mln. Eur atitinkamai. Tai antras kartas istorijoje, kuomet laimime Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.
- Reguluotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Nutarimas taikomas Elektrėnų komplekso teikiamai izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. Šiuo nutarimu užtikrinama, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį.

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 88,6 proc. (39,5 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Augimą lėmė didesnis pagamintos energijos kiekis.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 13,0 proc. (-2,6 mln. Eur) mažesnis nei 2024 m. 3 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnė bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur					
	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %	
Pajamos, iš viso	84,1	44,6	39,5	88,6 %	
Koreguotas EBITDA ¹ AVR	17,4	20,0	(2,6)	(13,0 %)	
EBITDA AVR	17,4	20,0	(2,6)	(13,0 %)	
Koreguotas EBIT AVR	14,5	17,1	(2,6)	(15,2 %)	
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	14,5	17,1	(2,6)	(15,2 %)	
Investicijos AVR	0,5	0,2	0,3	150,0 %	
Koreguoto EBITDA marža AVR	20,7 %	44,8 %	(24,1 p. p.)	n/a	
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	15,8 %	12,1 %	(3,7 p. p.)	n/a	
	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	249,4	253,3	(3,9)	(1,5 %)	
Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai					
	2025 m. ¹	2024 m. ¹	Δ	Δ, %	
Iš viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) KCB	mln. Eur	11,3	11,2	0,1	0,9 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) 7 ir 8 blokai	mln. Eur	7,5	7,2	0,3	4,2 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,8	4,0	(0,2)	(5,0 %)

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2025 m. 3 mėn. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,47 TWh ir, palyginti su 2024 m. 3 mėn., išaugo 0,32 TWh (208,3 proc.) pradėjus teikti naujas paslaugas. Todėl 2025 m. 3 mėn. apkrovos koeficientas siekė 20,8 proc. ir buvo 14,2 p. p. didesnis nei praėjusiais metais.

Bendra Veikiančių pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW. 891 MW iš jų per ataskaitinį laikotarpį buvo naudojami izoliuoto sistemos darbo paslaugoms: 7 blokas teikė šias paslaugas 260 MW apimtimi, 8 blokas – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Veikiantys pajėgumai	MW	1 055	1 055	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	891	-	-%
		2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,47	0,15	0,32	208,3 %
Prieinamumo koeficientas ¹	%	99,0 %	99,9 %	(0,9 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	20,8 %	6,7 %	14,2 p. p.	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2025 m. I ketv. apžvalga

- 2025 m. sausio 1 d. baigėsi 10 metų paskirtojo tiekimo laikotarpis, kurio metu Grupės įmonė UAB „Ignitis“ užtikrino SGD krovinius Klaipėdos SGD terminalui. Iš viso per 10 metų laikotarpį buvo pristatyta 40 TWh gamtinių dujų. Su šio įsipareigojimo pabaiga, Lietuvos SGD rinka perėjo prie visiškai komercinio modelio.
- „Ignitis ON“ buvo paskirtas Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) finansavimas elektromobilių įkrovimo infrastruktūros plėtrai. Faktinė finansavimo suma priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo.

Finansiniai rezultatai

I ketv. rezultatai

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 14,9 proc. (52,7 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Palyginus su 2024 m. 3 mėn., pajamų lygis padidėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Pajamos iš elektros energijos veiklų išaugo daugiausiai (+41,2 mln. Eur), pagrinde dėl didesnių tiekimo apimčių (+8,0 proc.). Gamtinių dujų tiekimo pajamų augimą (+15,6 mln. Eur) lėmė vidutiniškai didesnės TTF dujų indekso kainos (+38,6 proc.).

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 31,6 mln. Eur mažesnis nei 2024 m. 3 mėn. Sumažėjimą lėmė gamtinių dujų tiekimo rezultatai, daugiausiai dėl palankesnių maržų,

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	405,5	352,8	52,7	14,9 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	(14,2)	17,4	(31,6)	n/a
EBITDA ^{AVR}	(19,5)	32,2	(51,7)	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	(15,5)	16,8	(32,3)	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	(20,8)	31,6	(52,4)	n/a
Investicijos ^{AVR}	5,2	2,6	2,6	100,0 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	n/a	5,1 %	n/a	n/a
	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	57,6	52,4	5,2	9,9 %

užfiksuotų 2024 m. Mažesnę elektros tiekimo rezultatą lėmė didesnio nuostolio efektas (-6,2 mln. Eur) dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2025 m. 3 mėn. elektros energijos pardavimai buvo 0,14 TWh (8,0 proc.) didesni nei 2024 m. 3 mėn. Augimas užfiksuotas tarp verslo klientų, daugiausiai Lenkijoje.

2025 m. 3 mėn. gamtinių dujų pardavimai išaugo 0,10 TWh (3,6 proc.). Prie augimo prisidėjo išaugę pardavimai verslo klientams mažmeninėje rinkoje, daugiausiai Suomijoje, nes 2024 m. balandžio mėn. „Balticconnector“ dujotiekis vėl pradėjo vykdyti komercinę veiklą.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,3 %)
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	1 286	1 091	195	17,9 %
Gamtinės dujos					
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,0 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	0,7	0,9	(0,2)	(26,8 %)
		2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	1,40	1,37	0,03	1,9 %
Latvija	TWh	0,21	0,21	0,01	3,4 %
Estija	TWh	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)
Lenkija	TWh	0,30	0,19	0,11	56,2 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	1,91	1,77	0,14	8,0 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	0,63	0,63	0,00	0,3 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,28	1,14	0,14	12,2 %
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	2,94	2,84	0,10	3,6 %
Latvija	TWh	1,80	1,90	(0,10)	(5,5 %)
Latvija	TWh	0,03	0,10	(0,07)	(72,8 %)
Estija	TWh	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)
Lenkija	TWh	0,09	0,08	0,01	16,8 %
Suomija	TWh	0,69	0,27	0,42	155,5 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	2,60	2,35	0,25	10,8 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,05	1,05	(0,00)	(0,1 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,55	1,30	0,25	19,6 %
Didmeninė prekyba	TWh	0,34	0,49	(0,15)	(30,9 %)
Klientų patirtis					
NPS (privatių klientų aptarnavimo)	%	71,8 %	70,0 %	1,8 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	65,0 %	69,0 %	(4,0 p. p.)	n/a

Valdysena

4.1 Valdysenos pokyčiai	47
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	50



4.1 Valdysenos pokyčiai

Apžvalga

Šiame skyriuje aprašome svarbiausius per ataskaitinį laikotarpį ir po jo įvykusius pokyčius, susijusius su Grupės valdysena.

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį nebuvo reikšmingų pokyčių, susijusių su Grupės valdysena.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2025 m. kovo 26 d. įvyko eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (VAS). VAS pritarė Grupės konsoliduotajai metinei vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir paskirstė patronuojančiosios bendrovės pelną (nuostolius).

Pokyčiai kolegialiuose organuose

- UAB „Ignitis renewables“ vadovas Thierry Aelens nusprendė nuo 2025 m. kovo 30 d. atsistatydinti iš įmonės vadovo pareigų. Nuo 2025 m. kovo 31 d. į laikinai einančio vadovo pareigas paskirtas Gary Charles Bills.
- 2025 m. vasario 25 d. Edmundas Narmontas paskirtas į AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos nario (valstybės tarnautojo) pareigas.
- Kovo mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių valdybų sudėtis:
 - Gary Charles Bills buvo atšauktas, o Uldis Kiršteins – paskirtas IGN RES DEV2 SIA valdybos nariu;

- Gary Charles Bills buvo atšauktas, o Uldis Kiršteins – paskirtas SIA Venta valdybos nariu;
- Matthew Braund buvo atšauktas, o Timo Tatar – paskirtas Ignitis Renewables Estonia OÜ valdybos nariu;
- Gary Charles Bills buvo atšauktas, o Timo Tatar – paskirtas Ignitis Renewables DevCo1 OÜ valdybos nariu.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2025 m. vasario mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. šių Estijos įmonių akcijų: Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ ir Pärnu 2 Energiapark OÜ.
- 2025 m. kovo mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. Estijos įmonės Haljala 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 m. kovo mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsigijo 100 proc. UAB „Nord Wind Park“ akcijų.

Aktualią informaciją pateikiame 2024 m. integruotame metiniame pranešime ir mūsų svetainėje

Akcininkų teisės ir kompetencija

Informacija apie visuotinius akcininkų susirinkimus

Priežiūros ir valdymo organai. Kolegialių organų narių ir įmonių vadovų atliekamos funkcijos, atrankos kriterijai, interesų konfliktų valdymas bei atlygis, išsilavinimas, kompetencija, patirtis ir užimamos pareigos bei dalyvavimas patronuojančiosios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių kapitale

Informacija apie Grupės valdysenos modelį

Grupės struktūra ir įmonės

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Patronuojanti bendrovė gavo daugumos akcininko teises įgyvendinančios Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintą atnaujintą Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių aprašą (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės). Atnaujintos Korporatyvinio valdymo gairės bus taikomos naujos kadencijos stebėtojų tarybos ir komitetų struktūrai ir stebėtojų tarybos narių atrankai.

Finansų ministerija, atsižvelgusi į Grupės stebėtojų tarybos, nepriklausomų ekspertų siūlymus bei tęsdama gerųjų valdysenos praktikų taikymą ir siekdama inicijuoti Grupės stebėtojų tarybos naujos kadencijos atranką (esamos Grupės stebėtojų tarybos kadencijos pabaiga – 2025 m. spalio 25 d.), pasiūlė toliau nurodytus pakeitimus:

Pokyčio esmė	Kaip šiuo metu yra	Pokytis
1. Stebėtojų tarybos komitetų atnaujinimas	– Stebėtojų taryba iš savo ir išorės narių sudariusi du komitetus: Skyrimo ir atlygio bei Rizikos valdymo ir tvarumo. – Audito komitetą iš Grupės stebėtojų ir išorės narių formuoja VAS.	Stebėtojų taryba iš savo narių sudarytų tris patariamuosius komitetus: Audito ir rizikos, Skyrimo ir atlygio bei Tvarumo.
2. Stebėtojų tarybos narių skaičius	Stebėtojų taryba sudaroma iš 7 narių, iš kurių 5 nepriklausomi ir 2 valstybės tarnautojai.	Stebėtojų taryba būtų sudaroma iš 9 narių, iš kurių 6 nepriklausomi ir 3 valstybės tarnautojai.
3. Tęstinumo užtikrinimas	-	Įtvirtinti, jog būtų siekiama, kad ne mažiau kaip 1/3 stebėtojų tarybos narių tęstų darbą naujai kadencijai išrinkto organo sudėtyje.
4. Atlygio politikos atnaujinimas	-	Siūlomi Grupės atlygio politikos pakeitimai siekiant įgyvendinti aukščiau aprašytus pokyčius ir peržiūrėti stebėtojų tarybos narių atlygio dydžius.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2025 m. gegužės 7 d. įvyko neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (VAS). VAS patvirtino patronuojančios bendrovės įstatų naują redakciją ir atnaujintą Grupės atlygio politiką, kuri bus taikoma naujai stebėtojų tarybos kadencijai.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2025 m. balandžio mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. Estijos įmonės Haapsalu 1 Energiapark OÜ akcijų.

Stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel
Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: AEI energetika

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Aušra Vičkačkienė
Narė nuo 2017-08-30
Perrinkta 2021-10-26
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešojoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Ingrida Muckutė
Narė nuo 2021-10-26
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešojoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Judith Buss
Narė nuo 2020-11-12
Perrinkta 2021-10-26
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: finansų valdymas

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Lorraine Wrafter
Narė nuo 2021-10-26
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Sian Lloyd Rees
Narė nuo 2024-09-11
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



Tim Brooks
Narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: darnus vystymasis ir rizikų valdymas

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Valdybos nariai



Darius Maikštėnas
Pirmininkas, patronuojančiosios bendrovės vadovas nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas, tvarumas

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Jonas Rimavičius
Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: finansai

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Dr. Živilė Skibarkienė
Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Vidmantas Salietis
Narys nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: komercinė veikla

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17



Mantas Mikalajūnas
Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla

Kadencijos pabaiga: 2026-02-17

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo modelis

Apžvalga

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti rezultatus. Siekiant tokias rizikas valdyti, Grupėje taikome standartizuotus rizikos valdymo principus, kurie pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir ISO 31000:2018 standarto principus. Grupė taiko Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*) nustatant aiškų atsakomybių pasidalinimą tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų. Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai būtų vieningi, Grupėje vykdomas standartizuotas rizikų valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas. Šio proceso metu, pasibaigus kiekvienam metų ketvirčiui, vykdoma rizikų, jų valdymo priemonių ir pagrindinių rizikos rodiklių stebėseną, rengiamos ir teikiamos ataskaitos vadovybei.

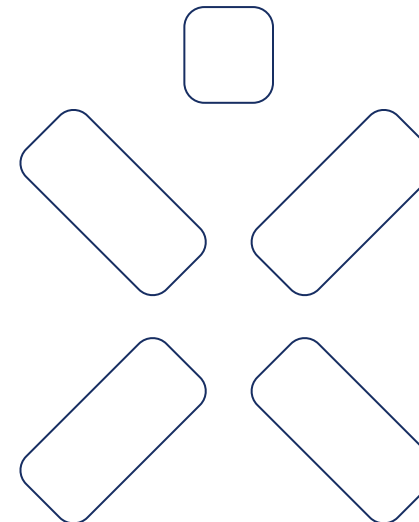
Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinės Grupės rizikos

Pagrindinių Grupės rizikų pokyčių 2025 m. I ketv. nebuvo, palyginti su 2024 m. IV ketv.

Tačiau pastebėtas signalas, susijęs su 5-ąja rizika „Reguliacinių ir politinių pokyčių rizikos“ (daugiau informacijos žr. mūsų [2024 m. integruoto metinio pranešimo](#) 132 puslapyje). Lietuvos politikai viešai kritikavo Grupę dėl „Curonian Nord“ jūrinio vėjo vystymo projekto. Reaguodama į tai, greta nuolat vykdomos „Curonian Nord“ projekto priežiūros Grupės Stebėtojų taryba sudarė darbo grupę projekto vystymui įvertinti.

Pagrindinių Grupės rizikų aprašymai, jų valdymo planai, įskaitant rizikų žemėlapi, yra atskleisti Grupės [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Papildoma informacija

5.1 Kita teisinė informacija	52
5.2 Teisinė pastaba	54
5.3 Trumpiniai	55

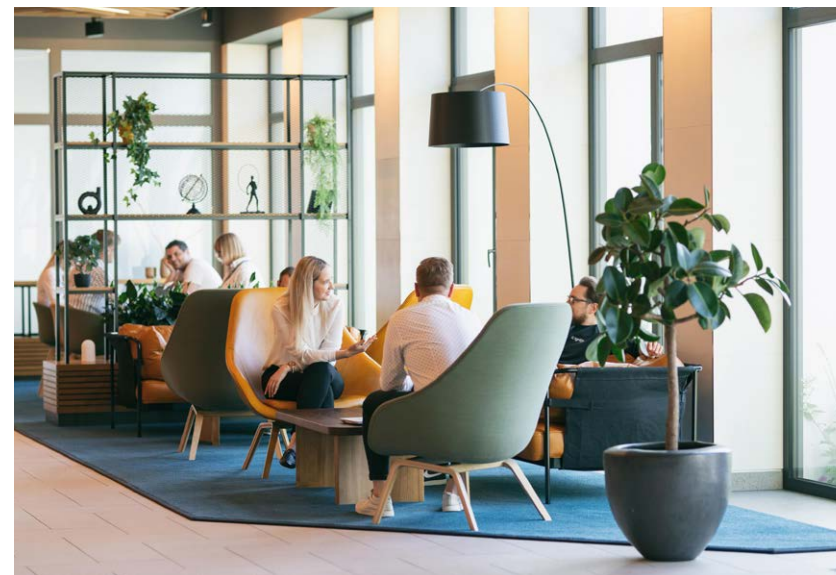
5.1 Kita teisinė informacija

Šį 2025 m. 3 mėn. tarpinį pranešimą sudaro konsoliduota tarpinė vadovybės ataskaita ir tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos, įskaitant AB „Ignitis grupė“ (patronuojančiosios bendrovės) finansines ataskaitas, kuriose (patronuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie patronuojančiosios bendrovės ir jos dukterinių įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“), veiklą 2025 m. sausio–kovo mėn. laikotarpiu.

Už konsoliduotos tarpinės vadovybės ataskaitos parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba konsoliduotą tarpinę vadovybės ataskaitą vertina ir tvirtina. Patronuojančiosios bendrovės valdyba

2025 m. gegužės 14 d. apsvartė ir patvirtino 2025 m. 3 mėn. konsoliduotą tarpinę vadovybės ataskaitą, kuri teikiama kartu su tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniu. Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu, Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymu, „Nasdaq Vilnius“ listingavimo taisyklėmis bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

Vieši pranešimai, kuriuos patronuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami, priklausomai nuo informacijos atskleidimo reikalavimų, patronuojančiosios bendrovės svetainėje ir (arba) „Nasdaq Vilnius“ ir Londono vertybinių popierių biržų svetainėse.



„Ignitis grupės“ darbuotojai

Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Patronuojančiosios bendrovės vertybiniais popieriais prekiaujama reguliuojamose biržose, kurios užtikrina skaidrumą, teisėtų rinkos dalyvių interesų apsaugą ir sąžiningas kainas. Atsižvelgiant į tai, teisės aktais reguliuojamą informaciją, įskaitant Grupės pranešimus, esminius įvykius, strateginius sprendimus ir kitą svarbią informaciją, skelbiame <u>Londono vertybinių popierių biržoje</u> ir „ <u>Nasdaq Vilnius</u> “, siekiant užtikrinti investuotojų teisę gauti aktualią ir patikimą informaciją.
Informacija apie patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	AB SEB bankas (info@seb.lt) yra patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytojas vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais. Patronuojančiosios bendrovės paprastąsias vardines akcijas reprezentuojančių tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (toliau – TDP) savininkai dėl su TDP susijusios informacijos turi konsultuotis su TDP leidėju – „The Bank of New York Mellon“, jo įgaliotu asmeniu ar savo vertybinių popierių tvarkytoju. Reikiamą „The Bank of New York Mellon“ kontaktinę informaciją galite rasti <u>čia</u>.
Alternatyvūs veiklos rodikliai	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtis pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės <u>svetainėje</u> .
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Patronuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai, sudaryti per ataskaitinį laikotarpį, pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“ ir mūsų <u>svetainėje</u> . Detalesnę informaciją apie susijusių šalių sandorių politiką pateikiame <u>čia</u> .
Informacija apie patronuojančiosios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtos veiklas	Patronuojančioji bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtos veiklos.
Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	Per ataskaitinį laikotarpį perskaičiuotų rodiklių nebuvo.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

5.2 Teisinė pastaba

Šį dokumentą AB „Ignitis grupė“ (toliau – „Ignitis grupė“) paruošė tik informaciniais tikslais. Šiuo dokumentu, ar jo dalimi, negalima remtis, atskleisti ar naudoti jokiais kitais tikslais.

Negalima šiuo dokumentu remtis atliekant investicinius sprendimus ar jį naudoti vertinant „Ignitis grupės“ vertybinių popierių vertę. Šis dokumentas taip pat neturėtų būti laikomas rekomendacija pirkti, laikyti ar parduoti bet kokius vertybinius popierius ar kitą verslą ar turtą paminėtą šiame dokumente.

Šiame dokumente pateikta informacija nėra audituota ar peržiūruta nepriklausomų trečiųjų šalių ir turėtų būti vertinama kaip preliminarinė ir galinti keistis.

Šiame dokumente taip pat gali būti pateikiami pareiškimai dėl ateities, įskaitant, bet neapsiribojant, teiginius apie ir išsakytus lūkesčius dėl numatomų finansinių ir veiklos rezultatų. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais, prielaidomis bei informacija prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su „Ignitis grupės“ būsimais veiklos rezultatais, finansine būkle, verslo strategija, planais ir ateities tikslais, yra prognoziniai. Žodžiai, tokie kaip „prognozė“, „tikėtis“, „ketinti“, „planuoti“, „bus“, „gali“, „turėtų“, „tęsti“, „numatyti“ ar jų variacijos, taip pat kiti teiginiai dėl būsimų įvykių

ar perspektyvų, kurie nėra susiję su istoriniais duomenimis, yra prognoziniai teiginiai.

„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognozinuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte pasikliauti šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupė“, nebuvo audituoti ir, tam

tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz. Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą pateikiame <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

„Ignitis grupė“, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai neprisiima jokios atsakomybės ar įsipareigojimų už bet kokius nuostolius ar žalą, atsiradusius dėl prognozių pateiktų šiame dokumente naudojimo. Išskyrus tuos atvejus, kai to reikalauja įstatymas, „Ignitis grupė“ neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šiame dokumente pateiktą prognozę dėl atsiradusios naujos informacijos, ateities įvykių ar pan.

5.3 Terminai ir trumpiniai

AEI	Atsinaujinantys energijos ištekliai	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (<i>angl. Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	Kitos veiklos ir eliminavimai	Ištraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai	KJ	Kogeneracinė jėgainė
B2B	Verslas verslui (<i>angl. business to business</i>)	Kormercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą
B2C	Verslas klientui (<i>angl. business to consumer</i>)	Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FiT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. PPA) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 proc. numatomo metinio pagaminti energijos kiekio)
BESS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (<i>angl. Battery Energy Storage System</i>)	Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (<i>angl. Contract for difference</i>)	OPEX	Veiklos sąnaudos
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (<i>angl. Earnings before interest and taxes</i>)	Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (<i>angl. Earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation</i>)	Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Parduotas atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei biokuro kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (<i>angl. Power Purchase Agreement</i>)
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	Projektai ankstyvoje stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisių į žemę dalis
GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (<i>angl. Global Depositary Receipts</i>)	Projektai pažengusioje stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarį prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis)
Grupė	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė		
IMT	Ilgalaikis materialusis turtas		
ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (<i>angl. International Securities Identification Number</i>)		

RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Capital Employed)
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Equity)
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. Return on Investment)
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SP	Saulės elektrinių parkas
Statomi pajėgumai	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TRIR	Bendras registruojamų sužeidimų rodiklis, t. y. bendras registruojamų sužeidimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. Total Recordable Injury Rate)
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) Veikiantys pajėgumai, (ii) Statomi pajėgumai, ir (iii) Kontraktuoti pajėgumai
Veikiantys pajėgumai	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted Average Cost of Capital)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis
Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Pagamintą žaliąją elektros energiją (neto) (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
Žalių pajėgumų Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) Užtikrintus pajėgumus, (ii) Projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) Projektus ankstyvoje vystymo stadijoje

Konsoliduotos finansinės ataskaitos

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	58
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	59
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	60
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	61
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	62
6.6 Pastabos	63

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	768,0	650,7
Kitos veiklos pajamos		4,8	2,8
Pajamos, iš viso		772,8	653,5
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(529,0)	(393,1)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(45,7)	(38,2)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(14,1)	(14,0)
Kitos sąnaudos	7.4	(23,9)	(19,3)
Sąnaudos, iš viso		(612,7)	(464,6)
EBITDA	5	160,1	188,9
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(49,1)	(40,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1,0)	(0,5)
Veiklos pelnas (EBIT)		110,0	147,5
Finansinės pajamos	8	8,2	6,6
Finansinės sąnaudos	8	(16,2)	(14,8)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(8,0)	(8,2)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		102,0	139,9
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(18,1)	(20,6)
Grynasis pelnas už laikotarpį		83,9	118,7
Priskiriama:			
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		83,9	118,7
Nekontroliuojančiai daliai		-	
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14	1,16	1,64
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		83,9	118,7
Aktuarių prielaidų pasikeitimas	10	(0,4)	(0,1)
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		(0,4)	(0,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	3,1	(4,7)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	2,5	(10,9)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	6,6	1,5
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		12,2	(14,1)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		11,8	(14,2)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		95,7	104,5
Priskiriama:			
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		95,7	104,5
Nekontroliuojančiai daliai		-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2025 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. kovo 31 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		304,8	305,8	322,4
Ilgalaikis materialusis turtas		4 129,0	4 027,4	3 480,2
Naudojimo teise valdomas turtas		97,8	77,6	52,0
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		240,2	236,1	325,0
Investicinis turtas		6,7	6,6	5,9
Ilgalaikės gautinos sumos		35,7	27,4	77,2
Kitas finansinis turtas	12	35,6	35,2	37,6
Kitas ilgalaikis turtas		3,8	4,0	4,1
Atidėtojo mokesčio turtas		33,1	31,9	53,4
Ilgalaikis turtas		4 886,7	4 752,0	4 357,8
Atsargos		232,0	247,7	229,5
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		21,3	17,1	19,1
Prekybos gautinos sumos	13	266,9	294,0	237,6
Kitos gautinos sumos		202,8	145,2	98,5
Kitas finansinis turtas		-	-	2,5
Kitas trumpalaikis turtas		12,5	9,4	20,4
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		4,0	5,5	14,7
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		283,1	234,5	346,7
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		1,2	0,6	0,7
Trumpalaikis turtas		1 023,8	954,0	969,7
Turtas, iš viso		5 910,5	5 706,0	5 327,5

mln. Eur	Pastaba	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. kovo 31 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		276,1	258,7	244,1
Nepaskirstytasis pelnas		592,0	561,7	460,9
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 484,5	2 436,8	2 321,4
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
Nuosavas kapitalas		2 484,5	2 436,8	2 321,4
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 711,3	1 711,6	1 519,4
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	86,1	68,1	44,2
Dotacijos ir subsidijos		283,4	287,5	299,1
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		89,2	84,7	89,9
Atidėjiniai	16	129,4	100,5	62,7
Ateinančių laikotarpių pajamos		297,0	289,9	249,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		21,1	18,2	56,9
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 617,5	2 560,5	2 322,1
Paskolos	15	71,4	61,1	68,6
Nuomos įsipareigojimai	15	7,6	6,0	4,8
Prekybos mokėtinos sumos		211,7	246,1	174,5
Gauti išankstiniai apmokėjimai		74,7	75,5	64,3
Mokėtinas pelno mokestis		29,2	16,1	14,8
Atidėjiniai	16	68,2	28,5	37,7
Ateinančių laikotarpių pajamos		15,0	20,6	35,8
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		330,7	254,8	283,5
Trumpalaikiai įsipareigojimai		808,5	708,7	684,0
Įsipareigojimai, iš viso		3 426,0	3 269,2	3 006,1
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		5 910,5	5 706,0	5 327,5

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	Įstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	160,7	67,8	(1,7)	37,7	19,9	362,6	2 263,4	-	2 263,4
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	118,7	118,7	-	118,7
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	(15,6)	-	1,5	(0,1)	(14,2)	-	(14,2)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	(15,6)	-	1,5	118,6	104,5	-	104,5
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(1,5)	-	-	-	1,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,0	-	-	-	-	(13,0)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	-	-	(37,7)	-	37,7	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	-	(46,5)	(46,5)	-	(46,5)
Likutis 2024 m. kovo 31 d.		1 616,4	173,7	66,3	(17,3)	-	21,4	460,9	2 321,4	-	2 321,4
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	176,8	59,9	(3,3)	-	25,3	561,7	2 436,8	-	2 436,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	83,9	83,9	-	83,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	5,7	-	6,6	(0,5)	11,8	-	11,8
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	5,7	-	6,6	83,4	95,7	-	95,7
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(1,9)	-	-	-	1,9	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	7,0	-	-	-	-	(7,0)	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	-	(48,0)	(48,0)	-	(48,0)
Likutis 2024 m. kovo 31 d.		1 616,4	183,8	58,0	2,4	-	31,9	592,0	2 484,5	-	2 484,5

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		83,9	118,7
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		53,5	44,8
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(4,4)	(3,9)
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		0,1	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		0,5	0,3
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(3,8)	(3,4)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	18,1	20,6
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	67,9	11,8
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		4,2	(8,9)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		1,3	0,8
Palūkanų pajamos		(3,1)	(4,2)
Palūkanų sąnaudos		12,5	12,4
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		(1,4)	-
Kiti nepiniginiai koregavimai		0,5	-
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		(31,5)	58,1
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		9,3	46,8
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		13,1	(29,5)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(2,1)	(10,8)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		218,6	253,6
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(163,2)	(212,2)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		0,7	0,8
Suteiktos paskolos		(0,6)	-
Gautos dotacijos		0,3	2,9
Gautos palūkanos		0,2	1,0
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,4	0,4
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		-	109,0
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	(0,4)	(0,6)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(162,6)	(98,7)

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Gautos paskolos		-	7,2
Sugrąžintos paskolos	15.2	(13,2)	(10,2)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	15.2	17,3	0,2
Nuomos mokėjimai	15.2	(2,7)	(2,1)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(8,8)	(8,6)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(7,4)	(13,5)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		48,6	141,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		234,5	205,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		283,1	346,7

6.6 Pastabos

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – patronuojančioji bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. Patronuojančiosios bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. 2008 m. rugpjūčio 28 d. patronuojančioji bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ Registrų centras. Patronuojančiosios bendrovės kodas 301844044. Patronuojančioji bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus verslo klientams ir privatiems klientams. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta mūsų interneto svetainėje.

Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patronuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, kaip to reikalauja vietos teisės aktai.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąją TAS .

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui ES.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios finansinės ataskaitos pateikiamos eurai ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip.

2.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Grupė finansinėse ataskaitose pateikia finansinius rodiklius, kurie nėra apibrėžti pagal TFAS. Grupė naudoja šiuos alternatyvius veiklos rodiklius (toliau – AVR), nes mano, kad šie finansiniai rodikliai suteikia vertingos informacijos suinteresuotosioms šalims ir vadovybei.

Šie finansiniai rodikliai neturėtų būti laikomi TFAS apibrėžtų veiklos rodiklių pakaitalu, o veikiau papildoma informacija.

AVR gali būti nepalyginami su kitų bendrovių pateikiamais rodikliais panašiais pavadinimais, nes apibrėžtys ir skaičiavimai gali skirtis. Grupės finansinėse ataskaitose dažniausiai naudojami AVR: EBITDA, EBIT, Koreguotas EBITDA, Koreguotas EBIT, Investicijos, Grynoji skola. Daugiau informacijos apie AVR pateikiame 5 pastaboje.

3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

3.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio Grupės tarpinėms finansinėms ataskaitoms. Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/sprendimas
Investicinių fondų, vertinamų TVPN tikroji vertė	12.2	Vertinimas
Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai: bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą ir individualus TKN vertinimas	13	Vertinimas/sprendimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos	16	Vertinimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš visuomeninio elektros energijos tiekimo	16	Vertinimas

5 Verslo segmentai

mln. Eur	Žalieji pajėgumai	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2025 m. 3 mėn.								
Pajamos, iš viso	156,6	218,2	84,1	410,8	(68,5)	801,2	(28,4)	772,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(27,9)	(99,9)	(58,8)	(411,6)	69,2	(529,0)	-	(529,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(7,2)	(21,9)	(3,2)	(6,0)	(7,4)	(45,7)	-	(45,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(2,9)	(8,6)	(2,9)	-	0,3	(14,1)	-	(14,1)
Kitos sąnaudos	(9,3)	(13,7)	(1,8)	(7,4)	8,3	(23,9)	-	(23,9)
EBITDA	109,3	74,1	17,4	(14,2)	1,9	188,5	(28,4)	160,1
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(11,6)	(30,5)	(2,8)	(1,3)	(2,9)	(49,1)	-	(49,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(0,9)	(0,1)	-	-	(1,0)	-	(1,0)
EBIT	97,7	42,7	14,5	(15,5)	(1,0)	138,4	(28,4)	110,0
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(8,0)	-	(8,0)
Pelno mokesčio sąnaudos						(22,6)	4,5	(18,1)
Grynasis pelnas						107,8	(23,9)	83,9
Investicijos	71,4	65,5	0,5	5,2	3,9	146,5	-	146,5
2024 m. 3 mėn.								
Pajamos, iš viso	114,1	206,3	44,6	337,9	(56,6)	646,3	7,2	653,5
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(22,5)	(97,6)	(19,1)	(310,5)	56,6	(393,1)	-	(393,1)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(5,5)	(20,1)	(3,0)	(4,7)	(4,9)	(38,2)	-	(38,2)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(2,7)	(10,0)	(1,2)	-	(0,1)	(14,0)	-	(14,0)
Kitos sąnaudos	(6,3)	(13,1)	(1,3)	(5,3)	6,7	(19,3)	-	(19,3)
EBITDA	77,1	65,5	20,0	17,4	1,7	181,7	7,2	188,9
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(9,6)	(25,5)	(2,9)	(0,6)	(2,3)	(40,9)	-	(40,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(0,4)	-	-	-	(0,5)	-	(0,5)
EBIT	67,4	39,6	17,1	16,8	(0,6)	140,3	7,2	147,5
Finansinė veikla, grynas rezultatas	-	-	-	-	-	(8,2)	-	(8,2)
Pelno mokesčio sąnaudos	-	-	-	-	-	(19,5)	(1,1)	(20,6)
Grynasis pelnas	-	-	-	-	-	112,6	6,1	118,7
Investicijos	138,9	63,7	0,2	2,6	4,1	209,5	-	209,5

Informacija apie verslo segmentus (prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąjį TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimui priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimas priimančio asmens, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra valdyba.

Grupė yra suskirstyta į keturis verslo segmentus pagal pagrindines jų vykdomas veiklas. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų [interneto svetainėje](#).

Pagrindinis sprendimas priimančio asmens stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindinis alternatyvus veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis, o pasirinktus straipsnius, kurių neapibrėžia TFAS, koreguoja vadovybė. Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

5.1 EBITDA

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus (jei tokių yra);
- turto rotavimo rezultatą (jei toks yra);
- reikšmingą vienkartinį turtą ar nuostolius (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA rodiklis tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniu laikotarpiu. Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA [APM]	160,1	188,9	(28,8)	(15,2%)
Koregavimai				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai ¹	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Tinklai	23,1	7,7	15,4	200,0%
Sprendimai klientams	5,3	(14,9)	20,2	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Koreguotas EBITDA [APM]	188,5	181,7	6,8	3,7%

¹ Laikinieji reguliaciniai skirtumai. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.

Koregavimai susiję su Tinklų segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (+23,1 mln. Eur) apima:

- didesnio nei leistinas šių metų pelnas eliminavimą – -0,8 mln. Eur (2024 m. – -8,2 mln. Eur), kuris bus grąžintas ateityje. Einamųjų metų sumos pagrįstos vadovybės vertinimu, gautu palyginus VERT leidžiamą ir vadovybės įvertintą investicijų grąžą, naudojant faktinius einamojo laikotarpio finansinius ir veiklos duomenis;
- didesnio pelno nei leistinas ankstesniais laikotarpiais grąžinimą – 23,9 mln. Eur (2024 m. – 15,9 mln. Eur), kuris yra realizuojamas tarifu per dabartinį laikotarpį. Šios sumos pagrįstos remiantis VERT nutarimais.

Koregavimai susiję su Sprendimų klientams segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (+5,3 mln. Eur) apima:

- didesnio pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimą – -1,0 mln. Eur (2024 m. – 4,5 mln. Eur);
- mažesnio pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš gamtinių dujų viešojo tiekimo veiklos grąžinimą – 6,3 mln. Eur (2024 m. – -10,4 mln. Eur).

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) [APM]	110,0	147,5	(37,5)	(25,4%)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Koreguotas EBIT [APM]	138,4	140,3	(1,9)	(1,4%)

5.3 Grynasis pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	83,9	118,7	(34,8)	(29,3%)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (1)	(4,5)	1,1	(5,6)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	23,9	(6,1)	30,0	n/a
Koreguotas grynasis pelnas [APM]	107,8	112,6	(4,8)	(4,3%)

(1) Pelno mokesčio koregavimų įtaka. Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 16 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas.

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mIn. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Elektros energijos pardavimo pajamos	174,7	152,5
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	166,8	113,3
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	153,4	155,6
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	37,2	17,0
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	15,9	12,3
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	7,4	-
Su elektros energija susijusios pajamos	555,4	450,7
Dujų pardavimo pajamos	150,5	127,5
Dujų skirstymo pajamos	22,2	27,4
SGDT saugumo dedamosios pajamos	0,8	8,4
Kitos su dujomis susijusios pajamos	0,4	-
Su dujomis susijusios pajamos	173,9	163,3
Šilumos energijos pardavimo pajamos	30,6	20,8
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	-	3,0
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	8,1	12,9
Kitos pajamos	38,7	36,7
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	768,0	650,7
Kitos	4,8	2,8
Kitų pajamų, iš viso	4,8	2,8
Pajamų, iš viso	772,8	653,5

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2025 m. 3 mėn. Grupė uždirbo 83,4 proc. (per 2024 m. 3 mėn. – 86,7 proc.) visų pajamų Lietuvoje. Grupės pajamos iš užsienio šalių padidėjo iki 16,6 proc., daugiausiai dėl parduoto didesnio elektros ir gamtinių dujų kiekio ir didesnių rinkos kainų, daugiausiai Suomijoje ir Lenkijoje.

mIn. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Lietuva	644,4	565,4
Lenkija	54,5	39,3
Suomija	39,9	13,3
Latvija	31,0	26,4
Estija	2,4	6,4
Kitos šalys	0,6	2,7
Iš viso	772,8	653,5

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mIn. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	311,8	260,0
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	202,9	116,1
Kiti pirkimai	14,3	17,0
Iš viso	529,0	393,1

2025 m. 3 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 34,6 proc. didesni nei 2024 m. 3 mėn. Padidėjimą lėmė didesni gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausiai dėl išaugusio elektros energijos gamybai naudojamų gamtinių dujų kiekio. Elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 19,9 proc. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnis parduotas elektros energijos kiekis.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mIn. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pastovus darbo užmokestis ir atlyginimai	43,1	35,4
Kintantis darbo užmokestis ir atlyginimai	7,5	6,2
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	2,4	2,5
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(7,3)	(5,9)
Iš viso	45,7	38,2

2025 m. 3 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos buvo 19,6 proc. didesnės nei 2024 m. 3 mėn. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mIn. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Elektros tinklas	7,3	9,3
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	5,7	3,7
Dujų tinklas	0,7	0,7
Kita	0,4	0,3
Iš viso	14,1	14,0

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	4,1	5,7
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	3,7	2,7
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	3,7	3,1
Klientų aptarnavimas	2,6	2,4
Finansai ir apskaita	1,6	1,4
Žmonės ir kultūra	1,4	1,2
Draudimas	1,3	0,7
Komunikacija	1,0	0,8
Teisinės paslaugos	0,2	0,6
Kita	4,3	0,7
Iš viso	23,9	19,3

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pelnas iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	3,3	-
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyvįją palūkanų normą	3,1	4,1
Kitos finansinės veiklos pajamos	1,8	2,5
Finansinių pajamų, iš viso	8,2	6,6
Palūkanų sąnaudos	11,8	12,2
Sumos pagal prekybos finansavimo sutartis	1,5	-
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,7	0,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,2	2,4
Finansinių sąnaudų, iš viso	16,2	14,8
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(8,0)	(8,2)

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	16,9	14,7
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	1,2	5,9
Iš viso	18,1	20,6

9.2 Efektyvaus pelno mokesčio tarifo sutikrinimas

Pelno mokestis, apskaičiuotas Grupės pelnui prieš apmokestinimą, skiriasi nuo teorinės sumos, kuri susidarytų taikant Grupei taikytiną pelno mokesčio tarifą:

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		102,0		139,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant galiojantį tarifą	16,00 %	16,3	15,00 %	20,9
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	0,69 %	0,7	0,36 %	0,5
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,27 %	1,3	0,14 %	0,2
Investicinio projekto lengvata	(2,16 %)	(2,2)	(1,01 %)	(1,4)
Praėjusių metų koregavimai	-	-	0,43%	0,6
Kita	1,94 %	2,0	(0,14 %)	(0,2)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	17,79 %	18,1	14,79 %	20,6

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas buvo 16 proc. (2024 m. – 15 proc.), Lenkijos – 19 proc., Suomijos – 20 proc. Latvijos ir Estijos įmonės moka standartinį 22 proc. pelno mokestį nuo paskirstomojo pelno (2024 m. – 20 proc. Estijoje).

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)				
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	(0,1)	(0,1)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną				
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	(5,7)	-	-	(5,7)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	(12,8)	-	-	(12,8)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	1,6	-	1,6
Mokesčiai	2,9	(0,1)	-	2,8
2024 m. kovo 31 d., iš viso	(15,6)	1,5	(0,1)	(14,2)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)				
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	(0,5)	(0,5)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną				
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	4,0	-	-	4,0
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	3,0	-	-	3,0
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	6,9	-	6,9
Mokesčiai	(1,3)	(0,3)	-	(1,6)
2025 m. kovo 31 d., iš viso	5,7	6,6	(0,5)	11,8

Bendrą per 2025 m. 3 mėn. kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro -0,1 mln. Eur pelno mokesčio sąnaudų ir -1,5 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų (2024 m. 3 mėn. mokesčių sumą sudaro 0,2 mln. pelno mokesčio pajamų ir 2,6 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų).

11 Investicijos

2025 m. 3 mėn. investicijos siekė 146,5 mln. Eur ir buvo 63,0 mln. Eur (30,1 proc.) mažesnės nei 2024 m. 3 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė Žaliųjų pajėgumų segmentas.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (144,0 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (3,5 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnė informacija apie Investicijas pateikiama 2025 m. 3 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 3 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	30,5	30,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Kitas finansinis turtas	0,1	0,1
Likutinė vertė	35,6	35,2

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	30,1	32,0
Papildomos investicijos	0,4	0,6
Likutinė vertė kovo 31 d.	30,5	32,6

12.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Grupė yra investavusi į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų subjektų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, Grupės vadovybės nuomone, Grupė neturi galios kontroliuoti fondų veiklos ir neturi jų kontrolės.

2025 m. kovo 31 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 18,6 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 18,6 mln. Eur), investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 11,9 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 11,5 mln. Eur).

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (21 pastaba).

Tikroji fondų vertė priskiriama 3-iajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

13 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	180,6	204,6
Gautinos sumos už dujas	78,3	76,8
Kitos prekybos gautinos sumos	19,7	23,8
Iš viso	278,6	305,2
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(11,7)	(11,2)
Likutinė vertė	266,9	294,0

2025 m. kovo 31 ir 2024 m. kovo 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms palūkanos neskaiciuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 15–30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Grupė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Grupė nenustatė jokio reikšmingo finansavimo komponento. Atsiskaitymo sąlygos ir terminai tarp susijusių šalių yra nurodyti 20-oje pastaboje.

14 Nuosavas kapitalas

14.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinio kapitalo struktūra ir akcininkai:

Grupės akcininkai	2025 m. kovo 31 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	%	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	%
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
Iš viso	1 616,4		1 616,4	

2025 m. kovo 31 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

14.2 Dividendai

3 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	48,0	46,5

Iš viso Grupė per 2025 m. 3 mėn. išmokėjo 48,0 mln. Eur dividendų (per 2024 m. 3 mėn. – 46,5 mln. Eur).

14.3 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

Grupės pelną, tenkantį vienai akcijai, ir sumažintą pelną, tenkantį vienai akcijai, sudaro:

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas	83,9	118,7
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	83,9	118,7
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliųjų vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,16	1,64

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svartinį paprastųjų vardinių akcijų skaičių, kuris 2025 m. kovo 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2024 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 vnt.).

15 Finansavimas

15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	893,9	893,5
Gautos paskolos iš bankų	667,9	682,8
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	149,5	135,3
Nuomos įsipareigojimai	86,1	68,1
Ilgalaikė dalis, iš viso	1 797,4	1 779,7
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	54,4	51,9
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	13,5	9,2
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	3,5	-
Nuomos įsipareigojimai	7,6	6,0
Trumpalaikė dalis, iš viso	79,0	67,1
Iš viso	1 876,4	1 846,8

Paskolų, obligacijų ir numos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	79,0	67,1
Nuo 1 iki 2 metų	587,2	270,1
Nuo 2 iki 5 metų	480,3	772,9
Po 5 metų	729,9	736,7
Iš viso	1 876,4	1 846,8

Grupės paskolos ir nuomos įsipareigojimai denominuoti eurai ir Lenkijos zlotais, obligacijos – eurai.

15.2 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Grupės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka Grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į Grynosios skolos skaičiavimą. Vadovybė Grynosios skolos rodiklį šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
P pinigai ir pinigų ekvivalentai	(283,1)	(234,5)
Ilgalaikė dalis	1 797,4	1 779,7
Trumpalaikė dalis	79,0	67,1
Grynoji skola	1 593,3	1 612,3

15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2025 m. kovo 31 d. Grupė buvo sudariusi šešias kredito linijos sutartis su šešiais atskirais bankais, kurių bendra limito vertė siekė 570,0 mln. Eur. Panaudota šių sutarčių suma siekė 152,6 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 135.5 mln. Eur). Kredito linijos sutartys yra pagal pareikalavimą, t. y. bankas turi suteikti finansavimą pateikus prašymą.

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d. ¹
Kredito linijų sutartys	270,0	270,0
Banko sąskaitos perviršio sutartys	147,4	164,7
Paskolos sutartys	105,0	105,0
Nepanaudoti likučiai, iš viso	522,4	539,7
Pinigai bankų sąskaitose	259,8	212,1
Nedisponuojamos lėšos	23,3	22,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai, iš viso	283,1	234,5
Likvidumo rezervas, iš viso	805,5	774,2

¹ Dėl paskolos sutarties vidinio panaudojimo vertinimo pakeitimų, 2024 m. gruodžio 31 d. likučiai buvo pakoreguoti, įtraukiant papildomą 105,0 mln. EUR nepanaudotą paskolos sutarties likutį.

15.2.2 Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas		Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir	Trump	
					pinigų ekvivalentai	alaikiai indėliai	
Grynoji skola 2025 m. sausio 1 d.	1 711,6	61,1	68,1	6,0	(234,5)	-	1 612,3
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas)	-	-	-	-	(48,6)	-	(48,6)
Susigrąžintos paskolos	-	(13,2)	-	-	-	-	(13,2)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(2,7)	-	-	(2,7)
Sumokėtos palūkanos	-	(8,4)	-	(0,4)	-	-	(8,8)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	14,3	3,0	-	-	-	-	17,3
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	21,0	0,7	-	-	21,7
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	0,5	12,0	-	1,2	-	-	13,7
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	(0,1)	(0,1)	-	-	(0,2)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(16,8)	16,8	(3,0)	3,0	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	-	(0,1)	(0,1)	-	-	(0,2)
Valiutos kurso pokytis	1,7	-	-	0,2	-	-	2,0
Grynoji skola 2025 m. kovo 31 d.	1 711,3	71,3	86,1	7,7	(283,1)	-	1 593,2

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitams	Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2025 m. sausio 1 d.	18,3	7,0	0,8	89,6	0,7	12,6	129,0
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	4,8	0,1	-	63,0	-	5,2	73,1
Panaudota per laikotarpį	(0,2)	-	-	(0,3)	(0,7)	(4,5)	(5,7)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	0,3	-	-	-	0,2	0,5
Diskontavimo įtaka	-	0,1	-	0,6	-	0,1	0,8
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	(0,1)	(0,1)
Likutis 2025 m. kovo 31 d.	22,9	7,5	0,8	152,9	-	13,5	197,6
Ilgalaikiai	-	6,0	0,6	114,9	-	7,9	129,4
Trumpalaikiai	22,9	1,5	0,2	38,0	-	5,6	68,2

Viso atidėjinių pokytis per 2024 m. – 68,6 mln. Eur, iš kurio 67,9 mln. Eur buvo pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, 0,5 mln. Eur – Bendrųjų pajamų ataskaitoje ir 0,2 mln. Eur buvo kapitalizuota į ilgalaikį materialųjį turtą.

Didžiausia atidėjinių 2025 m. 3 mėn. pokyčio dalis, siekianti 49,8 mln. Eur, yra susijusi su tuo, kad reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Remiantis nutarimu, neplanuotas pelnas bus grąžintas Lietuvos vartotojams, sumažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį (daugiau skaitykite [čia](#)).

17 Išvestinės finansinės priemonės

- Grupės išvestinės finansinės priemonės, susijusias su elektros ir dujų prekėmis, sudaro:
- *sutartys, sudarytos tiesiogiai su kitomis šalimis įsigyjant tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. „over-the-counter“, OTC);*
 - *sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ rinką;*
 - *kitos sutartys.*

„Nasdaq“ sutarčių tikroji vertė sudengiama kasdien. Atitinkamai Finansinės padėties ataskaitoje finansinis turtas ar įsipareigojimai nėra pripažįstami. Tokių sandorių pelnas ar nuostoliai pripažįstami taip pat, kaip visos kitos išvestinės finansinės priemonės.

17.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	1,7	2,3
Kitas trumpalaikis turtas	8,6	2,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(0,1)	-
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(1,2)	(8,4)
Likutinė vertė	9,0	(3,2)

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	(3,2)	(5,8)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse pajamose“	-	0,7
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse sąnaudose“	-	(0,1)
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis „Kitose bendrosiose pajamose“	3,8	2,8
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	3,8	3,4
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	(2,2)	(1,3)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	1,6	2,1
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	8,4	(10,9)
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	(1,4)	(7,5)
<i>Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“</i>	<i>7,0</i>	<i>(18,4)</i>
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	3,6	8,8
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	9,0	(13,3)

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	0,9	(0,6)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	2,3	2,1
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	3,2	1,5
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš kitų bendrųjų pajamų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	(2,9)	12,8
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	(2,9)	12,8
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	0,3	14,9

18 Grupės struktūra

18.1 Grupės įmonių sąrašas

Grupės įmonių veiklos apžvalgą pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.8 Grupės įmonių rezultatai“ ir mūsų [interneto svetainėje](#).

18.2 Pokyčiai struktūroje

18.2.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

- 2025 m. Grupė įsigijo šias dukterines įmones, kurios vysto atsinaujinančių energijos išteklių projektus:
- 2025 m. vasario 11 d. Grupė įsigijo 50 proc. Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ akcijų, ir 50 proc. PÄRNU 2 ENERGIAPARK OÜ akcijų.
 - 2025 m. kovo 28 d. Grupė įsigijo 50 proc. Haljala 1 Energiapark OÜ akcijų.

18.3 Verslo jungimai

Verslo jungimui apskaityti Grupė taikė įsigijimo apskaitos metodą pagal 3-iojo TFAS nuostatas. Remiantis minėtu metodu, įsigijimo savikaina nustatoma kaip nurodyto turto, patirtų įsipareigojimų ir nuosavybės priemonių, išleistų mainais už įsigijamo verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitimo dieną.

Verslo jungimų metu Grupė atliko įvertinimą ir nustatė, jog skirtumas tarp verslo įsigijimo savikainos ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės nesusidarė.

Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ ir Haljala 1 Energiapark OÜ įsigijimas

2025 m. vasario 11 d. Grupė įsigijo 50 proc. įmonių Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ akcijų ir 2025 m. kovo 28 d. – 50 proc. įmonės Haljala 1 Energiapark OÜ akcijų iš juridinio asmens. 2025 m. kovo 31 d. 50 proc. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Kadangi, remiantis akcininkų sutartimi, Grupė turi galimybę bet kada įsigyti (pasirinkimo pirkti sandoris) visas likusias akcijas (50 proc.), Grupės vadovybė nustatė, kad Grupė kontroliuoja Vāike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ ir Haljala 1 Energiapark OÜ. Visos trys įmonės įregistruotos 2024 m. lapkričio 27 d. Visas perleistas atlygis sudarė 150 Eur, kurie sumokėti banko pavedimu. Neapibrėžtasis atlygis nebuvo identifikuotas. Įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrosios vertės nėra reikšmingos, todėl atskleidimas nėra pateikiamas.

18.3.1 Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą

Neapibrėžtas atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą Finansinės padėties ataskaitoje pateikiamas taip:

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą	4,8	33,7	4,7	33,4

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2025 m. kovo 31 d. teisminiai ginčai:

Teisminis ginčas	Ar yra reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. gruodžio 31 d.?	Ar Grupė ar Grupės įmonė yra proceso dalyvė kaip atsakovas ar ieškovas?	Ar atidėjiny pripažintas Finansinės padėties ataskaitoje?
Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios	Ne	-	Ne
Europos Komisijos tyrimas dėl valstybės pagalbos pagal strateginio rezervo priemonę	Ne	-	Ne
Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė	Taip	Ieškovas	Ne

Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2025 m. vasario 13 d. Kauno apygardos teismas, išnagrinėjęs bylą apeliacine tvarka, nusprendė panaikinti 2024 m. birželio 13 d. Vilniaus miesto apylinkės teismo sprendimą ir 2024 m. birželio 25 d. papildomą sprendimą ir perduoti bylą pirmosios instancijos teismui nagrinėti iš naujo. Pirmosios instancijos teismo posėdis dėl perduotos bylos numatytas 2025 m. balandžio 29 d.

Informacija apie įvykius po ataskaitinio laikotarpio pateikta 22 pastaboje.

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2025 m. kovas 31 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. kovas 31 d.	Pardavimai 2025 m. 3 mėn.	Pirkimai 2025 m. 3 mėn.
LITGRID AB	69,3	4,8	124,6	59,9
AB „Amber Grid“	4,1	1,8	2,7	3,6
BALTPool UAB	1,4	-	2,3	-
UAB GET Baltic	9,0	0,6	16,6	53,4
Kitos susijusios šalys	1,8	3,3	6,1	6,9
Iš viso	85,6	10,5	152,3	123,8

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 3 mėn.	Pirkimai 2024 m. 3 mėn.
LITGRID AB	31,3	29,9	39,0	80,8
AB „Amber Grid“	7,9	4,3	10,2	9,3
BALTPool UAB	0,4	-	2,7	0,1
UAB GET Baltic	13,1	0,7	1,5	15,5
Kitos susijusios šalys	1,7	5,2	6,7	4,1
Iš viso	54,4	40,1	60,1	109,8

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,5	0,4
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,4	0,3
Ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	12	11

2025 m. 3 mėn. ir 2024 m. 3 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

21 Finansinių priemonių tikrosios vertės

21.1 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė buvo skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2025 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,30 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės išleistų obligacijų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su išleistomis obligacijomis susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2025 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,30 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės gautų paskolų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2025 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,30 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2024 m. gruodžio 31 d. – 3,55 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės nustatymas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

21.2 Finansinių priemonių tikrosios vertės hierarchijos lygiai

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2025 m. kovo 31 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	10,3	-	10,3	-	10,3
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	30,5	-	-	30,5	30,5
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	1,4	-	1,4	-	1,4
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		38,4	-	-	38,4	38,4
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		64,4	-	-	64,8	64,8
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	907,4	-	873,1	-	873,1
Gautos paskolos		875,3	-	859,1	-	859,1

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2024 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutin ė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	5,2	-	5,2	-	5,2
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	30,1	-	-	30,1	30,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	8,4	-	8,4	-	8,4
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		38,1	-	-	38,1	38,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		64,8	-	-	64,6	64,6
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	902,6	-	859,6	-	859,6
Gautos paskolos		870,1	-	837,2	-	837,2

22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

22.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2025 m. balandžio 17 d. Grupė įsigijo 50 proc. Haapsalu 1 Energiapark OÜ akcijų.

22.2 Dėl AB „Ignitis gamyba“ teikiamų naujų paslaugų reguliavimo

Reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą. Nutarimas taikomas Kruonio HAE ir Kauno HE teikiamoms naujoms rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR), kurio rinka pradėjo veikti šiemet, ir Elektrėnų komplekso teikiamai izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. Naujai įtvirtintas mechanizmas užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį.

22.3 Ginčas su UAB Pamaro jėgainių energija

2025 m. balandžio 30 d. UAB Pamaro jėgainių energija kreipėsi į teisumą su ieškiniu UAB „Ignitis“ prašydama priteisti sutarties nutraukimo baudą (10,0 mln. Eur), 0,4 mln. Eur palūkanų, 11,40 proc. dydžio procesines palūkanas ir bylinėjimosi išlaidų atlyginimą. Visa ieškinio suma - 10,4 mln. Eur.

Reikalavimas grindžiamas tuo, kad UAB „Ignitis“ nutraukus tarp šalių sudarytą Elektros energijos pirkimo iš atsinaujinančių energijos išteklių gamintojo sutartį, UAB „Ignitis“ privalo mokėti baudą, apskaičiuotą pagal sutartyje numatytą formulę. Byloje šalys nesutaria dėl baudos apskaičiavimo formulės taikymo. UAB „Ignitis“ pozicija, kad UAB Pamaro jėgainių energija neteislingai taiko formulę apskaičiuodama baudą. Pagal UAB „Ignitis“ skaičiavimus bauda būtų prilyginama 0 Eur.

Kitų reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	75
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	76
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	77
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	78
7.5 Pastabos	79

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	1,2	0,9
Dividendų pajamos		30,0	30,0
Pajamos, iš viso		31,2	30,9
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(1,5)	(1,2)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(0,8)	(0,6)
Kitos sąnaudos		(2,8)	(1,9)
Sąnaudos, iš viso		(5,1)	(3,7)
Veiklos pelnas		26,1	27,2
Finansinės pajamos	7	20,3	17,1
Finansinės sąnaudos	7	(10,0)	(9,3)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		10,3	7,8
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		36,4	35,0
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(1,5)	(1,5)
Grynasis pelnas už laikotarpį		34,9	33,5
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		34,9	33,5

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2025 m. kovo 31 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. kovo 31 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,6	1,6	1,7
Ilgalaikis materialusis turtas		-	-	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		18,8	16,9	17,2
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 407,4	1 407,4	1 536,8
Ilgalaikės gautinos sumos		1 920,6	1 880,3	1 679,8
Kitas finansinis turtas		30,4	30,1	32,6
Atidėtojo mokesčio turtas		0,5	0,9	-
Ilgalaikis turtas		3 379,4	3 337,3	3 268,3
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,3	0,3	0,2
Prekybos gautinos sumos	5	0,5	0,7	0,6
Kitos gautinos sumos		30,0	-	221,9
Kitas finansinis turtas		-	-	2,5
Kitas trumpalaikis turtas		3,5	3,5	3,6
Kitos gautinos sumos		335,4	386,1	-
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		3,4	1,2	111,5
Trumpalaikis turtas		373,1	391,8	340,3
Turtas, iš viso		3 752,5	3 729,1	3 608,6
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		129,0	117,8	117,8
Nepaskirstytasis pelnas		471,3	495,6	353,8
Nuosavas kapitalas		2 216,7	2 229,8	2 088,0
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos		1 289,8	1 283,3	1 154,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		16,3	14,8	15,3
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		1,2	1,2	-
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		-	-	3,2
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 307,3	1 299,3	1 172,6
Paskolos		165,5	184,7	145,6
Nuomos įsipareigojimai		3,0	2,6	2,4
Prekybos mokėtinos sumos		1,5	2,1	1,1
Mokėtinas pelno mokestis		1,9	0,8	4,3
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		56,6	9,8	194,6
Trumpalaikiai įsipareigojimai		228,5	200,0	348,0
Įsipareigojimai, iš viso		1 535,8	1 499,3	1 520,6
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		3 752,5	3 729,1	3 308,6

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mIn. Eur	Pastaba	Išstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	104,7	37,7	342,2	2 101,0
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	33,5	33,5
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	33,5	33,5
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	13,1	-	(13,1)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	(37,7)	37,7	-
Dividendai	6	-	-	-	(46,5)	(46,5)
Likutis 2024 m. kovo 31 d.		1 616,4	117,8	-	353,8	2 088,0
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	117,8	-	495,6	2 229,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	34,9	223,3
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	34,9	34,9
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,2	-	(11,2)	-
Dividendai	6	-	-	-	(48,0)	(48,0)
Likutis 2025 m. kovo 31 d.		1 616,4	129,0	-	471,3	2 216,7

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		34,9	33,5
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		0,8	0,6
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		1,5	1,5
Palūkanų pajamos	7	(20,3)	(17,1)
Palūkanų sąnaudos	7	9,4	8,5
Dividendų pajamos		(30,0)	(30,0)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		0,6	0,8
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		0,2	108,7
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(5,2)	(1,4)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		-	0,4
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(8,1)	104,7
Suteiktos paskolos		(42,3)	(123,5)
Susigrąžintos paskolos		110,2	163,2
Investicijos į dukterines įmones		-	(8,6)
Gautos palūkanos		6,5	6,2
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(0,3)	0,6
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		74,1	36,7
Sugrąžintos paskolos		(75,1)	(28,5)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis		17,3	0,2
Nuomos mokėjimai		(0,7)	(0,6)
Sumokėtos palūkanos		(5,3)	(4,2)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(63,8)	(33,1)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		2,2	108,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		1,2	3,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		3,4	111,5

7.5 Pastabos

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – patronuojančioji bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. Patronuojančiosios bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. 2008 m. rugpjūčio 28 d. patronuojančioji bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ Registrų centras. Patronuojančiosios bendrovės kodas 301844044. Patronuojančioji bendrovė įsteigta neribotam laikui.

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių (8 pastaba) ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai kontroliuojamos įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus privatiems ir verslo klientams.

Patronuojančioji bendrovė analizuoja Grupės veiklą, reprezentuoja Grupę, įgyvendina akcininko teises ir pareigas, nustato veiklos gaires ir taisykles bei koordinuoja veiklą finansų, teisės, strategijos ir plėtros, žmogiškųjų išteklių, rizikos valdymo, audito, technologijų, komunikacijos ir kitose srityse.

Patronuojančioji bendrovė siekia užtikrinti efektyvią Grupės veiklą, Nacionalinėje energetikos strategijoje ir kituose teisės aktuose numatytų ir su Grupės veikla susijusių tikslų įgyvendinimą bei socialiai atsakingą ilgalaikės vertės didinimą.

Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patronuojančiosios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąją TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikraja verte.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurai ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija.

3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant patronuojančiosios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2025 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms. Patronuojančioji bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	1,2	0,9
Iš viso	1,2	0,9

Patronuojančiosios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2025 m. 3 mėn. ir 2024 m. 3 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patronuojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patronuojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patronuojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,5	0,7

6 Dividendai

Patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	48,0	46,5

48,0 mln. Eur dividendų už 2024 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. kovo 26 d., ir 46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. kovo 27 d.

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Finansinės pajamos		
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	20,3	17,1
Finansinės pajamos, iš viso	20,3	17,1
Finansinės sąnaudos		
Palūkanų sąnaudos	9,3	8,5
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,7	0,8
Finansinės sąnaudos, iš viso	10,0	9,3
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	10,3	7,8

Patronuojančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms. Patronuojančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų.

8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patronuojančiosios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2025 m. kovo 31 d.:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimai	Likutinė vertė	Patronuojančiosios bendrovės valdoma nuosavybės dalis, %	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, %
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	12,9	-	12,9	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	1,5	-	1,5	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
	1 407,4	-	1 407,4		

9 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

9.1 Suteiktos garantijos

2025 m. kovo 31 d. patronuojančioji bendrovė neturėjo suteiktų garantijų, susijusių su dukterinių įmonių gautomis paskolomis. Patronuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2025 m. kovo 31 d. ¹	2024 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai	61,1	61,1	81,1
Kitos įmonės	724,0	10,8	31,4
Iš viso	785,1	71,9	112,5

¹ Suma, kurią patronuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

10 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiamas patronuojančiosios bendrovės sandorių su susijusiomis šalimis likutis per laikotarpį ir laikotarpio pabaigoje:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2024 m. gruodžio 31d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 12 mėn.	Pirkimai 2024 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2025 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	0,6	2,259.9	2,1	1,2	2,0	20,3
Iš viso	0,6	2,259.9	2,1	1,2	2,0	20,3

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2024 m. gruodžio 31d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 3 mėn.	Pirkimai 2024 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2024 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	0,7	2 266,2	2,7	0,9	1,3	15,8
Iš viso	0,7	2 266,2	2,7	0,9	1,3	15,8

Patronuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2025 m. 3 mėn., sudarė 30 mln. Eur (per 2024 m. 3 mėn. – 30 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

10.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,5	0,4
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	0,4	0,3
Kitos ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	11

2025 m. 3 mėn. ir 2024 m. 3 mėn. laikotarpiais valdyba (įskaitant vadovą) ir stebėtojų taryba buvo priskiriami patronuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

11 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

Kitų reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2025 m. gegužės 14 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ finansų vadovas Jonas Rimavičius bei UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikiantys pagal 2024 m. rugsėjo 30 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0051, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, trijų mėnesių

laikotarpio, pasibaigusio 2025 m. kovo 31 d., AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą taikyti 34-ąją tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ konsoliduotą ir patronuojančiosios bendrovės turta,

įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius, pinigų srautus, ir kad tarpinėje vadovybės ataskaitoje yra nurodyta teisinga verslo plėtros ir veiklos apžvalga bei AB „Ignitis grupė“ ir jos įmonių būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės
finansų vadovas

Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal Sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0051
(pasirašytą 2024 m. rugsėjo 30 d.)

AB „Ignitis grupė“
Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva

+370 5 278 2222
grupe@ignitis.lt

www.ignitisgrupe.lt

Įmonės kodas 3018440
PVM mokėtojo kodas LT100004278519

AB „Ignitis grupė”

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Įmonės kodas 301844044
+370 5 278 2222
grupe@ignitis.lt
www.ignitisgrupe.lt

Ryšiai su investuotojais
ir@ignitis.lt

Tvarumas
sustainability@ignitis.lt

Komunikacija
media@ignitis.lt

Skelbimo data
2025 m. gegužės 14 d.