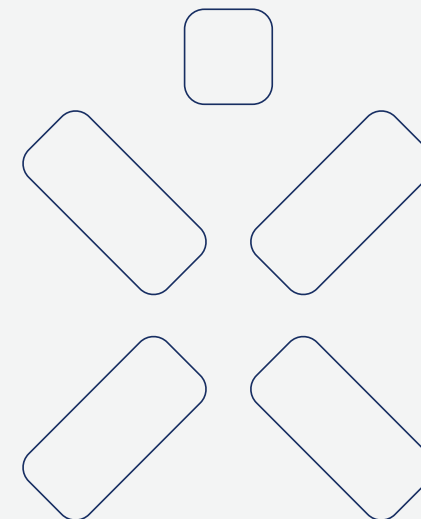




2025 m. 9 mėn.
tarpinis pranešimas

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	8
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Informacija investuotojams	14
2. Verslo apžvalga	16
2.1 Verslo modelis ir strategija	17
2.2 Investicijų programa	18
2.3 Verslo aplinka	22
3. Rezultatai	24
3.1 9 mėn. rezultatai	25
3.2 III ketv. rezultatai	37
3.3 Ketvirčių suvestinė	39
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	41

4. Valdymas	50
4.1 Valdysenos pokyčiai	51
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	57
5. Papildoma informacija	58
5.1 Kita teisinė informacija	59
5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	61
5.3 Teisinė pastaba	62
5.4 Terminai ir trumpiniai	63

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	65
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	66
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	67
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	68
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	69
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	70
6.6 Pastabos	71
7. Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	83
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	84
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	85
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	86
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	87
7.5 Pastabos	88
8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	91

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Informacija investuotojams	14



1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Finansiniai rezultatai

- Koreguotas EBITDA: 405,1 mln. Eur (+2,0 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.); Žaliųjų pajėgumų rezultatai sudarė 53,2 proc. Koreguoto EBITDA.
- Investicijos: 529,9 mln., iš kurių 51,3 proc. buvo skirta Tinklų, o 41,4 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui.
- Dividendai: 0,683 Eur už akciją už 2025 m. I pusm. (iš viso – 49,4 mln. Eur).
- Kredito reitingas: S&P patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.
- Prognozė: atnaujinta 2025 m. Koreguoto EBITDA prognozė į 510–540 mln. Eur (buvo 500–540 mln. Eur) ir Investicijų prognozė į 700–800 mln. Eur (buvo 700–900 mln. Eur).

Verslo plėtra

Žalieji pajėgumai: Veikiančius pajėgumus padidinome iki 2,1 GW (nuo 1,4 GW), Užtikrintus pajėgumus – iki 3,4 GW (nuo 3,1 GW).

Svarbiausi pasiekimai:

- pasiekėme Kelmės VP (313,7 MW) Lietuvoje komercinės veiklos pradžią;
- pasiekėme Silezijos VP II (136,8 MW) Lenkijoje komercinės veiklos pradžią;
- pasiekėme Varmės SP (94 MW) Latvijoje komercinės veiklos pradžią;
- pasiekėme Stelpės SP I (72,5 MW) Latvijoje komercinės veiklos pradžią;
- pasiekėme Stelpės SP II (72,5 MW) Latvijoje komercinės veiklos pradžią;
- pasiekėme Lenkijos saulės elektrinių portfelio (24 MW) Lenkijoje komercinės veiklos pradžią;

- priėmėme Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147,4 MW), Kruonio (99,2 MW) ir Mažeikių (45,1 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Tinklai: 10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane numatytos 3,5 mlrd. Eur (+40 proc.) Investicijos; 2026 m. nustatyti RAB – 1,9 mlrd. Eur (+0,1 mlrd. Eur), WACC (svertinis vidurkis) – 5,74 proc. (-0,05 p. p.) ir papildoma tarifo dedamoji – 51,8 mln. Eur (+38,1 proc.); įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius – 1,24 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: pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartį su Lietuvos perdavimo sistemos operatoriumi („Litgrid“) dėl iki 160 GWh elektros tiekimo per metus nuo 2026 m. sausio mėn., taikant fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą; pasirašėme iki 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį elektromobilių įkrovimo infrastruktūros Baltijos šalyse plėtrai; įrengtos elektromobilių įkrovimo prieigos – 1 558 (+467 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

- Žaliosios gamybos dalis: 66,0 proc. (-17,6 p. p., palyginti su 2024 m. 9 mėn.).
- Bendras ŠESD emisijų kiekis: 3,48 mln. t CO₂ ekv. (+22,5 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.).
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas (1 ir 2 apimčių): 223 g CO₂ ekv./kWh (+9,3 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.).
- Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota; darbuotojų TRIR – 0,97 (-0,21, palyginti su 2024 m. 9 mėn.), o rangovų TRIR – 0,71 (+0,34, palyginti su 2024 m. 9 mėn.).
- Bendros darbuotojų patirties indeksas: 66,8 (-0,2, palyginti su 2024 m. 9 mėn.).
- 28,0 proc. aukščiausio lygio vadovų pozicijų užėmė moterys (+3,7 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.).



Darius Maikštėnas
„Ignitis grupės“ vadovas ir valdybos pirmininkas

Stiprūs rezultatai ir verslo plano įgyvendinimas, pažymėtas +0,7 GW veikiančių žaliųjų pajėgumų. Atnaujintos 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozės

Finansiniai rezultatai

Mūsų 2025 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 405,1 mln. Eur ir padidėjo 8,1 mln. Eur (+2,0 proc.), palyginti su 2024 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė geresni mūsų dviejų didžiausių segmentų – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – rezultatai.

Prie Koreguoto EBITDA augimo svariai prisidėjo Žaliųjų pajėgumų segmente pasiekta naujų pajėgumų veiklos pradžia ir teikiamos naujos paslaugos.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo daugiausia dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos Investicijos į skirstymo tinklą, ir reguliuotojo nustatyto didesnio WACC.

Mažesni Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai lėmė sumažėjusi bendrojo pelno marža dėl mažesnių realizuotų elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė pagamintas didesnis elektros energijos kiekis ir teikiamos naujos paslaugos.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA mažėjo tiek gamtinių dujų tiekimo, tiek elektros energijos veiklose. Mažesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai lėmė mažiau palankios maržos nei 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, o elektros energijos veiklos rezultatas sumažėjo dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu mūsų Investicijos

siekė 529,9 mln. Eur (-9,2 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.). Toliau daug investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 51,3 proc. visų Investicijų nukreipėme į Tinklų segmentą, o 41,4 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą, daugiausia – naujus saulės parkų, sausumos vėjo parkų ir Kruonio HAE plėtos projektus. Keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią, bendros Investicijos, palyginti su 2024 m. 9 mėn., sumažėjo.

Žvelgiant į balanso rodiklius, mūsų finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs nepaisant 10,6 proc. išaugusios Grynosios skolos (2025 m. rugsėjo 30 d. – 1 782,7 mln. Eur, 2024 m. gruodžio 31 d. – 1 612,3 mln. Eur). Augimą lėmė neigiami FCF ir išmokėti dividendai. FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis sumažėjo 6,3 p. p. iki 23,4 proc. (2024 m. gruodžio 31 d. – 29,7 proc.). Mūsų tvirtą finansinę padėtį taip pat patvirtino tarptautinė kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“, atlikusi kasmetinį vertinimą ir palikusi galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.

Taip pat, 2025 m. rugsėjo 10 d. vykęs visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą išmokėti dividendus už 2025 m. I pusr. (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2025 m. spalio mėn.

Galiausiai, atsižvelgdami į stiprius 2025 m. 9 mėn. rezultatus, siauriname 2025 m. Koreguoto EBITDA prognozės rėžį į 510–540 mln. Eur (buvo 500–540 mln. Eur). Taip pat, atnaujiname Investicijų prognozę į 700–800 mln.

Eur (buvo 700–900 mln. Eur).

Verslo plėtra

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu padarėme reikšmingą pažangą. Šeši projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią, todėl savo Veikiančius pajėgumus padidinome 0,7 GW – nuo 1,4 GW iki 2,1 GW. Vertinant pagal technologiją, įrengėme 450,5 MW sausumos vėjo ir 263,0 MW saulės pajėgumų. Vertinant pagal šalį, 313,7 MW pajėgumų įrengėme Lietuvoje, 239,0 MW – Latvijoje ir 160,8 MW – Lenkijoje. Tarp užbaigtų projektų: Kelmės VP (313,7 MW) – didžiausias vėjo parkas Baltijos šalyse, Silezijos VP II (136,8 MW) – vienas didžiausių sausumos vėjo parkų Lenkijoje, ir didžiausias saulės parkų klasteris Latvijoje, kurį sudaro Varmės SP (94 MW), Stelpės SP I (72,5 MW) ir Stelpės SP II (72,5 MW).

Be to, 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu, Užtikrintų pajėgumų portfelį padidinome 0,3 GW – nuo 3,1 GW iki 3,4 GW. Tai lėmė priimti Galutiniai investiciniai sprendimai dėl Kelmės (147,4 MW), Kruonio (99,2 MW) ir Mažeikių (45,1 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Žvelgiant detaliau į Kelmės VP (313,7 MW) Lietuvoje, vėjo parkas komercinės veiklos pradžią pasiekė birželio mėn. Jį sudaro 44 modernios „Nordex“ N163/6.X elektrinės, kurių kiekvienos įrengtoji galia siekia 7,13 MW, o aukštis – iki 240 metrų. Tai – galingiausios iki šiol Lietuvoje pastatytos vėjo elektrinės. Šis elektrinių modelis buvo parinktas atsižvelgiant į jo didelį gamybos efektyvumą ir tinkamumą



Tikimės, kad 2025 m. Koreguotas EBITDA sieks 510–540 mln. Eur, Investicijos – 700–800 mln. Eur.

vietos sąlygoms. Tikimės, kad vėjo parkas galės elektros energiją aprūpinti 250 tūkst. Lietuvos namų ūkių. Bendros investicijos į 313,7 MW Kelmės vėjo parką sieks apie 550 mln. Eur. Po ataskaitinio laikotarpio užsitikrinome 318 mln. Eur finansavimą šiam projektui. Skolintojų sindikatą sudaro tiek investiciniai, tiek komerciniai bankai: Europos investicijų bankas, „Swedbank“, Europos rekonstrukcijos ir plėtros bankas ir Šiaurės investicijų bankas. Tai yra didžiausias mūsų kada nors sudarytas skolos finansavimo sandoris, kuris yra reikšmingas ne tik Grupei, bet ir Lietuvos energetikos sektoriaus ateičiai.

Silezijos VP II (136,8 MW) komercinės veiklos pradžią pasiekė rugpjūčio mėn. Jį sudaro 38 „Nordex“ N117/3600 elektrinės. Vėjo parkas turėtų patenkinti 177 tūkst. namų ūkių elektros energijos poreikį. Investicijos į vėjo parką iš viso turėtų siekti iki 240 mln. Eur.

Galiausiai, didžiausią saulės parkų klasterį Latvijoje sudarantys Varmės SP (94 MW), Stelpės SP I (72,5 MW) ir Stelpės SP II (72,5 MW) komercinės veiklos pradžią pasiekė atitinkamai liepos, rugpjūčio ir rugsėjo mėn. Varmės SP (94 MW) projektas įgyvendinamas vakarinėje Latvijos dalyje, Kuldygos savivaldybėje. Šis saulės parkas yra išsidėstęs 110 hektarų plote bei sudarytas iš 156 tūkst. saulės modulių, kurių pakaks elektros energiją aprūpinti daugiau kaip 40 tūkst. namų ūkių. Investicijos į saulės parką siekia 66 mln. Eur. Stelpės SP I (72,5 MW) ir Stelpės SP II (72,5 MW) projektai įgyvendinami pietinėje Latvijos dalyje, Bauskės savivaldybėje. Kiekvienas jų yra išsidėstęs 85 hektarų plote bei sudarytas iš 121 tūkst. saulės modulių. Tikimės, kad abu saulės parkai galės elektros energiją aprūpinti daugiau kaip 70 tūkst. namų ūkių. Investicijos į saulės parkus iš viso siekia iki 104 mln. Eur.

Statomų Žaliųjų pajėgumų projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų

pokyčių nuo 2025 m. II ketv.

Žvelgiant į jūrinio vėjo projektų vystymo statusą, įsigiję 49 proc. akcijų iš „Ocean Winds“, perėmėme visą 700 MW jūrinio vėjo parko projekto Curonian Nord Lietuvoje kontrolę. Šis pokytis tolimesniam Curonian Nord projekto įgyvendinimui įtakos neturės. „Ignitis Renewables“ projekto darbus tęsia savarankiškai ir turi visus tam būtinus vadybinius bei finansinius pajėgumus atlikti paruošiamuosius darbus ir būtinas investicijas, siekiant gauti statybos leidimą 2027 m. Be to, stebėtojų tarybos darbo grupė užbaigė „Curonian Nord“ projekto vystymo vertinimą. Pasitelkti nepriklausomi ekspertai iš „Wood Mackenzie“ patvirtino, kad projektas yra vystomas tinkamai, laikantis geriausios sektoriaus praktikos. Galiausiai, pateikėme pasiūlymą 700 MW jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkursui su valstybės parama. Nepaisant to, dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus (turėjo dalyvauti mažiausiai du dalyviai), konkursas neįvyko.

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, pasiekėme išsiskeltą tikslą iki 2026 m. įdiegti daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių (bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius – 1,24 mln.) ir sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių programą.

Po ataskaitinio laikotarpio reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimus, kuriais nustatė: 2026 m. RAB – 1,9 mlrd. Eur (+0,1 mlrd. Eur), WACC (svertinis vidurkis) – 5,74 proc. (-0,05 p. p.) ir papildoma tarifo dedamoji – 51,8 mln. Eur (+38,1 proc.).

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 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 pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartį su Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatoriumi „Litgrid“. Remiantis šia sutartimi, nuo 2026 m. sausio mėn. „Litgrid“ kasmet nupirks iki 160 GWh elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, už fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą. Elektros prekybos sutartis įsigalios 2026 m. sausio mėn. Be to, pasirašėme iki 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį elektromobilių įkrovimo infrastruktūros Baltijos šalyse plėtrai. Projektas finansuojamas Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) lėšomis. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo. Galiausiai, sėkmingai tęsėme elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 1 558 elektromobilių įkrovimo prieigas (+467 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu toliau vykdėme pasižadėjimą kurti atsparią ir atsakingą organizaciją. Laikėmės aukščiausių ASV standartų ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Mūsų Žaliosios gamybos dalis sudarė 66,0 proc. ir, palyginti su 2024 m. 9 mėn., sumažėjo 17,6 p. p. dėl atitinkamai išaugusios elektros

energijos gamybos Elektrėnų komplekse (Rezerviniai pajėgumai). Išaugusi gamyba susijusi su teikiamomis naujomis paslaugomis.

Elektrėnų komplekse teikiamos naujos paslaugos prisidėjo prie 92,1 proc. didesnių 1 apimties emisijų nei 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu. 2 apimties emisijos išliko santykinai panašiam lygįje (-0,9 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.), o 3 apimties emisijos padidėjo 14,4 proc. (palyginti su 2024 m. 9 mėn.) dėl išaugusių elektros energijos pardavimų, ypač Lenkijoje, kur emisijų faktorių vertės yra aukštos. Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 3,48 mln. t CO₂ ekv. (+22,5 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.).

Išaugusi elektros energijos gamyba Elektrėnų komplekse naudojant gamtines dujas lėmė 9,3 proc. didesnį nei 2024 m. 9 mėn. anglies dioksido išmetimo intensyvumo rodiklį (1 ir 2 apimties emisijos).

Mūsų pagrindinis prioritetas išlieka darbuotojų ir rangovų ugdymas bei prevencija darbo saugos ir sveikatos klausimais. Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Mūsų darbuotojų bendras registruojamų sužeidimų rodiklis (TRIR) siekė 0,97, o rangovų TRIR – 0,71. Abu rodikliai buvo daug geresni nei planuota.

Aukštas darbuotojų pasitenkinimo rodiklis (66,8) rodo mūsų gebėjimą sėkmingai taikyti ir palaikyti holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę ir bendrą darbuotojų patirtį.

Stiprūs strateginiai ir veiklos rezultatai atspindi mūsų siekį sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms. Toliau didelį dėmesį skiriame ilgalaikiam tvarumui užtikrinimui ir vertės kūrimui tiek akcininkams, tiek visuomenei.

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. atsistatdyti iš įmonės vadovo pareigų.

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 krovinių 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.).

Valdymas:

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

Verslo aplinka:

- 2025 m. vasario 9 d. Baltijos šalių elektros tinklai buvo sėkmingai sinchronizuoti 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

Finansai:

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

Valdymas:

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

Balandis

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 laimėjome Lenkijos galios mechanizmų aukcioną.

Žalieji pajėgumai ir Rezerviniai pajėgumai:

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

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 plėsti energetikos projektų finansavimo galimybes. ILTE atsinaujinančių energijos išteklių projektams įvairiuose sektoriuose finansuoti yra numaciusi daugiau nei 900 mln. Eur.

Gegužė

Strategija:

- Paskelbėme 2025–2028 m. strateginį planą.

Žalieji pajėgumai:

- Varmės SP (94 MW) patiekė pirmą elektros energiją į tinklą Latvijoje.

Finansai:

- Sudarėme 77,5 mln. Eur finansavimo sutartį su „Swedbank“. Gautas lėšos bus skirtos Varmės SP, Stelpės SP I ir Stelpės SP II, kurių bendra galia – 239 MW.

Valdymas:

- 2025 m. balandžio 14 d. gavome Daugumos akcininko raštą kartu su atnaujintu Atlygio valstybės valdomų įmonių ir savivaldybių valdomų įmonių kolegialių organų nariams mokėjimo tvarkos aprašu. Rašte pateikti pasiūlymai padidinti stebėtojų tarybos narių skaičių (nuo 7 iki 9), iš jos narių sudaryti stebėtojų tarybos komitetus, dedamomis pastangomis užtikrinti, kad bent 1/3 stebėtojų tarybos narių tęstų darbą naujai kadencijai išrinktame organe, ir atnaujinti Atlygio politiką. Atsižvelgiant į tai gegužės 7 d. įvykęs visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimus patvirtinti naują įstatų redakciją ir atnaujintą Atlygio politiką.

Birželis

Žalieji pajėgumai:

- Kelmės VP II (199,6 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Priėmėme Galutinius investicinius sprendimus dėl Kelmės (147,4 MW), Kruonio (99,2 MW) ir Mažeikių (45,1 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Sprendimai klientams:

- Pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartį su Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatore „Litgrid“. Remiantis šia sutartimi, nuo 2026 m. sausio mėn. „Litgrid“ kasmet nupirks iki 160 GWh elektros energijos, pagamintos naudojant atsinaujinančius energijos išteklius, už fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą.
- „Ignitis ON“ pasirašė iki 3,8 mln. Eur dotacijos sutartį plėtoti elektromobilių įkrovimo infrastruktūrą Baltijos šalyse. Projektas finansuojamas Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) lėšomis. Galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo.

Tvarumas:

- Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. *Science Based Targets initiative*, toliau – SBTi) patvirtino mūsų trumpalaikius ir ilgalaikius šiltnamio efektą sukeliančių dujų mažinimo tikslus. Mūsų tikslai atitinka SBTi 1,5 °C scenarijų, o mūsų ambicija pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2050 m. ar anksčiau – klimato kaitos švelninimo scenarijus.

Finansai:

- Sudarėme 60 mln. Eur finansavimo sutartį su Europos Rekonstrukcijos ir Plėtros Banku (ERPB) dėl iki 600 greito elektromobilių įkrovimo stotelių įrengimo visose Baltijos šalyse iki 2027 metų pabaigos.

Valdymas:

- Esame pirmasis Baltijos šalių emitentas, antrą kartą pripažintas už ryšių su investuotojais valdymo kokybę „IR Impact Awards Europe“ apdovanojimuose.

Verslo aplinka:

- Reaguodamos į didėjančias geopolitines grėsmes ir energetikos sektoriaus saugos regione užtikrinimo svarbą, Lietuva, Latvija, Estija ir Lenkija pasirašė Memorandumą dėl energetinės infrastruktūros Baltijos jūroje apsaugos ir atsparumo didinimo, ypatingą dėmesį skiriant jūroje esantiems objektams (nuoroda anglų k.).

Liepa

Žalieji pajėgumai:

- Varmės SP (94 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Valdymas:

- Daugumos akcininkas paskelbė šešių nepriklausomų stebėtojų tarybos narių atranką naujai kadencijai, o 2025 m. rugpjūčio 1 d. pranešė, jog taip pat pradėjo trijų valstybės tarnautojų atrankos procedūras.
- Naujuoju UAB „Ignitis renewables“ (Žalieji pajėgumai) vadovu paskirtas Frank Oomen.

Verslo aplinka:

- Esame įsipareigoję remti bendruomenės, gyvenančias netoli mūsų atsinaujinančios energetikos projektų, todėl 2025 m. planuojame teikti savanorišką finansinę paramą ir vietinėms iniciatyvoms Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje skirti 1 mln. Eur.

Rugpjūtis



Žalieji pajėgumai:

- Stelpės SP I (72,5 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Silezijos VP II (136,8 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Kelmės (147,4 MW) ir Kruonio (99,2 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektams skirta 12,6 mln. Eur valstybės parama.

Rezerviniai pajėgumai:

- Pradėtas Elektrėnų komplekso 7 bloko kapitalinis remontas, apimantis turbinos ir transformatoriaus išmontavimą ir atnaujinimą. Kapitalinis remontas turėtų būti užbaigtas 2026 m. viduryje.

Rugsėjis



Žalieji pajėgumai:

- Stelpės SP II (72,5 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Lenkijos saulės elektrinių portfelis (24 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Vykdydama įprastas priežiūros funkcijas, stebėtojų taryba taip pat atliko nepriklausomą „Curonian Nord“ projekto vystymo vertinimą. Stebėtojų taryba pasitelkė nepriklausomus ekspertus „Wood Mackenzie“ įvertinti projekto įgyvendinimo grafiką, investicijų prielaidas ir rizikos valdymo praktikas, lyginant jas su pasauliniais ir Europos jūrinio vėjo projektais. Vertinime nurodoma, kad projekto komandos įdiegtas kelių projekto įgyvendinimo grafikų scenarijų vertinimas yra pagrįstas ir atitinka sektoriaus praktiką, kad iki šiol atliktos investicijos yra pagrįstos, o jų lygis yra ne didesnis nei palyginamų projektų, bei kad Grupėje įdiegta stipri, rinkos praktiką atitinkanti rizikos valdymo sistema.

Tinklai:

- Pasiekėme išsikeltą tikslą iki 2026 m. įdiegti daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių (bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius – 1,24 mln.) ir tęsiame diegimo programą.

Sprendimai klientams:

- Lietuvos energetikos ministerija viešajai konsultacijai pateikė atnaujintas gaminančių vartotojų modelio taisykles ir reglamentus kurie, pagal pasiūlymo projektą, turėtų įsigaliooti 2026 m. balandžio 1 d. ir, tikimasi, padės pagerinti nuostolingą gaminančių vartotojų tiekimo veiklą. Vis dėlto, šis terminas gali keistis, nes jo įgyvendinimas priklauso nuo Europos Komisijos valstybės pagalbos patvirtinimo. Grupė pateikė keletą pastabų dėl Ministerijos siūlymų.

Finansai:

- „S&P Global Ratings“ mums patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.

Valdymas:

- 2025 m. rugsėjo 10 d. vykusiame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo priimtas sprendimas dėl 2025 m. I pusm. pelno skyrimo (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur) ir kiti sprendimai.

Po ataskaitinio laikotarpio



Žalieji pajėgumai:

- Pateikėme pasiūlymą 700 MW jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkursui su valstybės parama. Konkurse turėjo dalyvauti mažiausiai du dalyviai, tačiau buvo pateiktas tik vienas pasiūlymas, todėl konkursas neįvyko.
- Įsigiję 49 proc. akcijų iš „Ocean Winds“, perėmėme visą jūrinio vėjo parko projekto „Curonian Nord“ Lietuvoje kontrolę.

Tinklai:

- Reguluotojas (VERT) priėmė nutarimus, kuriais nustatė 2026 m. RAB – 1,9 mlrd. Eur (+0,1 mlrd. Eur), WACC (svertinis vidurkis) – 5,74 proc. (-0,05 p. p.) ir papildoma tarifo dedamoji – 51,8 mln. Eur (+38,1 proc.).

Finansai:

- Pasirašėme 318 mln. Eur ilgalaikio finansavimo sutartį su Europos investicijų banku, „Swedbank“, Europos rekonstrukcijos ir plėtros banku bei Šiaurės investicijų banku, skirtą finansuoti 314 MW Kelmės VP.

Valdymas:

- 2025 m. spalio 7 d. paminėjome penkerių metų sukaktį nuo mūsų pirminio viešo akcijų siūlymo (IPO).
- Visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko naująją stebėtojų tarybą, kurią sudaro devyni nariai – šeši nepriklausomi nariai ir trys Daugumos akcininko atstovai. Naujosios stebėtojų tarybos nariai: Alfonso Faubel, Aušra Vičkačkienė, Ingrida Muckutė, Lina Liubauskaitė, Lorraine Wrafter, Sian Lloyd Rees, Tim Brooks, Jutta Dissen ir Judith Buss.
- 2025 m. spalio 31 d. naujoji stebėtojų taryba išrinko savo pirmininką – Alfonso Faubel. Taip pat buvo suformuoti stebėtojų tarybos komitetai.

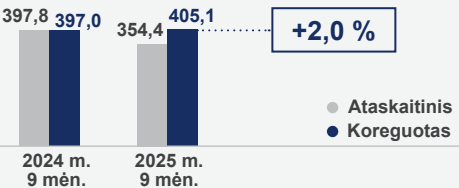
Verslo aplinka:

- 2025 m. spalio 1 d. Europos kitos dienos rinkose sėkmingai pradėta prekiauti elektra 15 minučių intervalais (buvo 60 min.). Šis pokytis yra naudingas elektrinėms su lanksčiosiomis technologijomis ir elektros energijos kaupimo sistemoms. (nuoroda anglų k.)
- Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatorius „Litgrid“ paskelbė viešąją konsultaciją dėl elektros prekybai su Lenkija naudojamų pajėgumų padidinimo nuo 150 MW iki 350–500 MW, siekdamas paskatinti elektros energijos prekybą tarp valstybių.

1.3 Rezultatų apžvalga

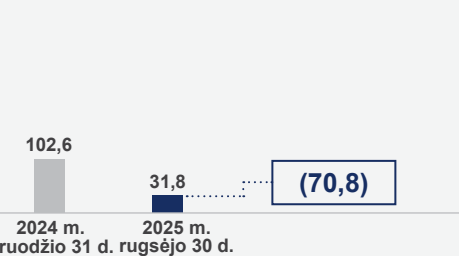
Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



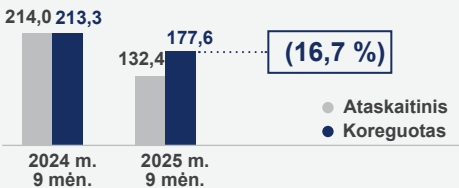
Koreguoto EBITDA augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai. Juos iš dalies atsvėrė mažesni Sprendimų klientams segmento rezultatai.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}
mln. Eur



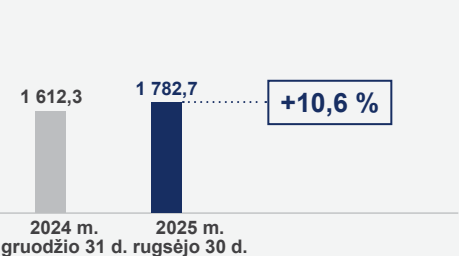
Pagrindiniai veiksniai, lėmę Grynojo apyvartinio kapitalo sumažėjimą, buvo mažesnės prekybos gautinos sumos (daugiausiai Sprendimų klientams segmente) ir reguliuotojui (VERT) įtvirtinus naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą išaugę laikini reguliaciniai įsipareigojimai (Žaliųjų pajėgumų segmente – Kruonio HAE; Rezervinių pajėgumų segmente – Elektrėnų kompleksas). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės prekybos mokėtinos sumos (Sprendimų klientams segmente).

Grynasis pelnas ^{AVR}
mln. Eur



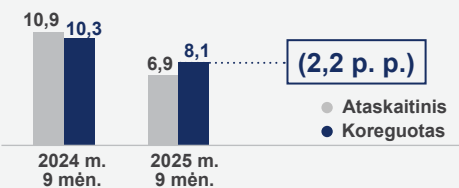
Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugę nusidėvėjimas ir amortizacija bei mažesni finansinės veiklos rezultatai. Jie atsvėrė išaugusį Koreguotą EBITDA.

Grynoji skola ^{AVR}
mln. Eur



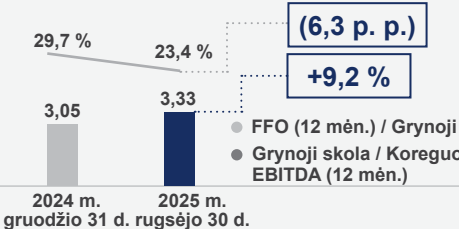
Grynoji skola išaugo dėl neigiamų FCF ir išmokėtų dividendų. FCF buvo neigiami, nes Investicijos atsvėrė Koreguotą EBITDA.

ROCE (12 mėn.) ^{AVR}
%



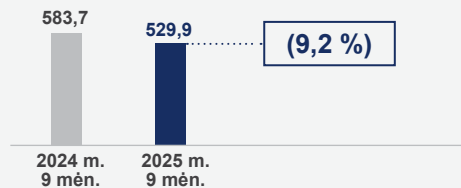
Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo, daugiausiai dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.), FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}
kartai, %



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis sumažėjo, nes FFO (12 mėn.) sumažėjo, o Grynoji skola išaugo.

Investicijos ^{AVR}
mln. Eur



Toliau daug investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 51,3 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Tinklų segmentą, o 41,4 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Tačiau, Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 116,0 mln. Eur, nes keli projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią. Sumažėjimas atsvėrė 54,5 mln. Eur išaugusias Investicijas į Tinklų segmentą.

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
2025 m. prognozė (rugpjūčio 13 d.)	500–540
2025 m. prognozė (lapkričio 12 d.)	510–540

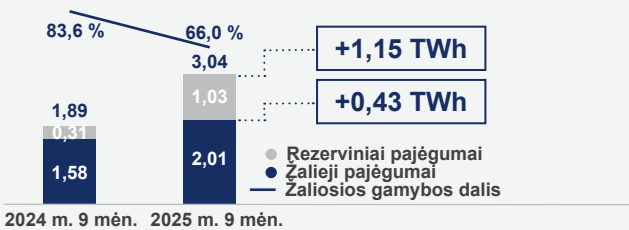
Investicijos ^{AVR}, mln. Eur

2024 m. rezultatas	812,0
2025 m. prognozė (vasario 26 d.)	700–900
2025 m. prognozė (gegužės 14 d.)	700–900
2025 m. prognozė (rugpjūčio 13 d.)	700–900
2025 m. prognozė (lapkričio 12 d.)	700–800

Atsižvelgdami į stiprius 2025 m. 9 mėn. rezultatus, siuriname 2025 m. Koreguoto EBITDA prognozės rėžį į 510–540 mln. Eur (buvo 500–540 mln. Eur). Taip pat atnaujiname Investicijų prognozę į 700–800 mln. Eur (buvo 700–900 mln. Eur).

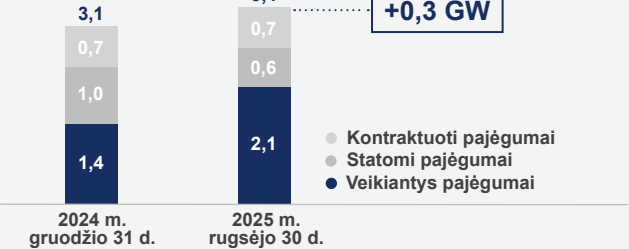
Aplinkosauga, socialinė atsakomybė ir valdysena

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



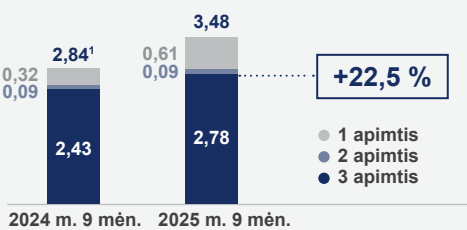
1,15 TWh (60,9 proc.) Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba pradėjus teikti naujas paslaugas. Be to, prie augimo prisidėjo naujų pajėgumų, įskaitant Kelmės VP, Silezijos VP II ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 17,6 p. p. iki 66,0 proc. dėl atitinkamai išaugusios elektros energijos gamybos Elektrėnų komplekse.

Užtikrintų pajėgumų portfelis
GW



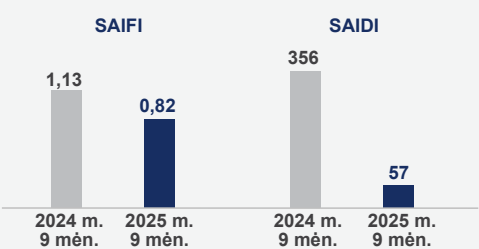
2025 m. 9 mėn. laikotarpiu šeši projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią, todėl Veikiančius pajėgumus padidinome 0,7 GW – nuo 1,4 GW iki 2,1 GW. Vertinant pagal technologiją, įrengėme 450,5 MW sausumos vėjo ir 263,0 MW saulės pajėgumų. Vertinant pagal šalį, 313,7 MW pajėgumų įrengėme Lietuvoje, 239,0 MW – Latvijoje ir 160,8 MW – Lenkijoje. Tarp užbaigtų projektų: Kelmės VP (313,7 MW) – didžiausias vėjo parkas Baltijos šalyse, Silezijos VP II (136,8 MW) – vienas didžiausių sausumos vėjo parkų Lenkijoje, ir Stelpės SP I ir II (72,5 MW ir 72,5 MW) – didžiausias saulės parkas Latvijoje. Užtikrinti pajėgumai padidėjo 0,3 GW – nuo 3,1 GW iki 3,4 GW. Tai lėmė priimti galutiniai investiciniai sprendimai dėl Kelmės (147,4 MW), Kruonio (99,2 MW) ir Mažeikių (45,1 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

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



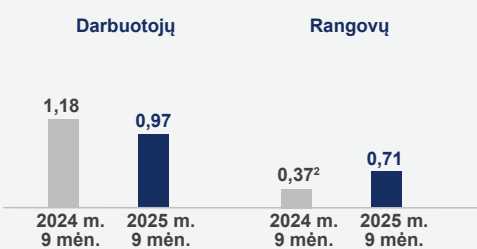
Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 3,48 mln. t CO₂ ekv. (+22,5 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.). Elektrėnų komplekse teikiamos naujos paslaugos prisidėjo prie 92,1 proc. didesnių 1 apimtys emisijų nei 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu. 2 apimtys emisijos išliko santykinai panašiam lygyje (-0,9 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.), o 3 apimtys emisijos padidėjo 14,4 proc. (palyginti su 2024 m. 9 mėn.) dėl išaugusių elektros energijos pardavimų, ypač Lenkijoje.

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



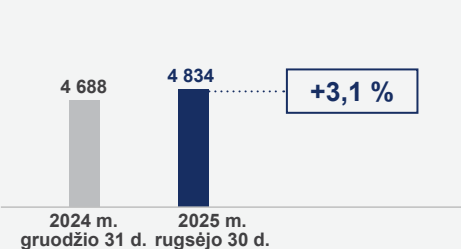
Palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, elektros kokybės rodikliai ženkliai pagerėjo. Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per 2025 m. 9 mėn.

Saugumas
TRIR



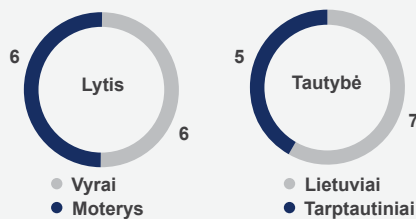
Darbuotojų TRIR, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, sumažėjo, nes užfiksuotų saugos incidentų skaičius sumažėjo nuo 7 iki 6. Per 2025 m. 9 mėn. užfiksuoti 5 rangovų TRIR, o per 2024 m. 9 mėn. – 3.

Darbuotojų skaičius
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 146 (3,1 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. rugsėjo 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo vienodas skaičius moterų ir vyrų, iš jų – 42 proc. yra tarptautiniai nariai.

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2024 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „5.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.
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.

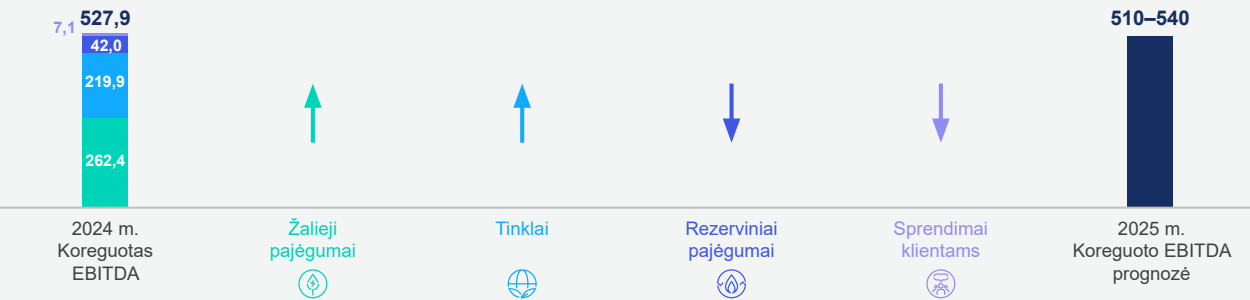
1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

Atsižvelgdami į stiprius 2025 m. 9 mėn. rezultatus, siauriname 2025 m. Koreguoto EBITDA prognozės rėžį į 510–540 mln. Eur (buvo 500–540 mln. Eur).

Pagrindiniai 2025 m. Koreguoto EBITDA bei verslo segmentų prognozės lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę nuo tų, kurie buvo pateikti mūsų 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „1.4 Prognozės“. 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 preliminarėmis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2025 m. kryptį, palyginti su 2024 m. faktiniais rezultatais.

Investicijų prognozė

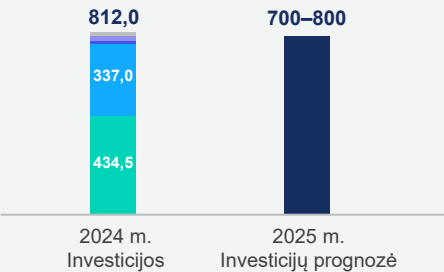
Atnaujiname Investicijų prognozę į 700–800 mln. Eur (buvo 700–900 mln. Eur).

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

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „5.3 Teisinė pastaba“.

2025 m. Investicijų AVR prognozė,
mln. Eur



1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2025 m. 9 mėn. Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 10,8 proc. ir 13,3 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities“) bendra akcininkų grąža siekė 24,7 proc.

2025 m. 9 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 96,53 mln. Eur (85,47 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 11,06 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE) ir buvo didesnė nei 2024 m. 9 mėn. (65,26 mln. Eur), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,51 mln. Eur (0,46 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,06 mln. Eur LSE) ir buvo didesnė nei 2024 m. 9 mėn. (0,37 mln. Eur).

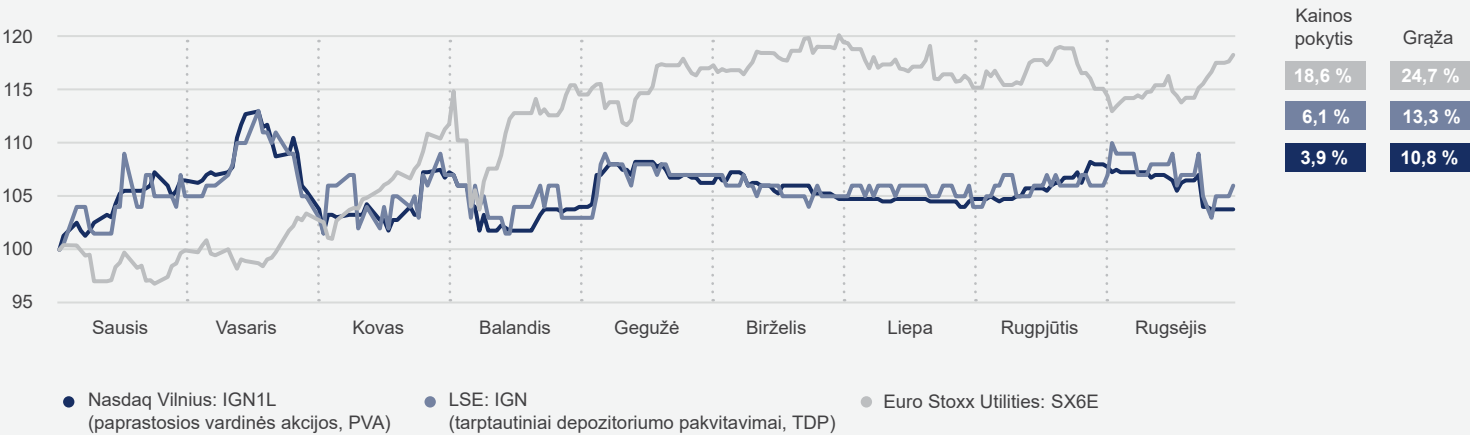
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka 6 kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

Dividendai

2025 m. rugsėjo 10 d. vykęs visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą išmokėti dividendus už 2025 m. I pusm. (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2025 m. spalio mėn.

Kainų pokyčiai 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu, EUR¹



Informacija apie vertybinius popierius 2025 m. 9 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.)	22,20 (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	20,85	20,77	20,81
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	20,50	20,80	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta ⁴ , mln. Eur	85,47 (0,46)	11,06 (0,06)	96,53 (0,51)
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.

⁴ 2024 m. 9 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 65,26 mln. Eur (46,63 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 18,63 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,37 mln. Eur (0,25 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,12 mln. Eur LSE).

Investuotojams aktualūs įvykiai ir 2026 m. rezultatų skelbimo kalendorius

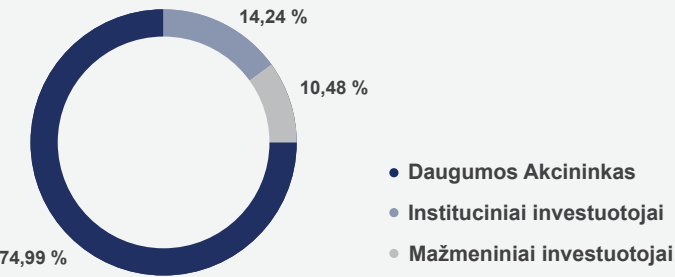
2025 m. rugsėjo 19 d.	„S&P Global Ratings“ patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva
2026 m. vasario 25 d.	(i) Auditorių peržiūrėtas 2025 m. integruotas metinis pranešimas kartu su užtikrinimo ataskaita tvarumo informacijai, audituotos 2025 m. finansinės ataskaitos ir siūlymas dėl pelno (nuostolių) paskirstymo (ii) 2025 m. 12 mėn. tarpinis pranešimas
2026 m. kovo 25 d.	Eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2026 m. balandžio 7 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2026 m. balandžio 8 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2026 m. gegužės 13 d.	2026 m. 3 mėn. tarpinis pranešimas
2026 m. rugpjūčio 12 d.	2026 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2026 m. rugsėjo 9 d.	Potencialus neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.)
2026 m. rugsėjo 22 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2026 m. rugsėjo 23 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2026 m. lapkričio 11 d.	2026 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Rezultatų skelbimo kalendorius pasiekiamas mūsų [svetainėje](#) bei, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

Aktuali informacija

- [Ryšių 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: US66981G10855	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	79,01 %	20,99 %	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	17
2.2 Investicijų programa	18
2.3 Verslo aplinka	22

2.1 Verslo modelis ir strategija

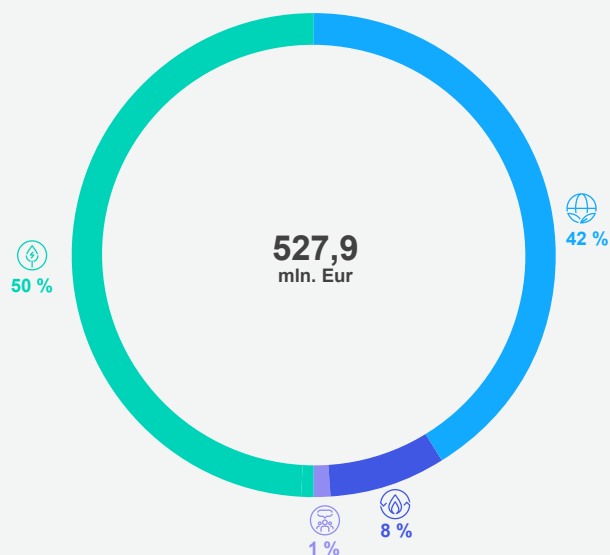
„Ignitis grupė“ yra atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė, valdanti didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir skirstymo tinklą Baltijos šalyse. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

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: Kitos veiklos ir eliminavimai sudarė (1 %) 2024 m. Koreguoto EBITDA.

Žalieji pajėgumai

Strateginis prioritetasis
Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų iki 2030 m.

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

#1 Baltijos šalyse²



Strateginis prioritetasis
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

Sprendimai klientams

Didžiausias klientų portfelis Baltijos šalyse

#1 Baltijos šalyse³



Strateginis prioritetasis
Pasielkti ir toliau plėsti savo klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

Rezerviniai pajėgumai

Didžiąja dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai, pagrindu veikiančys 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. 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 priežiūrai ir plėtrai.

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 investavimo strategiją, pateikiame mūsų interneto svetainės polapyje [Strategija](#) ir [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Varmės saulės parkas

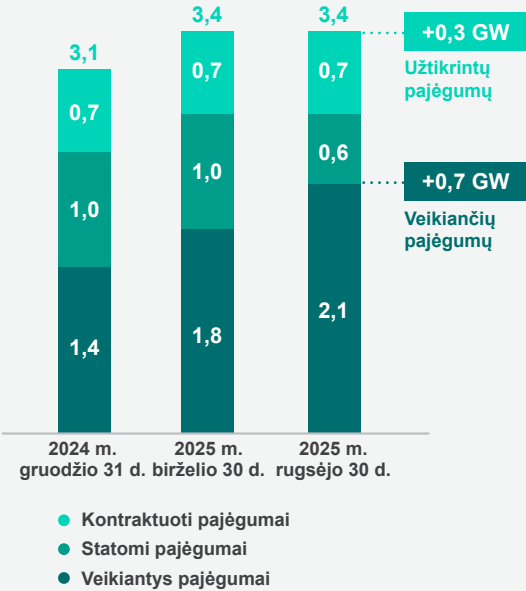
Žalieji pajėgumai

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu, šeši projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią, todėl savo Veikiančius pajėgumus padidinome 0,7 GW – nuo 1,4 GW iki 2,1 GW. Vertinant pagal technologiją, įrengėme 450,5 MW sausumos vėjo ir 263,0 MW saulės pajėgumų. Vertinant pagal šalį, 313,7 MW pajėgumų įrengėme Lietuvoje, 239,0 MW – Latvijoje ir 160,8 MW – Lenkijoje. Tarp užbaigtų projektų: Kelmės VP (313,7 MW) – didžiausias vėjo parkas Baltijos šalyse, Silezijos VP II (136,8 MW) – vienas didžiausių sausumos vėjo parkų Lenkijoje, ir didžiausias saulės parkų klasteris Latvijoje, kurį sudaro Varmės SP (94 MW), Stelpės SP I (72,5 MW) ir Stelpės SP II (72,5 MW).

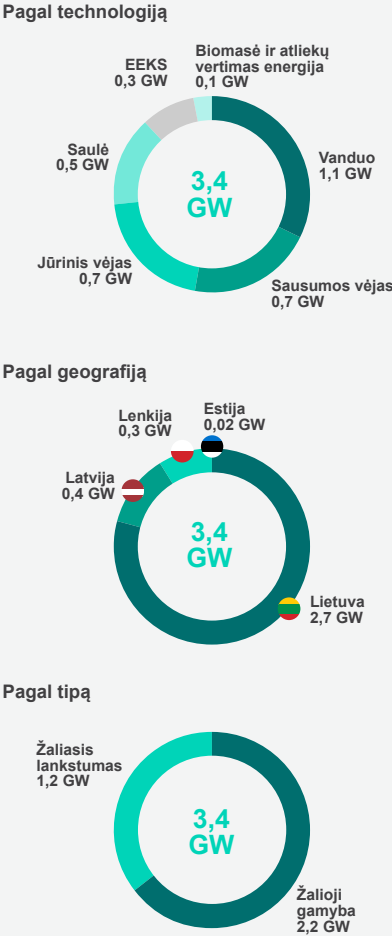
Be to, 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu, Užtikrintų pajėgumų portfelį padidinome 0,3 GW – nuo 3,1 GW iki 3,4 GW. Tai lėmė priimti Galutiniai investiciniai sprendimai dėl Kelmės (147,4 MW), Kruonio (99,2 MW) ir Mažeikių (45,1 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Statomų Žaliųjų pajėgumų projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2025 m. II ketv.

Užtikrintų pajėgumų portfelis
GW



Užtikrintų pajėgumų portfelio
pasiskirstymas



Statomų projektų statusas

Projekto pavadinimas	Tumės SP	Kruonio HAE plėtros projektas	Kelmės EEKS	Kruonio EEKS	Mažeikių EEKS	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ⁴	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Jungtinė Karalystė	
Technologija	Saulė	Vanduo	EEKS	EEKS	EEKS	Jūrinis vėjas	
Galia	173,6 MW	110 MW	147,4 MW / 294,8 MWh	99,2 MW / 198,5 MWh	45,1 MW / 90,3 MWh	882 MW	0,6 GW
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	173,6 MW Trina Solar	1 x 110 MW Voith Hydro	147,4 MW Rolls-Royce	99,2 MW Rolls-Royce	45,1 MW Rolls-Royce	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	
Investicijos	~106 mln. Eur ²	~150 mln. Eur ²	~130 mln. Eur ^{2, 3}	~130 mln. Eur ^{2, 3}	~130 mln. Eur ^{2, 3}	Neskelbiama	~0,4 mlrd. Eur ⁵
Investicijos atliktos iki 2025 m. rugsėjo 30 d.	~56 mln. Eur	~82 mln. Eur	~9 mln. Eur ³	~9 mln. Eur ³	~9 mln. Eur ³	Neskelbiama	~0,1 mlrd. Eur ⁵
Užtikrintų pajamų dalis ¹	51 %	n/a	n/a	n/a	n/a	92 %	
Užtikrintų pajamų tipas	Elektros prekybos sutartys	–	–	–	–	CfD / elektros prekybos sutartys	
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	5 % ⁴	
Partneris	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	Ocean Winds	
Pažanga							
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengti saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ar įrenginiai (vnt.)	0 / 174	0 / 1	–	–	–	60 / 60	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	–	–	–	–	–	+	
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2026 m.	2026 m.	2027 m.	2027 m.	2027 m.	2025 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai, profiliai ir sandorio šalys (vidinės arba išorinės) gali skirtis priklausomai nuo projekto.
² Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.
³ Nurodyta investicijų suma apima visus tris EEKS projektus – Kelmės, Kruonio ir Mažeikių.
⁴ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos dalis, projekto galia nekonsoliduojama ir neatsispindi Žaliųjų pajėgumų Portfelio duomenyse.
⁵ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Tinklai

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu 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. 9 mėnesius įdiegėme apie 209 tūkst. išmaniųjų skaitiklių – iš viso 1,24 mln. Tai reiškia, kad pasiekėme išsiskelbtą tikslą iki 2026 m. įdiegti daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių anksčiau nei planavome ir sėkmingai tęsiame diegimo programą.

Toliau apžvelkime mūsų 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. 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

				
Projekto pavadinimas	Elektros skirstomojo tinklo plėtra	Elektros tinklo priežiūra ir kita	Gamtinių dujų tinklas	IŠ VISO
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 % (dengiamos klientų)	~20 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2025 m. 9 mėnesius prijungti 43 365 (III ketv. – 15 898) nauji elektros energijos vartotojai (+41,1 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.) ir galia padidinta 17 952 (III ketv. – 6 139) vartotojams (+25,3 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 1 264 km (2025 m. III ketv. – 503 km).	Per 2025 m. 9 mėnesius rekonstruota apie 449 km (2025 m. III ketv. – 190 km) elektros linijų (-21,1 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.). Apie 83 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2025 m. 9 mėnesius buvo prijungta 1 287 (III ketv. – 472) naujų gamtinių dujų vartotojų (-14,0 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn.). Dėl to gamtinių dujų tinklas išsiplėtė apie 16,2 km (2025 m. III ketv. – 6,6 km). Rekonstruota apie 3,4 km (2025 m. III ketv. – 1,7 km) dujotiekių (+7,0 proc., palyginti su 2024 m. 9 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 veikiame. 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 makroekonominius ir sektoriaus pokyčius, kurie padės geriau suprasti rinkas, kuriose veikiame.

Makroekonominė aplinka

BVP

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu BVP euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) toliau rodė atsigavimo ženklus ir buvo atitinkamai 1,3 proc. ir 1,5 proc. didesni nei 2024 m. 9 mėn. Palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, augimas euro zonoje sulėtėjo nuo 1,4 proc. iki 1,3 proc., o ES nekito ir siekė 1,5 proc. Prognozuojama, kad 2025 m. BVP euro zonoje toliau augs stabiliai – 1,3 proc., o 2026 m. – didės 1,6 proc. Tuo tarpu 2025 m. BVP augimas ES turėtų išlikti stabilus – 1,5 proc., o 2026 m. padidėti 1,8 proc. Iš visų šalių, kuriose vykdome veiklą, Lietuvoje užfiksuotas didžiausias BVP augimas – 1,9 proc., palyginti su 2024 m. 9 mėn. Nors rodikliai nesiekia praeitais metais užfiksuoto 3,0 proc. augimo, užtikrintai prognozuojamas stabilus 3,0 proc. augimas tiek 2025, tiek 2026 m. Estija skelbė kuklesnį – 0,9 proc. – augimą, kuris nesiekia euro zonos ir ES vidurkių, o Suomijos BVP, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praeitais

metais, susitraukė 0,9 proc. ir parodė ženkliai prastesnius rezultatus nei regiono vidurkis. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, šalyse, kuriose vykdome veiklą, BVP augimas 2025 ir 2026 m. turėtų viršyti ES ir euro zonos vidurkius, išskyrus 2025 m. Latviją, kurios augimas prognozuojamas mažesnis tiek už ES, tiek už euro zonos vidurkius, ir Suomiją, kurios augimas 2025 m. bus mažesnis už ES, bet didesnis už euro zonos vidurkį. Tuo tarpu 2026 m. Suomijos BVP augimas turėtų būti mažesnis tiek už ES, tiek už euro zonos prognozes.

Infliacija

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu metinis infliacijos lygis euro zonoje siekė 2,2 proc. ir buvo didesnis nei 2025 m. birželio mėn. užfiksuotas 2,0 proc. lygis. Panašiai infliacijos lygis augo ir ES, kur 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu siekė 2,6 proc., o birželio mėn. – 2,3 proc. Tuo tarpu visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, išskyrus Suomiją, infliacijos lygis buvo didesnis nei euro zonos ir ES vidurkiai. Didžiausia infliacija užfiksuota Estijoje (5,3 proc.), po jos – Latvijoje, Lietuvoje ir Lenkijoje. Suomija, kurios infliacijos lygis siekė 2,2 proc., buvo vienintelė šalis, kurios infliacija atitiko euro zonos vidurkį ir nesiekė ES vidurkio. Prognozuojama, kad Estija ir Lenkija išlaikys aukščiausią suderinto vartotojų kainų indekso (SVKI) lygį tiek 2025, tiek 2026 m., o infliacija kitose šalyse, kuriose vykdome veiklą, turėtų būti šiek tiek mažesnė arba panaši į ES ir euro zonos vidurkius.

BVP pokytis, %

	2025 m. 9 mėn. vs. 2024 m. 9 mėn.	2025 m. (progn.)	2026 m. (progn.)
 Lietuva	+1,9	+2,8	+3,1
 Latvija	- ¹	+0,5	+2,0
 Estija	+0,9	+1,1	+2,3
 Suomija	(0,9)	+1,0	+1,3
 Lenkija	- ¹	+3,3	+3,0
 Euro zona	+1,3	+0,9	+1,4
 EU	+1,5	+1,1	+1,5

Šaltinis: Eurostat.
¹ Duomenys dar nėra paskelbti.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

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

Šaltinis: Eurostat.

Rinkų apžvalga

- Per 2025 m. 9 mėnesius didmeninės elektros kainos „Nord Pool“ biržoje mažėjo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, išskyrus Lenkiją. Kainos labiausiai mažėjo Suomijoje, nes po techninės priežiūros darbų veiklą atnaujino trečiasis Olkiluoto atominės elektrinės reaktorius. Tai padidino elektros tiekimo apimtis ir spustelėjo kainas žemyn. Mažesnes elektros kainas Baltijos šalyse daugiausiai lėmė išaugusi gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius ir 2025 m. II ketv. atnaujinta „EstLink“ veikla, leidusi dažniau siėti kainas su Suomijos rinka. Tuo tarpu didesnes elektros kainas Lenkijoje lėmė 4 TWh išaugusi gamyba naudojant dujas, palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, kuri palaipsniui stumia gamybą naudojant akmens anglį iš pagrindinių energijos gamintojų sąrašo.
- Elektros energijos gamyba išaugo visose šalyse, kuriose vykdome veiklą, išskyrus Latvijoje ir Lenkijoje. Lietuva fiksavo didžiausią elektros energijos gamybos augimą visame regione. Palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, gamyba išaugo 20,0 proc., daugiausiai dėl naujiems pajėgumams pradėjus veiklą išaugusios gamybos naudojant atsinaujinančius energijos išteklius ir išaugusio papildomų paslaugų užsakymų elektrinėms kiekiu. Tuo tarpu Latvijoje elektros gamyba smuko labiausiai – 11,6 proc., daugiausiai dėl 19,5 proc. sumažėjusios hidroelektrinių gamybos. Tam įtakos turėjo hidrologinės sąlygos ir sumažėjusi upių tėkmė. 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu elektros paklausa sumažėjo visose šalyse, išskyrus Suomiją, kur pramonės plėtra skatino paklausą.
- Nuo metų pradžios Nyderlandų TTF gamtinių dujų indeksas indikavo kainų mažėjimo tendenciją. I ketv. kainos svyravo dėl oro sąlygų, II ketv. – dėl nepastovumo globalioje rinkoje, tačiau III ketv. rinka buvo gana stabili. Nors vartojimas regione per ataskaitinį laikotarpį toliau mažėjo, gamtinių dujų kainos Baltijos šalyse ir Suomijoje išliko aukštesniame lygyje nei praėjusiais metais. Tai iš dalies susiję su Europos pastangomis užpildyti savo atsargas prieš žiemą ir išlaikyti SGD tiekimą į žemyną. Tikėtina, kad SGD atliks svarbų vaidmenį užtikrinant tiekimo saugumą ir kaip balansavimo priemonė žiemą. Skirtingai nei kitose šalyse, Lenkijoje gamtinių dujų vartojimas didėjo dėl augančios dujomis varomų elektrinių svarbos besikeičiančiame šalies energetikos sektoriuje.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	8,7	8,9	(1,7 %)
 Latvija	4,8	5,1	(5,8 %)
 Estija	5,7	5,8	(1,3 %)
 Suomija	61,5	60,0	2,4 %
 Lenkija	159,2	166,9	(4,6 %)
Viso	239,9	246,7	(2,8 %)

Gamyba, TWh

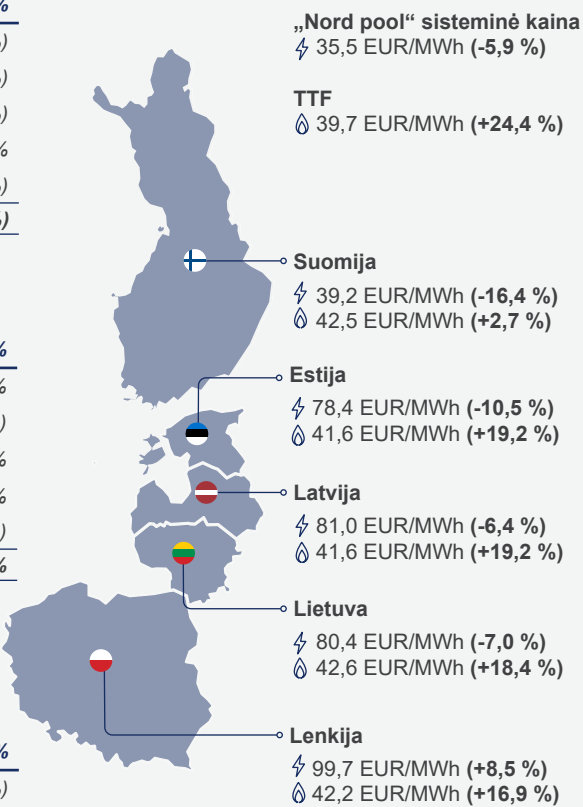
	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	7,4	6,2	20,0 %
 Latvija	4,4	5,0	(11,6 %)
 Estija	3,7	3,6	1,0 %
 Suomija	57,0	55,1	3,4 %
 Lenkija	110,1	110,4	(0,2 %)
Viso	182,6	180,3	1,3 %

Gamtinės dujos ⚡

Vartojimas, TWh

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	11,0	12,4	(10,7 %)
 Latvija	5,9	6,3	(6,1 %)
 Estija	2,3	2,6	(13,5 %)
 Suomija	2,1	2,7	(12,0 %)
 Lenkija	143,6	135,8	5,7 %
Viso	164,9	159,8	3,2 %

Elektros ir gamtinių dujų kainos šalyse, kuriose Grupė veikia



● „Nord pool“ šalys

⚡ Vidutinė elektros kaina 2025 m. 9 mėn.
(vs 2024 m. 9 mėn.)

💧 Vidutinė gamtinių dujų kaina 2025 m. 9 mėn.
(vs 2024 m. 9 mėn.)

Rezultatai

3.1 9 mėn. rezultatai	25
3.2 III ketv. rezultatai	37
3.3 Ketvirčių suvestinė	39
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	41

3.1 9 mėn. rezultatai

Pajamos

2025 m. 9 mėn. bendrosios pajamos buvo 177,6mln. Eur didesnės nei 2024 m. 9 mėn. Pagrindiniai veiksniai, lėmę pajamų pokyčius:

- Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 32,7 proc. (93,1 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 9 mėn. dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios ir teikiamų naujų paslaugų;
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 97,4 proc. (94,2 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. 9 mėn. dėl didesnio pagamintos energijos kiekio (+233,2 proc., 2025 m. 9 mėn. – 1 TWh versus 2024 m. 9 mėn. – 0,3 TWh) ir teikiamų naujų paslaugų.

Prie „Kitos veiklos ir eliminavimai“ pateikta neigiama suma daugiausiai susijusi su sandorių tarp Grupės įmonių eliminavimu.

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

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguoti				Ataskaitiniai			
Pajamos, iš viso	1 849,4	1 620,3	229,1	14,1 %	1 798,7	1 621,1	177,6	11,0 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 166,2)	(982,9)	(183,3)	18,6 %	(1 166,2)	(982,9)	(183,3)	18,6 %
OPEX AVR	(278,1)	(240,4)	(37,7)	15,7 %	(278,1)	(240,4)	(37,7)	15,7 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(136,9)	(120,1)	(16,8)	14,0 %	(136,9)	(120,1)	(16,8)	14,0 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(52,8)	(54,1)	1,3	(2,4 %)	(52,8)	(54,1)	1,3	(2,4 %)
Kitos OPEX sąnaudos	(88,4)	(66,2)	(22,2)	33,5 %	(88,4)	(66,2)	(22,2)	33,5 %
EBITDA AVR	405,1	397,0	8,1	2,0 %	354,4	397,8	(43,4)	(10,9 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(156,8)	(131,9)	(24,9)	18,9 %	(156,8)	(131,9)	(24,9)	18,9 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3,2)	(1,1)	(2,1)	190,9 %	(3,2)	(1,1)	(2,1)	190,9 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	245,1	264,0	(18,9)	(7,2 %)	194,4	264,8	(70,4)	(26,6 %)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(40,7)	(26,0)	(14,7)	56,5 %	(43,5)	(26,0)	(17,5)	67,3 %
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(26,8)	(24,7)	(2,1)	8,5 %	(18,5)	(24,8)	6,3	(25,4 %)
Grynasis pelnas	177,6	213,3	(35,7)	(16,7 %)	132,4	214,0	(81,6)	(38,1 %)
Pelnas, tenkantis vienai akcijai AVR , Eur	n/a	n/a	n/a	n/a	1,83	2,96	(1,13)	(38,2 %)

Pajamos, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	856,3	860,8	(4,5)	(0,5 %)
Tinklai	511,7	511,7	-	-%
Žalieji pajėgumai	378,0	284,9	93,1	32,7 %
Rezerviniai pajėgumai	190,9	96,7	94,2	97,4 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	(138,2)	(133,0)	(5,2)	(3,9 %)
Pajamos, iš viso	1 798,7	1 621,1	177,6	11,0 %

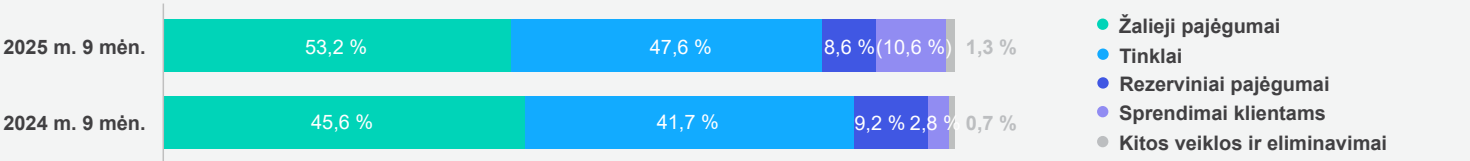
EBITDA

- 2025 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 405,1 mln. Eur ir buvo 8,1 mln. Eur (2,0 proc.) didesnis nei 2024 m. 9 mėn:
- Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 19,1 proc. (34,5 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. 9 mėn. Prie Koreguoto EBITDA augimo prisidėjo naujų pajėgumų veiklos pradžia ir teikiamos naujos paslaugos. Augimą iš dalies atsvėrė didesnės veiklos sąnaudos;
 - Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 27,2 mln. Eur didesnis nei 2024 m. 9 mėn., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto (+23,3 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+8,1 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė laikinas kiekio efektas (-7,4 mln. Eur);
 - Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 5,4 proc. (2,0 mln. Eur) mažesnis nei 2024 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnė bendroji pelno marža dėl mažesnių realizuotų elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnis pagamintas energijos kiekis ir teikiamos naujos paslaugos;
 - Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 54,1 mln. Eur. mažesnis nei 2024 m. 9 mėn. Koreguoto EBITDA sumažėjimas užfiksuotas tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai sumažėjo daugiausiai dėl palankesnių maržų, užsitikrintų 2024 m. Mažesnę elektros tiekimo rezultatą daugiausiai lėmė didesnis nuostolių efektas, susidaręs dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo. Bendras 2025 m. 9 mėn. nuostolis siekė -29,6 mln. Eur (2024 m. 9 mėn. -12,1 mln. Eur). Neigiamus elektros energijos tiekimo veiklos rezultatus dar labiau sustiprino neigiamas disbalanso sandorių efektas.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	215,4	180,9	34,5	19,1 %
Tinklai	192,8	165,6	27,2	16,4 %
Rezerviniai pajėgumai	34,7	36,7	(2,0)	(5,4 %)
Sprendimai klientams	(43,0)	11,1	(54,1)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	5,2	2,7	2,5	92,6 %
Koreguotas EBITDA AVR	405,1	397,0	8,1	2,0 %

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur



EBIT

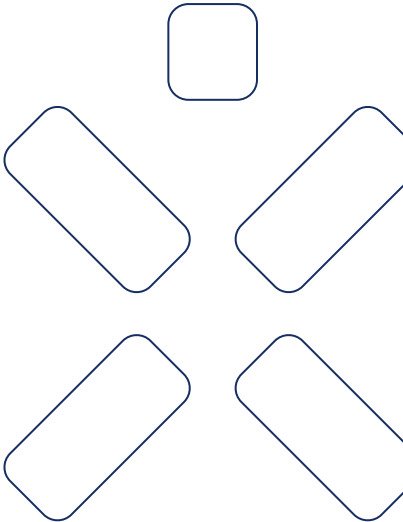
2025 m. 9 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 245,1 mln. Eur ir buvo 18,9 mln. Eur (7,2 proc.) mažesnis nei 2024 m. 9 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis – didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-24,9 mln. Eur), kurias iš dalies atsvėrė didesnis Koreguotas EBITDA (+8,1 mln. Eur) (augimo priežastys pateiktos aukščiau, skyriuje „EBITDA“).

Grynasis pelnas

2025 m. 9 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 177,6 mln. Eur ir buvo 16,7 proc. mažesnis nei 2024 m. 9 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis finansinės veiklos rezultatas (-14,7 mln. Eur) ir mažesnis Koreguotas EBIT (-18,9 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	174,1	148,2	25,9	17,5 %
Tinklai	94,9	82,3	12,6	15,3 %
Rezerviniai pajėgumai	26,3	28,6	(2,3)	(8,0 %)
Sprendimai klientams	(47,4)	9,1	(56,5)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(2,8)	(4,2)	1,4	33,3 %
Koreguotas EBIT AVR	245,1	264,0	(18,9)	(7,2 %)



Investicijos

2025 m. 9 mėn. Investicijos sudarė 529,9 mln. Eur ir buvo -53,8 mln. Eur (9,2 proc.) mažesnės nei 2024 m. 9 mėn. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 116,0 mln. Eur, nes keli projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią. Šis sumažėjimas atsvėrė 54,5 mln. Eur išaugusias Investicijas į Tinklų segmentą. 76,8 proc. (406,8 mln. Eur) visų Investicijų buvo atliktos Lietuvoje.

41,4 proc. visų Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 34,6 proc. (116,0 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė 2025 m. užbaigta Kelmės VP statyba ir eksploatacijos pradžia, pasiekta Stelpės SP I ir II bei Varmės SP komercinės veiklos pradžia, taip pat 2024 m. pasiekta Vilniaus KJ biokuro bloko komercinės

veiklos pradžia. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į Tumės SP ir Kruonio HAE plėtros projektą.

Investicijos į Tinklų segmentą per 2025 m. 9 mėn. sudarė 271,6 mln. Eur ir buvo 25,1 proc. (54,5 mln. Eur) didesnės nei per 2024 m. 9 mėn. Prie augimo daugiausiai prisidėjo didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+61,1 mln. Eur, arba +48,2 proc.), daugiausiai dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus bei didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių naujų vartotojų prijungimo kaštų.

2025 m. 9 mėn. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 57,1 mln. Eur ir sudarė 10,8 proc. visų Investicijų.

Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

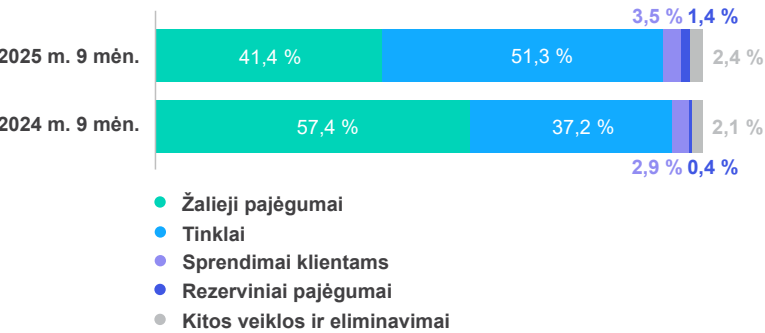
	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	219,2	335,2	(116,0)	(34,6 %)
Saulė	96,8	48,3	48,5	100,4 %
Sausumos vėjas	48,1	246,5	(198,4)	(80,5 %)
Vanduo	43,6	13,5	30,1	223,0 %
Jūrinis vėjas	18,8	16,1	2,7	16,8 %
Biokuras / atliekos	2,0	10,1	(8,1)	(80,2 %)
Kita	9,9	0,7	9,2	n/a
Tinklai	271,6	217,1	54,5	25,1 %
Viso Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	248,9	201,9	47,0	23,3 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	187,8	126,7	61,1	48,2 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	44,9	56,3	(11,4)	(20,2 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	16,2	18,9	(2,7)	(14,3 %)
Viso Investicijų į dujų tinklą:	8,9	9,7	(0,8)	(8,2 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	5,3	5,0	0,3	6,0 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	3,6	4,7	(1,1)	(23,4 %)
Kita	13,8	5,5	8,3	150,9 %
Sprendimai klientams	18,8	17,1	1,7	9,9 %
Elektromobilių įkrovimo tinklas	16,5	13,1	3,4	26,0 %
Kita	2,3	4,0	(1,7)	(42,5 %)
Rezerviniai pajėgumai	7,5	2,3	5,2	226,1 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	12,8	12,0	0,8	6,7 %
Investicijos AVR	529,9	583,7	(53,8)	(9,2 %)
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(57,0)	(52,6)	(4,4)	8,4 %
Dotacijos	(2,4)	(3,5)	1,1	(31,4 %)
Investicijos, dengiamos klientų ¹	(54,6)	(49,1)	(5,5)	11,2 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir Investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	472,9	531,1	(58,2)	(11,0 %)

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn., %	2024 m. 9 mėn., %
Lietuva	406,8	498,4	76,8 %	85,4 %
Kitos šalys ²	123,1	85,3	23,2 %	14,6 %
Viso Investicijų:	529,9	583,7	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.

Investicijų pasiskirstymas, %



Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2025 m. rugsėjo 30 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 4 244,1 mln. Eur ir buvo 195,0 mln. Eur didesnis nei 2024 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Nuosavas kapitalas

2025 m. rugsėjo 30 d. Nuosavas kapitalas, palyginti su 2024 m. gruodžio 31 d., padidėjo 24,6 mln. Eur (1,0 proc.), daugiausiai dėl grynojo pelno uždirbto per 2025 m. 9 mėn. (+132,4 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai (-97,4 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Nuo 2024 m. gruodžio 31 d. iki 2025 m. rugsėjo 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 70,8 mln. Eur ir siekė 31,8 mln. Eur. Pagrindiniai veiksniai, lėmę Grynojo apyvartinio kapitalo sumažėjimą, buvo mažesnės prekybos gautinos sumos (daugiausiai Sprendimų klientams segmente) ir reguliuotojui (VERT) įtvirtinus naują neplanuoto pelno pasidalinimo mechanizmą išaugę laikini reguliaciniai įsipareigojimai (Žaliųjų pajėgumų segmente – Kruonio HAE; Rezervinių pajėgumų segmente – Elektrėnų kompleksas). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės prekybos mokėtinos sumos (Sprendimų klientams segmente). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 16-oje pastaboje „Atidėjiniai“.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	5 161,5	4 752,0	409,5	8,6 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	31,8	102,6	(70,8)	(69,0 %)
Kitas turtas	71,0	72,4	(1,4)	(1,9 %)
Dotacijos ir subsidijos	(276,7)	(287,5)	10,8	(3,8 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(326,9)	(289,9)	(37,0)	12,8 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(86,0)	(84,7)	(1,3)	1,5 %
Ilgalaikiai atidėjiniai	(46,5)	(100,5)	54,0	(53,7 %)
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(284,1)	(115,3)	(168,8)	146,4 %
Panaudotas kapitalas AVR	4 244,1	4 049,1	195,0	4,8 %
Nuosavas kapitalas	2 461,4	2 436,8	24,6	1,0 %
Grynoji skola AVR	1 782,7	1 612,3	170,4	10,6 %
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR</i>	8,1 %	9,0 %	(0,9 p. p.)	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

2025 m. rugsėjo 30 d. Grynoji skola sudarė 1 782,7 mln. Eur ir nuo 2024 m. gruodžio 31 d. padidėjo 10,6 proc. (170,4 mln. Eur.), daugiausiai dėl neigiamų FCF (-122,6 mln. Eur) ir išmokėtų dividendų (60,4 mln. Eur). FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis sumažėjo 6,3 p. p. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2025 m. rugsėjo 30 d. finansinių skolų suma – 1 291,5 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (64,0 proc. visų finansinių skolų). Efektyvi palūkanų norma siekė 2,41 proc. (2024 m. gruodžio 31 d. – 2,63 proc.).

Valiutų kursas

2025 m. rugsėjo 30 d. 95,6 proc. finansinių skolų buvo eurais, o 4,4 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2025 m. rugsėjo 30 d. buvo 3,9 metai (2024 m. gruodžio 31 d. – 4,5 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos AVR	2 017,0	1 846,8	170,2	9,2 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	(234,3)	(234,5)	0,2	(0,1 %)
Grynoji skola AVR	1 782,7	1 612,3	170,4	10,6 %
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR</i>	3,33	3,05	0,28	9,2 %
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR</i>	3,64	3,03	0,61	20,1 %
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR</i>	23,4 %	29,7 %	(6,3 p. p.)	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2025 m. rugsėjo 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	899,5	1,96	3,0	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	722,5	2,86	5,5	54,3 %	90,0 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	293,4	2,70	1,6	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	101,6	-	5,9	0,0 %	82,7 %
Finansinės skolos AVR	2 017,0	2,41	3,9	64,0 %	95,6 %

Obligacijų emisijos

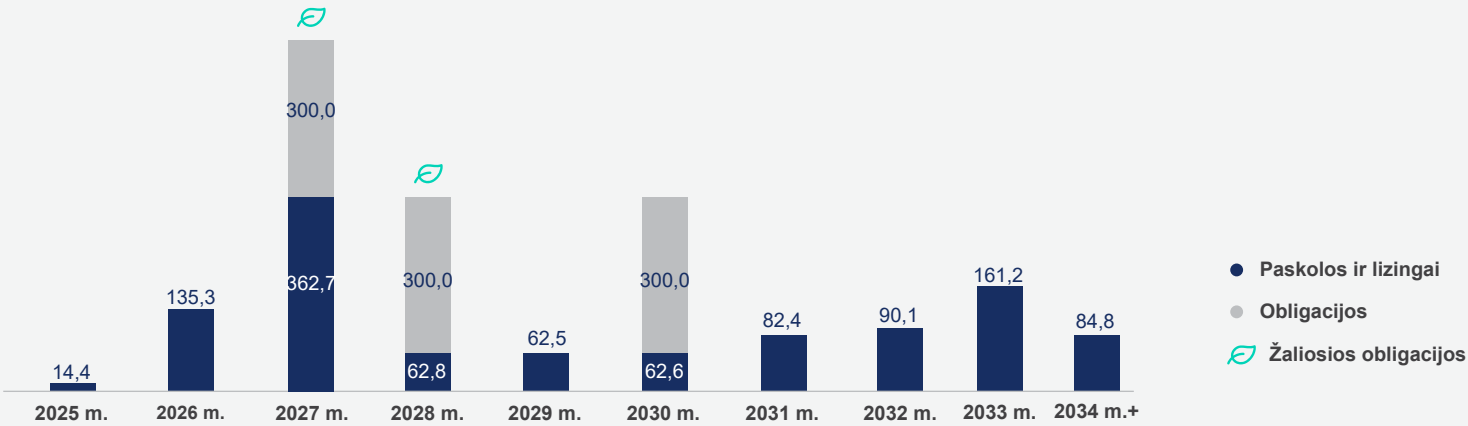
Grupė yra išplatinusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur). Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur), 2028 m. (300,0 mln. Eur) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį.

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. rugsėjo 30 d. obligacijos sudarė 894,8 mln. Eur Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2025 m. 9 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 496,4 mln. Eur. CFO buvo -29,7 mln. Eur mažesni nei 2024 m. 9 mėn., daugiausiai dėl išaugusio Grynojo apyvartinio kapitalo (-51,3 mln. Eur efektas) ir sumokėto didesnio pelno mokesčio (-15,4 mln. Eur efektas), kuriuos atsvėrė padidėję atidėjiniai (68,9 mln. Eur).

CFI

2025 m. 9 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -534,0 mln. Eur. Palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, CFI rodiklis buvo labiau neigiamas (-93,0 mln. Eur), daugiausiai dėl per 2024 m. 9 mėn. atsiimtų indėlių (+109,0 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė mažesnės pinigų išmokos įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (+25,0 mln. Eur).

CFF

2025 m. 9 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė 37,4 mln. Eur. Teigiamus CFF daugiausiai lėmė sąskaitos perviršio grynasis pokytis (157,3 mln. Eur), kurį iš dalies atsvėrė sumokėti dividendai ir palūkanos, taip pat gražintos paskolos (atitinkamai -48,0 mln. Eur, -42,2 mln. Eur ir -38,6 mln. Eur). Tuo tarpu 2024 m. 9 mėn. CFF siekė -80,7 mln. Eur ir buvo neigiami dėl sumokėtų dividendų (-46,5 mln. Eur) ir gražintų paskolų (-36,5 mln. Eur) su palūkanomis (-38,8 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė gautos paskolos (70,9 mln. Eur).

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriuje „6.5 Tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos“.

FFO

2025 m. 9 mėn. Grupės FFO rodiklis sumažėjo 17,6 proc. (-62,2 mln. Eur) ir siekė 290,8 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnis EBITDA.

FCF

2025 m. 9 mėn. Grupės FCF rodiklis siekė -122,6 mln. Eur ir buvo mažiau neigiamas (+1,9 mln. Eur) nei 2024 m. 9 mėn. Neigiamą FCF rodiklį daugiausiai lėmė atliktos Investicijos, kurios atsvėrė FFO ir Grynojo apyvartinio kapitalo pokytį.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	234,5	205,3	29,2	14,2 %
CFO	496,4	526,1	(29,7)	(5,6 %)
CFI	(534,0)	(441,0)	(93,0)	(21,1 %)
CFF	37,4	(80,7)	118,1	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(0,2)	4,4	(4,6)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	234,3	209,7	24,6	11,7 %

FFO ir FCF, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ %
EBITDA AVR	354,4	397,8	(43,4)	(10,9 %)
Sumokėtos palūkanos	(42,2)	(38,8)	(3,4)	8,8 %
Sumokėtas pelno mokestis	(21,4)	(6,0)	(15,4)	256,7 %
FFO AVR	290,8	353,0	(62,2)	(17,6 %)
Gautos palūkanos	0,6	5,7	(5,1)	(89,5 %)
Investicijos	(529,9)	(583,7)	53,8	(9,2 %)
Gautos dotacijos	2,4	3,5	(1,1)	(31,4 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	39,9	35,7	4,2	11,8 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	2,8	2,3	0,5	21,7 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	70,8	59,0	11,8	20,0 %
FCF AVR	(122,6)	(124,5)	1,9	1,5 %

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

2025 m. 9 mėn. laikotarpiu šeši projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią, todėl Veikiantys pajėgumai padidėjo 0,7 GW – nuo 1,4 GW iki 2,1 GW. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „2.2 Investicijų programa“.

2025 m. 9 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 3,04 TWh ir buvo 1,15 TWh (60,9 proc.) didesnis nei 2024 m. 9 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė energijos gamyba Elektrėnų komplekse (Rezerviniai pajėgumai) teikiant naujas paslaugas. 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 0,53 TWh (10,6 proc.) didesni nei 2024 m. 9 mėn. Augimas užfiksuotas tarp verslo klientų, daugiausiai Lenkijoje.

Palyginti su 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,12 TWh (1,6 proc.) ir siekė 7,46 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo ir privačių klientų vartojimas.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, siekė 0,82 karto ir pagerėjo, palyginti su praeitais metais (2024 m. 9 mėn. – 1,13 karto). Elektros kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 57 min. (2024 m. 9 mėn. – 356 min.). Elektros kokybės rodikliai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankesnių oro sąlygų 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu.

2025 m. 9 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 1,31 TWh ir buvo 0,24 TWh (22,6 proc.) didesnis nei 2024 m. 9 mėn. dėl išaugusios Vilniaus KJ biokuro bloko gamybos.

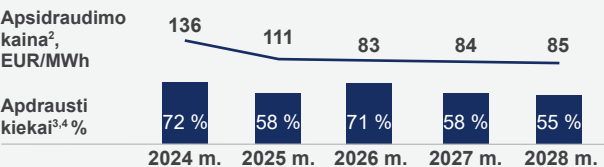
Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 0,29 TWh (4,9 proc.) dėl mažesnių pardavimų didmeninėje rinkoje 2025 m. 9 mėn. laikotarpiu.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,10 TWh (2,1 proc.). Paskirstyto kiekio mažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes 2025 m. sausio mėn. orai buvo šiltesni nei 2024 m. sausio mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Žaliųjų pajėgumų Portfelis					
Elektros energija					
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,4	3,1	0,3	9,8 %
Veikiantys pajėgumai	GW	2,1	1,4	0,7	50,2 %
Statomi pajėgumai	GW	0,6	1,0	(0,4)	(41,5 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%
		2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	3,04	1,89	1,15	60,9 %
Pagaminta žalosios elektros energijos (neto)	TWh	2,01	1,58	0,43	27,0 %
Žalosios gamybos dalis	%	66,0 %	83,6 %	(17,6 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	5,54	5,01	0,53	10,6 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,46	7,34	0,12	1,6 %
SAIFI	kartai	0,82	1,13	(0,31)	(27,7 %)
SAIDI	min.	57	356	(299)	(83,9 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,31	1,07	0,24	22,6 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	5,65	5,94	(0,29)	(4,9 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,59	4,69	(0,10)	(2,1 %)

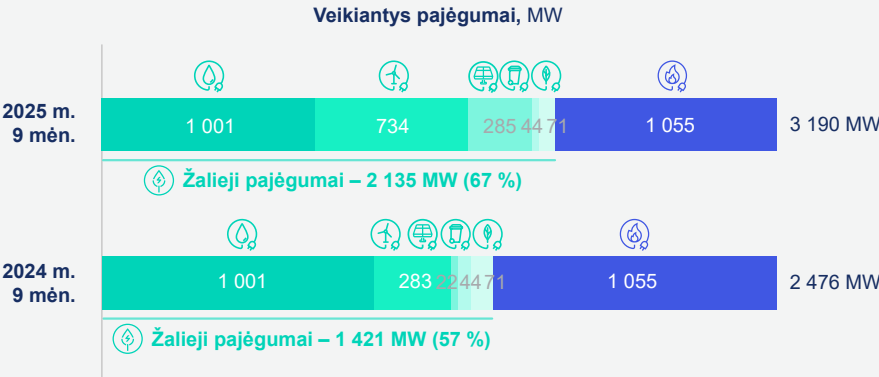
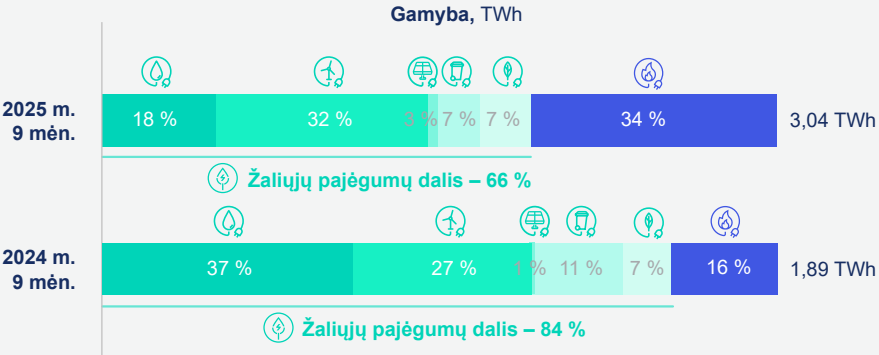
Žalosios gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



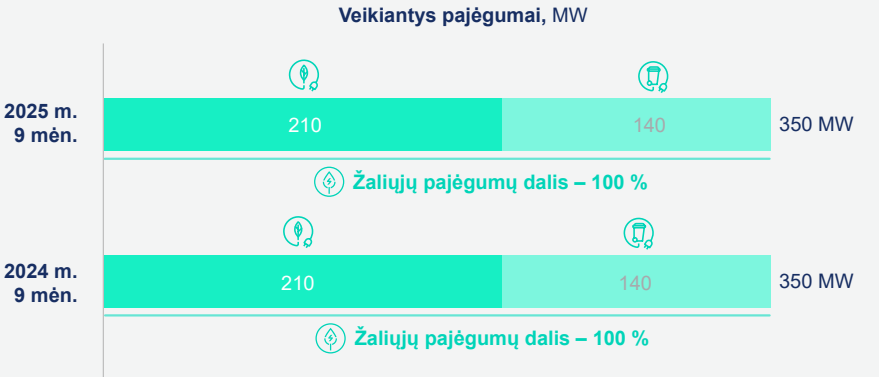
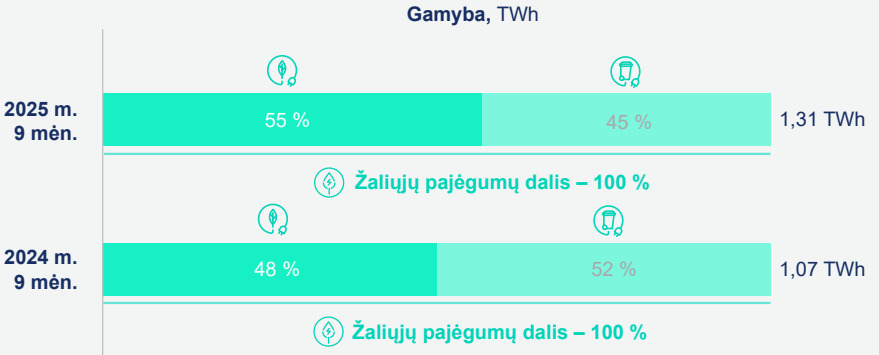
¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dauguma ilgalaikių elektros prekybos sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų, numatytų sutartyse. ³ Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį). 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. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn. Δ 2024 m. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn. Δ 2024 m. 9 mėn., %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	1 798,7	1 621,1	177,6	11,0 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	405,1	397,0	8,1	2,0 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	215,4	180,9	34,5	19,1 %
Tinklai	mln. Eur	192,8	165,6	27,2	16,4 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	34,7	36,7	(2,0)	(5,4 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	(43,0)	11,1	(54,1)	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	5,2	2,7	2,5	92,6 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	21,9 %	24,5 %	(2,6 p. p.)	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	354,4	397,8	(43,4)	(10,9 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	245,1	264,0	(18,9)	(7,2 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	194,4	264,8	(70,4)	(26,6 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	177,6	213,3	(35,7)	(16,7 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	132,4	214,0	(81,6)	(38,1 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	529,9	583,7	(53,8)	(9,2 %)
Tinklai	mln. Eur	271,6	217,1	54,5	25,1 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	219,2	335,2	(116,0)	(34,6 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	18,8	17,1	1,7	9,9 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	7,5	2,3	5,2	226,1 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	12,8	12,0	0,8	6,7 %
FFO AVR	mln. Eur	290,8	353,0	(62,2)	(17,6 %)
FCF AVR	mln. Eur	(122,6)	(124,5)	1,9	1,5 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	10,0 %	13,7 %	(3,7 p. p.)	n/a
ROE (12 mėn.) AVR	%	8,1 %	14,4 %	(6,3 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,1 %	10,3 %	(2,2 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) AVR	%	6,9 %	10,9 %	(4,0 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) AVR	%	3,4 %	6,1 %	(2,7 p. p.)	n/a
Pelnas, tenkantis vienai akcijai AVR	EUR	1,83	2,96	(1,13)	(38,2 %)
Dividendas, tenkantis vienai akcijai AVR	EUR	1,35	1,31	0,04	3,1 %

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2025 m. Δ 2024 m.	Δ, %
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 074,7	5 706,0	368,7	6,5 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 461,4	2 436,8	24,6	1,0 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 782,7	1 612,3	170,4	10,6 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	31,8	102,6	(70,8)	n/a
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.)	%	1,3 %	4,4 %	(3,1 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	4 244,1	4 049,1	195,0	4,8 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	kartai	0,41	0,43	(0,02)	(4,7 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,33	3,05	0,28	9,2 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	3,64	3,03	0,61	20,1 %
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}	kartai	0,82	0,76	0,06	7,9 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	23,4 %	29,7 %	(6,3 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	0,89	1,35	(0,46)	(34,1 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	0,43	0,42	0,01	2,4 %

3.2 III ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2025 m. III ketv. bendrosios pajamos buvo 28,1 mln. Eur mažesnės nei 2024 m. III ketv. Pajamos sumažėjo daugiausiai dėl ženkliai mažesnių Sprendimų klientams segmento pajamų, kurios atsivėrė pajamų augimą visuose kituose verslo segmentuose.

Koreguotas EBITDA

2025 m. III ketv. Koreguotas EBITDA siekė 104,3 mln. Eur ir buvo 2,9 mln. Eur (2,7 proc.) mažesnis nei 2024 m. III ketv. Pagrindinės sumažėjimo priežastys buvo mažesni Sprendimų klientams ir Rezervinių pajėgumų segmentų rezultatai, kuriuos iš dalies atsivėrė didesni Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentų rezultatai.

Koreguotas grynasis pelnas

2025 m. III ketv. Koreguotas grynasis pelnas buvo 17,3 mln. Eur (35,5 proc.) mažesnis nei 2024 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugusios nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-10,2 mln. Eur) ir mažesni finansinės veiklos rezultatai (-5,0 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	500,7	528,8	(28,1)	(5,3 %)
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	104,3	107,2	(2,9)	(2,7 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,3 %	20,1 %	0,2 p. p.	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	92,0	103,6	(11,6)	(11,2 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	46,5	60,6	(14,1)	(23,3 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	34,2	56,9	(22,7)	(39,9 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	31,4	48,7	(17,3)	(35,5 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	21,0	45,6	(24,6)	(53,9 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	186,7	161,4	25,3	15,7 %
FFO AVR	mln. Eur	64,8	127,6	(62,8)	(49,2 %)
FCF AVR	mln. Eur	(186,6)	(19,5)	(167,1)	n/a

Investicijos

2025 m. III ketv. atliktos Investicijos buvo mažesnės nei 2024 m. III ketv., nes keletas Žaliųjų pajėgumų projektų buvo sėkmingai užbaigti. Per paskutinius 12 mėnesių Kelmės VP, Silezijos VP II, Stelpės SP I ir II, Varmės SP bei Lenkijos saulės elektrinių portfelis pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Veiklos rezultatai

Keliems projektams pasiekus komercinės veiklos pradžią, Veikiantys pajėgumai išaugo 0,4 GW – nuo 1,8 GW iki 2,1 GW. Vertinant pagal technologiją, įrengta 136,8 MW sausumos vėjo ir 243,0 MW saulės pajėgumų, įskaitant Silezijos VP II (136,8 MW), Varmės SP (94 MW), Stelpės SP I (72,5 MW) ir Stelpės SP II (72,5 MW). Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 3,4 GW.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,22 TWh (37,4 proc.). Augimą lėmė energijos gamyba Elektrėnų komplekse (Rezerviniai pajėgumai) teikiant naujas paslaugas. Be to, prie augimo prisidėjo nauji pajėgumai, daugiausiai – Kelmės VP ir Silezijos VP II (Žalieji pajėgumai). Elektros energijos pardavimai buvo 0,22 TWh (13,4 proc.) didesni nei 2024 m. III ketv. dėl išaugusių pardavimų verslo klientams.

2025 m. III ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 2,34 TWh ir buvo 0,04 TWh (1,9 proc.) didesnis nei 2024 m. III ketv. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo ir privačių klientų vartojimas. Elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI pagerėjo ir siekė 0,31 karto (2024 m. III ketv. – 0,56 karto), o elektros kokybės rodiklis SAIDI sumažėjo iki 20 min. (2024 m. III ketv. – 307 min.). Elektros kokybės rodikliai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankių oro sąlygų 2025 m. III ketv.

2025 m. III ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,29 TWh ir buvo 0,06 TWh (24,3 proc.) didesnis dėl išaugusios gamybos

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Žaliųjų pajėgumų Portfelis					
Elektros energija					
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,4	3,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	2,1	1,8	0,4	21,6 %
Statomi pajėgumai	GW	0,6	1,0	(0,4)	(39,8 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%
		2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,79	0,58	0,22	37,4 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,57	0,47	0,11	23,0 %
Žaliosios gamybos dalis	%	72,4 %	80,8 %	(8,5 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,85	1,63	0,22	13,4 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,34	2,30	0,04	1,9 %
SAIFI	kartai	0,31	0,56	(0,25)	(44,0 %)
SAIDI	min.	20	307	(286)	(93,4 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,29	0,24	0,06	24,3 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,23	1,83	(0,60)	(32,9 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,94	0,89	0,04	4,6 %

Vilniaus KJ. Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,60 TWh (32,9 proc.) dėl 2025 III ketv. sumažėjusių pardavimų didmeninėje rinkoje.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,04 TWh (4,6 proc.) ir siekė 0,94 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs privačių klientų vartojimas dėl šaltesnių orų 2025 m. III ketv., palyginti su 2024 m. III ketv.

3.3 Ketvirčių suvestinė

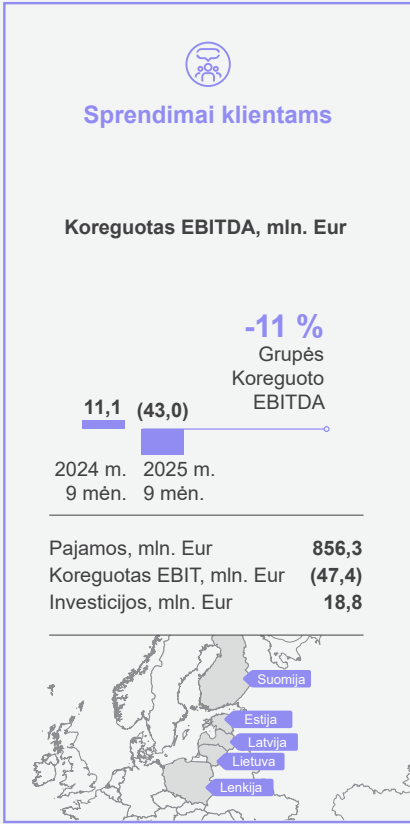
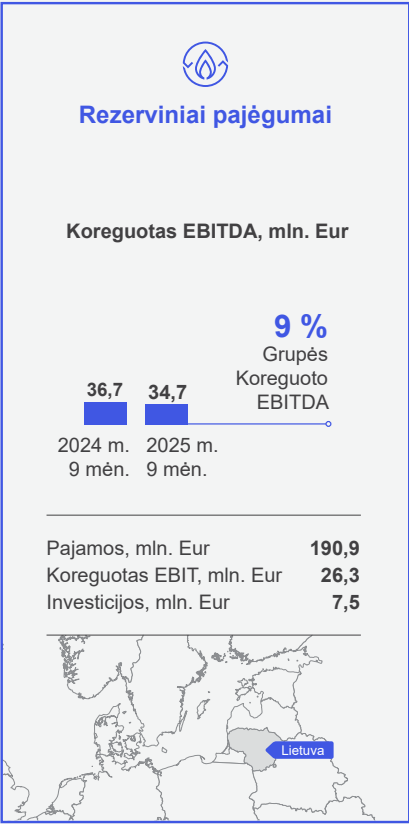
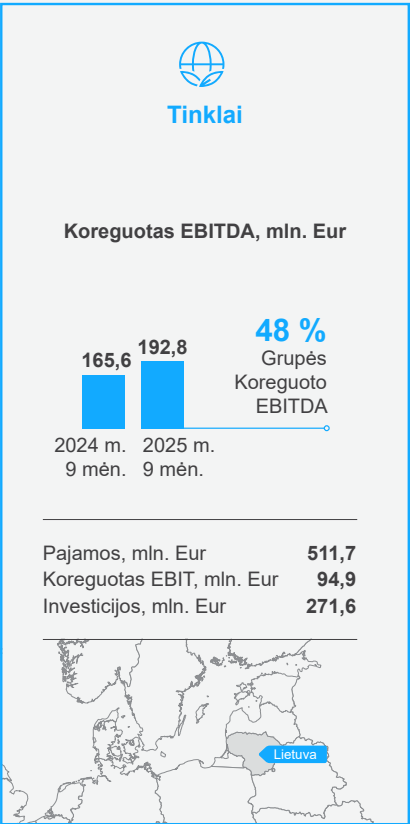
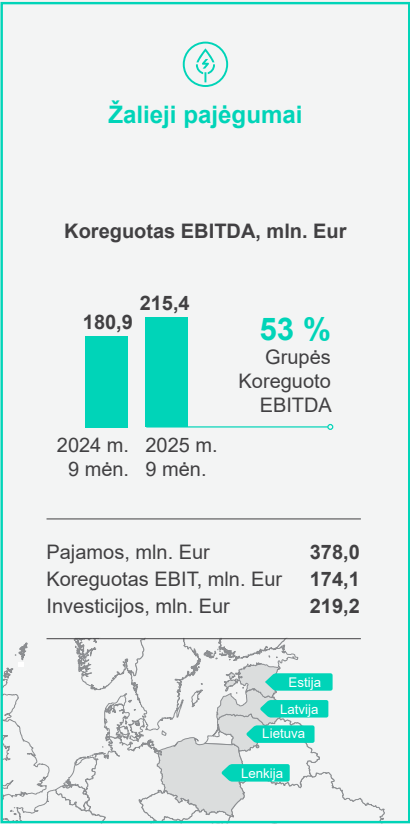
Pagrindiniai finansiniai rodikliai		2025 m. III ketv.	2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	500,7	525,2	772,8	685,9	528,8	438,8	653,5	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	104,3	112,3	188,5	130,9	107,2	108,0	181,7	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	48,8	57,3	109,3	81,5	46,4	57,4	77,1	68,2	45,3	39,1	70,0	66,6
Tinklai	mln. Eur	60,2	58,5	74,1	54,3	49,9	50,2	65,5	51,3	40,0	40,0	48,7	47,8
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	5,6	11,7	17,4	5,3	11,5	5,2	20,0	11,6	6,1	3,6	28,6	16,9
Sprendimai klientams	mln. Eur	(15,3)	(13,5)	(14,2)	(4,0)	(0,7)	(5,6)	17,4	9,5	(0,8)	20,8	0,9	(19,7)
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	5,0	(1,7)	1,9	(6,2)	0,1	0,8	1,7	(1,2)	1,2	0,1	1,7	0,5
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,3 %	21,0 %	23,5 %	19,2 %	20,1 %	24,5 %	28,0 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %
EBITDA AVR	mln. Eur	92,0	102,4	160,1	134,9	103,6	105,3	188,9	159,2	108,3	44,6	195,3	206,2
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	46,5	60,2	138,4	81,2	60,6	63,2	140,3	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	34,2	50,3	110,0	85,2	56,9	60,4	147,5	118,3	69,1	8,2	156,6	162,6
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	31,4	38,4	107,8	64,1	48,7	52,0	112,6	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7
Grynasis pelnas	mln. Eur	21,0	27,5	83,9	62,2	45,6	49,7	118,7	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5
Investicijos AVR	mln. Eur	186,7	196,7	146,5	228,3	161,4	212,8	209,5	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0
Tinklai	mln. Eur	106,4	99,7	65,5	119,9	81,3	72,1	63,7	100,2	84,7	90,3	71,6	89,6
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	62,8	85,0	71,4	99,3	65,6	130,7	138,9	180,8	127,9	187,8	46,2	59,8
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	8,7	4,9	5,2	8,1	9,3	5,2	2,6	19,6	3,3	1,5	0,6	4,2
Sprendimai klientams	mln. Eur	6,5	0,5	0,5	0,3	1,8	0,3	0,2	2,6	1,0	1,0	0,3	0,4
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	2,3	6,6	3,9	0,7	3,4	4,5	4,1	0,2	14,2	1,2	2,1	-
FFO AVR	mln. Eur	64,8	76,7	149,2	125,7	127,6	55,9	169,5	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2
FCF AVR	mln. Eur	(186,6)	47,3	16,7	(69,4)	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	10,0 %	10,7 %	11,3 %	11,8 %	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	8,1 %	9,0 %	10,0 %	11,8 %	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	8,1 %	8,6 %	8,9 %	9,0 %	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	6,9 %	7,7 %	8,1 %	9,2 %	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %
		2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	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.
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 074,7	5 897,3	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
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 461,4	2 492,0	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
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 782,7	1 609,9	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
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	31,8	(53,7)	97,5	102,6	116,2	113,7	144,4	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	4 244,1	4 101,9	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
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,33	2,99	2,98	3,05	2,70	2,71	2,49	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,64	3,21	3,16	3,03	2,60	2,51	2,57	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	23,4 %	29,8 %	28,8 %	29,7 %	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	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.
Žaliųjų pajėgumų Portfelis													
Elektros energija													
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,4	3,4	3,1	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6
Veikiantys pajėgumai	GW	2,1	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2
Statomi pajėgumai	GW	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,9	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2
		2025 m. III ketv.	2025 m. II ketv.	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.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,79	1,05	1,21	0,93	0,58	0,55	0,77	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,57	0,71	0,73	0,72	0,47	0,50	0,61	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42
Žaliosios gamybos dalis	%	72,4 %	67,4 %	60,7 %	77,1 %	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,85	1,70	2,00	1,93	1,63	1,54	1,84	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,34	2,31	2,81	2,73	2,30	2,27	2,78	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51
SAIFI	kartai	0,31	0,31	0,19	0,28	0,56	0,36	0,21	0,40	0,37	0,32	0,27	0,31
SAIDI	min.	20	22	15	43	307	36	14	46	42	14	19	34
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,29	0,40	0,62	0,60	0,24	0,37	0,46	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,23	1,48	2,94	2,77	1,83	1,27	2,84	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,94	1,17	2,48	2,22	0,89	1,11	2,68	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02

3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalieji pajėgumai

2025 m. III ketv. apžvalga

- Silezijos VP II (136,8 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Varmės SP (94 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Stelpės SP I (72,5 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Stelpės SP II (72,5 MW) Latvijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Lenkijos saulės elektrinių portfelio (24 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Kelmės (147,4 MW) ir Kruonio (99,2 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektams skirta 12,6 mln. Eur valstybės parama.

Po ataskaitinio laikotarpio

- Pasirašėme 318 mln. Eur ilgalaikio finansavimo sutartį su Europos investicijų banku, „Swedbank“, Europos rekonstrukcijos ir plėtros banku bei Šiaurės investicijų banku, skirtą finansuoti 314 MW Kelmės VP.
- Pateikėme pasiūlymą 700 MW jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkursui su valstybės parama. Konkurse turėjo dalyvauti mažiausiai du dalyviai, tačiau buvo pateiktas tik vienas pasiūlymas, todėl konkursas neįvyko.
- Įsigiję 49 proc. akcijų iš „Ocean Winds“, perėmėme visą jūrinio vėjo parko projekto „Curonian Nord“ Lietuvoje kontrolę.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	378,0	284,9	93,1	32,7 %	106,1	84,0	22,1	26,3 %
Koreguotas EBITDA AVR	215,4	180,9	34,5	19,1 %	48,8	46,4	2,4	5,2 %
EBITDA AVR	215,4	180,9	34,5	19,1 %	48,8	46,4	2,4	5,2 %
Koreguotas EBIT AVR	174,1	148,2	25,9	17,5 %	31,9	34,4	(2,5)	(7,3 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	174,1	148,2	25,9	17,5 %	31,9	34,4	(2,5)	(7,3 %)
Investicijos AVR	219,2	335,2	(116,0)	(34,6 %)	62,8	65,6	(2,8)	(4,3 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	57,0 %	63,5 %	(6,5 p. p.)	n/a	46,0 %	55,2 %	(9,2 p. p.)	n/a
	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 189,9	1 829,0	360,9	19,7 %	2 189,9	2 156,7	33,2	1,5 %

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 26,3 proc. (22,1 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. III ketv. Pajamos augo daugiausiai dėl naujų pajėgumų (Silezijos VP II, Kelmės VP, Varmės SP ir Stelpės SP I ir II) veiklos pradžios ir teikiamų naujų paslaugų, tačiau jų augimą atsvėrė realizuotos mažesnės kainos.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 5,2 proc. (2,4 mln. Eur) didesnis nei 2024 m. III ketv. Augimą, susijusį su naujų pajėgumų (Silezijos VP II, Kelmės VP, Stelpės SP I ir II ir Varmės SP) veiklos pradžia, didesniu pagamintu energijos kiekiu ir teikiamomis naujomis paslaugomis, atsvėrė mažesnės realizuotos kainos ir išaugusios veiklos sąnaudos.

2025 m. III ketv. atliktos Investicijos buvo mažesnės nei 2024 m. III ketv., nes keletas Žaliųjų pajėgumų projektų buvo sėkmingai užbaigti. Per paskutinius 12 mėnesių Kelmės VP, Silezijos VP II, Stelpės SP I ir II bei Varmės SP pasiekė komercinės veiklos pradžią. Didžiąją dalį Investicijų, atliktų III ketv., sudarė Investicijos į Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Kruonio HAE plėtros projektą.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

Keliems projektams pasiekus komercinės veiklos pradžią, Veikiantys pajėgumai išaugo 0,4 GW – nuo 1,8 GW iki 2,1 GW. Vertinant pagal technologiją, įrengta 136,8 MW sausumos vėjo ir 243,0 MW saulės pajėgumų, įskaitant Silezijos VP II (136,8 MW) – vieną didžiausių sausumos vėjo parkų Lenkijoje, ir Stelpės SP I ir II (72,5 MW ir 72,5 MW) – didžiausių saulės parką Latvijoje. Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 3,4 GW.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,11 TWh (23,0 proc). Prie augimo prisidėjo nauji pajėgumai, daugiausiai – Kelmės VP ir Silezijos VP II.

2025 m. III ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,29 TWh ir buvo 0,06 TWh (24,3 proc.) didesnis dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,41	3,11	0,30	9,8 %	3,41	3,41	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	2,13	1,42	0,71	50,2 %	2,13	1,75	0,38	21,6 %
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,28	0,45	159,1 %	0,73	0,60	0,14	23,0 %
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,02 ²	0,26	1 189,6 %	0,29	0,04	0,24	577,0 %
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%	0,10	0,10	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07 ²	-	-%	0,07	0,07	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,57	0,98	(0,41)	(41,5 %)	0,57	0,95	(0,38)	(39,8 %)
Sausumos vėjo elektrinės	GW	-	0,44	(0,44)	(100,0 %)	-	0,14	(0,14)	(100,0 %)
Saulės elektrinės	GW	0,17	0,44 ²	(0,26)	(60,3 %)	0,17	0,42	(0,24)	(58,3 %)
Hidroelektrinės	GW	0,11	0,11	-	-%	0,11	0,11	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	-	-	-	-%	-	-	-	-%
Elektros energijos kaupiklių sistemos	GW	0,29	-	0,29	-%	0,29	0,29	-	-%
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,70	0,70	-	-%	0,70	0,70	-	-%
Šiluma									
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,35	0,35	-	-%	0,35	0,35	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%	0,35	0,35	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%	-	-	-	-%
		2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,01	1,58	0,43	27,0 %	0,57	0,47	0,11	23,0 %
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,96	0,52	0,44	86,0 %	0,26	0,14	0,12	84,7 %
Saulės elektrinės	TWh	0,09	0,01	0,08	780,9 %	0,06	0,01	0,06	625,4 %
Hidroelektrinės	TWh	0,54	0,71	(0,16)	(22,9 %)	0,16	0,21	(0,05)	(25,5 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,36	0,40	(0,05)	(11,3 %)	0,11	0,16	(0,06)	(33,9 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,19	0,30	(0,12)	(38,4 %)	0,05	0,05	0,00	0,7 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,21	0,21	(0,00)	(0,8 %)	0,06	0,06	0,00	0,9 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,20	0,14	0,06	44,8 %	0,03	0,04	(0,01)	(35,5 %)
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	93,0 %	94,4 %	(1,5 p. p.)	n/a	90,8 %	93,4 %	(2,6 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	23,4 %	28,0 %	(4,5 p. p.)	n/a	18,2 %	22,4 %	(4,2 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,4	6,6	(0,2)	(2,6 %)	5,8	6,0	(0,2)	(2,8 %)
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,31	1,07	0,24	22,6 %	0,29	0,24	0,06	24,3 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,59	0,56	0,04	6,8 %	0,17	0,14	0,03	25,3 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,72	0,51	0,20	39,7 %	0,12	0,10	0,02	22,9 %

¹ Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės paleidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekos“ eilutę. ² Žaliųjų pajėgumų Portfelio skaičiai buvo patikslinti ir skiriasi nuo I ketv. ir II ketv. ataskaitos pateiktų duomenų. Pateikti metų pabaigos skaičiai yra tikslūs ir atitinka 2024 m. integruotame metiniame pranešime pateiktus duomenis.

Tinklai

2025 m. III ketv. apžvalga

- Pasiekėme išsikeltą tikslą iki 2026 m. įdiegti daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių (bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius – 1,24 mln.) ir tęsiame diegimo programą.

Po ataskaitinio laikotarpio

- Reguluotojas VERT priėmė nutarimus, kuriais nustatė: 2026 m. RAB – 1,9 mlrd. Eur (+0,1 mlrd. Eur), WACC (svertinis vidurkis) – 5,74 proc. (-0,05 p. p.) ir papildoma tarifo dedamoji – 51,8 mln. Eur (+38,1 proc.).

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 10,3 mln. Eur didesnis nei 2024 m. III ketv., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto (+7,6 mln. Eur) ir didesnio WACC efekto (+2,5 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė laikinas kiekio efektas (-1,9 mln. Eur).

2025 m. III ketv. Investicijos išaugo 30,9 proc. (25,1 mln. Eur) dėl didesnių Investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+22,4 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus bei didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių naujų vartotojų prijungimo kaštų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	511,7	511,7	-	-%	158,3	157,3	1,0	0,6 %
Koreguotas EBITDA AVR	192,8	165,6	27,2	16,4 %	60,2	49,9	10,3	20,6 %
EBITDA AVR	146,7	145,5	1,2	0,8 %	47,7	42,6	5,1	12,0 %
Koreguotas EBIT AVR	94,9	82,3	12,6	15,3 %	26,1	20,6	5,5	26,7 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	48,7	62,3	(13,6)	(21,8 %)	13,6	13,4	0,2	1,5 %
Investicijos AVR	271,6	217,1	54,5	25,1 %	106,4	81,3	25,1	30,9 %
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	34,6 %	31,1 %	3,5 p. p.	n/a	35,3 %	30,3 %	5,0 p. p.	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	100,0 %	100,0 %	-	n/a	100,0 %	100,0 %	-	n/a
	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 449,8	2 259,2	190,6	8,4 %	2 449,8	2 380,3	69,5	2,9 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2026 m. ¹	2025 m. ¹	2024 m. ¹
Iš viso				
RAB ³	mln. Eur	1 906	1 795	1 584
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,74	5,79	5,08
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	109,5	99,5	79,3
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	51,8	37,5	40
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	17,7	16,0
Elektros energijos skirstymas				
RAB	mln. Eur	1 655	1 541	1 332
WACC	%	5,77	5,82	5,09
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	97,8	88,6	67,6
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	51,8	37,5	40,0
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	15,5	14,8
Gamtinių dujų skirstymas				
RAB ³	mln. Eur	251	254	252
WACC	%	5,56	5,64	5,03
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	11,7	11,0	11,7
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	1,2	1,2

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

² Faktiniai duomenys paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.

³ RAB laikotarpio pradžioje.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2025 m. III ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 2,34 TWh ir buvo 0,04 TWh (1,9 proc.) didesnis nei 2024 m. III ketv. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo ir privačių klientų vartojimas.

Elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI pagerėjo ir siekė 0,31 karto (2024 m. III ketv. – 0,56 karto), o elektros kokybės rodiklis SAIDI sumažėjo iki 20 min. (2024 m. III ketv. – 307 min.). Elektros kokybės rodikliai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankių oro sąlygų 2025 m. III ketv.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,04 TWh (4,6 proc.) ir siekė 0,94 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs privačių klientų vartojimas dėl šaltesnių orų 2025 m. III ketv., palyginti su 2024 m. III ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Tinklų ilgis	tūkst. km	132	131	1	1,0 %	132	132	1	0,4 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 880	1 869	11	0,6 %	1 880	1 875	5	0,3 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	120	90	30	33,6 %	120	110	10	9,4 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 971	1 559	412	26,5 %	1 971	1 845	126	6,8 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 241	1 032	209	20,2 %	1 241	1 178	62	5,3 %
Gamtinės dujos									
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,74	9,72	0,02	0,2 %	9,74	9,73	0,01	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	(0)	(0,1 %)	626	626	(0)	(0,0 %)
		2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,46	7,34	0,12	1,6 %	2,34	2,30	0,04	1,9 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,41	2,35	0,06	2,6 %	0,71	0,69	0,02	3,3 %
iš kurių verslo klientams	TWh	5,05	4,99	0,05	1,1 %	1,63	1,61	0,02	1,2 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,7 %	4,9 %	(0,2 p. p.)	n/a	4,7 %	4,7 %	(0,1 p. p.)	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	43,4	30,7	12,6	41,1 %	15,9	11,5	4,4	38,2 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	18,0	14,3	3,6	25,3 %	6,1	4,7	1,4	29,6 %
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	404	301	103	34,4 %	150	101	49	49,2 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	55	38	17	45,5 %	53	43	10	22,2 %
SAIFI	kartai	0,82	1,13	(0,31)	(27,7 %)	0,31	0,56	(0,25)	(44,0 %)
SAIDI	min.	57	356	(299)	(83,9 %)	20	307	(286)	(93,4 %)
Garantinis tiekimas	TWh	0,23	0,17	0,06	37,1 %	0,08	0,05	0,03	53,9 %
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,59	4,69	(0,10)	(2,1 %)	0,94	0,89	0,04	4,6 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,54	1,43	0,11	7,5 %	0,17	0,13	0,04	27,6 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,05	3,26	(0,21)	(6,3 %)	0,76	0,76	0,00	0,6 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,3	1,5	(0,2)	(14,0 %)	0,5	0,6	(0,1)	(21,7 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,2 %	1,8 %	(0,6 p. p.)	n/a	1,5 %	2,0 % ¹	(0,5 p. p.)	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	99	59	40	68,2 %	97	63	34	53,3 %
SAIFI	kartai	0,003	0,004	(0,001)	(33,4 %)	0,001	0,001	(0,000)	(13,7 %)
SAIDI	min.	0,30	0,43	(0,13)	(30,0 %)	0,08	0,12	(0,04)	(34,9 %)
Klientų patirtis									
NPS (Aptarnavimo)	balai	63,0	56,9	6,1	10,7 %	65,1	52,4	12,7	24,2 %

¹ Anksčiau skelbta 2024 m. III ketv. Gamtinių dujų „Technologinių nuostolių“ (1,9 proc.) vertė buvo patikslinta.

Rezerviniai pajėgumai

2025 m. III ketv. apžvalga

– 2025 m. rugpjūčio mėn. pradėtas Elektrėnų komplekso 7 bloko kapitalinis remontas, apimantis turbinos ir transformatoriaus išmontavimą ir atnaujinimą. Kapitalinis remontas turėtų būti užbaigtas 2026 m. viduryje.

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 21,9 proc. (7,2 mln. Eur) didesnės nei 2024 m. III ketv. Augimą lėmė didesnis pagamintas energijos kiekis ir teikiamos naujos paslaugos.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 51,3 proc. (5,9 mln. Eur) mažesnis nei 2024 m. III ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnė bendroji pelno marža dėl mažesnių realizuotų elektros energijos kainų. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė teikiamos naujos paslaugos.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	190,9	96,7	94,2	97,4 %	40,1	32,9	7,2	21,9 %
Koreguotas EBITDA AVR	34,7	36,7	(2,0)	(5,4 %)	5,6	11,5	(5,9)	(51,3 %)
EBITDA AVR	34,7	36,7	(2,0)	(5,4 %)	5,6	11,5	(5,9)	(51,3 %)
Koreguotas EBIT AVR	26,3	28,6	(2,3)	(8,0 %)	2,9	9,2	(6,3)	(68,5 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	26,3	28,6	(2,3)	(8,0 %)	2,9	9,2	(6,3)	(68,5 %)
Investicijos AVR	7,5	2,3	5,2	226,1 %	6,5	1,8	4,7	261,1 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	18,2 %	38,0 %	(19,8 p. p.)	n/a	14,0 %	34,9 %	(20,9 p. p.)	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	21,1 %	24,8 %	(3,7 p. p.)	n/a	42,0 %	33,9 %	8,1 p. p.	n/a
	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	246,8	253,3	(6,5)	(2,6 %)	246,8	245,2	1,6	0,7 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2025 m. ¹	2024 m. ¹	Δ	Δ, %
Iš viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,3	11,2	0,1	0,9 %
KCB					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,5	7,2	0,3	4,2 %
7 ir 8 blokai					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,8	4,0	(0,2)	(5,0 %)

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2025 m. III ketv. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose sudarė 0,22 TWh ir buvo 0,11 TWh (98,1 proc.) didesnis nei 2024 m. III ketv. Augimą lėmė teikiamos naujos paslaugos. Todėl 2025 m. III ketv. apkrovos koeficientas siekė 9,4 proc. ir buvo 4,6 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. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Veikiantys pajėgumai	MW	1 055	1 055	-	-%	1 055	1 055	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	891	-	-%	891	891	-	-%
		2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,03	0,31	0,72	233,4 %	0,22	0,11	0,11	98,1 %
Prieinamumo koeficientas ¹	%	98,6 %	99,7 %	(1,1 p. p.)	n/a	99,8 %	99,1 %	0,8 p. p.	n/a
Apkrovos koeficientas	%	15,0 %	4,5 %	10,5 p. p.	n/a	9,4 %	4,7 %	4,6 p. p.	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2025 m. III ketv. apžvalga

- Lietuvos energetikos ministerija viešajai konsultacijai pateikė atnaujintas gaminančių vartotojų modelio taisykles ir reglamentus kurie, pagal pasiūlymo projektą, turėtų įsigalioti 2026 m. balandžio 1 d. ir, tikimasi, padės pagerinti nuostolingą gaminančių vartotojų tiekimo veiklą. Tačiau ši data gali keistis, jei valstybės paramą turės tvirtinti Europos Komisija. Grupė pateikė keletą pastabų dėl Ministerijos siūlymų.

Po ataskaitinio laikotarpio

- 2025 m. spalio 1 d. Europos kitos dienos rinkose sėkmingai pradėta prekiauti elektra 15 minučių intervalais (buvo 60 min.). Šis pokytis yra naudingas elektrinėms su lanksčiosiomis technologijomis ir elektros energijos kaupimo sistemoms.

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 21,9 proc. (63,2 mln. Eur) mažesnės nei 2024 m. III ketv. Mažesnes pajamas lėmė gamtinių dujų tiekimo veikla, daugiausiai dėl mažesnio patiekto kiekio (-32,9 proc.), bei mažesnio elektros tiekimo veiklos rezultato, dėl vidutiniškai mažesnių elektros kainų rinkoje (-27,1 proc. Lietuvos kainų zonoje).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	856,3	860,8	(4,5)	(0,5 %)	226,0	289,2	(63,2)	(21,9 %)
Koreguotas EBITDA AVR	(43,0)	11,1	(54,1)	n/a	(15,3)	(0,7)	(14,6)	n/a
EBITDA AVR	(47,7)	31,8	(79,5)	n/a	(15,3)	2,8	(18,1)	n/a
Koreguotas EBIT AVR	(47,4)	9,1	(56,5)	n/a	(16,9)	(1,4)	(15,5)	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	(52,1)	29,8	(81,9)	n/a	(17,0)	2,0	(19,0)	n/a
Investicijos AVR	18,8	17,1	1,7	9,9 %	8,7	9,3	(0,6)	(6,5 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	(5,0 %)	1,3 %	(6,3 p. p.)	n/a	(6,8 %)	(0,2 %)	(6,6 p. p.)	n/a
	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	71,0	52,4	18,6	35,5 %	71,0	64,7	6,3	9,7 %

2025 m. III ketv. Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA sumažėjo 14,6 mln. Eur. Sumažėjimui daugiausiai įtakos turėjo mažesnis elektros tiekimo rezultatas, kurį daugiausiai lėmė didesnis nuostolių efektas, susidaręs dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo. Bendras 2025 m. III ketv. nuostolis siekė -16,3 mln. Eur (2024 m. III ketv. -5,6 mln. Eur). Neigiamus elektros energijos tiekimo veiklos rezultatus dar labiau sustiprino neigiamas disbalanso sandorių efektas.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2025 m. III ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,19 TWh (12,0 proc.) didesni nei 2024 m. III ketv. Augimą lėmė verslo klientų vartojimas, daugiausiai Lenkijoje ir Lietuvoje. 2025 m. III ketv. gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 0,60 TWh (32,9 proc.). Sumažėjimą lėmė mažesni pardavimai didmeninėje rinkoje 2025 m. III ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2025 m. rugsėjo 30 d.	2025 m. birželio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,5 %)	1,4	1,4	0,0	0,3 %
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	1 558	1 091	467	42,8 %	1 558	1 380	178	12,9 %
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,1 %)	0,6	0,6	(0,0)	(0,0 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	1,5	0,9	0,6	61,7 %	1,5	0,5	0,9	166,0 %
		2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	3,83	3,67	0,16	4,4 %	1,27	1,18	0,09	7,4 %
Latvija	TWh	0,58	0,57	0,02	2,9 %	0,19	0,18	0,01	3,5 %
Estija	TWh	0,00	0,00	0,00	10 284,4 %	0,00	-	0,00	-%
Lenkija	TWh	0,90	0,61	0,29	47,9 %	0,31	0,21	0,09	44,4 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	5,31	4,84	0,47	9,7 %	1,77	1,58	0,19	12,0 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,62	1,59	0,02	1,6 %	0,48	0,48	0,01	1,2 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,69	3,25	0,44	13,7 %	1,28	1,10	0,18	16,7 %
Gamtinių dujų pardavimai									
Lietuva	TWh	5,65	5,94	(0,29)	(4,9 %)	1,23	1,83	(0,60)	(32,9 %)
Latvija	TWh	3,17	3,31	(0,14)	(4,1 %)	0,59	0,62	(0,03)	(4,8 %)
Estija	TWh	0,09	0,23	(0,14)	(61,0 %)	0,04	0,05	(0,01)	(25,6 %)
Lenkija	TWh	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)	-	-	-	-%
Lenkija	TWh	0,22	0,19	0,03	15,5 %	0,06	0,05	0,01	21,1 %
Suomija	TWh	1,35	0,96	0,38	40,0 %	0,31	0,36	(0,05)	(14,1 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,82	4,68	0,14	3,0 %	1,00	1,08	(0,08)	(7,6 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,57	1,47	0,11	7,3 %	0,17	0,14	0,04	27,2 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,25	3,22	0,03	1,0 %	0,82	0,94	(0,12)	(12,7 %)
Didmeninė prekyba	TWh	0,83	1,26	(0,43)	(34,3 %)	0,23	0,75	(0,52)	(69,0 %)
Klientų patirtis									
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	balai	73,4	74,2	(0,8)	(1,1 %)	75,3	76,9	(1,6)	(2,1 %)
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	balai	67,0	66,0	1,0	1,5 %	70,0	65,0	5,0	7,7 %

Valdysena

4.1 Valdysenos pokyčiai

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

51

57

4.1 Valdysenos pokyčiai

Apžvalga

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

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Ataskaitiniu laikotarpiu įvykė reikšmingi pokyčiai, susiję su Grupės valdysena, aprašyti žemiau.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Ataskaitiniu laikotarpiu įvyko šie trys visuotiniai akcininkų susirinkimai:

- 2025 m. kovo 26 d. VAS pritarė Grupės konsoliduotajai metinei vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir paskirstė patronuojančiosios bendrovės pelną (nuostolius);
- 2025 m. gegužės 7 d. VAS patvirtino patronuojančiosios bendrovės įstatų naują redakciją ir atnaujintą Grupės atlygio politiką, kuri bus taikoma naujai stebėtojų tarybos kadencijai. Daugiau informacijos pateikiame žemiau, dalyje „Atnaujintos korporatyvinio valdymo gairės“;
- 2025 rugsėjo 10 d. VAS pritarė Grupės konsoliduotajai tarpinei vadovybės ataskaitai, patvirtino tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų rinkinį bei skyrė dividendus akcininkams už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.

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.
- 2025 m. kovo mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ patronuojamų 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.
- 2025 m. balandžio mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ patronuojamų įmonių valdybų sudėtis:
 - Thierry Aelens buvo atšauktas iš UAB „Ignitis renewables offshore development“, UAB „Ignitis renewables projektai 5“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 11“ valdybų;
 - Thierry Aelens buvo atšauktas, o Laurynas Jocys – paskirtas Silesia2 Wind Farm S.A. valdybos nariu.
- 2025 m. gegužės 16 d. Vytautas Rimas paskirtas į UAB „Ignitis renewables“ patronuojamos įmonės UAB „Ignitis renewables projektai 11“ vadovo pareigas.
- 2025 m. liepos 17 d. Virginijus Jagela atšauktas iš UAB „Ignitis renewables“ patronuojamų įmonių UAB „EURAKRAS“, UAB „VVP Investment“, UAB „VĖJO GŪSIS“ ir UAB „VĖJO VATAS“ vadovo pareigų ir nuo 2025 m. liepos 18 d. šių įmonių vadovu paskirtas Gary Charles Bills.
- 2025 m. liepos 23 d. UAB „Ignitis renewables“ valdyba paskyrė Frank Oomen naujuoju UAB „Ignitis renewables“ vadovu. Jo penkerių metų kadencija prasidėjo 2025 m. rugsėjo 1 d.
- 2025 m. rugsėjo 22 d. Vytautas Rimas atšauktas iš UAB „Offshore wind farm 1“ vadovo pareigų ir nuo 2025 m. rugsėjo 23 d. šios įmonės vadovu paskirtas Gary Charles Bills.
- 2025 m. rugsėjo 24 d. Vytautas Rimas atšauktas iš UAB „Ignitis renewables projektai 11“ vadovo pareigų ir nuo 2025 m. rugsėjo 25 d. šios įmonės vadovu paskirtas Valentas Rutkauskas.
- 2025 m. rugsėjo 24 d. Giedrius Meškelė atšauktas iš UAB „Ignitis renewables projektai“ vadovo pareigų ir nuo 2025 m. rugsėjo 25 d. šios įmonės vadovu paskirtas Remigijus Savulionis.
- 2025 m. rugsėjo 29 d. Vytautas Rimas atšauktas iš UAB „Ignitis renewables projektai 5“ vadovo

pareigų ir nuo 2025 m. rugsėjo 30 d. šios įmonės vadovu paskirtas Arūnas Molis.

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.
- 2025 m. balandžio mėn. Ignitis renewables DevCo1 OÜ įsigijo 50 proc. Estijos įmonės Haapsalu 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 m. gegužės mėn. UAB ARROW HOLDCO įsigijo 100 proc. Latvijos įmonės SP Venta SIA akcijų.
- 2025 m. birželio mėn. užbaigtas UAB „Ignitis renewables projektai 6“ ir Estonia Offshore Wind DevCo OÜ vienos valstybės ribas peržengiantis bendrovių jungimasis. Po susijungimo UAB „Ignitis renewables projektai 6“ baigė savo veiklą. UAB „Ignitis renewables projektai 11“ tapo Estonia Offshore Wind DevCo OÜ akcininku.

Atnaujintos korporatyvinio valdymo gairės

2025 m. balandžio 14 d. patrunuojančioji 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 patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos, nepriklausomų ekspertų siūlymus bei tęsdama gerųjų valdysenos praktikų taikymą ir siekdama inicijuoti patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos naujos kadencijos atranką, 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. Audito komiteto kadencija baigėsi 2025 m. rugsėjo 26 d., o Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto bei Skyrimo ir atlygio komiteto – 2025 m. spalio 25 d.
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.

Atsižvelgiant į tai, jog 2025 m. spalio 25 d. baigiasi veikiančios stebėtojų tarybos narių kadencija, daugumos akcininko teises įgyvendinanti Lietuvos Respublikos finansų ministerija 2025 m. liepos 4 d. paskelbė naujos stebėtojų tarybos kadencijos nepriklausomų, o 2025 m. rugpjūčio 1 d. – iš valstybės tarnautojų parenkamų stebėtojų tarybos narių atrankas.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus

Vadovaudamiesi geriausiomis įmonių valdysenos praktikomis, daugumos akcininko lūkesčių rašte išsakytu siekiu ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, patrunuojančiosios bendrovės bei Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus ir susitarė dėl tolesnių veiksmų savo veiklai gerinti.

Stebėtojų tarybos ir valdybos sudėtis ataskaitiniu laikotarpiu

Stebėtojų tarybos nariai

						
Alfonso Faubel Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26 Nepriklausomas narys Kompetencijos sritis: AEI energetika	Aušra Vičkačkienė Narė nuo 2017-08-30 Perrinkta 2021-10-26 Valstybės tarnautoja Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena	Ingrida Muckutė Narė nuo 2021-10-26 Valstybės tarnautoja Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena	Judith Buss Narė nuo 2020-11-12 Perrinkta 2021-10-26 Nepriklausoma narė Kompetencijos sritis: finansų valdymas	Lorraine Wrafter Narė nuo 2021-10-26 Nepriklausoma narė Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas	Sian Lloyd Rees Narė nuo 2024-09-11 Nepriklausoma narė Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra	Tim Brooks Narys nuo 2021-10-26 Nepriklausomas narys Kompetencijos sritis: tvarus vystymasis ir rizikų valdymas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25	Kadencijos pabaiga: 2025-10-25	Kadencijos pabaiga: 2025-10-25	Kadencijos pabaiga: 2025-10-25	Kadencijos pabaiga: 2025-10-25	Kadencijos pabaiga: 2025-10-25	Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Valdybos nariai

				
Darius Maikštėnas Pirmininkas, patiriantis bendrovės vadovas nuo 2018-02-01 Perrinktas 2022-02-18 Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas, tvarumas	Jonas Rimavičius Narys nuo 2022-02-18 Kompetencijos sritis: finansai	Dr. Živilė Skibarkienė Narė nuo 2018-02-01 Perrinkta 2022-02-18 Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas	Vidmantas Salietis Narys nuo 2018-02-01 Perrinktas 2022-02-18 Kompetencijos sritis: komercinė veikla	Mantas Mikalajūnas Narys nuo 2022-02-18 Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla
Kadencijos pabaiga: 2026-02-17	Kadencijos pabaiga: 2026-02-17	Kadencijos pabaiga: 2026-02-17	Kadencijos pabaiga: 2026-02-17	Kadencijos pabaiga: 2026-02-17

Valdybos sudėtis po ataskaitiniu laikotarpiu nesikeitė.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Po ataskaitinio laikotarpio įvykę reikšmingi pokyčiai, susiję su Grupės valdysena, aprašyti žemiau.

Naujos kadencijos stebėtojų tarybos narių atranka

Nepriklausomų narių atranka buvo vykdoma vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. birželio 17 d. nutarimu Nr. 631 patvirtintu Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašu. Tarptautinę kandidatų atranką į nepriklausomų Grupės stebėtojų tarybos narių pozicijas vykdė atrankos komisija, kurią sudarė vienas Lietuvos Respublikos Ministro Pirmininko paskirtas atstovas, vienas Lietuvos Respublikos ekonomikos ir inovacijų ministro paskirtas atstovas, vienas Valdymo koordinavimo centro atstovas ir du Lietuvos Respublikos finansų ministro paskirti atstovai. Atrankos komisija, įvertinusi kiekvieno kandidato tinkamumą eiti Grupės stebėtojų tarybos nario pareigas, priėmė sprendimą šiuos asmenis pripažinti atranką laimėjusiais kandidatais į nepriklausomų stebėtojų tarybos narių pozicijas:

- Alfonso Faubel (atsinaujinančios energetikos sritis);
- Lorraine Wrafter (organizacijos vystymo sritis);
- Sian Lloyd Rees (rizikos priežiūros sritis);
- Tim Brooks (tvarumo ir ASV sritis, įskaitant sveikatos apsaugą, saugą ir aplinkosaugą (angl. HSE));
- Jutta Dissen (energetikos transformacijos ir lanksčiųjų technologijų sritis);

- Judith Buss (finansų ir investicijų sritis).

Valstybės tarnautojų parinkimą, vadovaujantis Asmenų parinkimo į įmonės priežiūros ar valdymo organą procedūrų gairėmis, vykdė Finansų ministro suformuota parinkimo komisija. Parinkimo komisija, įvertinusi kiekvieno kandidato tinkamumą eiti Grupės stebėtojų tarybos nario pareigas, priėmė sprendimą šiuos valstybės tarnautojus pripažinti atranką laimėjusiais kandidatais į stebėtojų tarybos narių pozicijas:

- Aušrą Vičkačkienę (viešosios politikos ir valdymo sritis);
- Liną Liubauskaitę (reguliavimo sritis);
- Ingridą Muckutę (apskaitos ir audito sritis).

Grupės stebėtojų tarybos narių atranka buvo vykdoma vadovaujantis Lietuvos Respublikos moterų ir vyrų lygių galimybių įstatymu, kuris nurodo, kad patrunuojančioji bendrovė, kaip didelė įmonė, privalo imtis priemonių siekiant užtikrinti, jog nepakankamai atstovaujamos lyties asmenys užimtų ne mažiau negu 33 proc. (bet ne daugiau kaip 49 proc.) patrunuojančiosios bendrovės vadovo, valdybos narių ir stebėtojų tarybos narių pozicijų patrunuojančiosios bendrovės valdymo ir priežiūros organuose. Atsižvelgiant į tai, patrunuojančiosios bendrovės priežiūros ir valdymo organuose moterys užima 53 proc. pozicijų, o vyrai – 47 proc.

Visuotinis akcininkų susirinkimas

2025 m. spalio 24 d. įvyko VAS ir buvo išrinkti patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nariai naujai keturių metų kadencijai.

Pokyčiai kolegialiuose organuose po ataskaitinio laikotarpio

2025 m. spalio 1 d. Giedrius Meškelė atšauktas iš UAB ARROW HOLDCO vadovo pareigų ir nuo 2025 m. spalio 2 d. Augustas Dragūnas paskirtas naujuoju UAB ARROW HOLDCO vadovu.

2025 m. spalio 2 d. Vytautas Rimas atšauktas iš Estonia Offshore Wind DevCo OÜ valdybos nario pareigų, o Valentas Rutkauskas paskirtas nauju Estonia Offshore Wind DevCo OÜ valdybos nariu.

2025 m. spalio 9 d., Vytautas Rimas atšauktas iš UAB „Ignitis renewables offshore development“ vadovo pareigų ir nuo 2025 m. spalio 10 d. Arūnas Molis paskirtas naujuoju UAB "Ignitis renewables offshore development" vadovu.

2025 m. spalio 27 d. veiklą pradėjo patrunuojančiosios bendrovės naujos kadencijos stebėtojų taryba, kurią sudaro 9 nariai:

- Alfonso Faubel (atsinaujinančios energetikos sritis);
- Aušra Vičkačkienė (viešosios politikos ir valdymo sritis);
- Ingrida Muckutė (apskaitos ir audito sritis);
- Lina Liubauskaitė (reguliavimo sritis);
- Lorraine Wrafter (organizacijos vystymo sritis);
- Sian Lloyd Rees (rizikos priežiūros sritis);
- Tim Brooks (tvarumo ir ASV sritis, įskaitant sveikatos apsaugą, saugą ir aplinkosaugą (angl. HSE));
- Jutta Dissen (energetikos transformacijos ir lanksčiųjų technologijų sritis);
- Judith Buss (finansų ir investicijų sritis).

2025 m. spalio 31 d. stebėtojų taryba iš savo narių išsirinko pirmininką – Alfonso Faubel.

2025 m. spalio 31 d. stebėtojų taryba iš savo narių išrinko šiuos asmenis į stebėtojų tarybos Audito ir rizikos komitetą:

- Judith Buss (pirmininkė);
- Alfonso Faubel;
- Ingridą Muckutę;
- Sian Lloyd Rees.

2025 m. spalio 31 d. stebėtojų taryba iš savo narių išrinko šiuos asmenis į stebėtojų tarybos Skyrimo ir atlygio komitetą:

- Lorraine Wrafter (pirmininkė);
- Aušrą Vičkačkienę;
- Jutta Dissen.

2025 m. spalio 31 d. stebėtojų taryba iš savo narių išrinko šiuos asmenis į stebėtojų tarybos Tvarumo komitetą:

- Tim Brooks (pirmininkas);
- Liną Liubauskaitę;
- Jutta Dissen.

Stebėtojų tarybos sudėtis po ataskaitinio laikotarpio

Stebėtojų tarybos nariai

 Alfonso Faubel Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26 Perrinktas 2025-10-27 Nepriklausomas narys Kompetencijos sritis: atsinaujinanti energetika Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Aušra Vičkačkienė Narė nuo 2017-08-30 Perrinkta 2021-10-26, 2025-10-27 Valstybės tarnautoja Kompetencijos sritis: viešojo politika ir valdysena Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Ingrida Muckutė Narė nuo 2021-10-26 Perrinktas 2025-10-27 Valstybės tarnautoja Kompetencijos sritis: apskaita ir auditas Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Jutta Dissen Narė nuo 2025-10-27 Nepriklausomas narys Kompetencijos sritis: energetikos transformacija ir lanksčiosios technologijos Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Judith Buss Narė nuo 2020-11-12 Perrinkta 2021-10-26, 2025-10-27 Nepriklausoma narė Kompetencijos sritis: finansai ir investicijos Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Lina Liubauskaitė Narė nuo 2025-10-27 Valstybės tarnautoja Kompetencijos sritis: reguliavimas Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Lorraine Wrafter Narė nuo 2021-10-26 Perrinkta 2025-10-27 Nepriklausoma narė Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas Kadencijos pabaiga: 2029-10-26
 Sian Lloyd Rees Narė nuo 2024-09-11 Perrinkta 2025-10-27 Nepriklausoma narė Kompetencijos sritis: rizikos priežiūra Kadencijos pabaiga: 2029-10-26	 Tim Brooks Narys nuo 2021-10-26 Perrinktas 2025-10-27 Nepriklausomas narys Kompetencijos sritis: tvarumo ir ASV, įskaitant sveikatos apsaugą, saugą ir aplinkosaugą (angl. <i>HSE</i>) Kadencijos pabaiga: 2029-10-26					

Grupės struktūros pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio:

2025 m. spalio mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsigijo 49 proc. UAB “Offshore wind farm 1” akcijų ir šiuo metu valdo 100 proc. įmonės 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 patrunuojančiosios bendrovės ir jos patrunuojamų įmonių kapitale

Informacija apie Grupės valdysenos modelį

Grupės [struktūra](#) ir įmonės

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 [Grupės 2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinės Grupės rizikos

2025 m. III ketv. pagrindinių Grupės rizikų ar likutinių rizikų lygių pokyčių, palyginti su ankstesniu ketvirčiu, nustatyta nebuvo. Identifikuotas rizikas nuolat atidžiai stebime ir valdome pasitelkdami rizikos valdymo priemones.

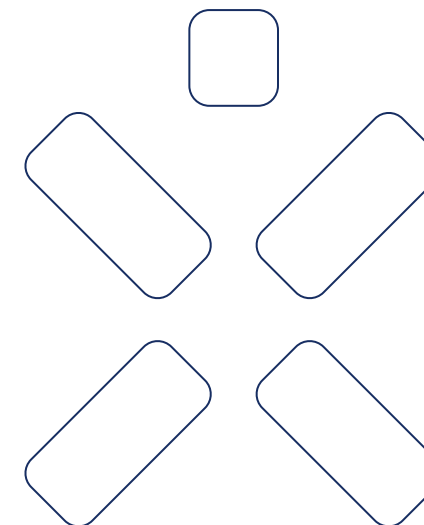
Pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapi pateikiame Grupės [2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Toliau aprašytas įvykis yra susijęs su atskleista informacija (kurią pateikėme [2025 m. 3 mėn. tarpiniame pranešime](#) ir [2025 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime](#)) apie Lietuvos politikų viešą kritiką dėl Grupės „Curonian Nord“ jūrinio vėjo vystymo projekto:

- 2025 m. III ketv. stebėtojų tarybos darbo grupė, greta nuolat vykdomos priežiūros, užbaigė „Curonian Nord“ projekto vystymo vertinimą. Darbo grupės pasitelkti nepriklausomi ekspertai „Wood Mackenzie“, veikdami nepriklausomai nuo Grupės vadovybės, vertino projekto įgyvendinimo grafiką, investicijų

prielaidas ir rizikos valdymo praktikas, lyginant jas su pasauliniais ir Europos jūrinio vėjo projektais. Vertinimo rezultatai patvirtina, kad projektokomandos įdiegtas kelių projekto įgyvendinimo grafikų scenarijų vertinimas yra pagrįstas ir atitinka sektoriaus praktiką, iki šiol atliktos investicijos yra pagrįstos ir jų lygis yra ne didesnis nei palyginamų projektų, o Grupėje įdiegta stipri, rinkos praktiką atitinkanti rizikos valdymo sistema.

Atsižvelgdama į minėtą informaciją, Grupė stebi potencialius signalus ir, prireikus, imsis būtinų veiksmų.



Papildoma informacija

5.1 Kita teisinė informacija	59
5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	61
5.3 Teisinė pastaba	62
5.4 Terminai ir trumpiniai	63

5.1 Kita teisinė informacija

Šį 2025 m. devynių mėnesių tarpinį pranešimą sudaro konsoliduota tarpinė vadovybės ataskaita, taip pat konsoliduotos tarpinės finansinės ataskaitos bei patrunuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos, kuriose AB „Ignitis grupė“ (patrunuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie patrunuojančiosios bendrovės ir jos patrunuojamų įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“), veiklą 2025 m. sausio–rugsėjo mėn.

Patrunuojančiosios bendrovės vadovas atsako už konsoliduotos tarpinės vadovybės ataskaitos, tarpinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio parengimą. Patrunuojančiosios bendrovės valdyba vertina ir tvirtina konsoliduotą tarpinę vadovybės ataskaitą, kuri teikiama kartu su tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniu. 2025 m. lapkričio 12 d. patrunuojančiosios bendrovės valdyba apsvaustė ir patvirtino 2025 m. devynių mėnesių konsoliduotą tarpinę vadovybės ataskaitą.

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



„Ignitis grupė“ darbuotojai ir klientai

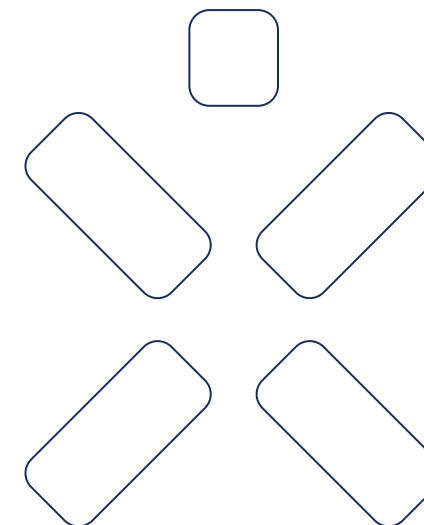
Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Patronuojančiosios bendrovės vertybiniais popieriais prekiaujama reguliuojamose rinkose, laiku užtikrinant skaidrumą, teisėtų rinkos dalyvių interesų apsaugą ir sąžiningą kainos formavimo mechanizmą. Atsižvelgiant į tai, teisės aktais reguliuojamą informaciją, įskaitant Grupės finansines ataskaitas, pranešimus apie esminius įvykius ir kitą svarbią informaciją, skelbiame <u>Londono vertybinių popierių biržoje</u> , „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir <u>Liuksemburgo vertybinių popierių biržoje</u> , siekiant užtikrinti investuotojų teisę gauti aktualią ir patikimą informaciją kiek įmanoma greičiau ir laikantis ES, Lietuvos ir JK įstatymų reikalavimų.
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 <u>2024 m. integruoto metinio pranešimo</u> 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 svetainėje. 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.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

Šiame skyriuje apžvelgiame šiame tarpiniame pranešime pateiktus rodiklius, kurie buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų praeituose pranešimuose.

1. Dėl ŠESD apskaitos metodikos pakeitimų

Pakeitus ŠESD emisijų skaičiavimo metodiką, 2024 m. ŠESD emisijos ir anglies dioksido išmetimo intensyvumo duomenys, pateikti 2024 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime, buvo retrospektyviai perskaičiuoti. Juos galima rasti [čia](#). Šie metodikos pakeitimai daugiausiai apima įtrauktas naujas kategorijas ir ankstesnių skaičiavimų išaiškinimą. Daugiau išsamios informacijos galima rasti Grupės [svetainėje](#) skelbiamoje anglies dioksido apskaitos ataskaitoje.



5.3 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 peržiūrėta 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 priinama 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/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles>.

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 pateiktą informacijos ir veiklos duomenų,

susijusių su „Ignitis grupe“, 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/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles> 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.

5.4 Terminai ir trumpiniai

AEI	Atsinaujinantys energijos ištekliai	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	KJ	Kogeneracinė jėgainė
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai	Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)	Kontraktuoti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) yra laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ar konkursus, įskaitant CfD (angl. <i>Contracts for Difference</i>), FiP (angl. <i>Feed-in Premium</i>), FiT (angl. <i>Feed-in Tariff</i>) ar jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo užsitikrinimą, arba (ii) yra užsitikrinę energijos pardavimą elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. <i>Power Purchase Agreements</i> , PPA) ar panašiomis priemonėmis (bendra užtikrinto energijos pardavimo kiekio apimtis sudaro bent 50 proc. numatomo metinio projekto gamybos kiekio)
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</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 (angl. <i>Contract for difference</i>)	OPEX	Veiklos sąnaudos
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. <i>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 (angl. <i>Earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation</i>)	Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Parduotas atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei biokuro kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
EEKS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i>)	Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) Užtikrintus pajėgumus, (ii) Projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) Projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i>)
GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depositary Receipts</i>)		
Grupė	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė		
IMT	Ilgalaikis materialusis turtas		
ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)		
KCB	Kombinuoto ciklo blokas		

Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurių: (i) planuojama galia viršija 50 MW, ir (ii) kuriems yra užtikrinta reikšminga teisių į žemę dalis
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (pasirašyta sutartis ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis)
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SP	Saulės elektrinių parkas
Statomi pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kuriems yra gauti statybos leidimai arba vyksta leidimų gavimo procesas, ir kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (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. <i>Total Recordable Injury Rate</i>)
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, esantys šiuose vystymo etapuose: (i) Veikiantys pajėgumai, (ii) Statomi pajėgumai, arba (iii) Kontraktuoti pajėgumai
Veikiantys pajėgumai	Data, kai visa Žaliųjų pajėgumų projekto įranga yra: (i) sumontuota, (ii) prijungta, (iii) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti/kaupiti energiją, ir (iv) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
VP	Vėjo elektrinių parkas

WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted Average Cost of Capital</i>)
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

Konsoliduotos finansinės ataskaitos

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	66
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	67
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės būklės ataskaita	68
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	69
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	70
6.6 Pastabos	71

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 793,6	1 610,0	499,1	521,4
Kitos veiklos pajamos		5,1	11,1	1,6	7,4
Pajamos, iš viso		1 798,7	1 621,1	500,7	528,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(1 166,2)	(982,9)	(316,8)	(336,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(136,9)	(120,1)	(44,2)	(40,3)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(52,8)	(54,1)	(20,6)	(23,3)
Kitos sąnaudos	7.4	(88,4)	(66,2)	(27,1)	(24,8)
Sąnaudos, iš viso		(1 444,3)	(1 223,3)	(408,7)	(425,2)
EBITDA	5	354,4	397,8	92,0	103,6
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(156,8)	(131,9)	(56,7)	(46,5)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(3,2)	(1,1)	(1,1)	(0,2)
Veiklos pelnas (EBIT)		194,4	264,8	34,2	56,9
Finansinės pajamos	8	8,4	16,2	2,5	5,1
Finansinės sąnaudos	8	(51,9)	(42,2)	(16,7)	(14,2)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(43,5)	(26,0)	(14,2)	(9,1)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		150,9	238,8	20,0	47,8
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(18,5)	(24,8)	1,0	(2,2)
Grynasis pelnas už laikotarpį		132,4	214,0	21,0	45,6
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		132,4	214,0	21,0	45,6
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14.4	1,83	2,96	0,29	0,63
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14.4	72 388 960	72 388 960	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		132,4	214,0	21,0	45,6
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	(0,2)	0,4	0,3	0,5
Ilgalaikio materialaus turto perkainojimas	10	0,3	0,2	0,3	-
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		0,1	0,6	0,6	0,5
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	0,4	(2,5)	(2,8)	(4,6)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	1,9	(1,8)	2,4	6,8
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	(0,4)	4,8	(2,4)	2,4
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		1,9	0,5	(2,8)	4,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		2,0	1,1	(2,2)	5,1
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		134,4	215,1	18,8	50,7
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		134,4	215,1	18,8	50,7
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2025 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		304,5	305,8	323,1
Ilgalaikis materialusis turtas		4 547,9	4 027,4	3 773,9
Naudojimo teise valdomas turtas		112,9	77,6	58,1
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		77,4	236,1	298,8
Investicinis turtas		4,4	6,6	6,6
Ilgalaikės gautinos sumos		27,9	27,4	24,3
Kitas finansinis turtas	12	35,8	35,2	39,9
Kitas ilgalaikis turtas		6,0	4,0	2,4
Atidėtojo mokesčio turtas		44,7	31,9	26,6
Ilgalaikis turtas		5 161,5	4 752,0	4 553,7
Atsargos		262,7	247,7	293,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		19,2	17,1	17,9
Prekybos gautinos sumos	13	234,3	294,0	228,6
Kitos gautinos sumos		150,2	145,2	144,5
Kitas trumpalaikis turtas		5,5	9,4	6,4
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		3,1	5,5	4,6
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		234,3	234,5	209,7
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		3,9	0,6	0,3
Trumpalaikis turtas		913,2	954,0	905,4
Turtas, iš viso		6 074,7	5 706,0	5 459,1

mln. Eur	Pastaba	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		264,7	258,7	257,7
Nepaskirstytasis pelnas		580,3	561,7	498,0
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 461,4	2 436,8	2 372,1
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
Nuosavas kapitalas		2 461,4	2 436,8	2 372,1
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 739,9	1 711,6	1 549,7
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	92,5	68,1	50,7
Dotacijos ir subsidijos		276,7	287,5	291,0
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		86,0	84,7	80,3
Atidėjiniai	16	46,5	100,5	63,1
Ateinančių laikotarpių pajamos		326,9	289,9	273,5
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		23,6	18,2	49,3
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 592,1	2 560,5	2 357,6
Paskolos	15	175,5	61,1	53,9
Nuomos įsipareigojimai	15	9,1	6,0	4,2
Prekybos mokėtinos sumos		182,1	246,1	198,5
Gauti išankstiniai apmokėjimai		69,7	75,5	68,8
Mokėtinas pelno mokestis		29,4	16,1	8,9
Atidėjiniai	16	195,5	28,5	55,1
Ateinančių laikotarpių pajamos		21,9	20,6	38,5
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		338,0	254,8	301,5
Trumpalaikiai įsipareigojimai		1 021,2	708,7	729,4
Įsipareigojimai, iš viso		3 613,3	3 269,2	3 087,0
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		6 074,7	5 706,0	5 459,1

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	Istatinis 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		-	-	-	-	-	-	214,0	214,0	-	214,0
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	0,2	(4,3)	-	4,8	0,4	1,1	-	1,1
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	0,2	(4,3)	-	4,8	214,4	215,1	-	215,1
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(5,8)	-	-	-	5,7	(0,1)	-	(0,1)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	16,1	-	-	-	-	(16,1)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	-	-	(37,7)	-	37,7	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	-	(94,5)	(94,5)	-	(94,5)
Dividendai nekontroliuojamai daliai	14.3	-	-	-	-	-	-	(11,8)	(11,8)	-	(11,8)
Likutis 2024 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	176,9	62,2	(6,0)	-	24,7	498,0	2 372,1	-	2 372,1
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		-	-	-	-	-	-	132,4	132,4	-	132,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	0,3	2,3	-	(0,3)	(0,3)	2,0	-	2,0
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	0,3	2,3	-	(0,3)	132,1	134,4	-	134,4
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(5,5)	-	-	-	5,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	9,2	-	-	-	-	(9,2)	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	-	(97,4)	(97,4)	-	(97,4)
Dividendai nekontroliuojamai daliai	14.3	-	-	-	-	-	-	(12,4)	(12,4)	-	(12,4)
Likutis 2025 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	186,0	54,7	(1,0)	-	25,0	580,3	2 461,4	-	2 461,4

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m.	2024 m.	2025 m.	2024 m.
		9 mėn.	9 mėn.	III ketv.	III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		132,4	214,0	21,0	45,6
Koregavimai:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		169,9	144,5	61,0	50,8
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(13,1)	(12,6)	(4,3)	(4,3)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		-	1,1	-	0,5
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		0,2	-	-	-
Investicinio turto tikrosios vertės pokytis		(0,2)	(0,6)	(0,2)	(0,6)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(1,3)	(2,2)	(0,7)	0,9
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	8	2,8	-	-	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	18,5	24,8	(1,0)	2,2
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	99,6	30,7	1,4	7,8
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		0,2	(13,4)	(2,2)	(0,7)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		4,4	3,2	1,8	1,7
Palūkanų pajamos	8	(8,4)	(11,1)	(2,5)	(3,1)
Palūkanų sąnaudos	8	37,7	33,6	12,6	11,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		11,4	4,0	4,0	0,6
Kiti nepiniginiai koregavimai		(0,1)	0,8	(1,5)	0,5
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		64,6	75,7	(51,6)	(20,1)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(18,0)	2,9	(29,5)	(44,2)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		17,2	36,7	29,6	42,4
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(21,4)	(6,0)	(7,9)	42,5
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		496,4	526,1	30,0	134,1
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(535,3)	(560,3)	(191,9)	(157,5)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		2,9	2,6	0,8	0,6
Dukterinių įmonių įsigijimai (atėmus gautas pinigines lėšas)		-	-	(0,5)	-
Suteiktos paskolos		(2,5)	-	(0,9)	-
Gautos dotacijos		2,4	3,5	1,9	0,1
Gautos palūkanos		0,6	5,7	0,1	0,8
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		1,2	1,4	0,4	0,6
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		-	109,0	-	-
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	(3,3)	(2,9)	(1,0)	(0,9)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(534,0)	(441,0)	(191,1)	(156,3)

mln. Eur	Pastaba	2025 m.	2024 m.	2025 m.	2024 m.
		9 mėn.	9 mėn.	III ketv.	III ketv.
Gautos paskolos		28,2	70,9	28,2	0,2
Sugrąžintos paskolos	15.2	(38,6)	(36,5)	(12,3)	(12,8)
Paskolos, perimtos verslo susijungimo metu	15.2	0,5	-	-	-
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	15.2	157,3	(12,5)	131,1	(10,9)
Nuomos mokėjimai	15.2	(7,4)	(5,4)	(1,8)	(1,8)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(42,2)	(38,8)	(19,1)	(18,5)
Išmokėti dividendai	14.2	(48,0)	(46,5)	-	-
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	14.3	(12,4)	(11,8)	-	-
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)		-	(0,1)	-	(0,1)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		37,4	(80,7)	126,1	(43,9)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		(0,2)	4,4	(35,0)	(66,1)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		234,5	205,3	269,3	275,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		234,3	209,7	234,3	209,7

6.6 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

Toliau patrunuojančioji 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. Patrunuojančioji 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 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
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. 9 mėn.								
Pajamos, iš viso	378,0	557,8	190,9	860,9	(138,2)	1,849,4	(50,7)	1 798,7
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(78,5)	(231,5)	(133,4)	(864,2)	141,4	(1 166,2)	-	(1 166,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(23,0)	(63,4)	(9,9)	(18,2)	(22,4)	(136,9)	-	(136,9)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(15,4)	(30,5)	(7,7)	(0,2)	1,0	(52,8)	-	(52,8)
Kitos sąnaudos	(45,7)	(39,6)	(5,2)	(21,3)	23,4	(88,4)	-	(88,4)
EBITDA	215,4	192,8	34,7	(43,0)	5,2	405,1	(50,7)	354,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(41,2)	(94,8)	(8,5)	(4,3)	(8,0)	(156,8)	-	(156,8)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(3,1)	0,1	(0,1)	-	(3,2)	-	(3,2)
EBIT	174,1	94,9	26,3	(47,4)	(2,8)	245,1	(50,7)	194,4
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(40,7)	(2,8)	(43,5)
Pelno mokesčio sąnaudos						(26,8)	8,3	(18,5)
Grynas pelnas						177,6	(45,2)	132,4
Investicijos	219,2	271,6	7,5	18,8	12,8	529,9	-	529,9
2024 m. 9 mėn.								
Pajamos, iš viso	284,9	531,8	96,7	840,0	(133,1)	1 620,3	0,8	1 621,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(50,6)	(225,8)	(42,9)	(797,2)	133,6	(982,9)	-	(982,9)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(17,1)	(62,8)	(8,3)	(15,2)	(16,7)	(120,1)	-	(120,1)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(10,6)	(38,8)	(4,4)	(0,1)	(0,2)	(54,1)	-	(54,1)
Kitos sąnaudos	(25,7)	(38,8)	(4,4)	(16,4)	19,1	(66,2)	-	(66,2)
EBITDA	180,9	165,6	36,7	11,1	2,7	397,0	0,8	397,8
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(32,6)	(81,7)	(8,7)	(2,0)	(6,9)	(131,9)	-	(131,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(1,6)	0,6	-	-	(1,1)	-	(1,1)
EBIT	148,2	82,3	28,6	9,1	(4,2)	264,0	0,8	264,8
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(26,0)	-	(26,0)
Pelno mokesčio sąnaudos						(24,7)	(0,1)	(24,8)
Grynas pelnas						213,3	0,7	214,0
Investicijos	335,2	217,1	2,3	17,1	12,0	583,7	-	583,7

Informacija apie verslo segmentus (prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąją TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniams sprendimams priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus 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 sprendimus 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 pelną 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. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	354,4	397,8	(43,4)	(10,9 %)
Koregavimai				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai(1)	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Tinklai	46,1	20,1	26,0	129,4 %
Sprendimai klientams	4,6	(20,9)	25,5	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Koreguotas EBITDA	405,1	397,0	8,1	2,0 %

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

Koregavimai susiję su Tinklų segmento laikiniais reguliaciniais skirtumais (+46,1 mln. Eur) apima:

- didesnio nei leistinas šių metų pelnas eliminavimą – -16,1 mln. Eur (2024 m. – -20,3 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 – 62,2 mln. Eur (2024 m. – 40,4 mln. Eur), kuris yra realizuojamas tarifu per dabartinį laikotarpį. Šios sumos pagrįstos remiantis VERT nutarimais.

Koregavimai susiję su Sprendimų klientams segmento laikiniais reguliaciniais skirtumais (+4,6 mln. Eur) apima:

- didesnio ankstesnių laikotarpių pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimą – -3,0 mln. Eur (2024 m. – -12,3 mln. Eur);
- mažesnio šių metų pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš gamtinių dujų viešojo tiekimo veiklos grąžinimą – 7,6 mln. Eur (2024 m. – -8,6 mln. Eur).

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	194,4	264,8	(70,4)	(26,6 %)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Koreguotas EBIT AVR	245,1	264,0	(18,9)	(7,2 %)

5.3 Grynasis pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	132,4	214,0	(81,6)	(38,1 %)
Koregavimai				
Iš viso EBITDA korekcijų	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Reikšmingas vienkartinis pelnas ar nuostolis (1)	2,8	-	2,8	100,0 %
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (2)	(8,3)	0,1	(8,4)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	45,2	(0,7)	45,9	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	177,6	213,3	(35,7)	(16,7 %)

(1) Finansinės veiklos koregavimas dėl vienkartinės pozicijų. Į vienkartinės 2025 m. 9 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (2,8 mln. Eur) eliminavimas.

(2) Pelno mokesčio koregavimų įtaka. Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 16 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas, išskyrus „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės sumažėjimui (1,6 mln. Eur).

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Elektros energijos pardavimo pajamos	426,8	417,3
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	420,8	421,1
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	364,0	274,5
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	134,7	54,2
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	35,7	30,6
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	23,5	7,9
Su elektros energija susijusios pajamos	1 405,5	1 205,6
Dujų pardavimo pajamos	279,0	259,0
Dujų skirstymo pajamos	40,4	47,3
SGDT saugumo dedamosios pajamos	0,2	24,0
Kitos su dujomis susijusios pajamos	1,2	1,2
Su dujomis susijusios pajamos	320,8	331,5
Šilumos energijos pardavimo pajamos	44,5	32,7
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	22,8	40,2
Kitos pajamos	67,3	72,9
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	1 793,6	1 610,0
Kitos	5,1	11,1
Kitų pajamų, iš viso	5,1	11,1
Pajamų, iš viso	1 798,7	1 621,1

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2025 m. 9 mėn. Grupė uždirbo 83,8 proc. (per 2024 m. 9 mėn. – 83,4 proc.) visų pajamų Lietuvoje. Grupės pajamos iš užsienio sudarė 16,2 proc. visų pajamų. (per 2024 m. 9 mėn. – 16,6 proc.), ir padidėjo 8,6 proc. lyginant su praėjusiu laikotarpiu. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnės gamtinių dujų rinkos kainos ir kiekiai, bei didesni elektros pardavimai ir pagaminti kiekiai.

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Lietuva	1 507,1	1 352,5
Lenkija	152,6	111,4
Suomija	70,8	70,7
Latvija	63,3	53,0
Estija	3,4	8,3
Kitos šalys	1,5	25,2
Iš viso	1 798,7	1 621,1

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	722,6	662,4
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	414,6	287,4
Kiti pirkimai	29,0	33,1
Iš viso	1 166,2	982,9

2025 m. 9 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 18,6 proc. didesni nei 2024 m. 9 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 9,1 proc. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnis parduotas elektros energijos kiekis.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Pastovus darbo užmokestis ir atlyginimai	138,5	117,7
Kintantis darbo užmokestis ir atlyginimai	21,3	20,3
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	0,9	2,0
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(23,8)	(19,9)
Iš viso	136,9	120,1

2025 m. 9 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos buvo 14,0 proc. didesnės nei 2024 m. 9 mėn. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Elektros tinklas	26,0	35,4
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	22,8	14,2
Dujų tinklas	2,6	3,3
Kita	1,4	1,2
Iš viso	52,8	54,1

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	11,0	8,2
Turto valdymas ir administravimas	10,9	14,2
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	10,8	9,3
Klientų aptarnavimas	8,2	7,6
Finansai ir apskaita	5,6	5,0
Žmonės ir kultūra	5,1	4,4
Draudimas	4,5	1,3
Komunikacija	3,8	2,8
Teisinės paslaugos	1,6	3,0
Kita	26,9	10,4
Iš viso	88,4	66,2

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviąją palūkanų normą	8,4	11,1
Pelnas iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	-	4,0
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	-	0,7
Kitos finansinės veiklos pajamos	-	0,4
Finansinių pajamų, iš viso	8,4	16,2
Palūkanų sąnaudos	35,1	32,7
Sumos pagal prekybos finansavimo sutartis	4,4	4,1
Nuostolis iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	4,0	-
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12.1 pastaba)	2,8	-
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	2,6	0,9
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	-	0,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	3,0	8,6
Finansinių sąnaudų, iš viso	51,9	42,2
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(43,5)	(26,0)

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	37,9	2,2
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(18,6)	22,6
Visuotinis minimalus papildomo mokesčio mokestis	(0,8)	-
Iš viso	18,5	24,8

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. 9 mėn.	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		150,9		238,8
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant galiojantį tarifą	16,00 %	24,1	15,00 %	35,8
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	(0,53 %)	(0,8)	0,21 %	0,5
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,52 %	2,3	(1,63 %)	(3,9)
Investicinio projekto lengvata	2,39 %	3,6	(2,85 %)	(6,8)
Praėjusių metų koregavimai	(8,95 %)	(13,5)	0,17 %	0,4
Mažesnio mokesčio tarifo įtaka	(0,33 %)	(0,5)	(0,63 %)	(1,5)
Kita	2,19 %	3,3	0,13 %	0,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	12,29 %	18,5	10,40 %	24,8

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	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirs- tytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	0,4	0,4
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	0,2	-	-	-	0,2
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(2,9)	-	-	(2,9)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(2,1)	-	-	(2,1)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	5,0	-	5,0
Mokesčiai	-	0,7	(0,2)	-	0,5
2024 m. rugsėjo 30 d., iš viso	0,2	(4,3)	4,8	0,4	1,1
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	0,4	-	-	-	0,4
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,3)	(0,3)
Mokesčiai	(0,1)	-	-	-	(0,1)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	0,7	-	-	0,7
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	2,3	-	-	2,3
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(0,4)	-	(0,4)
Mokesčiai	-	(0,7)	0,1	-	(0,6)
2025 m. rugsėjo 30 d., iš viso	0,3	2,3	(0,3)	(0,3)	2,0

Bendrą per 2025 m. 9 mėn. kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro -0,2 mln. Eur pelno mokesčio sąnaudų ir -0,7 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų (2024 m. 9 mėn. mokesčių sumą sudaro 0,6 mln. pelno mokesčio pajamų ir -0,1 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų).

11 Investicijos

2025 m. 9 mėn. investicijos siekė 529,9 mln. Eur ir buvo 53,8 mln. Eur (9,2 proc.) mažesnės nei 2024 m. 9 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė Žaliųjų pajėgumų segmentas.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (671,3 mln. Eur, iš kurių 155,6 mln. Eur perklasifikuoti iš išankstinių mokėjimų už ilgalaikį turtą, kurie iki ataskaitinio laikotarpio buvo apskaityti kaip Investicijos) ir nematerialiojo turto (14,4 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnė informacija apie Investicijas pateikiama 2025 m. 9 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 9 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	30,6	30,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Kitas finansinis turtas	0,2	0,1
Likutinė vertė	35,8	35,2

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.		
Papildomos investicijos	30,1	32,0
Realizuotų investicijų grąža	3,8	2,9
Tikrosios vertės pokytis	(0,5)	-
	(2,8)	-
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	30,6	34,9

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. rugsėjo 30 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 16,8 mln. Eur (2024 m. gruodžio 31 d. – 18,6 mln. Eur), investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 13,8 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. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	199,0	204,6
Gautinos sumos už dujas	38,5	76,8
Kitos prekybos gautinos sumos	7,5	23,8
Iš viso	245,0	305,2
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(10,7)	(11,2)
Likutinė vertė	234,3	294,0

2025 m. rugsėjo 30 ir 2024 m. gruodžio 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. rugsėjo 30 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. rugsėjo 30 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

9 mėn. laikotarpiu patrunuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	97,4	94,5

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbimo data	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur
2025 m. rugsėjo mėn.	2025 m. I pusmetis	0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 9 mėn		1,346	97,4
2024 m. rugsėjo mėn.	2024 m. I pusmetis	0,663	48,0
2024 m. kovo mėn	2023 m. II pusmetis	0,643	46,5
Iš viso paskelbta per 2024 9 mėn		1,306	94,5

14.3 Dividendai nekontroliuojančiai daliai

Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimui pripažinti Grupė naudoja numatomo įsigijimo metodą. Kadangi, pripažinus finansinį įsipareigojimą, nekontroliuojančių akcininkų dalių pripažinimas nutraukiamas pagal numatomo įsigijimo metodą, susijusios dalys tiek Finansinės padėties ataskaitoje, tiek Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip jau valdomos patrunuojančiosios bendrovės nuosavo kapitalo savininkų, nors jos vis dar yra nekontroliuojančios dalys.

Dėl aukščiau minimos priežasties, Grupės įmonės UAB Kauno kogeneracinė jėgainė paskelbti 12,4 mln. Eur dividendai nekontroliuojančiam akcininkui per 2025 m. 9 mėn. (per 2024 m. 9 mėn. – 11,8 mln. Eur) buvo pateikti kaip nekontroliuojamai daliai išmokėti dividendai.

14.4 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas	132,4	214,0
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	132,4	214,0
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji verte skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,83	2,96

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų vardinių akcijų skaičių, kuris 2025 m. rugsėjo 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2024 m. rugsėjo 30 d. – 72 388 960 vnt.).

15 Finansavimas

15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	894,8	893,5
Gautos paskolos iš bankų	665,6	682,8
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	179,5	135,3
Nuomos įsipareigojimai	92,5	68,1
Ilgalaikė dalis, iš viso	1 832,4	1 779,7
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	57,3	51,9
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	113,5	-
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	4,7	9,2
Nuomos įsipareigojimai	9,1	6,0
Trumpalaikė dalis, iš viso	184,6	67,1
Iš viso	2 017,0	1 846,8

Paskolų, obligacijų ir numos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	184,6	67,1
Nuo 1 iki 2 metų	618,3	270,1
Nuo 2 iki 5 metų	787,4	772,9
Po 5 metų	426,7	736,7
Iš viso	2 017,0	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. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(234,3)	(234,5)
Ilgalaikė dalis	1 832,4	1 779,7
Trumpalaikė dalis	184,6	67,1
Grynoji skola	1 782,7	1 612,3

15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2025 m. rugsėjo 30 d. Grupė buvo sudariusi aštuonias kredito linijos sutartis su penkiais atskirais bankais, kurių bendra limito vertė siekė 842,5 mln. Eur. Panaudota šių sutarčių suma siekė 320,8 mln. Eur. Kredito linijos sutartys yra pagal pareikalavimą, t. y. bankas turi suteikti finansavimą pateikus prašymą.

mln. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d. ¹
Kredito linijų sutartys	270,0	270,0
Banko sąskaitos perviršio sutartys	37,4	164,7
Nepanaudota paskolų sutarčių dalis	214,3	105,0
Nepanaudoti likučiai, iš viso	521,7	539,7
Pinigai bankų sąskaitose	207,5	212,1
Nedisponuojamos lėšos	26,8	22,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai, iš viso	234,3	234,5
Likvidumo rezervas, iš viso	756,0	774,2

¹ 2024 m. gruodžio 31 d. likučiai buvo pakoreguoti dėl paskolos sutarties panaudojimo vidinio vertinimo pakeitimų, 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
	Ilgalai- kės	Trumpa- laikės	Ilgalai- kiai	Trumpa- laikiai	Pinigai ir pinigų ekviva- lentai	Trum- palai- kiai 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)	-	-	-	-	0,2	-	0,2
Gautos paskolos	28,2	-	-	-	-	-	28,2
Susigrąžintos paskolos	-	(38,6)	-	-	-	-	(38,6)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(7,4)	-	-	(7,4)
Sumokėtos palūkanos	-	(39,8)	-	(2,4)	-	-	(42,2)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	44,2	113,1	-	-	-	-	157,3
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	26,7	3,3	-	-	30,0
Perimta vykdant verslo susijungimą	-	0,5	-	-	-	-	0,5
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,5	35,1	-	3,4	-	-	40,0
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	3,9	0,1	-	-	4,0
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(43,8)	43,8	(6,2)	6,2	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(1,7)	0,1	-	0,1	-	-	(1,5)
Valiutos kurso pokytis	(0,1)	-	-	-	-	-	(0,1)
Grynoji skola 2025 m. rugsėjo 30 d.	1 739,9	175,3	92,5	9,3	(234,3)	-	1 782,7

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuoto- jams	Atidėji- niai servitu- tams	Izoliuoto energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Visuomeni- nio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaci- niai 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
Nauji atidėjiniai	-	-	-	-	-	13,1	13,1
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	30,9	1,0	-	84,5	-	1,3	117,7
Panaudota per laikotarpį	(18,3)	0,1	-	(2,4)	(0,7)	(1,8)	(23,1)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	0,1	-	1,9	-	-	2,0
Diskontavimo įtaka	-	0,1	-	1,6	-	0,2	1,9
Perklasifikuoti iš kitų kategorijų	-	-	-	-	-	1,3	1,3
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	0,1	0,1
Likutis 2025 m. rugsėjo 30 d.	30,9	8,3	0,8	175,2	-	26,8	242,0
Ilgalaikiai	-	6,4	0,7	18,3	-	21,1	46,5
Trumpalaikiai	30,9	1,9	0,1	156,9	-	5,7	195,5

Viso atidėjinių pokytis per 2025 m. 9 mėn. – 113,0 mln. Eur, iš kurio 99,6 mln. Eur buvo pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, 0,3 mln. Eur – Bendrųjų pajamų ataskaitoje, 9,0 mln. Eur buvo kapitalizuota į Naudojimo teise valdomą turtą ir 4,1 mln. Eur buvo pripažinta materialiajame turte Finansinės padėties ataskaitoje.

Didžiausia atidėjinių pokyčio dalis 2025 m. 9 mėn., siekianti 91,3 mln. EUR, susidarė dėl sukaupto reguliacinio skirtumo, dėl to, kad reguliuotojas (VERT) priėmė naują papildomo uždirbto pelno paskirstymo mechanizmą. Jis taikomas naujoms rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR) paslaugoms, kurio rinka pradėjo veikti šiemet, teikiamoms Kruonio HAE ir Kauno HE, taip pat Elektrėnų komplekso teikiamoms izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. Priimtas naujas mechanizmas užtikrina, kad su Lietuvos vartotojais bus dalinamasi papildomu pelnu, uždirbtu Baltijos šalyse (daugiau informacijos rasite [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. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	1,5	2,3
Kitas trumpalaikis turtas	1,4	2,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(0,4)	-
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(4,5)	(8,4)
Likutinė vertė	(2,0)	(3,2)

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 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“	-	(0,2)
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis „Kitose bendrosiose pajamose“	1,3	1,7
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	1,3	2,2
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	(0,9)	(0,2)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	0,4	2,0
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	(0,1)	(2,9)
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	3,0	(2,2)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	2,9	(5,1)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	(2,1)	2,4
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	(2,0)	(6,5)

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	0,1	2,9
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	0,4	2,0
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	0,5	4,9
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš kitų bendrųjų pajamų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	7,3	2,1
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	7,3	2,1
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	7,8	7,0

18 Grupės struktūra

18.1 Grupės struktūra

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. Väike-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.
- 2025 m. balandžio 18 d. Grupė įsigijo 50 proc. Haapsalu 1 Energiapark OÜ akcijų.
- 2025 m. birželio 27 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Nord Wind Park“ akcijų.

18.2.2 Grupės įmonės likvidavimas

Per 2025 m. 9 mėn. Grupės įmonės UAB „Ignitis renewables projektai 6“ turtas ir įsipareigojimai buvo tarpvalstybiniu būdu prijungti prie Grupės bendrosios įmonės Estonia Offshore Wind DevCo OÜ, kurios 50 proc. akcijų priklausė Grupės įmonei UAB „Ignitis renewables projektai 6“. Po prijungimo Grupės įmonė UAB „Ignitis renewables projektai 6“ buvo likviduota. Grupės įmonės UAB „Ignitis renewables projektai 6“ nuosavybės teisė į 50 proc. bendrosios įmonės Estonia Offshore Wind DevCo OÜ akcijų perėjo Grupės įmonei UAB „Ignitis renewables projektai 11“, kuri iki prijungimo valdė 100 proc. UAB „Ignitis renewables projektai 6“ akcijų. Grupės efektyvi nuosavybės dalis Estonia Offshore Wind DevCo OÜ nepasikeitė ir sudaro 50 proc. 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 sudaro prestižą.

18.3.1 Dukterinių įmonių įsigijimas per 2025 m. 9 mėn.

UAB „Nord Wind Park“ įsigijimas

2025 m. birželio 27 d. Grupė įsigijo 100 proc. įmonės UAB „Nord Wind Park“ akcijų iš juridinio ir fizinių asmenų. 2025 m. rugsėjo 30 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 2,1 mln. Eur, kuris buvo identifikuotas kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjų įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. 2025 m. rugsėjo 30 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjų įsipareigojimai. Grupės vadovybė įvertino, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2025 m. rugsėjo 30 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

Įsigijamo ūkio subjekto pajamos ir pelnas (nuostoliai) nuo įsigijimo datos nėra reikšmingi ataskaitiniu laikotarpiu.

Jeigu UAB „Nord Wind Park“ įsigijimas būtų įvykęs 2025 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės visos pajamos ir grynas pelnas už ataskaitinį laikotarpį nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydama šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2025 m. sausio 1 d. Grupė patyrė 0,2 mln. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų.

Verslo jungimo metu nustatytos įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrosios vertės:

mln. Eur	Pastaba	UAB “Nord Wind Park”
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas		0,3
Prisiimti įsipareigojimai		
Paskolos	15.2.2	(0,5)
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		(0,2)
Sumokėtas atlygis		-
Neapibrėžtasis atlygis		(2,1)
Visas perleistas atlygis		(2,1)
Prestižas atsiradęs dėl dukterinių įmonių įsigijimo		2,3
Dukterinės įmonės įsigijimo gryniesi pinigų srautai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniu laikotarpiu)		-
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
Gryniesi pinigų srautai		-

Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ and Haapsalu 1 Energiapark OÜ įsigijimas

2025 m. rugsėjo 30 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 Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ ir Haapsalu 1 Energiapark OÜ. Visos šios įmonės įregistruotos 2024 m. lapkričio 27 d. Visas perleistas atlygis sudarė 200 Eur, kurie sumokėti banko pavedimu. Neapibrėžtasis atlygis nebuvo identifikuotas. Įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrosios vertės nėra reikšmingos, todėl atskleidimas nėra pateikiamas.

18.3.2 Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą

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

mln. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.		2024 m. gruodžio 31 d.	
	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą	6,5	33,3	4,7	33,4

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2025 m. rugsėjo 30 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 atidėjinys 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 Pamario jėgainių energija	Taip	Atsakovas	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. lapkričio 24 d.

Ginčas su UAB Pamario jėgainių energija

2025 m. balandžio 30 d. UAB Pamario jėgainių energija kreipėsi į teismą 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 pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių pirkimo iš 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 Pamario jėgainių energija neteisingai taiko formulę apskaičiuodama baudą. Pagal UAB „Ignitis“ skaičiavimus bauda būtų prilyginama 0 Eur.

2025 m. liepos 14 d. pateiktas UAB „Ignitis“ atsiliepimas į ieškinį. Šalys byloje apsikeitė procesiniais dokumentais. Teismo posėdis byloje numatytas 2025 m. lapkričio 13 d.

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2025 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2025 m. 9 mėn.	Pirkimai 2025 m. 9 mėn.
LITGRID AB	45,8	19,1	262,4	196,7
AB „Amber Grid“	3,5	1,3	3,9	7,3
BALTPOOL UAB	0,2	-	1,7	0,3
UAB GET Baltic	-	-	28,8	101,0
Kitos susijusios šalys	6,2	5,3	8,1	22,5
Iš viso	55,7	25,7	304,9	327,8

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 9 mėn.	Pirkimai 2024 m. 9 mėn.
LITGRID AB	31,3	29,9	113,5	192,7
AB „Amber Grid“	7,9	4,3	27,7	23,2
BALTPOOL UAB	0,4	-	12,2	0,1
UAB GET Baltic	13,1	0,7	5,1	41,3
Kitos susijusios šalys	1,7	5,2	12,0	12,7
Iš viso	54,4	40,1	170,5	270,0

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,4	1,2
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	1,2	1,1
Ilgalaikės išmokos	0,1	0,1
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	12	12

2025 m. 9 mėn. ir 2024 m. 9 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

21 Finansinių priemonių tikrosios vertės

21.1 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Grupės finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų likutinės vertės yra apskaitomos amortizuota savikaina, artima jų tikrajai vertei, neįskaitant išleistų obligacijų ir paskolų, gautų iš komercinių, valstybių kontroliuojamų bankų. Su išleistomis obligacijomis ir paskolomis susijusių finansinių priemonių vertinimas 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. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,22 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. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,22 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. rugsėjo 30 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruoja- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	2,9	-	2,9	-	2,9
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	30,6	-	-	30,6	30,6
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	4,9	-	4,9	-	4,9
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		39,8	-	-	39,8	39,8
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		69,9	-	-	70,9	70,9
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	899,5	-	869,7	-	869,7
Gautos paskolos		1 016,0	-	998,2	-	998,2

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

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviosios 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

2025 m. spalio 10 d. Grupės įmonė UAB „Ignitis renewables“ pasirašė pirkimo-pardavimo sutartį su OW Offshore, S.L. dėl 49 proc. Grupės įmonės UAB „Offshore wind farm 1“, vystančios „Curonian Nord“ jūrinio vėjo projektą, akcijų įsigijimo. Nuosavybės teisė į akcijas buvo perleista 2025 m. spalio 13 d.

2025 m. spalio 22 d. Grupė sudarė 318 mln. Eur ilgalaikio finansavimo sutartį su Europos investicijų banku, Europos rekonstrukcijos ir plėtros banku, "Swedbank", AB ir Šiaurės investicijų banku dėl 314 MW vėjo jėgainių parkų, veikiančių Kelmėje, Lietuvoje.

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	84
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita	85
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	86
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	87
7.5 Pastabos	88

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

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2025 m. III ketv.	2024 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	3,7	2,6	1,3	0,9
Dividendų pajamos		201,6	210,3	-	-
Pajamos, iš viso		205,3	212,9	1,3	0,9
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(4,8)	(3,8)	(1,7)	(1,3)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(2,4)	(2,0)	(0,8)	(0,7)
Kitos sąnaudos		(9,5)	(5,9)	(4,1)	(1,7)
Sąnaudos, iš viso		(16,7)	(11,7)	(6,6)	(3,7)
Veiklos pelnas		188,6	201,2	(5,3)	(2,8)
Finansinės pajamos	7	64,0	54,7	22,8	19,6
Finansinės sąnaudos	7	(30,5)	(27,5)	(8,5)	(9,3)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		33,5	27,2	14,3	10,3
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		222,1	228,4	9,0	7,5
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(3,0)	0,2	(1,5)	2,2
Grynasis pelnas už laikotarpį		219,1	228,6	7,5	9,7
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		219,1	228,6	7,5	9,7

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2025 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,6	1,6	1,7
Naudojimo teise valdomas turtas		17,3	16,9	17,6
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		2 102,1	1 880,3	1 777,4
Kitas finansinis turtas		30,6	30,1	34,9
Atidėtojo mokesčio turtas		0,7	0,9	0,2
Ilgalaikis turtas		3 559,8	3 337,3	3 368,7
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,3	0,2
Prekybos gautinos sumos	5	0,7	0,7	0,4
Kitas finansinis turtas		-	-	340,6
Kitas trumpalaikis turtas		3,5	3,5	-
Kitos gautinos sumos		497,8	386,1	3,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		1,2	1,2	22,8
Trumpalaikis turtas		503,4	391,8	367,4
Turtas, iš viso		4 063,2	3 729,1	3 736,1
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		129,0	117,8	117,8
Nepaskirstytasis pelnas		606,1	495,6	500,9
Nuosavas kapitalas		2 351,5	2 229,8	2 235,1
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos		1 342,5	1 283,3	1 150,0
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		14,8	14,8	15,5
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		-	1,2	-
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 357,3	1 299,3	1 165,5
Paskolos		290,1	184,7	147,0
Nuomos įsipareigojimai		3,0	2,6	2,6
Prekybos mokėtinos sumos		1,3	2,1	0,8
Mokėtinas pelno mokestis		2,9	0,8	0,9
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		57,1	9,8	184,2
Trumpalaikiai įsipareigojimai		354,4	200,0	335,5
Įsipareigojimai, iš viso		1 711,7	1 499,3	1 501,0
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		4 063,2	3 729,1	3 736,1

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

mln. 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		-	-	-	228,6	228,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	228,6	228,6
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	13,1	-	(13,1)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	(37,7)	37,7	-
Dividendai	6	-	-	-	(94,5)	(94,5)
Likutis 2024 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	117,8	-	500,9	2 235,1
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	117,8	-	495,6	2 229,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	219,1	219,1
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	219,1	219,1
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,2	-	(11,2)	-
Dividendai	6	-	-	-	(97,4)	(97,4)
Likutis 2025 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	129,0	-	606,1	2 351,5

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		219,1	228,6
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		2,4	2,0
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		2,8	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		3,0	(0,2)
Palūkanų pajamos	7	(64,0)	(54,7)
Palūkanų sąnaudos	7	27,7	25,2
Dividendų pajamos		(201,6)	(210,3)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)	7	2,8	2,3
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		0,7	6,3
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		0,1	0,1
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(4,7)	(0,4)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(1,4)	(6,5)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(13,1)	(7,6)
Suteiktos paskolos		(362,0)	(331,5)
Susigrąžintos paskolos		214,0	190,1
Investicijos į dukterines įmones	8	-	(19,2)
Gautos palūkanos		74,0	55,0
Gauti dividendai		201,6	210,3
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		-	109,0
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(3,3)	(2,9)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		124,3	210,8
Sugrąžintos paskolos		(215,4)	(93,8)
Gautos paskolos		28,2	-
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis		157,3	(12,5)
Nuomos mokėjimai		(2,2)	(1,8)
Išmokėti dividendai	6	(48,0)	(46,5)
Sumokėtos palūkanos		(31,1)	(28,9)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)		-	(0,1)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(111,2)	(183,6)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		-	19,6
P pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		1,2	3,2
P pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		1,2	22,8

7.5 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. rugsėjo 30 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 atskaitinio 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. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	3,7	2,6
Iš viso	3,7	2,6

Patronuojančiosios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2025 m. 9 mėn. ir 2024 m. 9 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. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,7	0,7

6 Dividendai

Patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	97,4	94,5

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbimo data	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur
2025 m. rugsėjo mėn.	2025 m. I pusmetis	0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 9 mėn		1,346	97,4
2024 m. rugsėjo mėn.	2024 m. I pusmetis	0,663	48,0
2024 m. kovo mėn	2023 m. II pusmetis	0,643	46,5
Iš viso paskelbta per 2024 m. 9 mėn		1,306	94,5

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyvįją palūkanų normą	64,0	54,7
Finansinės pajamos, iš viso	64,0	54,7
Palūkanų sąnaudos	27,4	24,9
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,3	0,3
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,8	2,3
Finansinės sąnaudos, iš viso	30,5	27,5
Finansinės veiklos grynas rezultatas	33,5	27,2

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. rugsėjo 30 d:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	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“	201,8	-	201,8	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	1,4	-	1,4	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
	1 407,4	-	1 407,4		

Per 2025 m. 9 mėn. investicijose į dukterines įmones pokyčių nebuvo.

9 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

9.1 Suteiktos garantijos

2025 m. rugsėjo 30 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. rugsėjo 30 d. ¹	2024 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai	153,7	153,7	81,1
Kitos įmonės	705,0	28,5	31,4
Iš viso	858,7	182,2	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 2025 m. rugsėjo 30 d.	Gautinos paskolos 2025 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinų sumos 2025 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2025 m. 9 mėn.	Pirkimai 2025 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2025 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	0,6	2 599,8	1,3	3,7	5,5	64,3
Iš viso	0,6	2 599,8	1,3	3,7	5,5	64,3

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2024 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2024 m. 9 mėn.	Pirkimai 2024 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2024 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	0,7	2 266,2	2,7	2,7	4,0	52,2
Iš viso	0,7	2 266,2	2,7	2,7	4,0	52,2

Patronuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2025 m. 9 mėn., sudarė 201,6 mln. Eur (per 2024 m. 9 mėn. – 210,3 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

10.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,4	1,2
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	1,2	1,1
Kitos ilgalaikės išmokos	0,2	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

11 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

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

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2025 m. lapkričio 12 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas, finansų vadovas Jonas Rimavičius bei finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė Jurgita Maždžierė, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, devynių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2025 m. rugsėjo 30 d., AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos

konsoliduotos ir patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą taikyti 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotąjį ir patronuojančiosios bendrovės turtą, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius, pinigų srautus, ir kad

konsoliduotojoje 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

Vadovas

Jonas Rimavičius

Finansų vadovas

Jurgita Maždžierė

Finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė

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. lapkričio 12 d.