



2026 m. 6 mėn.
tarpinis pranešimas

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

SAUGI

Užtikriname energetikos sistemos saugumą

ŽALIA

Plečiame žaliąją energiją

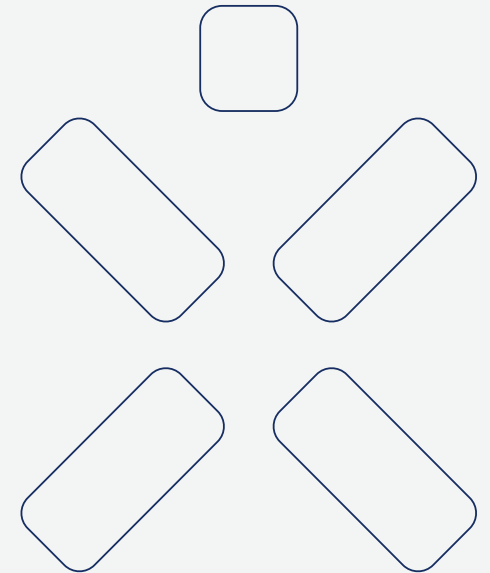
INTEGRUOTA

Išnaudojame sinergijas, kurias suteikia integruotas verslo modelis

KURIANTI VERTE

Kuriame ilgalaikę vertę klientams, visuomenei ir investuotojams

Baltijos šalyse
pirmaujanti integruota
energetikos įmonių
grupė



Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13
2. Verslo apžvalga	15
2.1 Verslo modelis ir strategija	16
2.2 Investicijų programa	17
2.3 Verslo aplinka	20
3. Rezultatai	22
3.1 6 mėn. rezultatai	23
3.2 II ketv. rezultatai	34
3.3 Ketvirčių suvestinė	36
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	38

4. Valdysena	47
4.1 Valdysenos pokyčiai	48
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	53
5. Papildoma informacija	54
5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	55
5.2 Kita teisinė informacija	56
5.3 Terminai ir trumpiniai	58
5.4 Teisinė pastaba	60

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotosios finansinės ataskaitos	61
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita	62
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita	63
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės padėties ataskaita	64
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	65
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita	66
6.6 Pastabos	67
7. Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	78
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	79
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	80
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	81
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	82
7.5 Pastabos	83
8. Atsakingų asmenų pareiškimas	89

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Finansiniai rezultatai

- Koreguotas EBITDA: 306,6 mln. Eur (+1,9 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.).
- Investicijos: 306,1 mln., iš jų 68,0 proc. buvo skirta Tinklų, o 26,3 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui.
- Dividendai: planuojame skirti 0,704 Eur dividendą už akciją (+3,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.) už 2026 m. 6 mėn. laikotarpį (iš viso – 51,0 mln. Eur). Sprendimą priims 2026 m. rugsėjo 9 d. vyksiantis VAS.
- Kredito reitingas: S&P paliko galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.
- Ir toliau tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, Investicijos – 590–690 mln. Eur.

Verslo plėtra

Žalieji pajėgumai:

- Veikiantys pajėgumai siekia 2,1 GW, o Statomi pajėgumai sudaro dar 0,6 GW;
- užbaigtas debiutinis turto rotavimo sandoris;
- po ataskaitinio laikotarpio priimtas Galutinis investicinis sprendimas dėl Tumės EEKS (107 MW / 215 MWh) projekto Latvijoje.

Sprendimai klientams:

- įrengtos elektromobilių įkrovimo prieigos – 1 907 (+108 nuo 2025 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

- Užfiksuotas 1 rangovų mirtinas įvykis; darbuotojų TRIR – 0,48 (-0,24, palyginti su 2025 m. 6 mėn.), o rangovų TRIR – 1,11 (+0,68, palyginti su 2025 m. 6 mėn.).
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas (1 ir 2 apimčių): 187 g CO₂ ekv./kWh (-20,8 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.).



Darius Maikštėnas
„Ignitis grupės“ vadovas ir valdybos pirmininkas

Tvari strateginė pažanga ir nuoseklūs finansiniai rezultatai. 2026 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozės išlieka nepakitusios

Finansiniai rezultatai

Mūsų 2026 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 306,6 mln. Eur ir padidėjo 5,8 mln. Eur (1,9 proc.), palyginti su 2025 m. 6 mėn. Augimą lėmė geresni Tinklų ir Sprendimų klientams verslo segmentų rezultatai.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo, daugiausiai dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos Investicijos į skirstymo tinklą.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA reikšmingai išaugo tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose, daugiausiai dėl didesnio parduoto kiekio šaltuoju sezonu bei pelningų vienkartinų gamtinių dujų sandorių didmenos rinkose 2026 m. I ketv.

Mūsų 2026 m. 6 mėn. Investicijos sudarė 306,1 mln. Eur (-10,8 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.). 2026 m. 6 mėn. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 26,1 proc. iki 208,3 mln. Eur ir sudarė 68,0 proc. visų Investicijų, o Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą – 26,3 proc. Investicijų į Tinklų segmentą augimą daugiausiai lėmė elektros skirstymo tinklo priežiūra ir plėtra, reikšminga dalimi dėl keleto didelių verslo klientų prijungimo prie tinklo. Nepaisant Investicijų į Tinklus augimo, bendros Investicijos buvo mažesnės nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl mažesnių Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą, nes keli projektai 2025 m. pasiekė komercinės veiklos pradžią. Investicijos į Žaliųjų

pajėgumų segmentą siekė 80,4 mln. Eur ir buvo nukreiptos į Kruonio HAE, EEKS ir kitus vykdomus plėtros projektus.

Mūsų Grynoji skola beveik nekito ir 2026 m. birželio 30 d. sudarė 1 925,3 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 1 912,0 mln. Eur), nes pajamos, gautos iš Vilniaus KJ 49 proc. akcijų paketo pardavimo, padengė išmokėtus dividendus. Padidėjus FFO (12 mėn.), mūsų FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis pagerėjo ir sudarė 22,2 proc. (2025 m. gruodžio 31 d. – 21,0 proc.). Be to, po ataskaitinio laikotarpio „S&P Global Ratings“ mums paliko galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva. Tai patvirtina mūsų stiprią finansinę padėtį.

Pagal Dividendų politiką, už 2026 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,704 Eur dividendą už akciją (+3,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.), iš viso – 51,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2026 m. rugsėjo 9 d.

Atsižvelgdami į 2026 m. 6 mėn. laikotarpio rezultatus, 2026 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi. Tikimės, kad Grupės 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, o Investicijos – 590–690 mln. Eur.

Verslo plėtra

Išlaikėme spartų tempą vystydami mūsų Žaliųjų pajėgumų segmento projektus. 2026 m. 6 mėn. pabaigoje mūsų Veikiantys pajėgumai siekė 2,1 GW, o 0,6 GW Statomų pajėgumų portfelio vystymas vyko pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2026 m. I ketv.

Reikšmingai pasistūmėjome vystydami EEKS projektus. II ketv. visos baterijos buvo pristatytos į Kelmės EEKS (147 MW / 295 MWh) ir Mažeikių EEKS (45 MW / 90 MWh), o po ataskaitinio laikotarpio – į Kruonio EEKS (99 MW / 199 MWh). Be to, visi inverteriai jau pristatyti į Mažeikių EEKS ir jų pristatymas į likusius projektus vyksta pagal planą.

Kruonio HAE 5 agregato (110 MW) statybos sparčiai juda į priekį – apie 80 proc. šio strateginio projekto darbų jau užbaigta. Visos vamzdyno dalys jau pagamintos ir pristatytos į statybų aikštelę. Pagrindinės agregato dalys, įskaitant skirstytuvą, statorių ir rotorius, buvo surinktos, o jų bandymai sėkmingai užbaigti. Betonavimo darbai artėja prie pabaigos. Po jų surinktos dalys bus montuojamos į savo vietas. Projektas padidins elektrinės bendrąją galią iki 1 010 MW ir reikšmingai sustiprins Baltijos energetikos sistemos lankstumą ir patikimumą.

Be to, po ataskaitinio laikotarpio priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 107 MW / 215 MWh Tumės EEKS Latvijoje. Vystydami



**Ir toliau tikimės, kad
2026 m. Koreguotas
EBITDA sieks 550–600
mln. Eur, Investicijos –
590–690 mln. Eur.**

Tumės EEKS šalia jau statomo 174 MW Tumės SP, maksimaliai padidinsime projektų efektyvumą – išnaudosime bendrą tinklo infrastruktūrą ir bendras jungtis. Tumės EEKS statybų darbų pradžia numatoma 2026 m., o komercinės veiklos pradžia – 2028 m. Pridėjus Tumės projektą, mūsų bendra Statomų EEKS pajėgumų galia ir talpa pasiekė 400 MW / 799 MWh ir padidino mūsų Statomų pajėgumų bendrą galią iki X,X GW. Kartu šie pajėgumai sistemai suteiks lankstumą ir stabilumą, reikalingą įgalinti atsparią ir žalią Baltijos šalių ateitį.

Sprendimų klientams segmente tęsime elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 1 907 elektromobilių įkrovimo prieigas (+108 nuo 2025 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

Darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos užtikrinimas yra vienas svarbiausių Grupės prioritetų. Deja, per ataskaitinį laikotarpį vienas rangovo darbuotojas buvo mirtinai sužeistas. Imamės visų įmanomų veiksmų, kad užkirstume kelią tokioms tragedijoms ateityje. Mūsų darbuotojų TRIR siekė 0,48, o rangovų TRIR – 1,11.

Sumažėjusi elektros energijos gamyba Elektrėnų komplekse naudojant gamtines dujas buvo pagrindinė 20,8 proc. mažesnio, palyginti su 2025 m. 6 mėn., anglies dioksido išmetimo intensyvumo (1 ir 2 apimčių) priežastis. Rodiklis sumažėjo iki 187 g CO₂ ekv./kWh.

Mūsų Žaliosios gamybos dalis siekė 83,5 proc. ir, palyginti su 2025 m. 6 mėn., padidėjo 19,7 p. p.

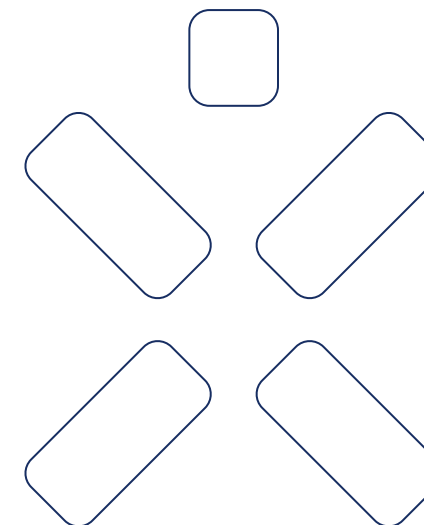
Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 2,68 mln. t CO₂ ekv. (+4,4 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.). Elektrėnų komplekse teikiamos balansavimo paslaugos prisidėjo prie 46,3 proc. mažesnių 1 apimties emisijų nei 2025 m. 6 mėn. 2 apimties emisijos buvo 6,5 proc. didesnės nei 2025 m. 6 mėn. Rodiklyje atsispindi besitęsiantis šaltų oro sąlygų fiksuotų 2026 m. 3 mėn. laikotarpiu efektas, labiausiai matomas išaugusiuose tinklų nuostoliuose. Palyginti su 2025 m. 6 mėn., 3 apimties emisijos padidėjo 15,9 proc., daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų pardavimų.

Mūsų darbuotojų pasitenkinimo rodiklis (eNPS) siekė 62,7 (-6,5, palyginti su 2025 m. 6 mėn.). Jis atspindi mūsų gebėjimą efektyviai taikyti ir nuosekliai stiprinti holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę ir bendrą darbuotojų patirtį.

Skatindami lygias galimybes, padėdami ugdyti lyderius ir užtikrindami sąžiningą ir skaidrų atrankų procesą, dedame pastangas padidinti moterų skaičių ir sustiprinti atstovavimą moterims vadovaujančiose pozicijose. Mūsų pastangų dėka, moterų atstovavimo vadovaujančiose pozicijose rodiklis, palyginti su 2025 m. 6 mėn., pagerėjo 1,0 p. p. ir siekia 28,7 proc.

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalieji pajėgumai:

- Mažeikių elektros energijos kaupiklių sistemos (45 MW / 90 MWh) projektui skirta 2,2 mln. Eur valstybės parama.

Valdymas:

- Penktus metus iš eilės už aukščiausių personalo valdymo standartų taikymą mums suteiktas tarptautinis „Top Employer 2026 Lithuania“ sertifikatas.

Vasaris

Sprendimai klientams:

- Pradėjome elektros tiekimo privatiems klientams veiklą Latvijoje (nuoroda [latvių k.](#)).

Kovas

Žalieji pajėgumai:

- Užbaigėme Vilniaus kogeneracinės jėgainės 49 proc. akcijų pardavimo „Quaero Capital“ sandorį.

Sprendimai klientams:

- Pirmą kartą pristatėme suskystintų gamtinių dujų (SGD) krovinį Ukrainos „Naftogaz“, taip stiprindami energetinį saugumą regione bei užtikrindami stabilų dujų tiekimą Ukrainai.

Valdymas:

- Iš Lietuvos Respublikos finansų ministerijos (Daugumos akcininko) gavome atnaujintą Lūkesčių raštą. Jame išreikštas lūkestis dėl strateginių krypčių tęstinumo ir nustatyti nauji prioritetai.
- Kovo 25 d. vykusiame eiliniame VAS buvo priimtas sprendimas dėl dividendų už 2025 m. II pusm. skyrimo (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur) ir kiti sprendimai.
- Stebėtojų taryba išrinko naujos kadencijos valdybą. Ją sudaro penki nariai, keturi iš jų (įskaitant patronuojančios bendrovės vadovą) dirbo ankstesnėje valdyboje.

Balandis

Sprendimai klientams:

- Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisyklės ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

Valdymas:

- 2026 m. kovo 25 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu Grupė pradėjo naują komercinę veiklą – duomenų centrų plėtrą – siekdama išnaudoti galimybes pritraukti potencialius plėtros partnerius. Dėl to 2026 m. balandžio 21 d. buvo įsteigta nauja įmonė – UAB „Ignitis Data Center Solutions“. Patronuojanti bendrovė yra vienintelė šios įmonės akcininkė – jai priklauso 100 proc. įmonės akcijų ir balsavimo teisių.

Gegužė



Strategija:

- Paskelbėme savo 2026–2029 m. strateginį planą.

Žalieji pajėgumai:

- Pirmosios EEKS komponentų siuntos pasiekė Kelmės EEKS (147 MW / 295 MWh), Mažeikių EEKS (45 MW / 90 MWh) ir Kruonio EEKS (99 MW / 199 MWh) statybų aikštes. Tai svarbus žingsnis įgyvendinant vienus didžiausių energijos kaupimo projektų Lietuvoje. Projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2027 m.

Valdymas:

- Trečią kartą buvome pripažinti už kompetenciją ryšių su investuotojais srityje „IR Impact Awards Europe 2026“.

Birželis



Žalieji pajėgumai:

- Gavome teigiamą sprendimą dėl „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko poveikio aplinkai.
- 2025 m. lapkričio mėn. Valstybės kontrolei atlikus „Curonian Nord“ projekto auditą, Grupei buvo pateiktos trys rekomendacijos. Dvi rekomendacijos įgyvendintos visa apimtimi. Vadovaujantis trečiąja rekomendacija buvo atlikta ir atitinkamoms suinteresuotosioms šalims pateikta „Curonian Nord“ projekto įgyvendinimui įtakos turinčių vidinių ir išorinių veiksnių analizė. Visi numatyti veiksmai įvykdyti laikantis nustatytų terminų.

Sprendimai klientams:

- Klaipėdos SGD terminale rezervavome 4 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.

Finansai:

- Sudarėme papildomą 150 mln. Eur paskolos sutartį su Europos investicijų banku dėl Kelmės VP (313,7 MW).
- Skyrėme 4 mln. Eur įnašą į Lietuvos Vystomojo bendradarbiavimo ir humanitarinės pagalbos fondą. Lėšos bus nukreiptos į prioritetinius projektus, skirtus Ukrainos energetikos infrastruktūros atstatymui ir atsparumo didinimui.

Valdymas:

- Paskelbėme naujo Grupės vadovo atranką, nes 2027 m. vasario 28 d. baigiasi dabartinio Grupės vadovo Dariaus Maikštėno antroji kadencija.
- Andrius Kavaliauskas buvo paskirtas naujuoju UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vadovu.

Po ataskaitinio laikotarpio



Žalieji pajėgumai:

- Priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 107 MW / 215 MWh galios Tumės EEKS Latvijoje.

Tinklai:

- Pasirašėme ketinimų protokolą su Latvijos elektros skirstymo sistemos operatoriumi „Sadales tīkls“ dėl abiejų šalių operatorių tarpusavio bendradarbiavimo stiprinimo, pagalbos vienas kitam reaguojant į didelio masto elektros tinklų sutrikimus, sukeltus ekstremalių oro sąlygų, ir kitus sutrikimus bei Baltijos šalių elektros skirstymo tinklų atsparumo ir patikimumo didinimo.

Sprendimai klientams:

- Klaipėdos SGD terminale papildomai rezervavome 2 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.
- Lietuvos Respublikos Seimas pritarė įstatymų pakeitimų paketui, susijusiam su siūlomais gaminančių vartotojų reguliavimo modelio atnaujinimais, taip neribotam laikui įvesdamas dvipusės apskaitos (angl. *net-metering*) modelio taikymą. Nuo 2027 m. sausio 1 d. viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) tarifas bus finansuojamas gaminančių vartotojų (iki 0,01 Eur/kWh) ir kitų vartotojų (iki 0,003 Eur/kWh). Be to, priimtais įstatymų pakeitimais įtvirtinamas rinkos kaina grįstas atlygis už sukauptą, bet nepanaudotą elektros energiją, o tiekėjams nustatoma prievolė taikyti kainą, ne mažesnę nei svertinė kaina Lietuvos prekybos zonoje tais laikotarpiais, kai gaminantys vartotojai tiekė energiją į tinklą. Šie pakeitimai turėtų sumažinti nepriklausomų tiekėjų nuostolius, susijusius su elektros tiekimo gaminantiems vartotojams veikla. Realus šių pakeitimų poveikis priklausys nuo VERT nustatytos gaminančių vartotojų nuostolių vertinimo metodikos, susijusių auditų rezultatų, rinkos pokyčių, kainų skirtumų bei VIAP tarifo, kurį nustatys reguliuotojas (VERT).

Finansai:

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

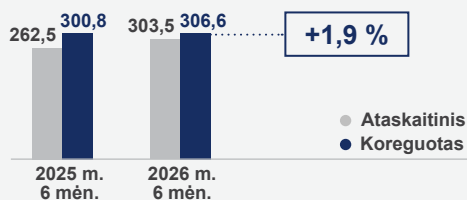
Kita:

- 2026 m. rugpjūčio 11 d. pradėjome partnerio paieškos bei atrankos procesą duomenų centrų plėtrai. Partnerystės apimtis apima kontrolinio UAB „Kruonis DC“ akcijų paketo ir, esant poreikiui, kitų šiuo metu Grupės kontroliuojamų duomenų centrų bendrovių akcijų perleidimą potencialiam patyrusiam partneriui, siekiant toliau vystyti, statyti, eksploatuoti ir valdyti didelio masto duomenų centro (-ų) projektus Lietuvoje.

1.3 Rezultatų apžvalga

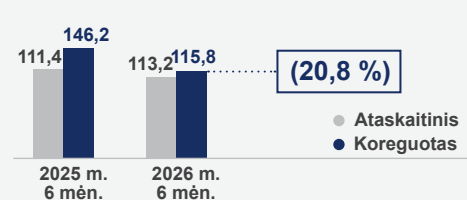
Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



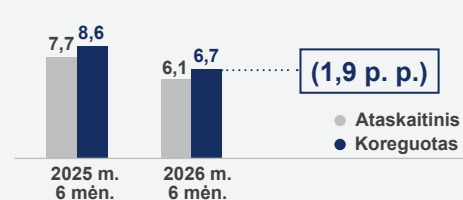
2026 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 306,6 mln. Eur ir buvo 5,8 mln. Eur (1,9 proc.) didesnis nei 2025 m. 6 mėn.

Grynasis pelnas ^{AVR}
mln. Eur



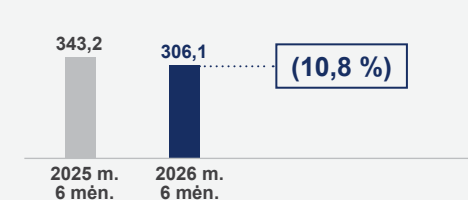
Sumažėjimą daugiausiai lėmė išaugę nusidėvėjimas ir amortizacija bei mažesni finansinės veiklos rezultatai. Jie atsvėrė išaugusį Koreguotą EBITDA. 2026 m. kovo mėn. Grupė užbaigė savo dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49,0 proc. akcijų paketo pardavimą. Iš sandomio gautas pelnas pripažintas patirnuojančios bendrovės finansinėse ataskaitose, tačiau konsoliduojant jis eliminuojamas ir neturi įtakos konsoliduotam grynam pelnui.

ROCE (12 mėn.) ^{AVR}
%



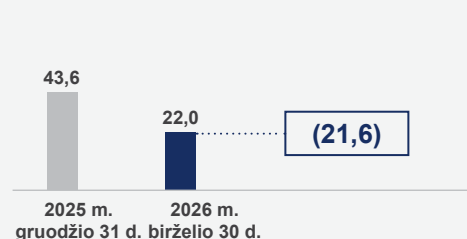
Koreguotos ROCE (12 mėn.) sumažėjimą daugiausiai lėmė dėl mažiau palankių oro ir rinkos sąlygų sumažėjęs Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBIT (12 mėn.).

Investicijos ^{AVR}
mln. Eur



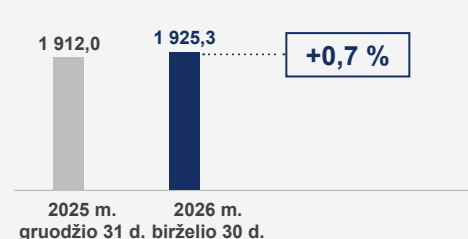
Toliau investavome į Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentus. 68,0 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Tinklų segmentą, o 26,3 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Investicijų į Tinklų segmentą augimą (+43,1 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą ir plėtrą. Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjimas (-76,0 mln. Eur) daugiausiai susijęs su keleto projektų komercinės veiklos pradžia 2025 m.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}
mln. Eur



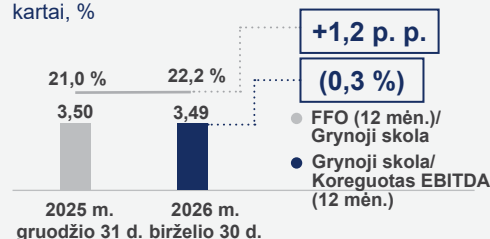
Pagrindinė priežastis, lėmusi Grynojo apyvartinio kapitalo sumažėjimą, buvo prekybos ir sukauptų gautinų sumų sumažėjimas, būdingas šiam sezonui, dėl mažesnių pajamų iš elektros ir dujų veiklų.

Grynoji skola ^{AVR}
mln. Eur



Grynoji skola nekito. Dividendus, palūkanas ir pelno mokestį atsivėrė pajamos, gautos pardavus 49,0 proc. Vilniaus KJ akcijų, ir sumažėjęs apyvartinio kapitalo poreikis.

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



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis pagerėjo, nes FFO (12 mėn.) išaugo.

2026 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR}, mln. Eur

2025 m. rezultatas	546,1
2026 m. prognozė (2026 m. vasario 25 d.)	550–600
2026 m. prognozė (2026 m. gegužės 13 d.)	550–600
2026 m. prognozė (2026 m. rugpjūčio 12 d.)	550–600

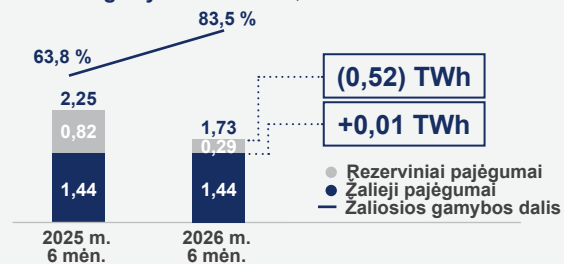
Investicijos ^{AVR}, mln. Eur

2025 m. rezultatas	720,3
2026 m. prognozė (2026 m. vasario 25 d.)	590–690
2026 m. prognozė (2026 m. gegužės 13 d.)	590–690
2026 m. prognozė (2026 m. rugpjūčio 12 d.)	590–690

Atsižvelgdami į 2026 m. 6 mėn. laikotarpio rezultatus, ir toliau tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur, Investicijos – 590–690 mln. Eur.

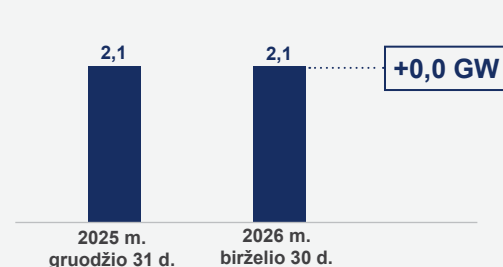
ESG

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



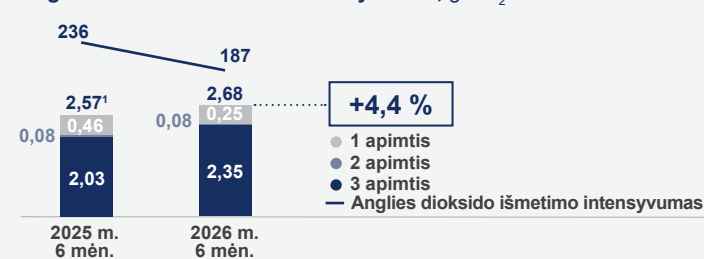
0,52 TWh (23,2 proc.) Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, nes 2026 m. II ketv. buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. II ketv. Žaliosios gamybos dalis išaugo 19,7 p. p. ir siekė 83,5 proc.

Veikiantys Žalieji pajėgumai GW



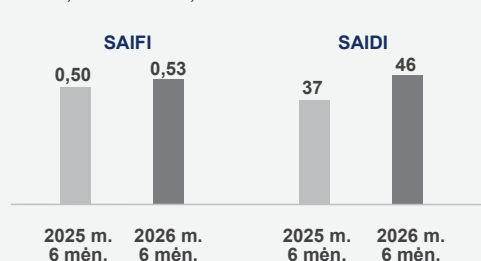
Veikiantys Žalieji pajėgumai siekė 2,1 GW.

ŠESD emisijos, mln. t CO₂ ekv. Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, g CO₂ ekv./kWh



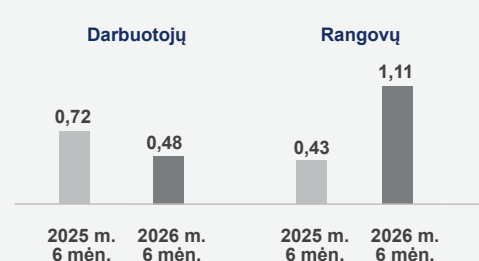
Mūsų bendras išmetamų ŠESD kiekis sudarė 2,68 mln. t CO₂ ekv. (+4,4 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.). Elektros energijos gamyba Elektrėnų komplekse sumažėjo dėl mažesnio balansavimo paslaugų poreikio. Tai lėmė 46,3 proc. mažesnes 1 apimtį emisijas, palyginti su 2025 m. 6 mėn. 2 apimtį emisijos buvo 6,5 proc. didesnės nei 2025 m. 6 mėn. Rodiklyje atsispindi besitęsiantis šaltų oro sąlygų 2026 m. 3 mėn. laikotarpio efektas, labiausiai matomas išaugusiuose tinklų nuostoliuose. Palyginti su 2025 m. 6 mėn., 3 apimtį emisijos padidėjo 15,9 proc., daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų pardavimų.

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



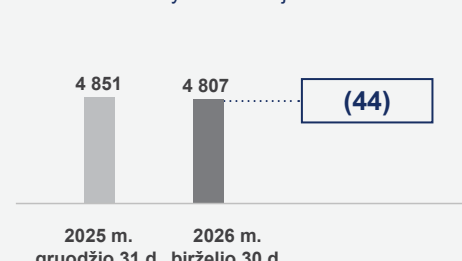
Elektros tinklų kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo, palyginti su 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl nepalankių oro sąlygų. Ypač didelis šaltis ir karštis didino tinklo naudojimą ir apkrovą. Stiprus snygis I ketv. ir vėjas II ketv. taip pat prisidėjo prie tinklo veiklos trikdžių.

Saugumas TRIR



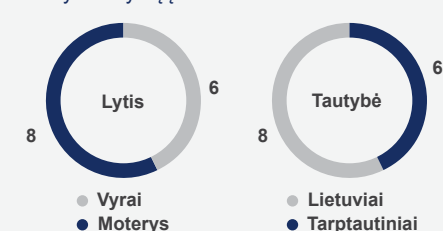
Darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos užtikrinimas yra vienas svarbiausių Grupės prioritetų. Deja, 2026 m. vasario mėn. darbo metu vienas rangovo darbuotojas buvo mirtinai sužeistas. Imamės visų įmanomų veiksmų, kad užkirstume kelią tokioms tragedijoms ateityje. Mūsų darbuotojų TRIR pagerėjo ir 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 0,48, nes saugos įvykių skaičius sumažėjo nuo 3 iki 2. Rangovų TRIR siekė 1,11.

Darbuotojų skaičius Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius sumažėjo 44 (0,9 proc.).

Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



2026 m. birželio 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo 57 proc. moterų ir 43 proc. vyrų, iš jų – 43 proc. yra tarptautiniai nariai.

¹ Šis rodiklis buvo perskaičiuotas ir skiriasi nuo pateikto 2025 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime (anksčiau skelbtas skaičius: 2,61 mln. t CO₂ ekv.). Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriaus „5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“ 1-oje pastaboje.

1.4 Prognozė

Koreguoto EBITDA prognozė

Mūsų Koreguoto EBITDA prognozė 2026 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#), tikimės, kad 2026 m. Koreguotas EBITDA sieks 550–600 mln. Eur.

Pagrindiniai Koreguoto EBITDA veiksniai ir verslo segmentų kryptinės gairės nepasikeitė, palyginti su atskleistomis mūsų [2026 m. 3 mėn. tarpiniu pranešimu](#).

Investicijų prognozė

Grupės Investicijų prognozė 2026 metams lieka nepakitusi. Kaip buvo skelbta [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#), tikimės, kad 2026 m. Investicijos turėtų siekti 590–690 mln. Eur.

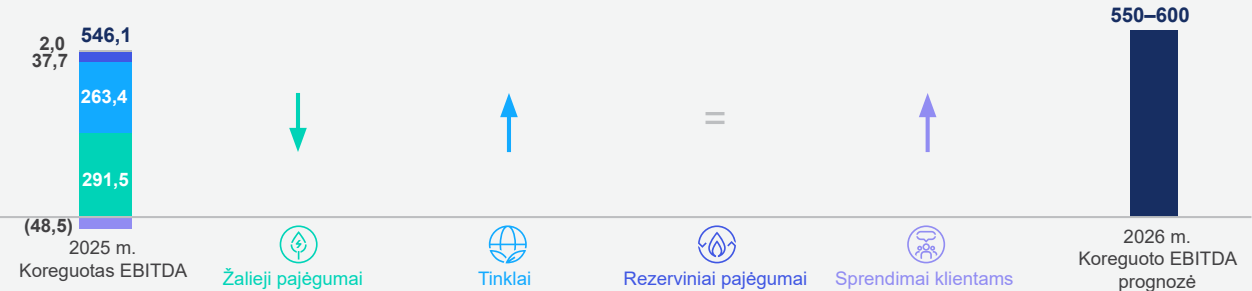
Pagrindiniai 2026 m. Investicijas lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę.

Išsamesnė informacija apie Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozes pateikta mūsų [2025 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „1.4 Prognozės“.

Teisinė pastaba

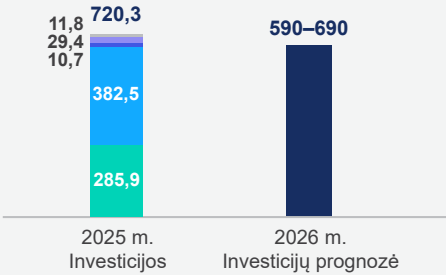
Atsižvelgiant į tai, kad šioje ataskaitoje yra pateikiami pareiškimai dėl ateities, prašome susipažinti su detalesne informacija skyriuje „5.4 Teisinė pastaba“.

2026 m. Koreguoto EBITDA ^[AVR] prognozė
mln. Eur¹



¹ Grupės Koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariais gairėmis prognozei pasiekti. Didėnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2026 m. kryptį, palyginti su 2025 m. faktiniais rezultatais.

2026 m. Investicijų ^[AVR] prognozė,
mln. Eur



1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2026 m. 6 mėn. Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 3,4 proc. ir -0,6 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities“) bendra akcininkų grąža siekė 20,0 proc.

2026 m. 6 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 58,45 mln. Eur (55,61 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 2,85 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE) ir buvo mažesnė nei 2025 m. 6 mėn. (70,42 mln. Eur). Tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,48 mln. Eur (0,46 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,02 mln. Eur LSE) ir buvo mažesnė nei 2025 m. 6 mėn. (0,58 mln. Eur).

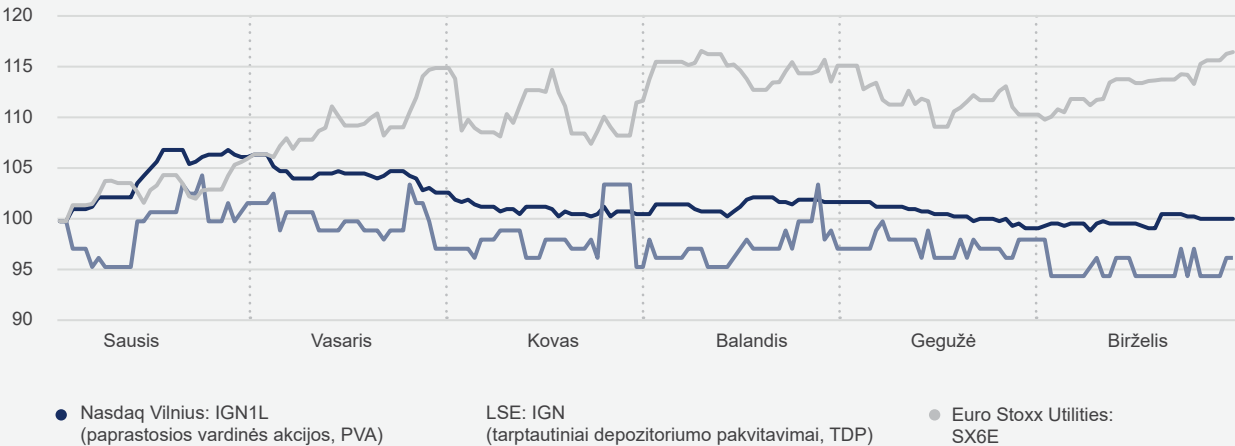
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka 5 kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų svetainėje.

Dividendai

Pagal Dividendų politiką, už 2026 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,704 Eur dividendą už akciją (+3,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.), viso – 51,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2026 m. rugsėjo 9 d.

Kainų pokyčiai 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu, EUR¹



¹ Indeksas = 100.

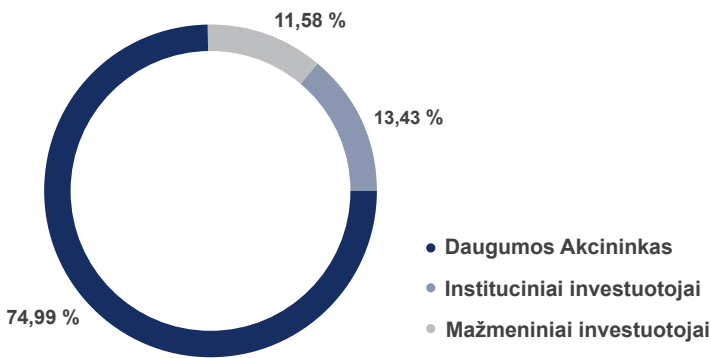
Informacija apie vertybinius popierius 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ¹ , Eur	21,20	22,00	-
Laikotarpio didžiausia kaina ¹ (data), Eur	22,70 (sausio 26 d.)	23,00 (sausio 22 d.)	23,00
Laikotarpio mažiausia kaina ¹ (data), Eur	21,00 (sausio 8 d.)	20,80 (sausio 28 d.)	20,80
Laikotarpio VWAP kaina, Eur	21,68	21,72	21,70
Laikotarpio uždarymo kaina ¹ , Eur	21,25	21,20	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta ² , mln. Eur	55,61 (0,46)	2,85 (0,02)	58,45 (0,48)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ¹ , mlrd. Eur	-	-	1,5

¹ Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

² 2025 m. 6 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 70,42 mln. Eur (63,00 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 7,42 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,58 mln. Eur (0,52 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,06 mln. Eur LSE).

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹



2026 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2026 m. rugsėjo 9 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2026 m. birželio 30 d. pasibaigusį šešių mėnesių laikotarpį)
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 [sveitainėje](#) bei, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Tipas	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	81,57 %	18,43 %	100 %

¹ Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos, kurios teises ir prievoles įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija), kitų daugiau nei 5 proc. patronuojančios 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.

Aktuali informacija

- [Ryšų su investuotojais puslapis](#)
- [Dividendai](#)
- [Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)
- [Obligacijos](#)
- [Kredito reitingai](#)
- [Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

Verslo apžvalga

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



2.1 Verslo modelis ir strategija

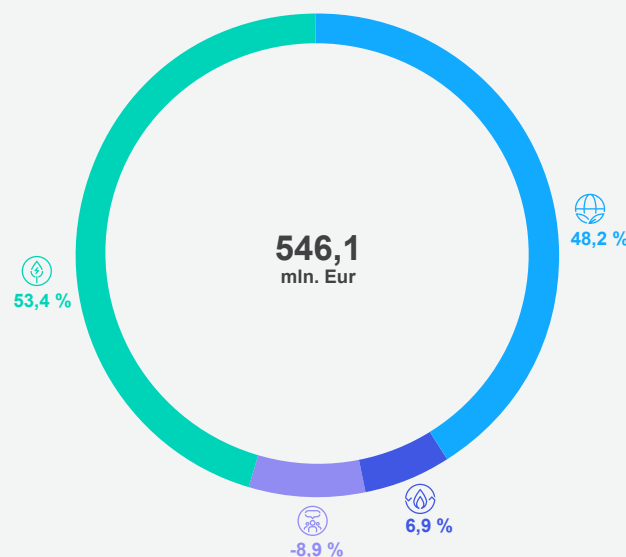
„Ignitis grupė“ yra Baltijos šalyse pirmaujanti integruota energetikos įmonių grupė, turinti didžiausią tinklą, energijos kaupimo pajėgumus ir klientų portfelį. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

Per pastaruosius metus įgyvendiname reikšmingą strateginį proveržį – beveik padvigubinome mūsų Veikiančius Žaliuosius pajėgumus. 2026–2029 m. laikotarpiu strategiškai daugiausiai dėmesio skirsime žaliojo lankstumo technologijoms ir Tinklų segmentui laikydamiesi į vertę, o ne apimtį, orientuoto požiūrio. Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 proc. saugią ir žalią energetikos ekosistemą. Esame energetikos sektoriaus transformacijos lyderiai ir prisidedame prie konkurencingos ekonomikos augimo. Užtikrindami patikimą energijos gamybą regione, prisidedame prie namų ūkių gerovės, verslo konkurencingumo stiprinimo ir energijai imlių pramonės šakų pritraukimo. Mūsų strateginis siekis – išvystyti 4–5 GW Žaliųjų pajėgumų: plėtodami žaliąją gamybą ir lankstumą atsižvelgdami į rinkos paklausą bei sistemos poreikius, įgyvendiname nuoseklią ir vertę kuriančią dekarbonizaciją.

Strateginiai „Ignitis grupės“ prioritetai: saugi, žalia, integruota ir kurianti vertę. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiame prioritetines sritis ir tikslus. Apsilankykite Grupės svetainės [strategijos](#) [polarpyje](#) ir susipažinkite su naujausiu 2026–2029 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

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

Koreguotas EBITDA 2025 m.



¹ Pagal Veikiančius pajėgumus. Įmonių, kurių būstinė yra Baltijos šalyse, bendri visų geografinių rinkų pajėgumai.

² Pagal tinklo dydį, RAB ir klientų skaičių.

³ Pagal klientų skaičių.

Pastaba: 2026 m. kovo 31 d. duomenys, išskyrus Koreguotą EBITDA, kuris yra 2025 m. ir Reguluojamo turto bazė, kuri yra patvirtinta reguliuotojo 2026 m. Kitos veiklos ir eliminavimai sudarė 0,4 proc. 2025 m. Koreguoto EBITDA

Žalieji pajėgumai

Žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų vystymas ir eksploatavimas

Strateginis prioritetasis
2,8-3,2 GW iki 2029 m.

#1 Baltijos šalyse¹



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

Strateginis prioritetasis
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

#1 Baltijos šalyse²



Sprendimai klientams

Elektros ir dujų tiekimas

Strateginis prioritetasis
Vertę kuriantis augimas per išskirtinę klientų patirtį

#1 Baltijos šalyse³



Rezerviniai pajėgumai

Didžiąją dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai

Strateginis prioritetasis
Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

#1 Baltijos šalyse¹



2.2 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. 2026–2029 m. laikotarpiu Grupė planuoja investuoti 2,5–3,0 mlrd. Eur, arba apie 625–750 mln. Eur per metus. Didžioji dalis šių Investicijų bus skirta tvariai Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 55 proc. visų Investicijų bus skirta Tinklų segmentui, jo priežiūrai ir plėtrai, o apie 40 proc. Investicijų – Žaliųjų pajėgumų segmento plėtrai.

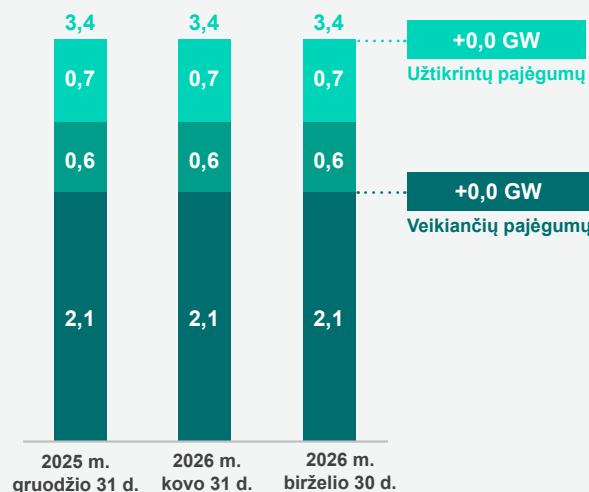
Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti užsibrėžtus finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Informaciją apie investicijas į Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentus publikuojame savo tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose. Informaciją apie įgyvendinamus investicinius projektus pateikiame toliau. Daugiau informacijos apie investicijų programą pateikiame mūsų svetainės polapyje Strategija ir [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Žalieji pajėgumai

2026 m. 6 mėn. Veikiantys pajėgumai siekė 2,1 GW, o Užtikrinti pajėgumai – 3,4 GW. Po ataskaitinio laikotarpio Statomus pajėgumus padidinome 0,1 GW (nuo 0,6 iki 0,7 GW), nes priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl Tumės EEKS (107 MW / 215 MWh) projekto Latvijoje.

Žaliųjų pajėgumų statyba vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2026 m. I ketv.

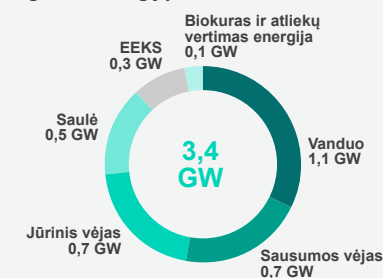
Užtikrintų pajėgumų portfelis
GW



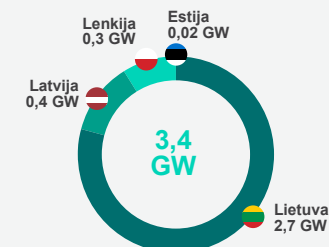
- Kontraktuoti pajėgumai
- Statomi pajėgumai
- Veikiantys pajėgumai

Užtikrintų pajėgumų portfelio pasiskirstymas

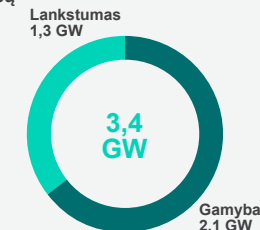
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Statomų projektų statusas

Projekto pavadinimas	Tumės SP	Kruonio HAE plėtos projektas	Kelmės EEKS	Kruonio EEKS	Mažeikių EEKS	Tumės EEKS	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Latvija	
Technologija	Saulė	Vanduo	EEKS	EEKS	EEKS	EEKS	
Galia	174 MW	110 MW	147 MW / 295 MWh	99 MW / 199 MWh	45 MW / 90 MWh	107 MW / 215 MWh	0,7 GW
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	174 MW Trina Solar	1 x 110 MW Voith Hydro	147 MW Rolls-Royce	99 MW Rolls-Royce	45 MW Rolls-Royce	107 MW Rolls-Royce	
Investicijų, iš viso ¹	105,8 mln. Eur	150,0 mln. Eur	63,4 mln. Eur	46,6 mln. Eur	20,7 mln. Eur	35,8 mln. Eur	~422,3 mln. Eur
Investicijos atliktos iki 2026 m. birželio 30 d.	86,9 mln. Eur	109,3 mln. Eur	18,2 mln. Eur	12,5 mln. Eur	5,9 mln. Eur	0,3 mln. Eur	~233,1 mln. Eur
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partneris	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Pažanga							
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengti saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ir įrenginiai (vnt.)	134 / 174	0 / 1	–	–	–	–	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	–	–	–	–	–	–	
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2026 m.	2026 m.	2027 m.	2027 m.	2027 m.	2028 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.

Tinklai

2026 m. 6 mėn. laikotarpiu tęsėme 3,5 mlrd. Eur 10 metų investicijų planą, kurio pagrindinis tikslas – vykdyti elektros tinklo plėtrą, įgalinti rinką bei didinti tinklo atsparumą ir patikimumą.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projekto pavadinimas				IŠ VISO
	Elektros skirstymo tinklo plėtra	Elektros skirstymo tinklo priežiūra ir kt.	Dujų skirstymo tinklas	
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 2026–2029 m. (Strateginis planas)	~50 %	~46 %	~4 %	~1,4–1,6 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (3 metų vidurkis)	~30 % (dengiamos klientų)	~4 % (dengiamos ES lėšomis, priklausomai nuo projekto)	~15 % (dengiamos klientų)	~21 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2026 m. 6 mėn. prijungti 21 326 (2026 m. II ketv. – 14 507) nauji elektros energijos vartotojai (-22,4 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.) ir galia padidinta 9 019 (2026 m. II ketv. – 5 037) vartotojams (-23,7 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.). Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 398 km (2026 m. II ketv. – 330 km).	Per 2026 m. 6 mėn. rekonstruota apie 407 km (2026 m. II ketv. – 215 km) elektros linijų (+57,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.). Apie 88 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	Per 2026 m. 6 mėn. prijungti 812 (2026 m. II ketv. – 636) naujų gamtinių dujų vartotojų (-0,4 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.). Dėl to gamtinių dujų tinklas išsiplėtė apie 6,5 km (II ketv. – 6,1 km). Apie 4,5 km (II ketv. – 2,0 km) dujų tinklo buvo rekonstruota (+155,7 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

2.3 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatus veikia vyraujantys makroekonominiai veiksniai ir atskiroms pramonės šakoms būdingos rinkų, kuriose veikiamo, tendencijos. Nuolat stebime pagrindinius ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose tam, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią savo veiklos apžvalgą, dalinamės informacija apie aktualius reguliacinius pokyčius, svarbiausius makroekonominius veiksnius bei pateikiame rinkų apžvalgą, kuri mums padeda geriau suprasti rinkų, kuriose veikiamo, niuansus.

Makroekonominė aplinka

BVP

2026 m. 6 mėn. laikotarpiu BVP augimas euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) buvo atitinkamai 1,0 ir 1,2 proc. didesnis nei 2025 m. 6 mėn. Žvelgiant į ateitį, BVP augimas euro zonoje 2026 m. turėtų sulėtėti iki 0,9 proc., o 2027 m. – vėl paspartėti iki 1,2 proc. Tuo tarpu ES BVP augimas 2026 m. turėtų išlikti ties 1,1 proc., o 2027 m. – paspartėti iki 1,4 proc. Lietuvoje užfiksuotas didžiausias BVP augimas iš visų ES valstybių narių. Jis buvo gerokai spartesnis, palyginti su euro zonos ir ES vidurkiu. Žvelgiant į ateitį, Lietuvos BVP 2026 m. turėtų nusistovėti ties 3,0 proc., o 2027 m. – sulėtėti iki 2,1 proc. Tuo tarpu Estijos ir Suomijos BVP augimas taip pat gerokai viršijo euro zonos ir ES vidurkius ir siekė atitinkamai

2,1 ir 2,5 proc. Remiantis naujausia „Eurostat“ pavasario prognoze, BVP augimas šalyse, kuriose vykdome veiklą, 2026 ir 2027 m. turėtų viršyti arba išlikti arti ES ir euro zonos vidurkių.

Infliacija

2026 m. 6 mėn. laikotarpiu metinės inflacijos augimas euro zonoje paspartėjo – inflacija siekė 2,8 proc. ir buvo didesnė nei 2,2 proc. inflacija, fiksuota 2025 m. 6 mėn. laikotarpiu. Panašiai inflacijos lygis augo ir ES, kur 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 2,9 proc. ir buvo didesnis nei 2,5 proc. lygis, fiksuotas 2025 m. 6 mėn. laikotarpiu. Iš šalių, kuriose vykdome veiklą, Lietuvoje fiksuota didžiausia inflacija – 5,4 proc. (2025 m. 6 mėn. – 3,2 proc.). Inflacija kitose šalyse buvo nuosaikesnė – mažiausias inflacijos lygis fiksuotas Estijoje. Inflacijos lygis šalyje sumažėjo iki 2,0 proc. (2025 m. 6 mėn. – 5,2 proc.). Tuo tarpu inflacijos lygis Latvijoje (3,3 proc.), Lenkijoje (3,0 proc.) ir Suomijoje (2,7 proc.) išliko arti euro zonos ir ES vidurkių. Žvelgiant į ateitį, didžiausi suderinti VKI 2026 m. prognozuojami Lietuvoje, Estijoje, Latvijoje ir Lenkijoje. 2027 m. didžiausią inflaciją turėtų fiksuoti Lietuva, Estija ir Lenkija, o kitose šalyse, kuriose vykdome veiklą, inflacija turėtų išlikti arti arba nesiekti ES ir euro zonos vidurkių.

BVP pokytis, %

	2026 m. 6 mėn. vs. 2025 m. 6 mėn.	2026 m.(progn.)	2027 m.(progn.)
 Lietuva	+3,8	+3,0	+2,2
 Latvija	– ¹	+1,7	+1,9
 Estija	+2,1	+2,1	+2,0
 Suomija	+2,5	+0,9	+1,2
 Lenkija	– ¹	+3,5	+2,8
 Euro zona	+1,0	+1,2	+1,4
 ES	+1,2	+1,4	+1,5

Šaltinis: „Eurostat“.
¹ Duomenys dar nėra pavišinti.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2026 m. 6 mėn.	2026 m. (progn.)	2027 m. (progn.)
 Lietuva	+5,4	+4,4	+2,7
 Latvija	+3,3	+3,6	+2,2
 Estija	+2,0	+4,4	+2,9
 Suomija	+2,7	+2,4	+1,9
 Lenkija	+3,0	+3,6	+2,9
 Euro zona	+2,8	+3,0	+2,3
 ES	+2,9	+3,1	+2,4

Šaltinis: „Eurostat“.

Rinkų apžvalga

- 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu „Nord pool“ didmeninės elektros rinkos kainos visose Baltijos šalyse, Suomijoje ir Lenkijoje padidėjo. „Nord Pool“ sistemos kaina šoktelėjo 127,2 proc. Didžiausias kainų augimas tarp šalių, kuriose vykdoma veiklą, buvo užfiksuotas Suomijoje, kur kainos išaugo 96,7 proc., o po jos sekė Lietuva, Latvija, Estija ir Lenkija. Kainų augimą šiose šalyse daugiausia lėmė dėl išskirtinai šaltos žiemos išaugusi gamyba naudojant dujas ir mažesnė gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius (AEI) pavasarį. Suomijoje elektros gamyba naudojant dujas buvo 115,6 proc. didesnė nei 2025 m. 6 mėn. laikotarpiu, o Lenkijoje – 12,1 proc. Pastarojoje šalyje gamyba naudojant akmens anglį palaipsniui stumiami iš pagrindinių energijos gamintojų sąrašo, o tai didina rinkos kainas.
- 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu elektros energijos gamyba išaugo visose šalyse, kuriose vykdoma veiklą, išskyrus Estiją. Latvija fiksavo didžiausią elektros energijos gamybos augimą visame regione. Palyginti su 2025 m. 6 mėn., gamyba šalyje padidėjo 23,5 proc. Prie augimo daugiausiai prisidėjo 28,2 proc. padidėjusi gamyba naudojant iškastinį kurą dėl padidėjusio papildomų paslaugų užsakymų šiluminėms elektrinėms skaičiaus bei 177,2 proc. išaugusi saulės elektrinių gamyba dėl naujų pajėgumų eksploatavimo pradžios. Elektros energijos gamyba Lietuvoje išaugo 8,7 proc. Prie augimo daugiausiai prisidėjo išaugusi AEI pajėgumų gamyba – vėjo elektrinių gamyba išaugo 29,4 proc., o saulės – 28,8 proc. Tuo tarpu Estijoje vietinė gamyba sumažėjo 5,9 proc., daugiausiai dėl 22,6 proc. sumažėjusios

gamybos naudojant naftos skalūnus ir 17,7 proc. sumažėjusios gamybos naudojant dujas. Per ataskaitinį laikotarpį elektros vartojimas išaugo visose šalyse, kuriose vykdoma veiklą, daugiausiai dėl šaltesnės nei įprastai žiemos ir augančios pramonės paklausos.

– Europos gamtinių dujų rinkos išliko nepastovios ir jautriai reagavo į geopolitinius veiksnius Vidurio Rytuose – 2026 m. II ketv. Nyderlandų TTF indeksas svyravo ties 40–55 Eur/MWh ir buvo 28,0 proc. didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Kadangi fizinio SGD tiekimo trikdžiai tęsiasi visame pasaulyje, neapibrėžtumas dėl jų kainų pokyčių išlieka didelis. Baltijos šalims ir Suomijai fizinis SGD tiekimas iš Vidurio Rytų neturi įtakos, todėl regiono tiekimo grandinių veikla vykdoma kaip įprasta.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	6,4	5,8	9,3 %
 Latvija	3,9	3,5	9,3 %
 Estija	4,3	4,0	7,0 %
 Suomija	46,1	43,3	6,5 %
 Lenkija	46,8	44,5	5,2 %
Viso	107,5	101,1	6,3 %

Gamyba, TWh

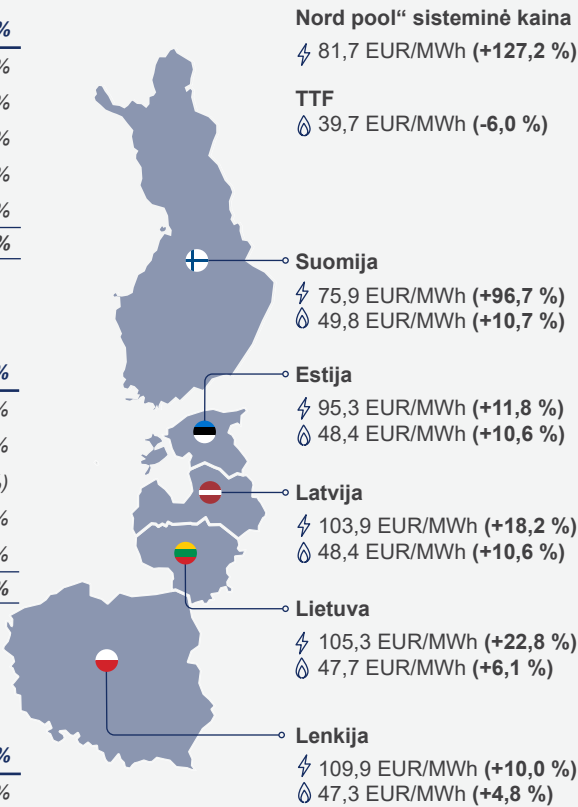
	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	5,4	5,0	8,7 %
 Latvija	4,0	3,2	23,5 %
 Estija	2,6	2,8	(5,9 %)
 Suomija	42,5	39,7	7,0 %
 Lenkija	81,9	77,7	5,5 %
Viso	136,4	128,4	6,2 %

Gamtinės dujos ⚡

Vartojimas, TWh

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	10,1	8,7	16,1 %
 Latvija	6,1	4,8	26,2 %
 Estija	2,3	1,9	22,5 %
 Suomija	7,9	7,2	9,6 %
 Lenkija	118,4	107,5	10,1 %
Viso	144,8	130,1	11,3 %

Elektros ir gamtinių dujų kainos šalyse, kuriose Grupė veikia



- „Nord pool“ šalys
- ⚡ Vidutinė elektros kaina 2026 m. 6 mėn. (vs 2025 m. 6 mėn.)
- 🔥 Vidutinė gamtinių dujų kaina 2026 m. 6 mėn. (vs 2025 m. 6 mėn.)

Rezultatai

3.1 6 mėn. rezultatai	23
3.2 II ketv. rezultatai	34
3.3 Ketvirčių suvestinė	36
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	38

3.1 6 mėn. rezultatai

Pajamos

2026 m. 6 mėn. bendrosios pajamos buvo 199,5 mln. Eur didesnės nei 2025 m. 6 mėn. Pagrindiniai veiksniai, lėmę pajamų pokyčius:

- Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 29,8 proc. (187,9 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. 6 mėn. Augimą lėmė geresni elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo rezultatai dėl šaltesnės žiemos. Elektros energijos tiekimo pajamos išaugo dėl didesnio patiekto kiekio (+15,5 proc.) bei didesnių vidutinių elektros rinkos kainų (+15,0 proc. Lietuvos prekybos zonoje). Gamtinių dujų tiekimo pajamos išaugo dėl patiekto didesnio kiekio (+42,2 proc.);
- Tinklų segmento pajamos buvo 16,6 proc. (58,5 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl išaugusio paskirstyto elektros ir gamtinių dujų kiekio ir šaltesnių nei įprastai oro sąlygų I ketv.;
- Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 3,2 proc. (8,7 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl mažesnio pagaminto elektros kiekio ir mažesnių realizuotų kainų;
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 32,4 proc. (48,9 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl mažesnio teikiamų balansavimo paslaugų rezultato.

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

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

Konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguotas				Ataskaitinis			
Pajamos, iš viso	1 500,6	1 336,3	164,3	12,3 %	1 497,5	1 298,0	199,5	15,4 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(993,4)	(849,4)	(144,0)	17,0 %	(993,4)	(849,4)	(144,0)	17,0 %
OPEX AVR	(200,6)	(186,1)	(14,5)	7,8 %	(200,6)	(186,1)	(14,5)	7,8 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(104,4)	(92,7)	(11,7)	12,6 %	(104,4)	(92,7)	(11,7)	12,6 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(32,9)	(32,2)	(0,7)	2,2 %	(32,9)	(32,2)	(0,7)	2,2 %
Kitos OPEX sąnaudos	(63,3)	(61,2)	(2,1)	3,4 %	(63,3)	(61,2)	(2,1)	3,4 %
EBITDA AVR	306,6	300,8	5,8	1,9 %	303,5	262,5	41,0	15,6 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(127,3)	(100,1)	(27,2)	27,2 %	(127,3)	(100,1)	(27,2)	27,2 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3,7)	(2,1)	(1,6)	76,2 %	(3,7)	(2,1)	(1,6)	76,2 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	175,6	198,6	(23,0)	(11,6 %)	172,5	160,3	12,2	7,6 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(37,4)	(26,6)	(10,8)	40,6 %	(37,4)	(29,4)	(8,0)	27,2 %
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(22,4)	(25,8)	3,4	(13,2 %)	(21,9)	(19,5)	(2,4)	12,3 %
Grynasis pelnas	115,8	146,2	(30,4)	(20,8 %)	113,2	111,4	1,8	1,6 %
Pelnas, tenkantis vienai akcijai, Eur AVR	n/a	n/a	n/a	n/a	1,57	1,54	0,03	1,9 %
Dividendas, tenkantis vienai akcijai ¹ , Eur AVR	n/a	n/a	n/a	n/a	0,704	0,683	0,021	3,1 %

¹ Pagal Dividendų politiką, už 2026 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,704 Eur dividendą už akciją (+3,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.), iš viso – 51,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2026 m. rugsėjo 9 d.

Pajamos, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	818,2	630,3	187,9	29,8 %
Tinklai	411,9	353,4	58,5	16,6 %
Žalieji pajėgumai	263,2	271,9	(8,7)	(3,2 %)
Rezerviniai pajėgumai	101,9	150,8	(48,9)	(32,4 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	(97,7)	(108,4)	10,7	9,9 %
Pajamos, iš viso	1 497,5	1 298,0	199,5	15,4 %

EBITDA

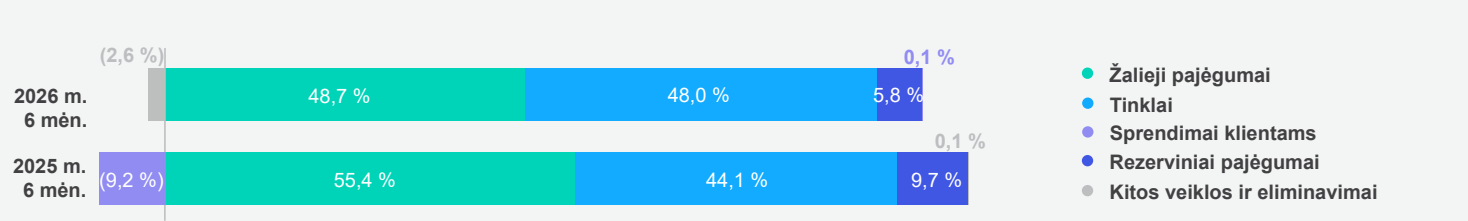
2026 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 306,6 mln. Eur ir buvo 5,8 mln. Eur (1,9 proc.) didesnis nei 2025 m. 6 mėn. Pagrindiniai veiksniai, lėmę Koreguoto EBITDA pokyčius:

- Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 10,4 proc. (17,4 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl mažesnių realizuotų kainų;
- Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 11,1 proc. (14,7 mln. Eur) didesnis nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl išaugusios RAB;
- Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 38,5 proc. (11,2 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. 6 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas ir iš dalies atsvėrė didesnis bendrasis pelnas iš elektros gamybos;
- Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 27,9 mln. Eur didesnis nei 2025 m. 6 mėn. Prie augimo prisidėjo geresni elektros energijos tiekimo rezultatai bei dėl didesnio parduoto kiekio ir pelningų vienkartinį didmeninės prekybos sandorių užfiksuoti geresni gamtinių dujų tiekimo rezultatai.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	149,2	166,6	(17,4)	(10,4 %)
Tinklai	147,3	132,6	14,7	11,1 %
Rezerviniai pajėgumai	17,9	29,1	(11,2)	(38,5 %)
Sprendimai klientams	0,2	(27,7)	27,9	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(8,0)	0,2	(8,2)	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	306,6	300,8	5,8	1,9 %

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur



EBIT

2026 m. 6 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 175,6 mln. Eur ir buvo 23,0 mln. Eur (11,6 proc.) mažesnis nei 2025 m. 6 mėn. Pagrindinė sumažėjimo priežastis – didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-27,2 mln. Eur), kurias iš dalies atsuvėrė didesnis Koreguotas EBITDA (+5,8 mln. Eur).

Grynasis pelnas

2026 m. 6 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 115,8 mln. Eur ir buvo 30,4 mln. Eur (20,8 proc.) mažesnis nei 2025 m. 6 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis Koreguotas EBIT (-23,0 mln. Eur) ir mažesni finansinės veiklos rezultatai (-10,9 mln. Eur). 2026 m. kovo mėn. Grupė užbaigė savo dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49,0 proc. akcijų paketo pardavimą. Iš sandorio gautas pelnas pripažintas patronuojančios bendrovės finansinėse ataskaitose, tačiau konsoliduojant jis eliminuojamas ir neturi įtakos konsoliduotam grynajam pelnui. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 18-oje pastaboje „Grupės struktūra“.

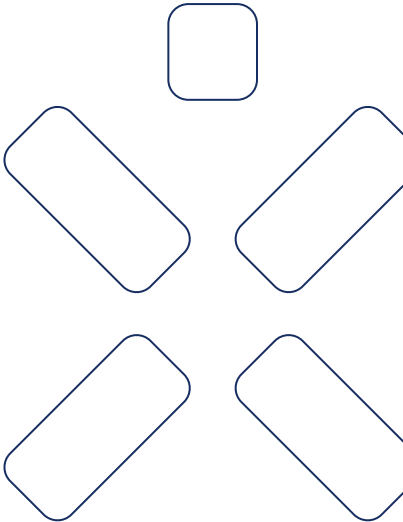
Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	105,8	142,2	(36,4)	(25,6 %)
Tinklai	75,2	68,8	6,4	9,3 %
Rezerviniai pajėgumai	11,7	23,4	(11,7)	(50,0 %)
Sprendimai klientams	(4,3)	(30,5)	26,2	85,9 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	(12,8)	(5,3)	(7,5)	(141,5 %)
Koreguotas EBIT AVR	175,6	198,6	(23,0)	(11,6 %)

Grynasis pelnas, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Koreguotas grynasis pelnas	115,8	146,2	(30,4)	(20,8 %)
Ataskaitinis grynasis pelnas	113,2	111,4	1,8	1,6 %
Pelnas, tenkantis vienai akcijai, Eur AVR	1,57	1,54	0,03	1,9 %
Dividendas, tenkantis vienai akcijai ¹ , Eur AVR	0,704	0,683	0,021	3,1 %

¹ Pagal Dividendų politiką, už 2026 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,704 Eur dividendą už akciją (+3,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.), iš viso – 51,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2026 m. rugsėjo 9 d.



Investicijos

2026 m. 6 mėn. Investicijos sudarė 306,1 mln. Eur ir buvo 37,1 mln. Eur (10,8 proc.) mažesnės nei 2025 m. 6 mėn. Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjimas (-76,0 mln. Eur) susijęs su keleto projektų komercinės veiklos pradžia 2025 m. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė +43,1 mln. Eur išaugusios Investicijos į Tinklų segmentą (208,3 mln. Eur). 92,8 proc. (284,1 mln. Eur) visų Investicijų buvo atliktos Lietuvoje.

Investicijos į Tinklų segmentą apėmė 68,0 proc. visų Investicijų, atliktų per 2026 m. 6 mėn., siekė 208,3 mln. Eur ir buvo 26,1 proc. (43,1 mln. Eur) didesnės nei Investicijos, atliktos per 2025 m. 6 mėn. Prie augimo daugiausiai prisidėjo Investicijos į energijos skirstymo tinklo priežiūrą (+19,1 mln. Eur) ir plėtrą (+13,9 mln. Eur). Investicijos į plėtrą daugiausiai susijusios su kelių didelių verslo klientų prijungimu prie tinklo.

26,3 proc. visų Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Palyginti su 2025 m. 6 mėn., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 48,6 proc. (76,0 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė užbaigti ir pradėti eksploatuoti Kelmės VP, Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP II. Visi šie pajėgumai komercinės veiklos pradžią pasiekė 2025 m. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė Investicijos į tęsiamus plėtros projektus.

Investicijos į Sprendimų klientams segmentą 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 8,0 mln. Eur ir buvo 20,8 proc. mažesnės nei 2025 m. 6 mėn. Sumažėjimą daugiausiai lėmė dėl nepalankių oro sąlygų žiemą laikinai vėlavę elektromobilių įkrovimo tinklo plėtros darbai. Be to, investicijų tempą lėtino selektyvesnis požiūris į tinklo plėtrą ir griežtesnė vietų atrinkimo kontrolė.

2026 m. 6 mėn. dotacijos ir Investicijos, dengiamos klientų, siekė 43,1 mln. Eur ir sudarė 14,1 proc. visų Investicijų.

Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Tinklai	208,3	165,2	43,1	26,1 %
Viso Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	186,5	153,5	33,0	21,5 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra	142,2	128,3	13,9	10,8 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	44,3	25,2	19,1	75,8 %
Viso Investicijų į dujų tinklą:	5,2	5,4	(0,2)	(3,7 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	3,3	2,9	0,4	13,8 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	1,9	2,5	(0,6)	(24,0 %)
Kita	16,6	6,3	10,3	163,5 %
Žalieji pajėgumai	80,4	156,4	(76,0)	(48,6 %)
Hidroelektrinės	24,3	40,4	(16,1)	(39,9 %)
EEKS	18,3	0,4	17,9	n/a
Sausumos vėjo elektrinės	17,1	41,4	(24,3)	(58,7 %)
Saulės elektrinės	12,7	57,1	(44,4)	(77,8 %)
Jūrinio vėjo elektrinės	6,4	15,5	(9,1)	(58,7 %)
Kita	1,6	1,6	-	-%
Sprendimai klientams	8,0	10,1	(2,1)	(20,8 %)
Elektromobilių įkrovimo tinklas	5,8	9,5	(3,7)	(38,9 %)
Kita	2,2	0,6	1,6	266,7 %
Rezerviniai pajėgumai	2,8	1,0	1,8	180,0 %
Kita	6,6	10,5	(3,9)	(37,1 %)
Investicijos <u>AVR</u>	306,1	343,2	(37,1)	(10,8 %)
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(43,1)	(31,9)	(11,2)	35,1 %
Dotacijos	(0,3)	(0,5)	0,2	(40,0 %)
Investicijos, dengiamos klientų ¹	(42,8)	(31,4)	(11,4)	36,3 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir Investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	263,0	311,3	(48,3)	(15,5 %)

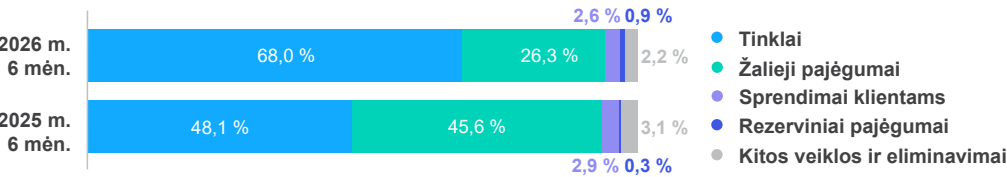
Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. 6 mėn., %	2025 m. 6 mėn., %
Lietuva	284,1	267,6	92,8 %	78,0 %
Kitos šalys ²	22,0	75,6	7,2 %	22,0 %
Investicijos	306,1	343,2	100,0 %	100,0 %

¹ „Investicijos, dengiamos klientų“ apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.

² „Kitos šalys“ apima investicijas į Latviją, Lenkiją ir Estiją.

Investicijų pasiskirstymas, %



Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2026 m. birželio 30 d. Panaudotas kapitalas siekė 4 561,4 mln. Eur ir buvo 154,7 mln. Eur didesnis nei 2025 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Nuosavas kapitalas

2026 m. birželio 30 d. nuosavas kapitalas, palyginti su 2025 m. gruodžio 31 d., padidėjo 141,4 mln. Eur (5,7 proc.). Augimą lėmė 2026 m. kovo mėn. užbaigtas turto rotavimo sandoris (+110,6 mln. Eur) ir per 2026 m. 6 mėn. uždirbtas grynasis pelnas (+113,2 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai (-49,4 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“ ir 18-oje pastaboje „Grupės struktūra“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Nuo 2025 m. gruodžio 31 d. iki 2026 m. birželio 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 21,6 mln. Eur ir siekė 22,0 mln. Eur. Pagrindinės priežastys, lėmusios sumažėjimą, buvo prekybos ir sukauptų gautinų sumų sumažėjimas, būdingas šiam sezonui – mažesnės pajamos iš elektros ir dujų veiklų – bei mažesnis atsargų kiekis. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnės prekybos mokėtinos sumos už nupirktą elektrą.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	5 426,7	5 280,4	146,3	2,8 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	22,0	43,6	(21,6)	(49,5 %)
Kitas turtas	85,2	72,6	12,6	17,4 %
Dotacijos ir subsidijos	(264,1)	(272,5)	8,4	(3,1 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(370,9)	(342,4)	(28,5)	8,3 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(93,8)	(90,3)	(3,5)	3,9 %
Ilgalaikiai atidėjiniai	(112,7)	(160,3)	47,6	(29,7 %)
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(131,0)	(124,4)	(6,6)	5,3 %
Panaudotas kapitalas AVR	4 561,4	4 406,7	154,7	3,5 %
Nuosavas kapitalas	2 636,1	2 494,7	141,4	5,7 %
Grynoji skola AVR	1 925,3	1 912,0	13,3	0,7 %
<i>Koreguota ROCE (12 mėn.) AVR</i>	6,7 %	7,5 %	(0,8 p. p.)	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

Nuo 2025 m. gruodžio 31 d. iki 2026 m. birželio 30 d. Grynoji skola išaugo 0,7 proc. (13,3 mln. Eur) ir sudarė 1 925,3 mln. Eur. Padidėjimą lėmė per šį laikotarpį išmokėti dividendai, palūkanos ir pelno mokestis. Padidėjimą iš dalies atsvėrė pajamos, gautos pardavus 49,0 proc. Vilniaus KJ akcijų, ir sumažėjęs apyvartinio kapitalo poreikis. FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis padidėjo 1,2 p. p. Daugiau informacijos pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotosios finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2026 m. birželio 30 d. finansinių skolų suma – 1 607,4 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (73,1 proc. visų finansinių skolų). Efektyvi visų finansinių skolų palūkanų norma siekė 2,76 proc. (2025 m. gruodžio 31 d. – 2,51 proc.).

Valiutų kursas

2026 m. birželio 30 d. 96,1 proc. finansinių skolų buvo eurai, o 3,9 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2026 m. birželio 30 d. buvo 7,1 metai (2025 m. gruodžio 31 d. – 4,8 metai).

Obligacijų emisijos

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“ bei mūsų interneto svetainėje.

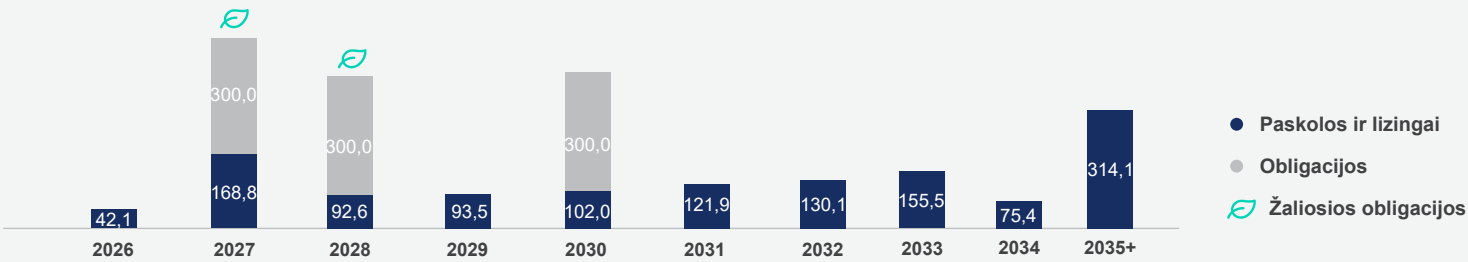
Grynoji skola, mln. Eur

	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos AVR	2 200,1	2 208,3	(8,2)	(0,4 %)
Pinigai ir jų ekvivalentai	(274,8)	(296,3)	21,5	(7,3 %)
Grynoji skola AVR	1 925,3	1 912,0	13,3	0,7 %
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR</i>	3,49	3,50	(0,01)	(0,3 %)
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR</i>	3,68	3,97	(0,29)	(7,3 %)
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR</i>	22,2 %	21,0 %	1,2 p. p.	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2026 m. birželio 30 d.	Likutinė suma 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Efektyvi palūkanų norma (%) 2026 m. birželio 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%) 2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	908,0	904,3	3,6	1,96 %	1,96 %	-	2,3	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	1 184,5	778,4	406,0	3,37 %	2,93 %	0,4 p. p.	10,4	59,1 %	94,4 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	0,1	417,9	(417,9)	3,12 %	2,89 %	0,2 p. p.	1,3	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	107,6	107,6	-	-	-	-	6,6	0,0 %	82,1 %
Finansinės skolos AVR	2 200,1	2 208,3	(8,2)	2,76 %	2,51 %	0,3 p. p.	7,1	73,1 %	96,1 %

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas^{1,2}, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2026 m. birželio 30 d. obligacijos sudarė 896,1 mln. Eur Konsoliduotojoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.

² Sąskaitų perviršiai vertinami kaip trumpalaikiai įsipareigojimai, išskyrus atvejus, kuomet buvo sudaryta papildoma sutartis. Dėl šios priežasties, sąskaitų perviršiai, kurių grąžinimo terminas – 2027 m., vertinami kaip trumpalaikiai įsipareigojimai, nors grafike nurodyta, kad jie bus grąžinti 2027 m.

Pinigų srautai

CFO

2026 m. 6 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 308,8 mln. Eur. CFO buvo 158,1 mln. Eur mažesni nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl mažesnių atidėjinių, palyginti su 2025 m. 6 mėn., bei didesnių apyvartinio kapitalo pokyčių.

CFI

2026 m. 6 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -304,5 mln. Eur ir buvo 38,9 mln. Eur didesni nei skelbti praeitais metais. Pokytį lėmė mažesni išankstiniai mokėjimai įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-35,1 mln. Eur).

CFF

2026 m. 6 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -25,8 mln. Eur ir buvo 62,9 mln. Eur didesni nei skelbti praeitais metais. Pokytį daugiausiai lėmė užbaigtas Grupės dukterinės įmonės – Vilniaus KJ – 49,0 proc. akcijų paketo pardavimas (109,8 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė išmokėti didesni dividendai ir sumokėta daugiau palūkanų (-34,4 mln. Eur).

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

FFO

2026 m. 6 mėn. FFO rodiklis siekė 251,4 mln. Eur ir buvo 11,3 proc. (25,5 mln. Eur) didesnis nei 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl didesnio EBITDA (+41,0 mln. Eur).

FCF

2026 m. 6 mėn. FCF siekė 5,3 mln. Eur ir buvo mažesni (-58,7 mln. Eur) nei 2025 m. 6 mėn. Pagrindinė FCF sumažėjimo priežastis buvo Grynojo apyvartinio kapitalo pokyčiai (-134,7 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnės Investicijos (-37,1 mln. Eur) ir išaugę FFO (+25,5 mln. Eur).

Pinigų srautai, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	296,3	234,5	61,8	26,4 %
CFO	308,8	466,9	(158,1)	(33,9 %)
CFI	(304,5)	(343,4)	38,9	11,3 %
CFF	(25,8)	(88,7)	62,9	70,9 %
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(21,5)	34,8	(56,3)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	274,8	269,3	5,5	2,0 %

FFO ir FCF, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	303,5	262,5	41,0	15,6 %
Sumokėtos palūkanos	(28,6)	(23,1)	(5,5)	23,8 %
Sumokėtas pelno mokestis	(23,5)	(13,5)	(10,0)	74,1 %
FFO AVR	251,4	225,9	25,5	11,3 %
Gautos palūkanos	1,8	0,5	1,3	260,0 %
Investicijos AVR	(306,1)	(343,2)	37,1	(10,8 %)
Gautos dotacijos	0,3	0,5	(0,2)	(40,0 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	34,4	22,0	12,4	56,4 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	1,9	2,0	(0,1)	(5,0 %)
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	21,6	156,3	(134,7)	(86,2 %)
FCF AVR	5,3	64,0	(58,7)	(91,7 %)

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

Veiklos rezultatai

2026 m. 6 mėn. laikotarpiu Veikiantys pajėgumai siekė 3,2 GW.

2026 m. 6 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 1,73 TWh ir buvo 0,52 TWh (23,2 proc.) mažesnis nei 2025 m. 6 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, nes 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. 6 mėn.

Elektros energijos pardavimai buvo 0,74 TWh (20,0 proc.) didesni nei 2025 m. 6 mėn. Palyginti su 2025 m. 6 mėn., bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,51 TWh (10,0 proc.) ir siekė 5,63 TWh. Elektros energijos pardavimų ir bendro paskirstytos elektros energijos kiekio augimą daugiausiai lėmė ypač dideli šalčiai 2026 m. sausio–vasario mėn.

Elektros kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo, palyginti su 2025 m. 6 mėn., daugiausiai dėl nepalankių oro sąlygų. Dėl ekstremalių temperatūros pokyčių išaugo elektros energijos paklausa, o tai atitinkamai didino tinklo naudojimą ir apkrovą. Stiprus snygis I ketv. ir vėjas II ketv. taip pat prisidėjo prie tinklo veiklos trikdžių.

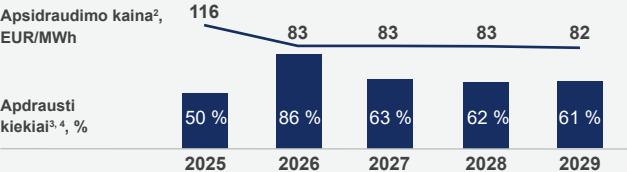
2026 m. 6 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 1,03 TWh ir buvo šiek tiek didesnis (+0,01 TWh (+1,2 proc.)) nei 2025 m. 6 mėn. dėl išaugusios gamybos Kauno KJ.

Palyginti su 2025 m. 6 mėn., gamtinių dujų pardavimai išaugo 1,86 TWh (42,2 proc). Augimą daugiausiai lėmė išaugęs didmeninės prekybos sandorių skaičius.

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis Lietuvoje išaugo 1,04 TWh (28,4 proc.), daugiausiai dėl ypač didelių šalčių 2026 m. sausio–vasario mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija	GW	3,19	3,19	-	-%
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%
Šiluma	GW	0,35	0,35	-	-%
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%
		2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,73	2,25	(0,52)	(23,2 %)
Pagaminta žalosios elektros energijos (neto)	TWh	1,44	1,44	0,01	0,4 %
Žalosios gamybos dalis	%	83,5 %	63,8 %	19,7 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	4,43	3,69	0,74	20,0 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,63	5,12	0,51	10,0 %
SAIFI	kartai	0,53	0,50	0,02	4,4 %
SAIDI	min.	46	37	9	25,1 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,03	1,01	0,01	1,2 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	6,28	4,42	1,86	42,2 %
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,69	3,65	1,04	28,4 %

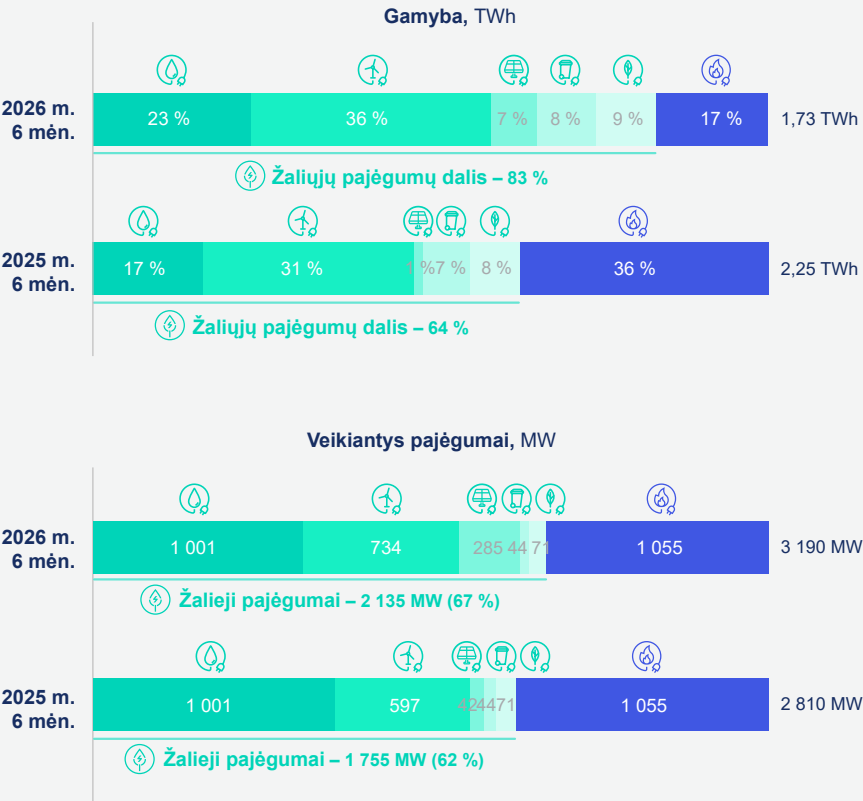
Gamybos portfelio apsidraudimo lygis¹



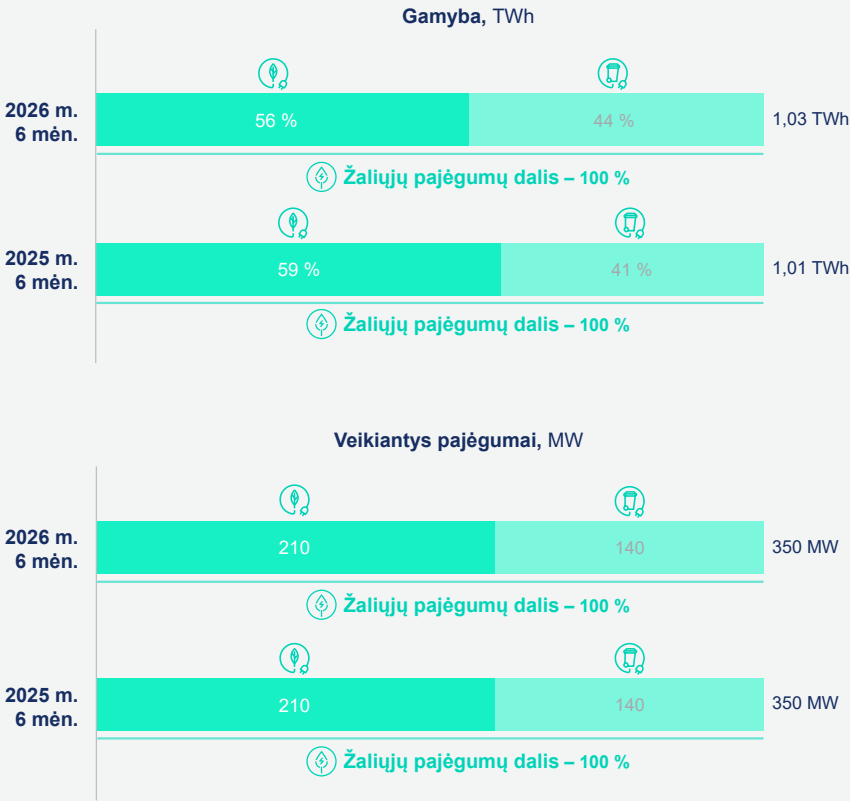
¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dauguma ilgalaikių elektros prekybos sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų, numatytų sutartyse. ³ Gamybos portfelis apima visų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

Veikiančių pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

⚡ Elektros energija



🌬️ Šiluma



🌱 Žalieji pajėgumai 🌊 Vanduo 🌬️ Vėjas ☀️ Saulė 🌱 Biokuras 🗑️ Atliekų vertimas energija 🔥 Rezerviniai pajėgumai 🔥 Gamtinės dujos

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. 6 mėn. Δ 2025 m. 6 mėn.	2026 m. 6 mėn. Δ 2025 m. 6 mėn., %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	1 497,5	1 298,0	199,5	15,4 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	306,6	300,8	5,8	1,9 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	149,2	166,6	(17,4)	(10,4 %)
Tinklai	mln. Eur	147,3	132,6	14,7	11,1 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	17,9	29,1	(11,2)	(38,5 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	0,2	(27,7)	27,9	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	(8,0)	0,2	(8,2)	n/a
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	20,4 %	22,5 %	(2,1 p. p.)	n/a
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	303,5	262,5	41,0	15,6 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	175,6	198,6	(23,0)	(11,6 %)
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	mln. Eur	172,5	160,3	12,2	7,6 %
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	mln. Eur	115,8	146,2	(30,4)	(20,8 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	113,2	111,4	1,8	1,6 %
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	306,1	343,2	(37,1)	(10,8 %)
Tinklai	mln. Eur	208,3	165,2	43,1	26,1 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	80,4	156,4	(76,0)	(48,6 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	8,0	10,1	(2,1)	(20,8 %)
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	2,8	1,0	1,8	180,0 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	6,6	10,5	(3,9)	(37,1 %)
FFO ^[AVR]	mln. Eur	251,4	225,9	25,5	11,3 %
FCF ^[AVR]	mln. Eur	5,3	64,0	(58,7)	(91,7 %)
Koreguota ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	7,6 %	10,7 %	(3,1 p. p.)	n/a
ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	6,5 %	9,0 %	(2,5 p. p.)	n/a
Koreguota ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	6,7 %	8,6 %	(1,9 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	6,1 %	7,7 %	(1,6 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) ^[AVR]	%	2,7 %	3,9 %	(1,2 p. p.)	n/a
Pelnas, tenkantis vienai akcijai ^[AVR]	Eur	1,57	1,54	0,03	1,9 %
Dividendai, tenkantys vienai akcijai ¹ ^[AVR]	Eur	0,704	0,683	0,021	3,1 %

¹ Pagal Dividendų politiką, už 2026 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,704 Eur dividendą už akciją (+3,1 proc., palyginti su 2025 m. 6 mėn.), iš viso – 51,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2026 m. rugsėjo 9 d.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2026 m. birželio 30 d. Δ 2025 m. gruodžio 31 d.	2026 m. birželio 30 d. Δ 2025 m. gruodžio 31 d., %
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 339,2	6 278,9	60,3	1,0 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 636,1	2 494,7	141,4	5,7 %
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 925,3	1 912,0	13,3	0,7 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	22,0	43,6	(21,6)	(49,5 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) AVR	%	0,8 %	1,7 %	(0,9 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	4 561,4	4 406,7	154,7	3,5 %
Nuosavo kapitalo lygis AVR	kartai	0,42	0,40	0,02	5,0 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,49	3,50	(0,01)	(0,3 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,68	3,97	(0,29)	(7,3 %)
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas AVR	kartai	0,83	0,89	(0,06)	(6,7 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	22,2 %	21,0 %	1,2 p. p.	n/a
Bendrojo likvidumo koef. AVR	kartai	1,21	1,09	0,12	11,0 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) AVR	kartai	0,44	0,42	0,02	4,8 %

3.2 II ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2026 m. II ketv. bendrosios pajamos buvo 33,3 mln. Eur didesnės nei 2025 m. II ketv. Pajamų augimą Sprendimų klientams ir Tinklų segmentuose iš dalies atsvėrė mažesnės Rezervinių pajėgumų ir Žaliųjų pajėgumų segmentų pajamos.

Koreguotas EBITDA

2026 m. II ketv. Koreguotas EBITDA siekė 114,4 mln. Eur ir buvo 2,1 mln. Eur (1,9 proc.) didesnis nei 2025 m. II ketv. Geresnius Tinklų ir Žaliųjų pajėgumų segmentų rezultatus iš dalies atsvėrė mažesni Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai.

Koreguotas grynasis pelnas

2026 m. II ketv. Koreguotas grynasis pelnas buvo 9,3 mln. Eur (24,2 proc.) mažesnis nei 2025 m. II ketv. Sumažėjimas daugiausiai susijęs su didesnėmis nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudomis (-13,2 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	558,5	525,2	33,3	6,3 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	114,4	112,3	2,1	1,9 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	21,0 %	21,0 %	-	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	128,1	102,4	25,7	25,1 %
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	49,3	60,2	(10,9)	(18,1 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	63,0	50,3	12,7	25,2 %
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	29,1	38,4	(9,3)	(24,2 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	40,4	27,5	12,9	46,9 %
Investicijos AVR	mln. Eur	149,2	196,7	(47,5)	(24,1 %)
FFO AVR	mln. Eur	96,6	76,7	19,9	25,9 %
FCF AVR	mln. Eur	79,6	47,3	32,3	68,3 %

Investicijos

2026 m. II ketv. Investicijos buvo mažesnės nei 2025 m. II ketv., nes keletas Žaliųjų pajėgumų segmento projektų buvo sėkmingai užbaigti 2025 m. Per paskutinius 12 mėnesių Kelmės VP, Silezijos VP II, Stelpės SP I ir II bei Varmės SP pasiekė komercinės veiklos pradžią.

Veiklos rezultatai

2026 m. birželio 30 d. Veikiantys pajėgumai siekė 3,2 GW ir nekito nuo 2026 m. kovo 31 d.

2026 m. II ketv. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,71 TWh ir buvo 0,34 TWh (32,1 proc.) mažesnis nei 2025 m. II ketv. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi Elektrėnų komplekso (Rezerviniai pajėgumai) gamyba, nes 2026 m. II ketv. buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. II ketv.

Elektros tinklų kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį, tenkantį vienam vartotojui, išliko tokiame pačiame lygyje kaip ir praeitais metais ir siekė 0,31 karto. 2026 m. II ketv. elektros tinklų kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, padidėjo iki 29 min. (2025 m. II ketv. – 22 min.). Elektros tinklų kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo, daugiausiai dėl nepalankių oro sąlygų. 2026 m. II ketv. ypač didelis karštis didino tinklo naudojimą ir apkrovą. Stiprus vėjas taip pat prisidėjo prie tinklo veiklos trikdžių.

2026 m. II ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,46 TWh ir padidėjo 0,06 TWh (15,8 proc.) dėl išaugusios gamybos naudojant atliekas ir biokurą.

Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 0,02 TWh (1,2 proc.) dėl sumažėjusių pardavimų mažmeniniams verslo klientams.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,06 TWh (4,8 proc.) ir siekė 1,23 TWh.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai					
Elektros energija	GW	3,19	3,19	-	-%
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%
Šiluma	GW	0,35	0,35	-	-%
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%
		2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,71	1,05	(0,34)	(32,1 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,68	0,71	(0,02)	(3,3 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	96,0 %	67,4 %	28,5 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,97	1,70	0,27	15,9 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,39	2,31	0,08	3,4 %
SAIFI	kartai	0,31	0,31	0,00	0,4 %
SAIDI	min.	29	22	7	33,9 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,46	0,40	0,06	15,8 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,46	1,48	(0,02)	(1,2 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,23	1,17	0,06	4,8 %

3.3 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

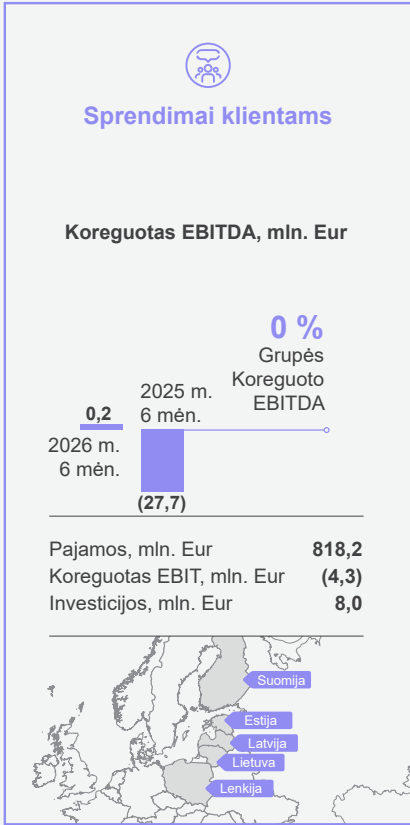
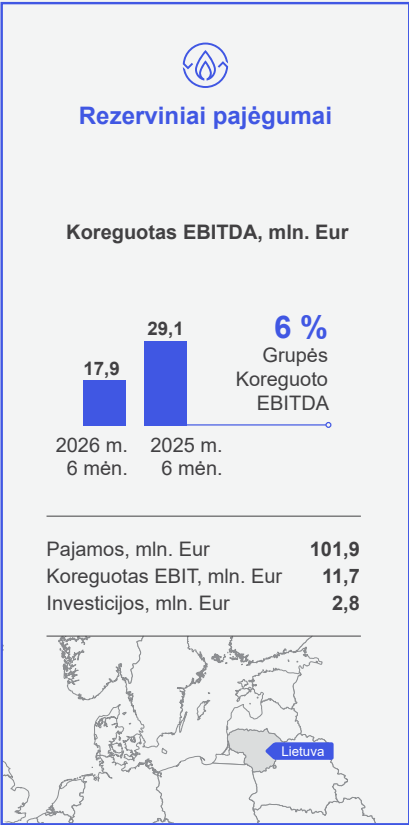
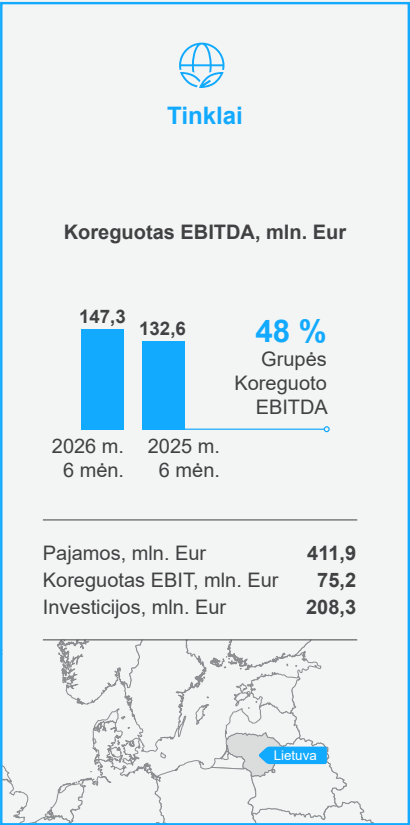
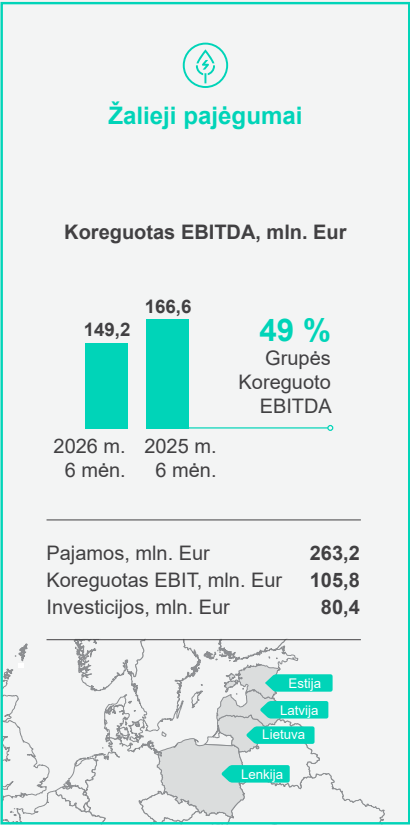
		2026 m. II ketv.	2026 m. I ketv.	2025 m. IV ketv.	2025 m. III ketv.	2025 m. II ketv.	2025 m. I ketv.	2024 m. IV ketv.	2024 m. III ketv.	2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	558,5	939,0	699,0	500,7	525,2	772,8	685,9	528,8	438,8	653,5	707,5	471,2
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	114,4	192,2	141,0	104,3	112,3	188,5	130,9	107,2	108,0	181,7	139,4	91,8
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	62,9	86,3	76,1	48,8	57,3	109,3	81,5	46,4	57,4	77,1	68,2	45,3
Tinklai	mln. Eur	66,6	80,7	70,6	60,2	58,5	74,1	54,3	49,9	50,2	65,5	51,3	40,0
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	2,7	15,2	3,0	5,6	11,7	17,4	5,3	11,5	5,2	20,0	11,6	6,1
Sprendimai klientams	mln. Eur	(12,9)	13,1	(5,5)	(15,3)	(13,5)	(14,2)	(4,0)	(0,7)	(5,6)	17,4	9,5	(0,8)
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	(4,9)	(3,1)	(3,2)	5,0	(1,7)	1,9	(6,2)	0,1	0,8	1,7	(1,2)	1,2
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	21,0 %	20,1 %	19,8 %	20,3 %	21,0 %	23,5 %	19,2 %	20,1 %	24,5 %	28,0 %	20,3 %	20,2 %
EBITDA AVR	mln. Eur	128,1	175,4	127,6	92,0	102,4	160,1	134,9	103,6	105,3	188,9	159,2	108,3
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	49,3	126,3	70,3	46,5	60,2	138,4	81,2	60,6	63,2	140,3	98,5	52,7
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	63,0	109,5	56,9	34,2	50,3	110,0	85,2	56,9	60,4	147,5	118,3	69,1
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	29,1	86,7	48,1	31,4	38,4	107,8	64,1	48,7	52,0	112,6	93,5	42,9
Grynasis pelnas	mln. Eur	40,4	72,8	31,5	21,0	27,5	83,9	62,2	45,6	49,7	118,7	107,6	56,8
Investicijos AVR	mln. Eur	149,2	156,9	190,4	186,7	196,7	146,5	228,3	161,4	212,8	209,5	303,4	231,1
Tinklai	mln. Eur	97,5	110,8	110,9	106,4	99,7	65,5	119,9	81,3	72,1	63,7	100,2	84,7
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	41,3	39,1	66,7	62,8	85,0	71,4	99,3	65,6	130,7	138,9	180,8	127,9
Sprendimai klientams	mln. Eur	6,0	2,0	10,6	8,7	4,9	5,2	8,1	9,3	5,2	2,6	19,6	3,3
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	1,1	1,7	3,2	6,5	0,5	0,5	0,3	1,8	0,3	0,2	2,6	1,0
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	3,3	3,3	(1,0)	2,3	6,6	3,9	0,7	3,4	4,5	4,1	0,2	14,2
FFO AVR	mln. Eur	96,6	154,8	110,1	64,8	76,7	149,2	125,7	127,6	55,9	169,5	142,9	82,8
FCF AVR	mln. Eur	79,6	(74,3)	(69,4)	(186,6)	47,3	16,7	(69,4)	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)
Koreguota ROE (12 mėn.) AVR	%	7,6 %	8,0 %	9,2 %	10,0 %	10,7 %	11,3 %	11,8 %	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	6,5 %	6,0 %	6,6 %	8,1 %	9,0 %	10,0 %	11,8 %	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %
Koreguota ROCE (12 mėn.) AVR	%	6,7 %	7,1 %	7,5 %	8,1 %	8,6 %	8,9 %	9,0 %	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	6,1 %	5,8 %	5,9 %	6,9 %	7,7 %	8,1 %	9,2 %	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %
		2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	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.
Turtas, iš viso	mln. Eur	6 339,2	6 488,4	6 278,9	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
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 636,1	2 631,0	2 494,7	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
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 925,3	1 893,1	1 912,0	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
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	22,0	134,7	43,6	31,8	(53,7)	97,5	102,6	116,2	113,7	144,4	175,2	216,8
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	4 561,4	4 524,1	4 406,7	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
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,49	3,44	3,50	3,33	2,99	2,98	3,05	2,70	2,71	2,49	2,72	2,44
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	3,68	3,81	3,97	3,64	3,21	3,16	3,03	2,60	2,51	2,57	2,60	2,01
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	22,2 %	21,5 %	21,0 %	23,4 %	29,8 %	28,8 %	29,7 %	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	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.
Veikiantys pajėgumai													
Elektros energija	GW	3,19	3,19	3,19	3,19	2,81	2,48	2,48	2,48	2,45	2,43	2,38	2,33
Žalieji pajėgumai	GW	2,13	2,13	2,13	2,13	1,75	1,42	1,42	1,42	1,40	1,38	1,33	1,28
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	0,73	0,73	0,60	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,23	0,23
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	0,29	0,29	0,04	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05	-
Rezerviniai pajėgumai	GW	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Gamtinės dujos	GW	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Šiluma	GW	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,18
Žalieji pajėgumai	GW	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,18
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,04
		2026 m. II ketv.	2026 m. I ketv.	2025 m. IV ketv.	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.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,71	1,02	0,93	0,79	1,05	1,21	0,93	0,58	0,55	0,77	0,67	0,44
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,68	0,76	0,78	0,57	0,71	0,73	0,72	0,47	0,50	0,61	0,51	0,36
Žaliosios gamybos dalis	%	96,0 %	74,8 %	83,8 %	72,4 %	67,4 %	60,7 %	77,1 %	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,97	2,46	2,19	1,85	1,70	2,00	1,93	1,63	1,54	1,84	1,88	1,56
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,39	3,24	2,88	2,34	2,31	2,81	2,73	2,30	2,27	2,78	2,70	2,22
SAIFI	kartai	0,31	0,21	0,26	0,31	0,31	0,19	0,28	0,56	0,36	0,21	0,40	0,37
SAIDI	min.	29	17	17	20	22	15	43	307	36	14	46	42
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,46	0,57	0,56	0,29	0,40	0,62	0,60	0,24	0,37	0,46	0,40	0,20
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,46	4,82	2,59	1,23	1,48	2,94	2,77	1,83	1,27	2,84	2,65	1,34
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,23	3,46	2,33	0,94	1,17	2,48	2,22	0,89	1,11	2,68	2,26	0,78

3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalieji pajėgumai

2026 m. II ketv. apžvalga

- Pirmosios elektros energijos kaupiklių sistemų (EEKS) komponentų siuntos pasiekė Kelmės EEKS (147 MW / 295 MWh), Mažeikių EEKS (45 MW / 90 MWh) ir Kruonio EEKS (99 MW / 199 MWh) statybų aikštes. Tai svarbus žingsnis įgyvendinant vienus didžiausių energijos kaupimo projektų Lietuvoje. Projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2027 m.
- Gavome teigiamą sprendimą dėl „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko poveikio aplinkai vertinimo.
- 2025 m. lapkričio mėn. Valstybės kontrolei atlikus „Curonian Nord“ projekto auditą, Grupei buvo pateiktos trys rekomendacijos. Dvi rekomendacijos įgyvendintos visa apimtimi. Vadovaujantis trečiaja rekomendacija buvo atlikta ir atitinkamoms suinteresuotosioms šalims pateikta „Curonian Nord“ projekto įgyvendinimui įtakos turinčių vidinių ir išorinių veiksmų analizė. Visi numatyti veiksmai įvykdyti laikantis nustatytų terminų.
- Kaip buvo atskleista anksčiau, 2025 m. gruodžio mėn. buvo užfiksuotas Kruonio HAE 2-ojo agregato transformatoriaus gedimas, dėl kurio elektrinės bendra galia apribota nuo 900 MW iki 675 MW. Atlikus išsamią diagnostiką ir galimų įrenginio atstatymo scenarijų vertinimą, taip pat atsižvelgiant į 34 metų agregato eksploatacijos laikotarpį, Grupė nusprendė transformatorių pakeisti nauju ir užbaigė jo įsigijimo procesą. Naujas transformatorius, pagal pasirašytą sutartį, turėtų pradėti veikti 2027 m. Tuo tarpu, siekiant užtikrinti kitų trijų

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	263,2	271,9	(8,7)	(3,2 %)	112,6	115,3	(2,7)	(2,3 %)
Koreguotas EBITDA AVR	149,2	166,6	(17,4)	(10,4 %)	62,9	57,3	5,6	9,8 %
EBITDA AVR	149,2	166,6	(17,4)	(10,4 %)	62,9	57,3	5,6	9,8 %
Koreguotas EBIT AVR	105,8	142,2	(36,4)	(25,6 %)	42,0	44,5	(2,5)	(5,6 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	105,8	142,2	(36,4)	(25,6 %)	42,0	44,5	(2,5)	(5,6 %)
Investicijos AVR	80,4	156,4	(76,0)	(48,6 %)	41,3	85,0	(43,7)	(51,4 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	56,7 %	61,3 %	(4,6 p. p.)	n/a	55,8 %	49,7 %	6,1 p. p.	n/a
	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 271,4	2 247,7	23,7	1,1 %	2 271,4	2 258,0	13,4	0,6 %

agregatų veiklos tęstinumą, vykdant planinį 4-ojo agregato kapitalinį remontą, jo transformatorius¹ buvo perkeltas į 2-ąjį agregatą. Finansinis šių įvykių poveikis Grupei yra nereikšmingas, nes įprastomis rinkos sąlygomis visi keturi agregatai vienu metu dirba <1 proc. laiko.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 107 MW / 215 MWh Tumės EEKS Latvijoje.

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 2,3 proc. (2,7 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. II ketv. Pajamų sumažėjimas daugiausiai susijęs su mažesniu pagamintu elektros energijos kiekiu.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 9,8 proc. (5,6 mln. Eur) didesnis nei 2025 m. II ketv. Padidėjimą daugiausiai lėmė mažesnės naujų vystomų projektų veiklos sąnaudos.

Palyginti su 2025 m. II ketv., Investicijos sumažėjo 51,4 proc. (43,7 mln. Eur). Tokį rezultatą daugiausiai lėmė užbaigti ir pradėti eksploatuoti Kelmės VP, Stelpės SP I ir II, Varmės SP ir Silezijos VP II. Visi šie pajėgumai komercinės veiklos pradžią pasiekė 2025 m. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė Investicijos į tęsiamus plėtros projektus.

¹ Atsižvelgiant į kapitalinių remontų grafiką ir eksploatacinius poreikius, transformatorių priskyrimas atskiroms agregatams gali keistis, siekiant užtikrinti kuo didesnę agregatų prieinamumą.

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis šiek tiek sumažėjo (-0,02 TWh (-3,3 proc.), palyginti su praeitais metais, dėl mažesnės sausumos vėjo elektrinių gamybos, daugiausiai – mažesnio vėjo greičio.

2026 m. II ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,46 TWh ir padidėjo 0,06 TWh (15,8 proc.) dėl išaugusios gamybos naudojant atliekas ir biokūrą.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai									
Elektros energija	GW	2,13	2,13	-	-%	2,13	2,13	-	-%
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,73	0,73	-	-%	0,73	0,73	-	-%
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	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,29	0,29	-	-%	0,29	0,29	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,07	-	-%	0,07	0,07	-	-%
Šiluma	GW	0,35	0,35	-	-%	0,35	0,35	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,14	0,14	-	-%	0,14	0,14	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,21	0,21	-	-%	0,21	0,21	-	-%
		2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,44	1,44	0,01	0,4 %	0,68	0,71	(0,02)	(3,3 %)
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,62	0,70	(0,08)	(11,5 %)	0,25	0,34	(0,10)	(27,7 %)
Saulės elektrinės	TWh	0,12	0,03	0,09	296,9 %	0,09	0,02	0,06	260,2 %
Hidroelektrinės	TWh	0,41	0,38	0,02	5,7 %	0,21	0,20	0,01	5,5 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,26	0,25	0,01	3,8 %	0,14	0,14	0,00	3,1 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,15	0,13	0,01	9,3 %	0,07	0,06	0,01	11,0 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,14	0,15	0,00	(1,8 %)	0,07	0,07	0,00	3,4 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,16	0,18	(0,02)	(12,1 %)	0,07	0,07	(0,01)	(8,0 %)
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	95,7 %	94,3 %	1,4 p. p.	n/a	94,1 %	92,2 %	1,9 p. p.	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	19,4 %	28,3 %	(8,9 p. p.)	n/a	8,1 %	17,8 %	(9,7 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,2	6,8	(0,6)	(8,5 %)	6,0	6,6	(0,6)	(8,9 %)
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,03	1,01	0,01	1,2 %	0,46	0,40	0,06	15,8 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,45	0,42	0,03	8,0 %	0,20	0,18	0,03	15,6 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,57	0,59	(0,02)	(3,7 %)	0,26	0,22	0,04	16,0 %

¹ Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės paleidimui / stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į „Atliekų jėgainės“ eilutę.

Tinklai

2026 m. II ketv. apžvalga

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Pasirašėme ketinimų protokolą su Latvijos elektros skirstymo sistemos operatoriumi „Sadales tīkls“ dėl abiejų šalių operatorių tarpusavio bendradarbiavimo stiprinimo, pagalbos vienas kitam reaguojant į didelio masto elektros tinklų sutrikimus, sukeltus ekstremalių oro sąlygų, ir kitus sutrikimus bei Baltijos šalių elektros skirstymo tinklų atsparumo ir patikimumo didinimo.

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Tinklų segmento pajamos buvo 7,8 proc. (12,4 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė elektros energijos skirstymo veikla – didesnis paskirstytas elektros energijos kiekis (+3,4 proc.) ir didesnė skirstymo kaina (+17,9 proc.).

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 8,1 mln. Eur didesnis nei 2025 m. II ketv., daugiausiai dėl didesnės RAB (+3,4 mln. Eur).

Investicijos šiek tiek sumažėjo -2,2 mln. Eur (-2,2 proc.) ir siekė 97,5 mln. Eur. Sumažėjimą lėmė mažesnės Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą (-12,0 mln. Eur) ir iš dalies atsivėrė didesnės Investicijos į elektros energijos skirstymo tinklo priežiūrą (+5,3 mln. Eur), nes projektai ir darbai, perkelti iš ankstesnių laikotarpių, buvo atlikti šį ketvirtį.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur								
	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	411,9	353,4	58,5	16,6 %	170,7	158,3	12,4	7,8 %
Koreguotas EBITDA AVR	147,3	132,6	14,7	11,1 %	66,6	58,5	8,1	13,8 %
EBITDA AVR	122,3	99,0	23,3	23,5 %	62,6	48,0	14,6	30,4 %
Koreguotas EBIT AVR	75,2	68,8	6,4	9,3 %	30,1	26,1	4,0	15,3 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	50,3	35,1	15,2	43,3 %	26,2	15,5	10,7	69,0 %
Investicijos AVR	208,3	165,2	43,1	26,1 %	97,5	99,7	(2,2)	(2,2 %)
Koreguoto EBITDA marža, % AVR	33,7 %	34,3 %	(0,6 p. p.)	n/a	38,1 %	34,6 %	3,5 p. p.	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	100,0 %	100,0 %	-	n/a	100,0 %	100,0 %	-	n/a
	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 645,8	2 522,3	123,5	4,9 %	2 645,8	2 589,7	56,1	2,2 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ¹					2026 m.	2025 m.	Δ	Δ, %
Iš viso								
RAB metų pradžioje	mln. Eur				1 906	1 795	111,0	7,0 %
WACC (svertinis vidurkis)	%				5,74	5,79	(0,05 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur				109,5	99,5	10,0	12,6 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur				51,8	37,5	14,3	35,8 %
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur				13,8	11,4	2,4	10,8 %
Elektros energijos skirstymas								
RAB metų pradžioje	mln. Eur				1 655	1 541	114,0	8,6 %
WACC	%				5,77	5,82	(0,05 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur				97,8	88,6	9,2	13,6 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur				51,8	37,5	14,3	35,8 %
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur				13,0	10,6	(10,0)	(48,5 %)
Gamtinių dujų skirstymas								
RAB metų pradžioje	mln. Eur				251	254	(3,0)	(1,2 %)
WACC	%				5,56	5,64	(0,08 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur				11,7	11,0	0,7	6,0 %
Atidėtoji investicijų dalis, dengiama klientų, ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur				0,8	0,8	-	-%

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT), nebent nurodyta kitaip.

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

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

2026 m. II ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis siekė 2,39 TWh ir buvo 0,08 TWh (3,4 proc.) didesnis nei 2025 m. II ketv. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo ir privačių klientų vartojimas.

Elektros tinklų kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį, tenkantį vienam vartotojui, išliko tokiame pačiame lygyje kaip ir praeitais metais ir siekė 0,31 karto. 2026 m. II ketv. elektros tinklų kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, padidėjo iki 29 min. (2025 m. II ketv. – 22 min.). Elektros tinklų kokybės rodikliai šiek tiek suprastėjo, daugiausiai dėl nepalankių oro sąlygų. 2026 m. II ketv. ypač didelis karštis didino tinklo naudojimą ir apkrovą. Stiprus vėjas taip pat prisidėjo prie tinklo veiklos trikdžių.

Palyginti su 2025 m. II ketv., Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,06 TWh (4,8 proc.) ir siekė 1,23 TWh. Augimui įtakos turėjo išaugęs verslo klientų vartojimas dėl šaltesnių orų 2026 m. II ketv. pradžioje, palyginti su 2025 m. II ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Tinklų ilgis	tūkst. km	133	133	0	0,3 %	133	133	0	0,2 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 922	1 894	29	1,5 %	1 922	1 921	1	0,1 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	159	124	35	28,1 %	159	132	27	20,6 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistiną naudoti galia	MW	2 405	2 113	293	13,8 %	2 405	2 251	154	6,9 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 429	1 302	127	9,7 %	1 429	1 362	67	4,9 %
Gamtinės dujos									
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,75	9,74	0,01	0,1 %	9,75	9,74	0,01	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	(1)	(0,1 %)	626	626	0	(0,1 %)
		2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,63	5,12	0,51	10,0 %	2,39	2,31	0,08	3,4 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,96	1,70	0,27	15,6 %	0,76	0,74	0,02	2,6 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,67	3,42	0,24	7,2 %	1,63	1,57	0,06	3,8 %
Technologiniai nuostoliai	%	5,0 %	4,8 %	0,2 p. p.	n/a	4,6 %	4,6 %	0,0 p. p.	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	21,3	27,5	(6,1)	(22,4 %)	14,5	17,4	(2,9)	(16,7 %)
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	9,0	11,8	(2,8)	(23,7 %)	5,0	7,3	(2,2)	(30,6 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistiną naudoti galia	MW	213	254	(41)	(16,1 %)	139	126	13	10,2 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	55	58	(2)	(4,1 %)	58	63	(5)	(8,7 %)
SAIFI	kartai	0,53	0,50	0,02	4,4 %	0,31	0,31	0,00	0,4 %
SAIDI	min.	46	37	9	25,1 %	29	22	7	33,9 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,34	0,15	0,19	126,8 %	0,16	0,06	0,10	158,6 %
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,69	3,65	1,04	28,4 %	1,23	1,17	0,06	4,8 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,65	1,37	0,28	20,5 %	0,35	0,34	0,01	2,0 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,04	2,28	0,76	33,2 %	0,88	0,83	0,05	6,0 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,8	0,8	0,0	(0,4 %)	0,6	0,4	0,2	52,5 %
Technologiniai nuostoliai	%	1,4 %	1,2 %	0,2 p. p.	n/a	1,4 %	1,5 %	0,0 p. p.	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	123	103	20	19,4 %	129	113	15	13,6 %
SAIFI	kartai	0,001	0,002	(0,001)	(55,9 %)	0,001	0,001	0,000	(19,7 %)
SAIDI	min.	0,13	0,22	(0,09)	(40,7 %)	0,12	0,12	0,00	0,6 %
Klientų patirtis									
NPS (aptarnavimo)	balai	67,8	62,5	5,3	8,5 %	66,3	62,9	3,4	5,4 %

Rezerviniai pajėgumai

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 48,1 proc. (32,1 mln. Eur) mažesnės nei 2025 m. II ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas ir mažesnis parduotas elektros energijos kiekis.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 76,9 proc. (9,0 mln. Eur) mažesnis nei 2025 m. II ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnis teikiamų balansavimo paslaugų rezultatas.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	101,9	150,8	(48,9)	(32,4 %)	34,6	66,7	(32,1)	(48,1 %)
Koreguotas EBITDA AVR	17,9	29,1	(11,2)	(38,5 %)	2,7	11,7	(9,0)	(76,9 %)
EBITDA AVR	33,8	29,1	4,7	16,2 %	18,6	11,7	6,9	59,0 %
Koreguotas EBIT AVR	11,7	23,4	(11,7)	(50,0 %)	(0,5)	8,9	(9,4)	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	27,6	23,4	4,2	17,9 %	15,4	8,9	6,5	73,0 %
Investicijos AVR	2,8	1,0	1,8	180,0 %	1,1	0,5	0,6	120,0 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	20,8 %	19,3 %	1,5 p. p.	n/a	14,5 %	17,5 %	(3,0 p. p.)	n/a
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	10,4 %	17,0 %	(6,6 p. p.)	n/a	29,2 %	18,8 %	10,3 p. p.	n/a
	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	252,5	259,1	(6,6)	(2,5 %)	252,5	260,2	(7,7)	(3,0 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai¹

		2026 m.	2025 m.	Δ	Δ, %
Iš viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	12,4	11,3	1,1	9,7 %
KCB					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,8	7,5	0,3	4,0 %
7 ir 8 blokai					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,6	3,8	0,8	21,1 %

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT), nebent nurodyta kitaip.

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

2026 m. II ketv. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose sudarė 0,03 TWh ir buvo 0,31 TWh (91,6 proc.) mažesnis, nes 2026 m. II ketv. buvo teikiama mažiau balansavimo paslaugų nei 2025 m. II ketv. Atitinkamai 2026 m. II ketv. apkrovos koeficientas siekė 1,2 proc. ir buvo 13,6 p. p. mažesnis nei praėjusiais metais.

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

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d	2026 m. kovo 31 d	Δ	Δ, %
Veikiantys pajėgumai									
Elektros energija	GW	1,06	1,06	-	-%	1,06	1,06	-	-%
Gamtinių dujų jėgainės	GW	1,06	1,06	-	-%	1,06	1,06	-	-%
		2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,29	0,82	(0,53)	(65,0 %)	0,03	0,34	(0,31)	(91,6 %)
Prieinamumo koeficientas ¹	%	93,4 %	97,9 %	(4,5 p. p.)	n/a	91,6 %	96,9 %	(5,3 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	6,2 %	17,8 %	(11,6 p. p.)	n/a	1,2 %	14,8 %	(13,6 p. p.)	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2026 m. II ketv. apžvalga

- Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisykles ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.
- Klaipėdos SGD terminale rezervavome 4 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- Klaipėdos SGD terminale papildomai rezervavome 2 TWh metinių išdujinimo pajėgumų 2033–2044 metų laikotarpiui. Tai užtikrins prieigą prie pasaulinės SGD rinkos ir prisidės prie gamtinių dujų tiekimo lankstumo ilgalaikėje perspektyvoje.
- Lietuvos Respublikos Seimas pritarė įstatymų pakeitimų paketui, susijusiam su siūlomais gaminančių vartotojų reguliavimo modelio atnaujinimais, taip neribotam laikui įvesdamas dvipusės apskaitos (angl. *net-metering*) modelio taikymą. Nuo 2027 m. sausio 1 d. viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) tarifas bus finansuojamas gaminančių vartotojų (iki 0,01 Eur/kWh) ir kitų vartotojų (iki 0,003 Eur/kWh). Be to, priimtais įstatymų

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	818,2	630,3	187,9	29,8 %	281,0	224,8	56,2	25,0 %
Koreguotas EBITDA AVR	0,2	(27,7)	27,9	n/a	(12,9)	(13,5)	0,6	4,4 %
EBITDA AVR	6,2	(32,4)	38,6	n/a	(11,0)	(12,9)	1,9	14,7 %
Koreguotas EBIT AVR	(4,3)	(30,5)	26,2	85,9 %	(15,0)	(15,0)	-	-%
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	1,6	(35,1)	36,7	n/a	(13,3)	(14,3)	1,0	7,0 %
Investicijos AVR	8,0	10,1	(2,1)	(20,8 %)	6,0	4,9	1,1	22,4 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	0,0 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	92,1	85,7	6,4	7,5 %	92,1	89,9	2,2	2,4 %

pakeitimais įtvirtinamas rinkos kaina grįstas atlygis už sukauptą, bet nepanaudotą elektros energiją, o tiekėjams nustatoma prievolė taikyti kainą, ne mažesnę nei svertinė kaina Lietuvos prekybos zonoje tais laikotarpiais, kai gaminantys vartotojai tiekė energiją į tinklą. Šie pakeitimai turėtų sumažinti nepriklausomų tiekėjų nuostolius, susijusius su elektros tiekimo gaminantiems vartotojams veikla. Realus šių pakeitimų poveikis priklausys nuo VERT nustatytos gaminančių vartotojų nuostolių vertinimo metodikos, susijusių auditų rezultatų, rinkos pokyčių, kainų skirtumų bei VIAP tarifo, kurį nustatys reguliuotojas (VERT).

dėl didesnio patiekto kiekio (+10,4 proc.) bei didesnių vidutinių elektros rinkos kainų (+26,5 proc. Lietuvos prekybos zonoje). Gamtinių dujų tiekimo pajamos išaugo dėl didesnių pardavimo kainų, susidariusių dėl reikšmingai išaugusio TTF indekso.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 0,6 mln. Eur. didesnis nei 2025 m. II ketv. Koreguotas EBITDA išliko panašiam lygyje, nes nebuvo atskirų veiksmų, kurie rezultatams turėtų reikšmingą poveikį.

Finansiniai rezultatai

II ketv. rezultatai

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 25,0 proc. (56,2 mln. Eur) didesnės nei 2025 m. II ketv. Elektros energijos tiekimo pajamos išaugo

Veiklos rezultatai

II ketv. rezultatai

2026 m. II ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,17 TWh (10,4 proc.) didesni nei 2025 m. II ketv. Augimą lėmė išaugę pardavimai verslo klientams, daugiausiai – Lenkijoje.

2026 m. II ketv. gamtinių dujų pardavimai buvo 0,02 TWh (1,2 proc.) mažesni nei 2025 m. II ketv. Sumažėjimą lėmė mažesni pardavimai mažmeniniams verslo klientams.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2026 m. birželio 30 d.	2026 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	0,0	0,3 %	1,4	1,4	0,0	0,6 %
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	1 907	1 799	108	6,0 %	1 907	1 854	53	2,9 %
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	0,0	(0,1 %)	0,6	0,6	0,0	(0,1 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	0,6	0,7	(0,1)	(20,2 %)	0,6	0,7	(0,1)	(19,2 %)
		2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	2,59	2,56	0,03	1,3 %	1,09	1,16	(0,07)	(5,7 %)
Latvija	TWh	0,48	0,40	0,08	20,3 %	0,20	0,18	0,02	9,9 %
Estija	TWh	0,05	-	0,05	-%	0,03	-	0,03	-%
Lenkija	TWh	0,97	0,59	0,38	64,5 %	0,48	0,29	0,19	65,2 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,09	3,54	0,55	15,5 %	1,80	1,63	0,17	10,4 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,08	1,13	(0,05)	(4,5 %)	0,43	0,50	(0,07)	(13,6 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	3,01	2,41	0,60	24,8 %	1,37	1,13	0,24	21,0 %
Gamtinių dujų pardavimai									
Pardavimai mažmeninėje rinkoje	TWh	4,25	3,77	0,47	12,6 %	1,15	1,20	(0,05)	(4,3 %)
pagal rinką	TWh								
Lietuva	TWh	3,02	2,53	0,49	19,6 %	0,79	0,76	0,04	4,8 %
Latvija	TWh	0,15	0,05	0,10	198,4 %	0,05	0,02	0,03	123,3 %
Estija	TWh	-	-	-	-%	-	-	-	-%
Lenkija	TWh	0,22	0,15	0,07	44,3 %	0,09	0,07	0,03	38,3 %
Suomija	TWh	0,85	1,04	(0,19)	(18,3 %)	0,21	0,35	(0,14)	(40,4 %)
pagal kliento tipą	TWh								
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,69	1,40	0,29	20,6 %	0,36	0,35	0,01	2,2 %
iš kurių verslo klientams	TWh	2,56	2,37	0,19	7,8 %	0,79	0,85	(0,06)	(7,0 %)
Pardavimai didmeninėje rinkoje	TWh	1,91	0,59	1,32	222,4 %	0,23	0,26	(0,03)	(9,9 %)
Biometano pardavimai	TWh	0,12	0,05	0,07	137,8 %	0,08	0,02	0,06	235,6 %
Klientų patirtis									
NPS (privatų klientų aptarnavimo)	balai	77,5	72,5	5,0	6,9 %	77,4	73,1	4,3	5,9 %
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	balai	68,0	65,0	3,0	4,6 %	73,0	64,0	9,0	14,1 %

Valdysena

4.1 Valdysenos pokyčiai

48

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

53

4.1 Valdysenos pokyčiai

Apžvalga

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

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Per ataskaitinį laikotarpį buvo reikšmingų pokyčių, susijusių su Grupės valdymu. Pokyčiai aprašyti toliau.

Daugumos akcininko lūkesčiai

Vadovaujantis Nuosavybės gairėmis Bendrovės Daugumos akcininkas – Lietuvos Respublika, kuriai ataskaitinio laikotarpio pabaigoje priklausė 74,99 proc. patronuojančios bendrovės akcijų ir kurios teisės ir pareigos įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija – ne rečiau kaip kas keturis metus parengia ir pateikia patronuojančiai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių.

2026 m. kovo 9 d. patronuojanti bendrovė gavo atnaujintą Lūkesčių raštą. Jame išreikštas lūkestis dėl strateginių krypčių tęstinumo ir nustatyti nauji prioritetai, aprašyti toliau.

Lūkesčių rašte išreikšti lūkesčiai dėl strateginių krypčių tęstinumo, įskaitant lūkesčius dėl: tvarios Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų plėtros ir palaikymo; energetinio atsparumo ir saugumo; jūrinio vėjo projektų Lietuvoje; turto rotavimo programos; gerosios valdysenos praktikų; geros klientų patirties; nulinio emisijų balanso iki 2050 m.; <5x Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA; ≥BBB

kredito reitingo; ≥6,5 proc. Koreguoto ROCE ir ≥3 proc. metinio dividendų augimo.

Lūkesčių rašte taip pat išskirti nauji prioritetai, įskaitant lūkesčius dėl:

- naujų verslo modelių, siekiant didinti energijos paklausą bei skatinti didelės energetinės paklausos verslų pritraukimą į Lietuvą, prioritetą teikiant duomenų centrą;
- kryptingos, tvarios ir pelningos žaliųjų pajėgumų plėtros, siekiant reikšmingai prisidėti prie regiono energetinio saugumo ir žaliosios transformacijos. Grupė turėtų analizuoti ir vertinti žaliųjų pajėgumų plėtros galimybes atsižvelgdama į elektros energijos pasiūlos ir paklausos santykį bei jo potencialą rinkoje ir investuoti į jų plėtrą Lietuvoje ir kitose Europos Sąjungos valstybėse, jei užtikrinama reikalaujama grąža. Išvysčius projektus iki statybos leidimo arba artimo jam etapo, toliau reikšmingos investicijos (viršijančios apie 5–10 procentų visų projekto investicijų) gali būti atliekamos tik tuo atveju, kai projektai atitinka reikalaujamą investicinę grąžą;
- galimų tolesnių „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parko vystymo scenarijų parengimo su siūlomais alternatyviais sprendimais, kurie galėtų užtikrinti, kad projektas būtų ekonomiškai naudingas. Priimant Galutinius investicinius sprendimus (angl. *final investment decision*) dėl jūrinio vėjo projektų, turi būti užtikrinama reikalaujama investicinė grąža;

- veiklos efektyvumo esamose operacinėse veiklose didinimo.

Naujos kadencijos patronuojančios bendrovės vadovo atranka

Atsižvelgiant į tai, jog 2027 m. vasario 28 d. baigiasi dabartinio patronuojančios bendrovės vadovo Dariaus Maikštėno antroji kadencija, Grupė 2026 m. birželio 1 d. paskelbė Grupės vadovo atranką. Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, valstybės valdomoje bendrovėje tas pats asmuo tos pačios bendrovės vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės. Atranka paskelbta likus aštuoniems mėnesiams iki dabartinio vadovo kadencijos pabaigos, vadovaujantis tarptautinėmis aukščiausio lygio vadovų atrankos praktikomis ir siekiant užsitikrinti pakankamai laiko geriausio kandidato atrankai bei darbų perdavimui. Patronuojančios bendrovės vadovas priimamas į darbą penkerių metų kadencijai. Pagal Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių aprašą, patronuojančios bendrovės valdybos pirmininkas yra patronuojančios bendrovės vadovas.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2026 m. kovo 25 d. įvyko eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (VAS). VAS pritarė patronuojančios bendrovės konsoliduotajai metinei vadovybės ataskaitai, patvirtino metinių finansinių

ataskaitų ir konsoliduotųjų metinių finansinių ataskaitų rinkinius, paskirstė patronuojančios bendrovės pelną (nuostolius) ir pritarė patronuojančios bendrovės valdybos 2026 m. vasario 24 d. ir 2026 m. kovo 9 d. sprendimams.

Pokyčiai Grupės valdymo ir priežiūros organuose

- 2026 m. sausio 31 d. Pawel Dominik atsistatydino iš Ignitis Polska sp. z o.o. valdybos.
- 2026 m. vasario 24 d. Mantas Burokas pradėjo antrą UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės vadovo kadenciją.
- 2026 m. kovo 25 d. Vidmantas Salietis nustojo eiti UAB „Ignitis renewables“, AB „Ignitis gamyba“ ir UAB „Ignitis“ valdybų nario pareigas.
- 2026 m. kovo 26 d. stebėtojų taryba išrinko naujos kadencijos patronuojančios bendrovės valdybą. Valdybos nariais išrinkti: Darius Maikštėnas, Jonas Rimavičius, Dr. Živilė Skibarkienė, Vytenis Koryzna ir Mantas Mikalajūnas. Darius Maikštėnas toliau užima patronuojančios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas iki jo, kaip patronuojančios bendrovės vadovo, antrosios kadencijos pabaigos 2027 m. vasario 28 d.
- 2026 m. kovo mėn. pasikeitė toliau nurodytų UAB „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių valdybų sudėtis:
 - Matthew Braund nustojo eiti Ignitis renewables Estonia DevCo1 OÜ, Kadrina 1 Energiapark OÜ, Pärnu 1 Energiapark OÜ, Tõrva 1 Energiapark OÜ, Väike-Maarja 1 Energiapark OÜ, Pärnu 2 Energiapark OÜ, Haljala 1 Energiapark OÜ, Haapsalu 1 Energiapark OÜ valdybų nario pareigas, o Sander Sorts buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu;

- Matthew Braund nustojo eiti IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV3 SIA, IGN RES DEV4 SIA, IGN RES DEV5 SIA, IGN RES DEV6 SIA, IGN RES DEV7 SIA valdybų nario pareigas, o Armands Rabovičs buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu;
- Matthew Braund nustojo eiti SIA BRVE ir SIA CVE valdybų nario pareigas, o Gary Charles Bills buvo išrinktas nauju šių įmonių valdybų nariu.
- 2026 m. balandžio 2 d. Vytenis Koryzna buvo išrinktas į UAB „Ignitis“, UAB „Ignitis renewables“ ir AB „Ignitis gamyba“ valdybas.
- 2026 m. balandžio 20 d. Jonas Rimavičius atsistatydino iš UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdybos, o Yann Benharouch 2026 m. balandžio 21 d. buvo išrinktas į UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdybą.
- 2026 m. balandžio 28 d. Vitalijus Žuta nustojo eiti UAB Kauno kogeneracinės jėgainės valdybos nario pareigas, o Paulius Martinkus buvo išrinktas į UAB Kauno kogeneracinės jėgainės valdybą.
- 2026 m. balandžio 30 d. Gary Charles Bills nustojo eiti UAB „EURAKRAS“, UAB „VĖJO VATAS“, UAB „VĖJO GŪSIS“, UAB „VVP Investment“ vadovo pareigas, o 2026 m. gegužės 1 d. Michael David Cameron buvo paskirtas nauju šių įmonių vadovu.
- 2026 m. birželio 16 d. patronuojanti bendrovė priėmė sprendimą pakeisti savo dukterinės bendrovės UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdymo struktūrą iš vienvakopio valdymo modelio su valdyba į struktūrą su vienasmeniu valdymo organu – bendrovės vadovu.
- 2026 m. birželio 30 d. Jacek Wojerz buvo perrinktas į Silesia1 Wind Farm Sp. z o.o. valdybą naujai kadencijai.

- 2026 m. birželio 30 d. Augustas Dragūnas, Laurynas Jocys ir Maciej Kowalski buvo išrinkti Silesia2 Wind Farm Sp. z o.o. stebėtojų tarybos nariais.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2026 m. kovo 30 d. patronuojanti bendrovė užbaigė UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės (Vilniaus KJ) 49 proc. akcijų pardavimo „Quaero European Infrastructure Fund III“, kurį valdo Quaero Capital SA, sandorį išlaikydama Vilniaus KJ kontrolę (51 proc. akcijų).
- 2026 m. balandžio 21 d. įsteigta AB „Ignitis grupė“ dukterinė įmonė UAB „Ignitis Data Center Solutions“, o Anu Eslas paskirta jos vadove.
- 2026 m. gegužės 5 d. Ignitis Renewables Polska sp. z o.o. ir Ignitis RES DEV sp. z o.o. įsteigė BESS Skarbimierz sp. z o.o. Jacek Wojers ir Laurynas Jocys išrinkti BESS Skarbimierz sp. z o.o. valdybos nariais.
- 2026 m. gegužės 18 d. buvo įsteigta UAB „Ignitis Data Center Solutions“ dukterinė įmonė UAB „Datum MidCo“, o Anu Eslas paskirta jos vadove.
- 2026 gegužės–birželio mėn. buvo įsteigtos UAB „Datum MidCo“ dukterinės įmonės: UAB „DC SPV 2“ (įsteigta: 2026-05-29); UAB „Kruonis DC“ (įsteigta: 2026-06-01); UAB „Elektrėnai DC“ (įsteigta: 2026-06-01); UAB „DC SPV 1“ (įsteigta: 2026-06-02), o jų vadove paskirta Anu Eslas.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus

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

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Po ataskaitinio laikotarpio buvo reikšmingų pokyčių, susijusių su Grupės valdymu. Pokyčiai aprašyti toliau.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Po ataskaitinio laikotarpio visuotinių akcininkų susirinkimų nebuvo.

Pokyčiai Grupės valdymo ir priežiūros organuose

- 2026 m. liepos 2 d. buvo įregistruoti pakeisti UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ įstatai, o UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdybos nariai – dr. Živilė Skibarkienė (pirmininkė, akcininko atstovė), Milda Čeplinskienė (akcininko atstovė) ir Marius Ivanauskas (nepriklausomas narys) – nustojo eiti pareigas.
- 2026 m. liepos 9 d. Artūras Bortkevičius nustojo eiti UAB „Ignitis“ vadovo pareigas, o 2026 m. liepos 10 d. Andrius Kavaliauskas pradėjo eiti UAB „Ignitis“ vadovo pareigas.

Grupės struktūros pokyčiai

Po ataskaitinio laikotarpio nebuvo reikšmingų Grupės struktūros pokyčių.

Aktualią informaciją pateikiame [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#) ir mūsų [svetainėje](#)

Akcininkų teisės ir įgaliojimai

Informacija apie [visuotinius akcininkų susirinkimus](#)

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

Grupės valdysenos modelis

Grupės struktūra ir informacija apie įmones

Stebėtojų tarybos ir valdybos sudėtis

Patronuojančios bendrovės stebėtojų tarybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nekito.

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 ir
2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis:
viešojo politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Ingrida Muckutė
Narė nuo 2021-10-26
Perrinkta 2025-10-27
Valstybės tarnautoja
Kompetencijos sritis:
apskaita ir auditas

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Judith Buss
Narė nuo 2020-11-12
Perrinkta 2021-10-26 ir
2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis:
finansai ir investicijos

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Jutta Dissen
Narė nuo 2025-10-27
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis:
energetikos sektoriaus
transformacija ir lankstumo
technologijos

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 valdymas

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26



Tim Brooks
Narys nuo 2021-10-26
Perrinktas 2025-10-27
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis:
tvarumas ir ASV, įskaitant darbuotojų
saugą, sveikatą ir aplinkosaugą

Kadencijos pabaiga:
2029-10-26

Patronuojančios bendrovės valdybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį keitėsi. Patronuojančios bendrovės buvusios valdybos kadencija baigėsi 2026 m. kovo 25 d., todėl stebėtojų taryba 2026 m. kovo 26 d. [išrinko](#) naują patronuojančios bendrovės valdybą.

Valdybos nariai iki 2026 m. kovo 25 d.



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25



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

Kadencijos pabaiga:
2026-03-25

Valdybos nariai nuo 2026 m. kovo 26 d.



Darius Maikštėnas
Pirmininkas, narys nuo
2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18 ir
2026-03-26
Kompetencijos sritis:
strategija ir valdymas

Kadencijos pabaiga:
2027-02-28¹



Jonas Rimavičius
Narys nuo 2022-02-18
Perrinktas 2026-03-26
Kompetencijos sritis:
finansai

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25



Dr. Živilė Skibarkienė
Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18 ir
2026-03-26
Kompetencijos sritis: žmonių
ir veiklos palaikymas

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25



Vytenis Koryzna
Narys nuo 2026-03-26
Kompetencijos sritis:
energetikos rinkos ir
komercija

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25



Mantas Mikalajūnas
Narys nuo 2022-02-18
Perrinktas 2026-03-26
Kompetencijos sritis:
reguliuojama veikla ir ryšiai
su institucijomis

Kadencijos pabaiga:
2030-03-25

¹ Pagal Valstybės valdomos energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairių [aprašo](#) reikalavimus, valdybos pirmininkas yra patronuojančios bendrovės vadovas. Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, valstybės valdomos bendrovės vadovas priimamas į darbą penkerių metų kadencijai. Tas pats asmuo tos pačios bendrovės vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės. Darius Maikštėnas savo antrąją patronuojančios bendrovės vadovo kadenciją pradėjo 2022 m. kovo 1 d. Jis eis patronuojančios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas iki jo, kaip patronuojančios bendrovės vadovo, antrosios kadencijos pabaigos 2027 m. vasario 28 d.

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo modelis

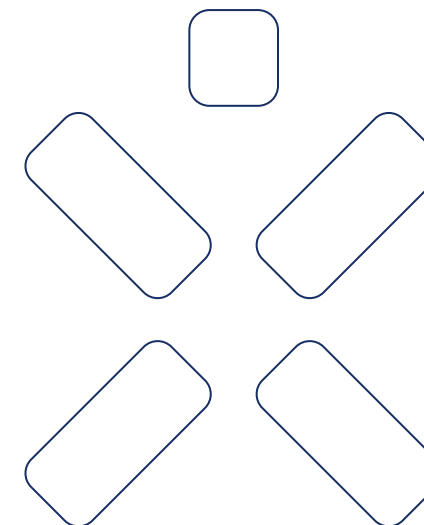
Apžvalga

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 mūsų [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai

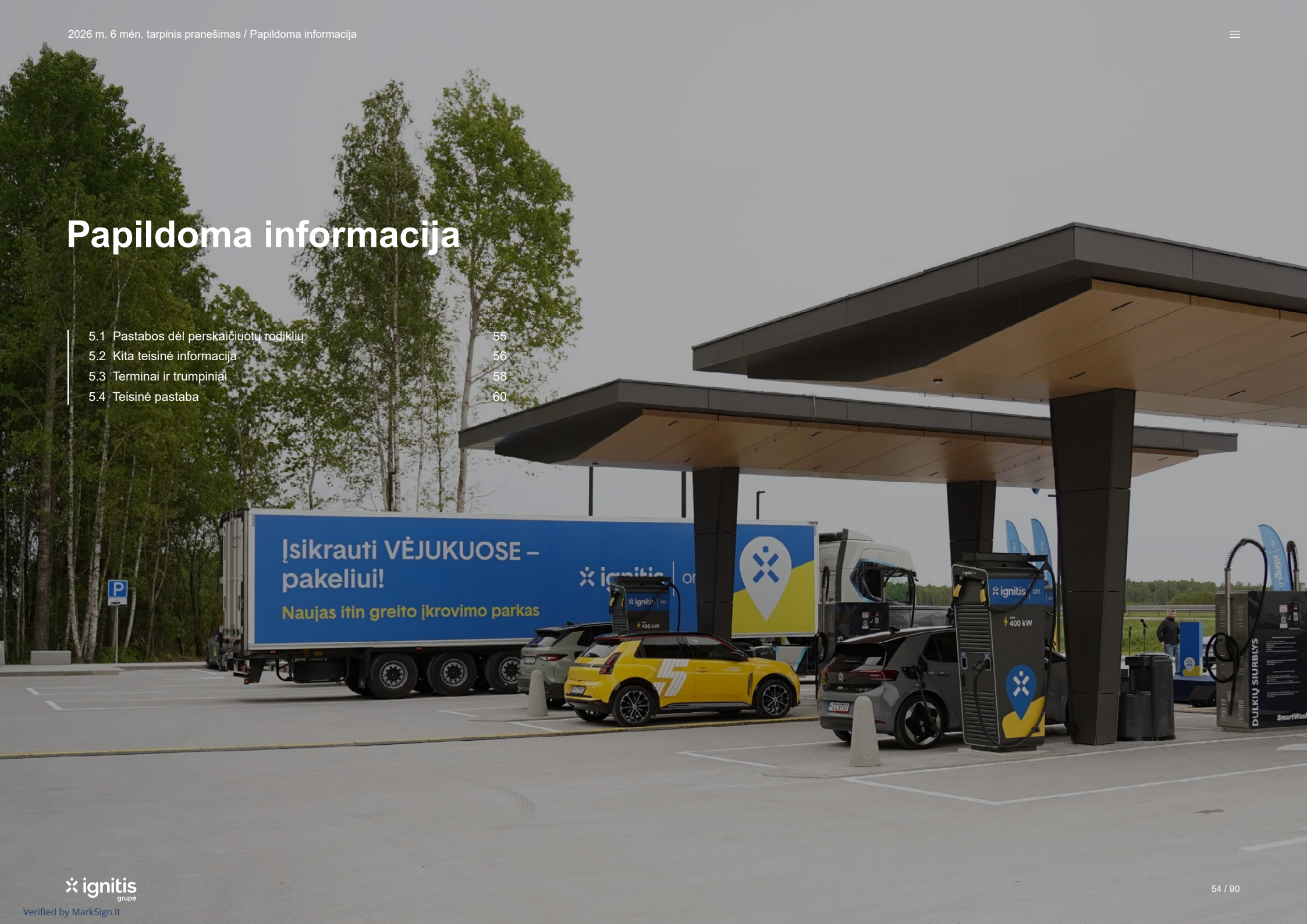
2026 m. II ketv., palyginti su ankstesniu ketvirčiu, jokių esminių pokyčių, susijusių su pagrindinėmis Grupės rizikomis ar jų likutiniu rizikos lygiu, nustatyta nebuvo. Identifikuotos rizikos ir toliau atidžiai stebimos bei valdomos taikant nuolatinės rizikos valdymo priemones.

Pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapi pateikiame mūsų [2025 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Papildoma informacija

5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	55
5.2 Kita teisinė informacija	56
5.3 Terminai ir trumpiniai	58
5.4 Teisinė pastaba	60

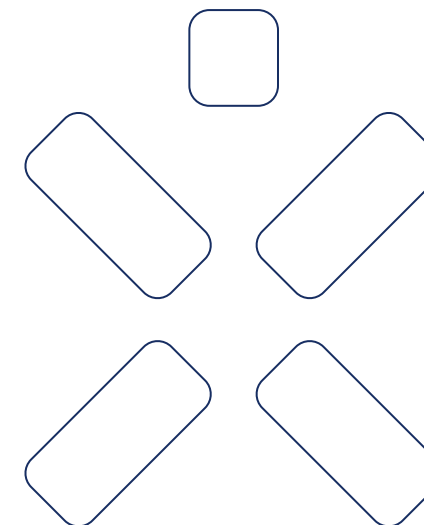


5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

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

1. Dėl 3 apimties emisijų kiekio rodiklio

Su 2025 m. metinius pranešimu atnaujinus atliekų duomenų rinkimą ir tvarkymą, 3 apimties 5 kategorijos rodiklis buvo perskaičiuotas (sumažintas 0,05 m t CO₂ ekv.). Dėl to, anksčiau skelbtas 2026 m. 6 mėn. bendras ŠESD emisijų kiekis sumažėjo.



5.2 Kita teisinė informacija

Šį 2026 m. šešių mėnesių tarpinį pranešimą sudaro konsoliduotoji tarpinė vadovybės ataskaita, taip pat konsoliduotosios tarpinės finansinės ataskaitos bei patrunuojančios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos, kuriose patrunuojančios bendrovės akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie patrunuojančios bendrovės ir jos patrunuojamų įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis, veiklą 2026 m. sausio–birželio mėn.

Patrunuojančios bendrovės vadovas atsako už konsoliduotųjų tarpinių vadovybės ataskaitų, tarpinių finansinių ataskaitų ir konsoliduotųjų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinių parengimą. Patrunuojančios bendrovės valdyba vertina ir tvirtina konsoliduotąsias tarpines vadovybės ataskaitas, kurios teikiamos kartu su tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniais, parengtais siekiant priimti sprendimus dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo. Stebėtojų taryba visuotiniam akcininkų susirinkimui teikia sprendimų projektų pasiūlymus dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo, tarpinių finansinių ataskaitų rinkinių ir konsoliduotųjų tarpinių vadovybės ataskaitų. 2026 m. rugpjūčio 12 d. patrunuojančios bendrovės valdyba apsvarstė ir patvirtino 2026 m.

šešių mėnesių konsoliduotąją tarpinę vadovybės ataskaitą, o stebėtojų taryba pateikė siūlymus visuotiniam akcininkų susirinkimui. Šešių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2026 m. birželio 30 d., tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinį dar turi patvirtinti visuotinis akcininkų susirinkimas, vyksiantis 2026 m. rugsėjo 9 d.

Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu, Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymu, „Nasdaq Vilnius“ listinguavimo taisyklėmis bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

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



„Ignitis grupės“ darbuotojai

Pranešimai apie patronuojančios bendrovės esminius įvykius	Patronuojančios bendrovės vertybiniais popieriais prekiaujama reguliuojamose biržose užtikrinant skaidrios informacijos pateikimą laiku, jos teisėtumą, teisėtų rinkos dalyvių interesų apsaugą bei sąžiningų kainų formavimo mechanizmą. Atsižvelgiant į tai, teisės aktais reguliuojamą informaciją, įskaitant Grupės vadovybės ataskaitas, esminius įvykius, strateginius sprendimus ir kitą svarbią informaciją, skelbiame <u>Londono vertybinių popierių biržoje</u> , <u>„Nasdaq Vilnius“</u> ir <u>Luksemburgo vertybinių popierių biržose</u> , siekiant užtikrinti investuotojų teisę gauti aktualią ir patikimą informaciją, kaip tai nurodyta ES, Lietuvos ir JK teisės aktuose.
Informacija apie patronuojančios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	AB SEB bankas (info@seb.lt) yra patronuojančios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytojas vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais. Patronuojančios 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 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). Patronuojančiai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Grupės įmonių 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 Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos“. Išsamų visų anksčiau sudarytų sandorių su susijusiomis šalimis sąrašas pateikiamas mūsų <u>svetainėje</u> . Detalesnę informaciją apie susijusių šalių sandorių politiką pateikiame <u>čia</u> .
Informacija apie patronuojančios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtros veiklas	Patronuojanti bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

5.3 Terminai ir trumpiniai

AB	Akcinė bendrovė	GPC	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
AEI	Atsinaujinantys energijos ištekliai	GRI	Visuotinė ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena	Grupė arba „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai valdomi juridiniai asmenys.
Atliekų vertimas energija	Atliekų vertimas energija yra energijos regeneracijos technologija. Elektros ir šilumos energija gaminama deginant atliekas (angl. <i>waste-to-energy</i>)	HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai (nuoroda)	HE	Hidroelektinė
BDAR	Bendrasis duomenų apsaugos reglamentas	„Ignitis“	UAB „Ignitis“
BVP	Bendras vidaus produktas	„Ignitis gamyba“	UAB „Ignitis gamyba“
CDP	Informavimo apie anglies dioksido projektas (angl. <i>Carbon Disclosure Project</i>)	„Ignitis grupės paslaugų centras“	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>contract for difference</i>)	„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
Elektros prekybos sutartis	Sutartis, pagal kurią šalys susitaria pirkti ir parduoti tam tikrą elektros kiekį tam tikru laikotarpiu	IMT	Ilgalaikis materialusis turtas
Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas	Skirtumas tarp elektros energijos rinkos kainos ir elektros energijos gamybos naudojant gamtines dujas sąnaudų bei apyvartinių taršos leidimų sąnaudų, naudojamas elektros gamybos naudojant gamtines dujas pelningumui įvertinti.	IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>initial public offering</i>)
EMIT	Europos rinkos infrastruktūros reglamentas (angl. <i>European Market Infrastructure Regulation</i>)	KAD	Kintamoji atlygio dalis, mokama už trumpalaikių tikslų pasiekimą
„Energijos skirstymo operatorius“ (ESO)	AB „Energijos skirstymo operatorius“	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
FIP	Fiksuota premija prie elektros rinkos kainos (angl. <i>Feed-in Premium</i>)	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančios bendrovės finansinius rezultatus
FIT	Fiksuotas elektros supirkimo tarifas (angl. <i>Feed-in Tariff</i>)	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
Galutinis investicinis sprendimas	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	Komercinės veiklos pradžia	Projekto vystymo etapas kuomet užbaigiamos projekto statybos bei bandymai ir pasiekiami oficiali projekto eksploatacijos pradžia.
Garantinis tiekimas	El. energijos tiekimas, siekiant užtikrinti vartotojų, kurie nustatyta tvarka nepasirinko nepriklausomo tiekėjo arba kurių pasirinktas nepriklausomas tiekėjas nevykdo savo įsipareigojimų, nutraukia veiklą arba el. energijos pirkimo–pardavimo sutartį, aprūpinimą el. energija	Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FIT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. PPA) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 proc. numatomo metinio pagaminti energijos kiekio)
		Nauji prijungimai ir galios didinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas

NPS	Bendros klientų patirties indeksas (angl. <i>net promoter score</i>)
Pagaminta elektros energijos (neto)	Vėjo ir saulės parkuose, biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) bei Elektrėnų komplekse pagamintas ir parduotas elektros kiekis
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Vėjo ir saulės parkuose, biokuro ir atliekų vertimo energija kogeneracinėse jėgainėse ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>regulated asset base</i>)
Reguliuojama monopolinė veikla	Elektros ir dujų skirstymo veikla, garantinis elektros energijos tiekimas, visuomeninis elektros energijos tiekimas, dujų tiekimas vartotojams Lietuvoje, reguliuojamos SGD paskirtojo tiekėjo paslaugos ir antrinio rezervo paslaugos (nutrauktos 2020 m.)
REMIT	Reglamentas (ES) Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (angl. <i>Regulation (EU) 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency</i>)
ROI	Investicijų pelningumas
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science-based Targets Initiative</i>)
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
SP	Saulės parkas
Statomi pajėgumai	Projektai su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
ISIN	Tarptautinis vertybinių popierių identifikacinis numeris (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
TDP	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai
TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai

TRIR	Bendras registruojamų įvykių darbe rodiklis, t. y. bendras registruojamų įvykių darbe skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) Veikiantys pajėgumai, Statomi pajėgumai, ir (iii) Kontraktuoti pajėgumai
VAS	AB „Ignitis grupė“ visuotinis akcininkų susirinkimas
Veikiantys pajėgumai	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
VIAP	Viešuosius interesus atitinkančios paslaugos
Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo, turintis visuomeninio tiekimo licenciją
VKI	Vartotojų kainų indeksas
Vilniaus KJ	UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė
VP	Vėjo parkas
VVI	Valstybės valdoma įmonė
VWAP	Vidutinė svertinė kaina (angl. <i>volume-weighted average price</i>)
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>weighted average cost of capital</i>)
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

5.4 Teisinė pastaba

Šį dokumentą patronuojanti bendrovė 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 patronuojančios bendrovės 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 prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su patronuojančios bendrovės 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.

Patronuojanti bendrovė šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra patronuojančios bendrovės kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių patronuojančios bendrovės 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 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus pateikiame <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 pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių

su patronuojančia bendrove, 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.

Patronuojanti bendrovė, 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, patronuojanti bendrovė neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šiame dokumente pateiktą prognozę dėl atsiradusios naujos informacijos, ateities įvykių ar pan.

Konsoliduotosios finansinės ataskaitos

Neauditutos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita	62
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita	63
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės būklės ataskaita	64
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	65
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita	66
6.6 Pastabos	67

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pelno (nuostolių) ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. II ketv	2025 m. II ketv
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 491,3	1 294,5	557,3	526,5
Kitos veiklos pajamos		6,2	3,5	1,2	(1,3)
Pajamos, iš viso		1 497,5	1 298,0	558,5	525,2
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(993,4)	(849,4)	(329,9)	(320,4)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(104,4)	(92,7)	(51,5)	(47,0)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(32,9)	(32,2)	(18,4)	(18,1)
Kitos sąnaudos	7.4	(63,3)	(61,2)	(30,6)	(37,3)
Sąnaudos, iš viso		(1 194,0)	(1 035,5)	(430,4)	(422,8)
EBITDA	5	303,5	262,5	128,1	102,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(127,3)	(100,1)	(64,2)	(51,0)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(3,7)	(2,1)	(0,9)	(1,1)
Veiklos pelnas (EBIT)		172,5	160,3	63,0	50,3
Finansinės pajamos	8	5,4	5,9	2,8	(2,3)
Finansinės sąnaudos	8	(42,8)	(35,3)	(19,8)	(19,1)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(37,4)	(29,4)	(17,0)	(21,4)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		135,1	130,9	46,0	28,9
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(21,9)	(19,5)	(5,6)	(1,4)
Grynasis pelnas už laikotarpį		113,2	111,4	40,4	27,5
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		113,5	111,4	40,4	27,5
Nekontroliuojančiai daliai		(0,3)	-	-	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14.3	1,57	1,54	0,56	0,38
00Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14.3	72 388 960	72 388 960	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		113,2	111,4	40,4	27,5
Aktuarių prielaidų pasikeitimas	10	(0,3)	(0,5)	0,1	(0,1)
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		(0,3)	(0,5)	0,1	(0,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	16,9	3,2	12,1	0,1
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	(5,2)	(0,5)	(8,1)	(3,0)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	(4,6)	2,0	(0,4)	(4,6)
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		7,1	4,7	4,4	(7,5)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		6,8	4,2	4,5	(7,6)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		120,0	115,6	44,9	19,9
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		120,2	115,6	45,1	19,9
Nekontroliuojančiai daliai		(0,2)	-	(0,2)	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji finansinės padėties ataskaita

2026 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. birželio 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		290,6	293,2	305,7
Ilgalaikis materialusis turtas		4 846,9	4 699,2	4 436,1
Naudojimo teise valdomas turtas		125,9	123,5	114,5
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		46,7	39,7	66,1
Investicinis turtas		4,4	4,4	4,2
Ilgalaikės gautinos sumos		21,3	20,5	20,5
Kitas finansinis turtas	12	36,7	31,3	34,7
Kitas ilgalaikis turtas		20,9	19,5	4,3
Atidėtojo mokesčio turtas		33,3	49,1	34,4
Ilgalaikis turtas		5 426,7	5 280,4	5 020,5
Atsargos		219,5	240,0	224,2
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		17,7	14,6	29,3
Prekybos gautinos sumos	13	206,5	272,2	202,6
Kitos gautinos sumos		169,5	161,1	135,3
Kitas trumpalaikis turtas		17,7	7,2	8,6
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		2,0	1,1	4,0
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		274,8	296,3	269,3
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		4,8	6,0	3,5
Trumpalaikis turtas		912,5	998,5	876,8
Turtas, iš viso		6 339,2	6 278,9	5 897,3

mln. Eur	Pastaba	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. birželio 30 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		281,7	264,3	268,8
Nepaskirstytasis pelnas		699,4	614,0	606,8
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 597,5	2 494,7	2 492,0
Nekontroliuojanti dalis		38,6	-	-
Nuosavas kapitalas		2 636,1	2 494,7	2 492,0
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 990,7	1 888,1	1 575,9
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	97,8	97,8	93,2
Dotacijos ir subsidijos		264,1	272,5	279,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		93,8	90,3	88,2
Atidėjiniai	16	112,7	160,3	35,0
Ateinančių laikotarpių pajamos		370,9	342,4	310,2
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		25,6	24,4	22,4
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 955,6	2 875,8	2 404,1
Paskolos	15	101,8	212,7	201,1
Nuomos įsipareigojimai	15	9,8	9,8	9,0
Prekybos mokėtinos sumos		191,0	220,7	212,6
Gauti išankstiniai apmokėjimai		85,5	106,9	76,5
Mokėtinas pelno mokestis		10,7	28,2	26,0
Atidėjiniai	16	87,1	60,4	201,5
Ateinančių laikotarpių pajamos		21,2	17,2	18,6
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		240,4	252,5	255,9
Trumpalaikiai įsipareigojimai		747,5	908,4	1 001,2
Įsipareigojimai, iš viso		3 703,1	3 784,2	3 405,3
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		6 339,2	6 278,9	5 897,3

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	Istatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
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		-	-	-	-	-	111,4	111,4	-	111,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	2,7	2,0	(0,5)	4,2	-	4,2
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	2,7	2,0	110,9	115,6	-	115,6
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(3,8)	-	-	3,8	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	9,2	-	-	-	(9,2)	-	-	-
Dividendai		-	-	-	-	-	(48,0)	(48,0)	-	(48,0)
Dividendai nekontroliuojamai daliai		-	-	-	-	-	(12,4)	(12,4)	-	(12,4)
Likutis 2025 m. birželio 30 d.		1 616,4	186,0	56,1	(0,6)	27,3	606,8	2 492,0	-	2 492,0
Likutis 2026 m. sausio 1 d.		1 616,4	185,9	52,4	(2,1)	28,1	614,0	2 494,7	-	2 494,7
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	113,5	113,5	(0,3)	113,2
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	11,7	(4,6)	(0,3)	6,8	0,1	6,7
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	11,7	(4,6)	113,2	120,2	(0,2)	120,0
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(2,8)	-	-	2,8	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,1	-	-	-	(13,1)	-	-	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	(49,4)	(49,4)	-	(49,4)
Dividendai nekontroliuojamai daliai		-	-	-	-	-	(13,9)	(13,9)	(26,0)	(39,9)
Sandoriai su nekontroliuojančia dalimi	18	-	-	-	-	-	45,8	45,8	64,8	110,6
Likutis 2026 m. birželio 30 d.		1 616,4	199,0	49,6	9,6	23,5	699,4	2 597,5	38,6	2 636,1

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduotoji pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		113,2	111,4	40,4	27,5
Koregavimai:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		136,0	108,9	68,6	55,4
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(8,7)	(8,8)	(4,4)	(4,4)
Ilgalaikio materialaus turto ir prestižo vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		-	0,2	-	0,1
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		1,6	0,1	(0,6)	(0,4)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	0,4	(0,6)	2,0	3,9
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	2,8	-	2,8
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	21,9	19,5	5,6	1,4
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	(21,4)	98,2	(30,2)	30,3
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		(1,3)	2,4	(0,6)	(1,8)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		4,3	2,6	1,2	1,3
Palūkanų pajamos		(5,3)	(5,9)	(2,7)	(2,8)
Palūkanų sąnaudos		33,2	25,1	16,9	12,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		6,1	7,4	2,9	8,8
Kiti nepiniginiai koregavimai		-	1,4	0,3	0,9
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		58,2	116,2	88,6	147,7
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		13,0	11,5	32,0	2,2
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(18,9)	(12,0)	(16,1)	(25,8)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(23,5)	(13,5)	(14,7)	(11,4)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		308,8	466,9	189,2	248,3
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(308,3)	(343,4)	(142,0)	(180,2)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		3,2	2,1	1,3	1,4
Suteiktos paskolos		(1,3)	(1,6)	-	(1,0)
Gautos dotacijos		0,3	0,5	0,2	0,2
Gautos palūkanos		1,8	0,5	0,7	0,3
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,9	0,8	0,6	0,4
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	(1,1)	(2,3)	(1,1)	(1,9)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(304,5)	(343,4)	(140,3)	(180,8)

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.
Gautos paskolos		555,1	-	20,6	-
Sugrąžintos paskolos	15.2	(291,7)	(26,3)	(20,1)	(13,1)
Paskolos, perimtos verslo susijungimo metu		-	0,5	-	0,5
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	15.2	(267,4)	26,2	(28,1)	8,9
Nuomos mokėjimai	15.2	(6,1)	(5,6)	(2,5)	(2,9)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(28,6)	(23,1)	(16,8)	(14,3)
Sandorių sąnaudos		(4,1)	-	-	-
Įplaukos iš sandorių su nekontroliuojančia dalimi atėmus sandorio sąnaudas		106,3	-	26,0	-
Išmokėti dividendai		(49,4)	(48,0)	(49,4)	(48,0)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai		(39,9)	(12,4)	(39,9)	(12,4)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(25,8)	(88,7)	(110,2)	(81,3)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		(21,5)	34,8	(61,3)	(13,8)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		296,3	234,5	336,1	283,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		274,8	269,3	274,8	269,3

6.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

1 Bendroji informacija

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

Toliau patronuojanti 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 konsoliduotosios finansinės ataskaitos. Patronuojanti bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą (TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, kaip to reikalauja vietos teisės aktai.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d. (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 2025 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (TASV) bei priimtais taikymui ES.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (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 (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. Visi šie AVR rodikliai aprašyti detaliau [čia](#).

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 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2026 m. sausio 1 d. 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 2025 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
2026 m. 6 mėn.								
Pajamos, iš viso	263,2	436,9	86,0	812,2	(97,7)	1 500,6	(3,1)	1 497,5
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(60,9)	(195,4)	(52,7)	(781,6)	97,2	(993,4)	-	(993,4)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(16,6)	(47,7)	(7,4)	(14,1)	(18,6)	(104,4)	-	(104,4)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(10,0)	(18,9)	(4,1)	(0,1)	0,2	(32,9)	-	(32,9)
Kitos sąnaudos	(26,5)	(27,6)	(3,9)	(16,2)	10,9	(63,3)	-	(63,3)
EBITDA	149,2	147,3	17,9	0,2	(8,0)	306,6	(3,1)	303,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(41,6)	(70,6)	(6,2)	(4,1)	(4,8)	(127,3)	-	(127,3)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,8)	(1,5)	-	(0,4)	-	(3,7)	-	(3,7)
EBIT	105,8	75,2	11,7	(4,3)	(12,8)	175,6	(3,1)	172,5
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(37,4)	-	(37,4)
Pelno mokesčio sąnaudos						(22,4)	0,5	(21,9)
Grynas pelnas						115,8	(2,6)	113,2
Investicijos	80,4	208,3	2,8	8,0	6,6	306,1	-	306,1
2025 m. 6 mėn.								
Pajamos, iš viso	271,9	387,1	150,8	635,0	(108,5)	1 336,3	(38,3)	1 298,0
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(48,6)	(165,1)	(106,1)	(636,5)	106,9	(849,4)	-	(849,4)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(15,0)	(43,8)	(6,7)	(11,9)	(15,3)	(92,7)	-	(92,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(8,0)	(19,0)	(5,6)	(0,1)	0,5	(32,2)	-	(32,2)
Kitos sąnaudos	(33,7)	(26,6)	(3,3)	(14,2)	16,6	(61,2)	-	(61,2)
EBITDA	166,6	132,6	29,1	(27,7)	0,2	300,8	(38,3)	262,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(24,4)	(61,9)	(5,7)	(2,7)	(5,4)	(100,1)	-	(100,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(1,9)	-	(0,1)	(0,1)	(2,1)	-	(2,1)
EBIT	142,2	68,8	23,4	(30,5)	(5,3)	198,6	(38,3)	160,3
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(26,6)	(2,8)	(29,4)
Pelno mokesčio sąnaudos						(25,8)	6,3	(19,5)
Grynas pelnas						146,2	(34,8)	111,4
Investicijos	156,4	165,2	1,0	10,1	10,5	343,2	-	343,2

Informacija apie verslo segmentus (prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąjį TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniams sprendimus 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 [2025 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų interneto svetainėje.

Pagrindinis sprendimas priimančio asmens stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindinis alternatyvus veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis, o pasirinktus straipsnius, kurių neapibrėžia TFAS, koreguoja vadovybė. Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas [2025 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „7.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

5.1 EBITDA

- Vadovybės koregavimai apima:
- laikuosius reguliacinius skirtumus (jei tokių 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, eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno (laikinieji reguliaciniai skirtumai).

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	303,5	262,5	41,0	15,6 %
<i>Koregavimai</i>				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai¹	19,0	38,3	(19,3)	(50,4 %)
Tinklai	25,0	33,6	(8,6)	(25,6 %)
Sprendimai klientams	(6,0)	4,7	(10,7)	n/a
Reikšmingas vienkartinis pelnas ar nuostolis				
Rezerviniai pajėgumai	(15,9)	-	(15,9)	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	3,1	38,3	(35,2)	(91,9 %)
Koreguotas EBITDA AVR	306,6	300,8	5,8	1,9 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	20,4 %	22,5 %	(2,1 pp)	n/a

¹ Laikinieji reguliaciniai skirtumai – eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno.

Koregavimai susiję su Tinklų segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (21,0 mln. Eur) apima:

- didesnio nei leistinas šių metų pelnas eliminavimą – -10,1 mln. Eur (2025 m. 6 mėn. – -19,6 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.
- mažesnio pelno nei leistinas ankstesniais laikotarpiais grąžinimą – 35,1 mln. Eur (2025 m. 6 mėn.– 53,2 mln. Eur), kuris yra realizuojamas tarifu per dabartinį laikotarpį. Šios sumos pagrįstos remiantis VERT nutarimais.

2025 6 mėn. palyginamieji rodikliai skiriasi nuo už tą laikotarpį paskelbtų finansinių ataskaitų dėl patikslinto investicijų grąžos padidėjimo paskirstymo, kaip patvirtino NERC, tarp einamųjų metų ir ankstesnio laikotarpio koregavimų. Bendros koregavimų sumos už 2025 6 mėn. išlieka nepakitusios.

Koregavimai susiję su Sprendimų klientams segmento laikinaisiais reguliaciniais skirtumais (-6,0mln. Eur) apima:

- didesnio pelno nei VERT skaičiavimo metodikoje nustatyta grąža iš gamtinių dujų viešojo tiekimo veiklos eliminavimą – -6,0 mln. Eur (2025 m. 6 mėn. – 7,8 mln. Eur);
- koregavimas dėl paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos neatliekamas (2025 m. 6 mėn. – -3,1 mln. Eur).

Koregavimai susiję su reikšmingu vienkartinio pelnu ar nuostoliu apima:

- ATL pardavimo eliminavimą Rezervinių pajėgumų segmente – -15,9 mln. Eur.

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	172,5	160,3	12,2	7,6 %
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	3,1	38,3	(35,2)	(91,9 %)
Iš viso Veiklos pelno (EBIT) korekcijų	3,1	38,3	(35,2)	(91,9 %)
Koreguotas EBIT AVR	175,6	198,6	(23,0)	(11,6 %)

5.3 Grynasis pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	113,2	111,4	1,8	1,6 %
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	3,1	38,3	(35,2)	(91,9 %)
Reikšmingas vienkartinis pelnas ar nuostolis	-	2,8	(2,8)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui	(0,5)	(6,3)	5,8	92,1%
Iš viso grynojo pelno korekcijų	2,6	34,8	(32,2)	(92,5 %)
Koreguotas grynasis pelnas AVR	115,8	146,2	(30,4)	(20,5 %)

Pelno mokesčio koregavimų įtaka (-0,5 mln. Eur) apima:

- visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomą papildomą 17 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimą.

Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos per 2025 m. 6 mėn. apima investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (2,8 mln. Eur) eliminavimą.

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Elektros energijos pardavimo pajamos	457,4	287,0
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	327,7	275,7
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	217,5	290,8
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	60,7	91,6
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	30,6	23,3
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	19,9	14,9
Su elektros energija susijusios pajamos	1 113,8	983,3
Dujų pardavimo pajamos	259,9	223,1
Dujų skirstymo pajamos	38,4	32,5
SGDT saugumo dedamosios pajamos	-	0,8
Kitos su dujomis susijusios pajamos	0,9	0,8
Su dujomis susijusios pajamos	299,2	257,2
Šilumos energijos pardavimo pajamos	43,3	37,8
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	35,0	16,2
Kitos pajamos	78,3	54,0
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	1 491,3	1 294,5
Kitos	6,2	3,5
Kitų pajamų, iš viso	6,2	3,5
Pajamų, iš viso	1 497,5	1 298,0

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2026 m. 6 mėn. Grupė uždirbo 76,9 proc. (2025 m. – 83,9 proc.) visų pajamų Lietuvoje (1 152,0 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių sudarė 23,1 proc. ir siekė 345,5 mln. Eur (2025 m. – 16,1 proc. ir 209,0 mln. Eur). Pajamų iš užsienio šalių augimą daugiausiai lėmė teikiamos naujos paslaugos ir išaugusi rinkos dalis.

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Lietuva	1 152,0	1 089,0
Lenkija	147,0	103,7
Latvija	77,4	44,2
Estija	30,5	3,3
Suomija	25,6	56,6
Kitos šalys	65,0	1,2
Iš viso	1 497,5	1 298,0

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	679,5	486,1
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	271,8	315,8
Kiti pirkimai	42,1	47,5
Iš viso	993,4	849,4

¹Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2025 m. 6 mėn., dėl 4,5 mln. Eur apyvartinių taršos leidimų skirtingo atvaizdavimo tarp eilučių „Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai“ ir „Kiti pirkimai“.

2026 m. 6 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 17,0 proc. didesni nei 2025 m. 6 mėn. Padidėjimą lėmė didesni elektros energijos ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausiai susiję su didesniais elektros energijos pardavimais. Elektros energijos ir susijusių paslaugų pirkimų sąnaudos padidėjo 39,8 proc.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Pastovus darbo užmokestis ir atlyginimai	98,6	89,9
Kintantis darbo užmokestis ir atlyginimai	15,9	14,3
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	5,3	4,0
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(15,4)	(15,5)
Iš viso	104,4	92,7

2026 m. 6 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos buvo 12,6 proc. didesnės nei 2025 m. 6 mėn. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Elektros tinklas	16,7	16,1
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	13,9	13,5
Dujų tinklas	1,4	1,6
Kita	0,9	1,0
Iš viso	32,9	32,2

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	9,8	7,0
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	7,8	6,8
Turto valdymas ir administravimas	7,4	7,1
Klientų aptarnavimas	4,8	5,4
Draudimas	3,9	2,9
Žmonės ir kultūra	2,9	3,0
Finansai ir apskaita	2,4	4,1
Komunikacija	2,4	2,6
Teisė	0,7	1,1
Kita	21,2	21,2
Iš viso	63,3	61,2

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviąją palūkanų normą	5,3	5,9
Kitos finansinės veiklos pajamos	0,1	-
Finansinių pajamų, iš viso	5,4	5,9
Palūkanų sąnaudos	30,7	23,7
Sumos pagal prekybos finansavimo sutartis	2,1	2,8
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12.1 pastaba)	-	2,8
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	2,5	1,4
Nuostolis iš užsienio valiutų kursų pasikeitimo	2,6	1,0
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	4,9	3,6
Finansinių sąnaudų, iš viso	42,8	35,3
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(37,4)	(29,4)

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	26,5	26,7
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(4,6)	(6,4)
Visuotinis minimalus papildomo mokesčio mokestis	-	(0,8)
Iš viso	21,9	19,5

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	2026 m. 3 mėn.	2026 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.	2025 m. 3 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		135,1		130,9
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant galiojantį tarifą	17,00 %	23,0	16,00 %	20,9
Pajamų mokesčio išlaidos, susijusios su visuotiniu minimaliu papildomu mokesčiu			(0,61 %)	(0,8)
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	1,18%	1,6	1,15 %	1,5
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,92%	2,6	1,15 %	1,5
Investicinio projekto lengvata	(3,40%)	(4,6)	(4,89 %)	(6,4)
Praėjusių metų koregavimai	(0,89%)	(1,2)	(0,38 %)	(0,5)
Kita	0,40%	0,5	2,49 %	3,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	16,21%	21,9	14,91 %	19,5

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas buvo 17 proc. (2025 m. – 16 proc.), Lenkijos – 19 proc., Suomijos ir Latvijos – 20 proc., Estijos – 22 proc. Latvijoje ir Estijoje pelno mokestis mokamas nuo paskirstomojo pelno.

„Investicinio projekto pajamų mokesčio lengvata“ apėmė 2026 m. investicinių projektų pajamų mokesčio lengvatą ir ankstesnių laikotarpių pajamų mokesčio lengvatą, kuriai atidėtasis pelno mokesčio turtas nebuvo pripažintas.

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Apsidraudim o priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirs- tytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)				
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	(0,5)	(0,5)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną				
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	3,8	-	-	3,8
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	(0,6)	-	-	(0,6)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	2,1	-	2,1
Mokesčiai	(0,5)	(0,1)	-	(0,6)
2025 m. birželio 30 d., iš viso	2,7	2,0	(0,5)	4,2
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)				
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	(0,3)	(0,3)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną				
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	21,1	-	-	21,1
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	(6,2)	-	-	(6,2)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	(4,9)	-	(4,9)
Mokesčiai	(3,1)	0,2	-	(2,9)
2026 m. birželio 30 d., iš viso	11,8	(4,7)	(0,3)	6,8

Bendrą per 2026 m. 6 mėn. kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro -0,1 mln. Eur pelno mokesčio sąnaudų ir -2,8 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų (2025 m. 6 mėn. mokesčių sumą sudaro 0,1 mln. pelno mokesčio pajamų ir -0,7 mln. Eur atidėtojo mokesčio sąnaudų).

11 Investicijos

2026 m. 6 mėn. Investicijos siekė 306,1 mln. Eur ir buvo 37,1 mln. Eur (10,8 proc.) mažesnės nei 2025 m. 6 mėn. Sumažėjimą lėmė sumažėjusios investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą ir iš dalies atsivrė padidėjusios investicijos į Tinklų segmentą.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (276,9 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (11,6 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnę informaciją apie Investicijas pateikiame 2026 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 6 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	27,2	26,1
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Kitas finansinis turtas	4,5	0,2
Likutinė vertė	36,7	31,3

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	26,1	30,1
Papildomos investicijos	1,1	2,7
Investicijų grąža	-	(0,4)
Tikrosios vertės pokytis	-	(2,8)
Likutinė vertė birželio 30 d.	27,2	29,6

12.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

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

2026 m. birželio 30 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 12,7 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 11,6 mln. Eur), investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 14,5 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 14,5 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	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	162,7	197,1
Gautinos sumos už dujas	43,1	64,9
Kitos prekybos gautinos sumos	11,2	18,5
Gautinos sumos pagal kitas sutartis	0,4	1,1
Iš viso	217,4	281,6
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(10,9)	(9,4)
Likutinė vertė	206,5	272,2

2026 m. birželio 30 ir 2025 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	2026 m. birželio 30 d.		2025 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	

2026 m. birželio 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur.

14.2 Dividendai

6 mėn. laikotarpiu patronuojančios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	49,4	48,0

Paskelbti dividendai vienai akcijai:

Paskelbta	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur
2026 m. kovo mėn.	2025 m. II pusmetis	0,683	49,4
Iš viso paskelbta per 2026 m. 6 mėn.		0,683	49,4
2025 m. kovo mėn.	2024 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 6 mėn.		0,663	48,0

14.3 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas	113,2	111,4
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	113,5	111,4
Nekontroliuojančiai daliai	(0,3)	-
Akcijų nominaliųjų vertės skaičiaus svirtinis vidurkis	72,388,960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,57	1,54

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svartinį paprastųjų vardinių akcijų skaičių, kuris 2026 m. birželio 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2025 m. birželio 31 d. – 72 388 960 vnt.).

15 Finansavimas

15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	896,1	895,2
Gautos paskolos iš bankų	1 094,6	813,4
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	-	179,5
Nuomos įsipareigojimai	97,8	97,8
Ilgalaikė dalis, iš viso	2 088,5	1 985,9
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	89,8	115,2
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	0,1	88,4
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	11,9	9,1
Nuomos įsipareigojimai	9,8	9,8
Trumpalaikė dalis, iš viso	111,6	222,5
Iš viso	2 200,1	2 208,4

Paskolų, obligacijų ir numos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	111,6	225,5
Nuo 1 iki 2 metų	466,8	769,8
Nuo 2 iki 5 metų	901,8	792,9
Po 5 metų	719,9	423,2
Iš viso	2 200,1	2 208,4

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	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
P pinigai ir pinigų ekvivalentai	(274,8)	(296,3)
Bendroji skola	2 200,1	2 208,4
Grynoji skola	1 925,3	1 912,1

15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2026 m. birželio 30 d. Grupė buvo sudariusi penkias kredito linijos sutartis su trimis atskirais bankais ir dvi ilgalaikės paskolų sutartis su nepanaudotais limitais. Kredito linijos, sąskaitos perviršio ir ilgalaikių paskolų sutartys yra pagal pareikalavimą.

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Bendra kredito linijų ir sąskaitos perviršio limitų suma	600,0	841,9
Panaudota suma	-	512,6
Nepanaudoti kredito linijų ir sąskaitos perviršio likučiai	666,0	182,5
Kredito linijų sutartys	270,0	120,0
Banko sąskaitos perviršio sutartys	330,0	62,5
Nepanaudota paskolų sutarčių dalis	164,0	146,8
Nepanaudoti likučiai, iš viso	764,0	329,3
Pinigų likučiai banko sąskaitose	238,7	273,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	274,8	296,3
Apriboto panaudojimo pinigai	(36,1)	(23,2)
Likvidumo rezervas, iš viso	1 002,7	602,4

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	
Grynoji skola 2026 m. sausio 1 d.	1 888,1	212,7	97,8	9,8	(296,3)	1 912,1
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas)	-	-	-	-	21,5	21,5
Gautos paskolos	551,0	-	-	-	-	551,0
Susigrąžintos paskolos	(259,7)	(32,0)	-	-	-	(291,7)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(6,1)	-	(6,1)
Sumokėtos palūkanos	-	(26,2)	-	(2,4)	-	(28,6)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	(179,5)	(87,9)	-	-	-	(267,4)
Kapitalizuotos sandorio sąnaudos	(4,1)	-	-	-	-	(4,1)
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	3,5	0,6	-	4,1
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,2	30,9	-	2,6	-	34,1
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	2,4	0,1	-	2,5
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(4,9)	4,9	(4,9)	4,9	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(0,5)	-	(0,8)	0,5	-	(0,8)
Valiutos kurso pokytis	(0,9)	-	(0,2)	-	-	(1,1)
Grynoji skola 2026 m. birželio 30 d.	1 990,7	101,8	97,8	9,8	(274,8)	1 925,3

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvarti- nių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuoto- jams	Atidėji- niai servitu- tams	Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Išmontavi- mo atidėjiniai	Kiti atidėji- niai	Iš viso
Likutis 2026 m. sausio 1 d.	37,7	8,2	0,5	141,5	26,2	6,6	220,7
Nauji atidėjiniai	-	-	-	-	0,2	4,1	4,3
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	11,2	0,4	-	13,4	-	1,2	26,2
Panaudota per laikotarpį	(37,7)	(0,1)	-	(13,9)	-	(0,2)	(51,9)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(0,6)	0,3	-	0,8	-	-	0,5
Diskontavimo įtaka	-	0,1	-	(3,0)	0,7	-	(2,2)
Perklasifikuoti iš kitų kategorijų	-	-	-	-	2,3	-	2,3
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	(0,1)	(0,1)
Likutis 2026 m. birželio 30 d.	10,6	8,9	0,5	138,8	29,4	11,6	199,8
Ilgalaikiai	-	6,7	0,5	72,0	29,4	4,1	112,7
Trumpalaikiai	10,6	2,2	-	66,8	-	7,5	87,1

Viso atidėjinių pokytis per 2026 m. 6 mėn. – -20,9 mln. Eur, iš kurio -21,4 mln. Eur buvo pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, 0,3 mln. Eur – Bendrųjų pajamų ataskaitoje ir 0,2 mln. Eur – kapitalizuota į nuomos teise valdomą turtą.

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	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	16,1	14,4
Kitas trumpalaikis turtas	11,1	3,1
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(0,1)	(1,0)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(3,4)	(3,9)
Likutinė vertė	23,7	12,6

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	12,6	(3,2)
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis „Kitose bendrosiose pajamose“	(0,4)	0,6
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	(0,4)	0,6
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	1,2	(1,5)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	0,8	0,9
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	11,5	2,3
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	3,1	0,9
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	14,6	3,2
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	(4,3)	0,6
Likutinė vertė birželio 30 d.	23,7	(0,3)

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	0,5	1,3
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	0,8	(0,1)
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingų apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	1,3	1,2
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš kitų bendrųjų pajamų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	6,2	0,6
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingų apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	6,2	0,6
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	7,5	1,8

18 Grupės struktūra

18.1 Grupės struktūra

Grupės įmonių veiklos apžvalgą pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.4 Informacija apie Grupės įmones“ ir mūsų interneto svetainėje.

18.2 Pokyčiai struktūroje

18.2.1 Sandoriai su nekontroliuojančia dalimi 2026 m. 6 mėn.

2026 m. vasario 25 d. Grupė sudarė pirkimo–pardavimo sutartį dėl 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimo. Sandoris buvo užbaigtas 2026 m. kovo 30 d.

Po sandorio Grupė išlaiko 51 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų dalį. Remiantis vadovybės vertinimu, Grupė ir toliau atitinka visus tris kontrolės kriterijus pagal TFAS 10, todėl išlaiko įmonės kontrolę. Atitinkamai, ši įmonė ir toliau yra visiškai konsoliduojama Grupės finansinėse ataskaitose.

Kadangi Grupė išlaiko dukterinės įmonės kontrolę, sandoris Grupės lygiu apskaitomas kaip nuosavo kapitalo sandoris. Todėl jis neturi įtakos Grupės grynajam pelnui ir yra atspindimas tik patronuojančios bendrovės atskirose finansinėse ataskaitose.

18.2.2 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

2026 m. balandžio mėn. AB „Ignitis grupė“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis Data Center Solutions“.

2026 m. gegužės mėn. Ignitis RES DEV Sp. z o.o. ir Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o. įsteigė naują dukterinę įmonę BESS SKARBIMIERZ sp. z o.o..

2026 m. gegužės mėn. UAB „Ignitis Data Center Solutions“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Datum MidCo“.

2026 m. gegužės mėn. UAB „Datum MidCo“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „DC SPV 2“.

2026 m. birželio mėn. UAB „Datum MidCo“ įsteigė tris naujas dukterines įmones: UAB „Kruonis DC“, UAB „Elektrėnai DC“ ir UAB „DC SPV 1“.

18.2.3 Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą

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

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.		2025 m. gruodžio 31 d.	
	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
Neapibrėžtasis atlygis už dukterinių įmonių įsigijimą	7,9	7,5	6,4	33,2

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2026 m. birželio 30 d. teisminiai ginčai:

Teisminis ginčas	Ar Grupė arba Grupės įmonė yra proceso dalyvė?	Ar Grupė ar Grupės įmonė yra proceso dalyvė kaip atsakovas ar ieškovas?	Ar atidėjinys pripažintas Finansinės padėties ataskaitoje?
Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemas 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

Svarbiausi teisminiai ginčai lentelėje viršuje buvo tie patys, kaip ir rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., išskyrus pokyčius per 2026 m. 6 mėn., nurodytus apačioje:

19.1.1 Europos Komisija patvirtino valstybės pagalbos, skirtos paskirtajam Klaipėdos SGD terminalo tiekėjui, schemą

Po išsamaus tyrimo, kuris buvo atnaujintas remiantis ES Bendrojo Teismo 2021 m. sprendimu, Europos Komisija 2026 m. balandžio 7 d. sprendimu (byloje SA.44678) patvirtino, kad kompensacija, susijusi su gamtinių dujų išgaravimo ir balansavimo kaštais, išmokėta UAB „Ignitis“ (buvusiai UAB „LITGAS“) už 2016–2018 m. atitinka ES valstybės pagalbos taisykles ir Visuotinių ekonominės svarbos paslaugų principus ir jos grąžinti nereikia. Skundus dėl sprendimo Bendrajam Teismui galima teikti per du mėnesius nuo jo paskelbimo.

19.1.1 Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

Grupės inicijuoti ir ankstesniais laikotarpiais ataskaitose nurodyti teisminiai procesai tebėra neišspręsti. Dėl šių procesų nebuvo pripažintas joks turtas, o remiantis vadovybės vertinimu, bet koks galimas išieškojimas neturėtų reikšmingos įtakos Grupės finansinei padėčiai ar finansiniams rezultatams.

19.1.2 Ginčas su UAB „Pamario jėgainių energija“

Byla nagrinėjama pirmojoje instancijoje. Teismo posėdžiai paskirti 2026 m. spalio 22 d.

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos paskolos 2026 m. birželio 30 d.	Gautinos sumos 2026 m. birželio 30 d.	Mokėtinų sumos 2026 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2026 m. 6 mėn.	Pirkimai 2025 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2026 m. 6 mėn.
LITGRID AB	-	22,0	34,1	94,9	162,2	-
AB „Amber Grid“	-	3,8	0,5	4,7	6,7	-
BALTPOOL UAB	-	0,3	-	(0,1) ¹	(2,7) ¹	-
UAB GET Baltic	-	-	-	-	-	-
Kitos asocijuotos ir susijusios šalys	6,3	1,9	4,5	12,1	14,5	0,2
Iš viso	6,3	28,0	39,1	111,6	180,7	0,2

¹Neigiama pardavimų ir pirkimų suma BALTPOOL UAB 2026 m. 6 mėn. laikotarpiu susidarė dėl išrašytų sąskaitų už VIAP teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatytos kainos dedamosios ir vidutinės svertinės elektros kainos elektros biržoje. Jei VERT nustatyta kainos dedamoji yra neigiama, dėl to už paslaugas gali būti išrašytos sąskaitos faktūros su neigiamomis kainomis.

Susijusios šalys	Gautinos paskolos 2025 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinų sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2025 m. 6 mėn.	Pirkimai 2025 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2025 m. 6 mėn.
LITGRID AB	-	21,9	6,3	204,7	134,9	-
AB „Amber Grid“	-	3,3	2,7	3,9	6,9	-
BALTPOOL UAB	-	1,1	-	5,4	0,3	-
UAB GET Baltic	-	13,7	0,1	22,1	85,5	-
Kitos asocijuotos ir susijusios šalys	4,5	-	5,3	10,1	14,2	-
Iš viso	4,5	40,0	14,4	246,2	241,8	-

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,4	0,9
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	1,0	0,8
Išėtinės kompensacijos	0,2	-
Ilgalaikės išmokos	0,2	0,1
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	14	12

2026 m. 6 mėn. ir 2025 m. 6 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdysena“.

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. 2026 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,11 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 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. 2026 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,11 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 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 2026 m. birželio 30 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamo s kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	27,2	-	27,2	-	27,2
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	27,2	-	-	27,2	27,2
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių pardavimo		4,3	-	-	4,3	4,3
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	3,5	-	3,5	-	3,5
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		15,4	-	-	15,4	15,4
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		77,5	-	-	78,9	78,9
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	908,0	-	888,0	-	888,0
Gautos paskolos		1 184,4	-	1 131,3	-	1 131,3

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

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskelbiami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	17,5	-	17,5	-	17,5
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	26,1	-	-	26,1	26,1
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	4,9	-	4,9	-	4,9
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		24,5	-	-	24,5	24,5
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		72,5			73,8	73,8
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	904,3	-	878,9	-	878,9
Gautos paskolos		1 196,4	-	1 169,9	-	1 169,9

22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

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

Patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos

Neauditotos tarpinės sutrumpintos patronuojančios bendrovės finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	79
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita	80
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	81
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	82
7.5 Pastabos	83

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

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.	2026 m. II ketv.	2025 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	2,5	2,4	1,2	1,8
Dividendų pajamos		243,8	201,6	43,7	210,3
Pajamos, iš viso		246,3	204,0	44,9	212,1
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(3,9)	(3,1)	(1,9)	(2,6)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1,5)	(1,6)	(0,7)	(1,3)
Kitos sąnaudos		(14,0)	(5,4)	(6,7)	(4,2)
Sąnaudos, iš viso		(19,4)	(10,1)	(9,3)	(8,1)
Veiklos pelnas		226,9	193,9	35,6	204,0
Finansinės pajamos	7	129,1	41,2	21,9	35,1
Finansinės sąnaudos	7	(20,3)	(22,0)	(9,1)	(18,2)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		108,8	19,2	12,8	16,9
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		335,6	213,1	48,4	220,9
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(1,7)	(1,5)	(1,2)	(2,0)
Grynasis pelnas už laikotarpį		333,9	211,6	47,2	218,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		333,9	211,6	47,2	218,9

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2026 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.	2025 m. birželio 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,6	1,6	1,6
Naudojimo teise valdomas turtas		15,2	16,3	18,0
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 437,1	1 462,8	1 407,4
Ilgalaikės gautinos sumos	10	1 900,2	2 047,8	1 964,7
Kitas finansinis turtas	9	31,5	26,1	29,6
Atidėtojo mokesčio turtas		0,8	0,9	0,7
Ilgalaikis turtas		3 386,5	3 555,6	3 422,1
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,3	0,3	0,2
Prekybos gautinos sumos	5	0,5	0,8	0,5
Kitas finansinis turtas		701,6	576,4	-
Kitas trumpalaikis turtas		3,5	3,4	3,5
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		0,3	-	-
Kitos gautinos sumos		-	-	503,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		31,6	1,5	1,3
Trumpalaikis turtas		737,8	582,4	508,7
Turtas, iš viso		4 124,3	4 138,0	3 930,8
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		140,0	128,9	129,0
Nepaskirstytasis pelnas		882,0	608,6	648,0
Nuosavas kapitalas		2 638,4	2 353,9	2 393,4
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	12.4	1 270,7	1 499,3	1 167,7
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	12.4	12,9	14,0	15,6
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 283,6	1 513,3	1 183,3
Paskolos	12.4	185,7	254,3	339,8
Nuomos įsipareigojimai	12.4	2,9	2,9	3,0
Prekybos mokėtinos sumos		1,1	1,8	1,2
Mokėtinas pelno mokestis		-	3,5	2,3
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		12,6	8,3	7,8
Trumpalaikiai įsipareigojimai		202,3	270,8	354,1
Įsipareigojimai, iš viso		1 485,9	1 784,1	1 537,4
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		4 124,3	4 138,0	3 930,8

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mIn. Eur	Pastaba	Istatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2025 m. sausio 1 d.		1 616,4	117,8	495,6	2 229,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	211,6	211,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	211,6	211,6
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,2	(11,2)	-
Dividendai	6	-	-	(48,0)	(48,0)
Likutis 2025 m. birželio 30 d.		1 616,4	129,0	648,0	2 393,4
Likutis 2026 m. sausio 1 d.		1 616,4	128,9	608,6	2 353,9
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	333,9	333,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	333,9	333,9
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	11,1	(11,1)	-
Dividendai	6	-	-	(49,4)	(49,4)
Likutis 2026 m. birželio 30 d.		1 616,4	140,0	882,0	2 638,4

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		333,9	211,6
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1,5	1,6
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	7	-	2,8
Investicijų į dukterines įmones pardavimo nuostoliai/(pelnas)		(85,0)	-
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		1,7	1,4
Palūkanų pajamos	7	(44,1)	(41,2)
Palūkanų sąnaudos	7	19,7	18,4
Dividendų pajamos		(243,8)	(201,6)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)	7	0,6	0,8
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(0,4)	3,7
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(5,3)	(12,1)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(1,2)	(0,4)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(22,4)	(15,0)
Dukterinių įmonių pardavimai atėmus sandorio sąnaudas		106,3	-
Suteiktos paskolos		(303,1)	(165,0)
Susigrąžintos paskolos		500,7	119,8
Gautos palūkanos		23,8	18,7
Gauti dividendai		243,8	201,6
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(1,1)	(2,3)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		570,4	172,8
Sugrąžintos paskolos	12.4	(398,2)	(120,8)
Gautos paskolos		213,5	-
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	12.4	(267,4)	27,9
Nuomos mokėjimai	12.4	(1,5)	(1,5)
Išmokėti dividendai	6	(49,4)	(48,0)
Sumokėtos palūkanos	12.4	(14,9)	(15,3)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(517,9)	(157,7)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		30,1	0,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		1,5	1,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		31,6	1,3

7.5 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d.

1 Bendroji informacija

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

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojanti bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojanti 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.

Patronuojanti 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.

Patronuojanti 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 patronuojančios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotąsias finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinę apskaitos standartą (TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2026 m. birželio 30 d. (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 patronuojančios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2025 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis TFAS apskaitos standartais (TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (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 patronuojančios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2025 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 patronuojančios bendrovės finansinėms ataskaitoms. Patronuojanti 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 2025 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	2,5	2,4
Iš viso	2,5	2,4

Patronuojančios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2026 m. 6 mėn. ir 2025 m. 6 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patronuojanti bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patronuojančios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patronuojančios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,5	0,8

6 Dividendai

Patronuojančios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	49,4	48,0

Paskelbta	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma, mln. Eur.
2026 m. kovo mėn	2025 m. II pusmetis	0,683	49,4
Iš viso paskelbta per 2026 m. 6 mėn.		0,683	49,4
2025 m. kovo mėn	2026 m. II pusmetis	0,663	48,0
Iš viso paskelbta per 2025 m. 6 mėn.		0,663	48,0

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviąją palūkanų normą	44,1	41,2
Pajamos (sąnaudos) iš investicijų perleidimo ¹	85,0	-
Finansinės pajamos, iš viso	129,1	41,2
Palūkanų sąnaudos	19,5	18,2
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	-	2,8
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,2	0,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,6	0,8
Finansinės sąnaudos, iš viso	20,3	22,0
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	108,7	19,2

¹ 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimas (pastaba 8.1).

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

8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patronuojančios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2026 m. birželio 30 d:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Patronuojančios bendrovės valdoma nuosavybės dalis, %	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, %
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	251,8	-	251,8	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	26,6	-	26,6	51,00	51,00
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 „Gamybos optimizavimas“	5,7	-	5,7	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	1,5	-	1,5	100,00	100,00
UAB "Ignitis Data Center Solutions"	0,0	-	0,0	100,00	100,00
	1 437,1	-	1 437,1		

8.1 Dalinis investicijos į dukterinę įmonę perleidimas

2026 m. vasario 25 d. patronuojanti bendrovė sudarė pirkimo–pardavimo sutartį dėl 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketo pardavimo. Sandoris buvo užbaigtas 2026 m. kovo 30 d.

Po sandorio patronuojanti bendrovė išlaiko 51 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų dalį. Patronuojančios bendrovės atskirose finansinėse ataskaitose pelnas, atsiradęs perleidus 49 proc. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė akcijų paketą, pripažįstamas finansinėse pajamose.

8.2 Naujos įmonės įsteigimas

2026 m. balandžio mėn. patronuojanti bendrovė įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis Data Center Solutions“.

Per 2026 m. 6 mėn. kitų investicijų į dukterines įmones pokyčių nebuvo.

9 Kitas finansinis turtas

mIn. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	27,2	26,1
Kitas finansinis turtas	4,3	-
Likutinė vertė	31,5	26,1

9.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mIn. Eur	2026 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Tikroji vertė sausio 1 d.	26,1	30,1
Papildomos investicijos	1,1	2,7
Investicijų grąža	-	(0,4)
Tikrosios vertės pokytis	-	(2,8)
Likutinė vertė birželio 30 d.	27,2	29,6

9.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

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

2026 m. birželio 30 d. investicijų į inovacijų fondą „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 12,7 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 11,6 mln. Eur), „World Fund“ likutinė vertė – 14,5 mln. Eur (2025 m. gruodžio 31 d. – 14,5 mln. Eur).

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (15 pastaba).

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

10 Gautinos sumos

mIn. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 900,2	2 047,8
Ilgalaikės iš viso	1 900,2	2 047,8
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (cash-pool)	86,8	377,5
Trumpalaikės paskolos	442,5	137,6
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	171,5	61,3
Trumpalaikės iš viso	700,8	576,4
Atimti: atidėjinys nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	2 601,0	2 624,2

10.1 Suteiktų paskolų ir kitų ilgalaikių gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai

Patrunuojanti bendrovė 2026 m. birželio 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjų kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (10.2 pastaba).

10.2 Suteiktos paskolos

Patrunuojančios bendrovės suteiktas paskolas sudaro paskolos, išduotos dukterinėms įmonėms:

mIn. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	700,8	576,4
Nuo 1 iki 2 metų	344,8	202,8
Nuo 2 iki 5 metų	1 235,6	1 411,3
Po 5 metų	319,8	433,7
Likutinė vertė	2 601,0	2 624,2

11 Nuosavas kapitalas

11.1 Kapitalo valdymas

Kapitalo valdymo tikslais vadovybė naudoja nuosavą kapitalą, kaip nurodyta Finansinės padėties ataskaitoje.

Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 25 tūkst. Eur, o nuosavas kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 50 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. 2026 m. birželio 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. patronuojanti bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

11.2 Įstatinis kapitalas

Patronuojančios bendrovės akcininkas	2026 m. birželio 30 d.		2025 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
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
	1 616,4		1 616,4	

2026 m. birželio 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d patronuojančios bendrovės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur.

11.3 Privalomasis rezervas

Privalomasis rezervas – tai Lietuvos Respublikos įstatymų numatytas privalomas sudaryti rezervas. Bendrovės privalo pervesti į privalomąjį rezervą bent 5 proc. grynojo pelno, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 10 proc. įstatinio kapitalo. Privalomasis rezervas negali būti naudojamas dividendams išmokėti ir sudaromas tik būsimiems nuostoliams padengti. Patronuojančios bendrovės privalomasis rezervas 2026 m. birželio 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

12 Finansavimas

12.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	896,1	895,2
Banko paskolos	374,6	424,6
Banko sąskaitos perviršis	-	179,5
Nuomos įsipareigojimai	12,9	14,0
Ilgalaikė dalis, iš viso	1 283,6	1 513,3
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	20,5	17,5
Trumpalaikės paskolos	165,2	148,8
Banko sąskaitos perviršis	-	88,0
Nuomos įsipareigojimai	2,9	2,9
Trumpalaikė dalis, iš viso	188,6	257,2
Iš viso	1 472,2	1 770,5

Paskolų, obligacijų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	188,6	257,2
Nuo 1 iki 2 metų	397,8	725,8
Nuo 2 iki 5 metų	681,0	666,3
Po 5 metų	204,8	121,2
Iš viso	1 472,2	1 770,5

Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai yra denominuoti eurai.

12.2 Įsipareigojimų vykdymas

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių patronuojanti bendrovė įsipareigojusi laikytis. Patronuojanti bendrovė 2026 m. birželio 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

12.3 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus patronuojančios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. 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 apibūdžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2026 m. birželio 30 d.	2025 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(31,6)	(1,5)
Ilgalaikė dalis	1 283,6	1 513,3
Trumpalaikė dalis	188,6	257,2
Grynoji skola	1 440,6	1 769,0

12.4 Patruojuojančios bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas	Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	
Grynoji skola 2026 m. sausio 1 d.	1 499,3	254,3	14,0	2,9	(1,5)	1 769,0
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	(30,1)	(30,1)
Gautos paskolos	213,5	-	-	-	-	213,5
Susigrąžintos paskolos	(250,0)	(148,8)	-	-	-	(398,2)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	(179,5)	(87,9)	-	-	-	(267,4)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1,5)	-	(1,5)
Sumokėtos palūkanos	-	(14,7)	-	(0,2)	-	(14,9)
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos paskolų sutartys	-	150,0	-	-	-	150,0
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	0,1	0,3	-	0,4
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,0	18,6	-	0,2	-	19,8
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(13,6)	13,6	(1,2)	1,2	-	-
Grynoji skola 2026 m. birželio 30 d.	1 270,7	185,7	12,9	2,9	(31,6)	1 440,6

13 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

13.1 Suteiktos garantijos

2026 m. birželio 30 d. patruojanti bendrovė neturėjo suteiktų garantijų, susijusių su dukterinių įmonių gautomis paskolomis. Patruojanti bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2026 m. birželio 30 d. ¹	2025 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai	116,1	116,1	153,6
Kitos įmonės	530,2	24,2	30,2
Iš viso	646,3	140,3	183,8

¹ Suma, kuria patronuojanti bendrovė turėtų padengti, jei imonė negalėtų vykdyti isipareigojimų.

14 Sandoriai su susijusiomis šalimis

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

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos paskolos 2026 m. birželio 30 d.	Gautinos sumos 2026 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2026 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2026 m. 6 mėn.	Pirkimai 2026 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2026 m. 6 mėn.
Dukterinės įmonės	2 600,8	0,5	4,9	2,5	3,5	44,0
Iš viso	2 600,8	0,5	4,9	2,5	3,5	44,0

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos paskolos 2025 m. gruodžio 31 d.	Gautinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2025 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2025 m. 6 mėn.	Pirkimai 2025 m. 6 mėn.	Finansinės veiklos pajamos 2025 m. 6 mėn.
Dukterinės įmonės	2 624,0	0,6	1,4	2,4	3,8	41,6
Iš viso	2 624,0	0,6	1,4	2,4	3,8	41,6

Patronuojančios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2025 m. 6 mėn., sudarė 243,8 mln. Eur (per 2025 m. 6 mėn. – 201,6 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

14.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2025 m. 6 mėn.	2025 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,4	0,9
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	1,0	0,8
Išeitinės kompensacijos	0,2	-
Kitos ilgalaikės išmokos	0,2	0,1
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	14	12

2026 m. 6 mėn. ir 2025 m. 6 mėn. laikotarpiais valdyba (įskaitant vadovą) ir stebėtojų taryba buvo priskiriami patronuojančios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiame 2025 m. integruoto metinio pranešimo skyriaus „4 Valdymo ataskaita“.

15 Finansinių priemonių tikrosios vertės

15.1 Finansinēs priemonēs, vertinamos tikrajā verte

2026 m. birželio 30 d. ir 2025 m. gruodžio 31 d. patiriantys bendrovės apskaitė investicinius fondus, apskaitomus TVPN (9 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių. Jų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 3-iajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

15.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Patronuojančios bendrovės finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus išleistas obligacijas, gautas paskolas ir suteiktas paskolas. Su išleistomis obligacijomis, gautomis paskolomis ir suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Kitoms Grupės įmonėms suteiktų paskolų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2026 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,11 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patronuojančios bendrovės išleistų obligacijų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2026 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,11 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Gautų paskolų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2026 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,11 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2025 m. gruodžio 31 d. – 3,14 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas patronuojančios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2026 m. birželio 30 d:

mln. Eur	Pas- taba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	9	27,2	-	-	27,2	27,2
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Kitoms grupės įmonėms suteiktos paskolos		2 600,7	-	2 598,1	-	2 598,1
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		908,0	-	888,0	-	888,0
Gautos paskolos		548,3	-	529,6	-	529,6

Toliau lentelėje parodytas patronuojančios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2025 m. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Pas- taba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	9	26,1	-	-	26,1	26,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos		1 999,1	-	2 031,6	-	2 031,6
Dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktos paskolos		624,5	-	605,8	-	605,8
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		904,3	-	878,9	-	878,9
Gautos paskolos		849,3	-	816,6	-	816,6

16 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

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

Atsakingų asmenų pareiškimas

2026 m. rugpjūčio 11 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 13 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, vadovas Darius Maikštėnas, finansų vadovas Jonas Rimavičius ir Grupės finansų kontrolės ir atskaitomybės vadovė Jurgita Maždžierė, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, šešių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2026 m. birželio 30 d., AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotosios ir

patronuojančios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąją tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotą ir patronuojančios bendrovės turtą, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpinėje vadovybės ataskaitoje yra nurodyta teisinga

verslo plėtros ir veiklos apžvalga bei Grupės įmonių ir patronuojančios bendrovės būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Darius Maikštėnas
Vadovas

Jonas Rimavičius
Finansų vadovas

Jurgita Maždžierė
Grupės 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
2026 m. rugpjūčio 12 d.