

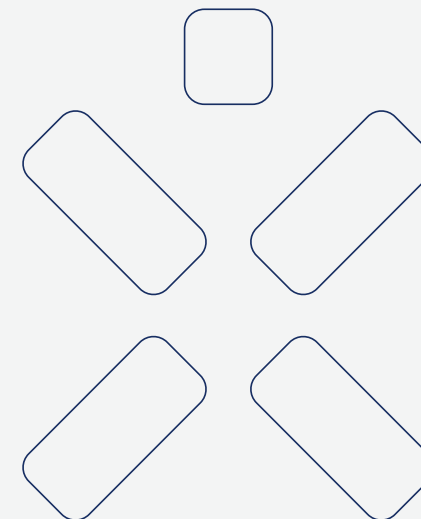


✦ ignitis
grupė

Už 2024 m. 3 mėn. laikotarpį
Tarpinis pranešimas

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % žalia ir saugia energetikos ekosistema dabarties ir ateities kartoms

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė



ŽALIA

Didiname žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumus:
4–5 GW žaliosios ir lankščiosios galios iki 2030 m.

LANKSTI

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

INTEGRUOTA

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume Žaliųjų pajėgumų vystymą.

TVARI

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

Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Tvarumo apžvalga	13
1.6 Informacija investuotojams	15
2. Verslo apžvalga	17
2.1 Verslo profilis ir strategija	18
2.2 Investicijų programa	19
2.3 Verslo aplinka	24
3. Rezultatai	26
3.1 3 mėn. rezultatai	27
3.2 Ketvirčių suvestinė	39
3.3 Rezultatai pagal segmentus	41

4. Valdymas	50
4.1 Valdymo pokyčiai	51
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	52
5. Papildoma informacija	53
5.1 Kita teisinė informacija	54
5.2 Teisinė pastaba	56
5.3 Trumpiniai	57

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	59
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	60
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	61
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	62
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	63
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	64
6.6 Aiškinamasis raštas	65
7. Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	76
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	77
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	78
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	79
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	80
7.5 Aiškinamasis raštas	81
8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	84

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Tvarumo apžvalga	13
1.6 Informacija investuotojams	15

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Rezultatai

Grupės Koreguotas EBITDA siekė 181,7 mln. Eur (+21,2 proc., palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu). Augimas užfiksuotas visuose segmentuose, išskyrus Rezervinių pajėgumų segmentą.

Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (42,4 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Grupės Investicijos, palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, išaugo 73,4 proc. ir siekė 209,5 mln. Eur. Tai lėmė tris kartus išaugusias Investicijas į Žaliųjų pajėgumų segmentą.

Remdamiesi [Dividendų politika](#), už 2023 m. II pusr. išmokėjome 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur.

Ir toliau tikimės, kad 2024 m. Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur, Investicijos – 850–1 000 mln. Eur.

Verslo plėtra

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu padidinome Grupės Žaliųjų pajėgumų Portfelį iki 7,4 GW (nuo 7,1 GW), Veikiančių pajėgumų – iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW). Grupės Užtikrinti pajėgumai išliko 2,9 GW.

Pasiekėme reikšmingus Žaliųjų pajėgumų Portfelio plėtros ir vystymo etapus, tame tarpe:

- kartu su partneriu CIP buvome paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą;
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- užtikrinome prijungimą prie tinklo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. BESS) ankstyvos stadijos projektams (<190 MW) Lietuvoje;
- pateikėme pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse. Dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko, tačiau tikimasi, kad jis įvyks peržiūrėjus konkurso sąlygas.



Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas

Tinklų segmente bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 836 tūkst.

Sprendimų klientams segmente toliau plečiame elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse ir užsitikrinome reikšmingą skaičių lokacijų, kuriose bus įrengtos 67 elektromobilių įkrovimo priemonės.

Tvarumas

Žaliosios gamybos dalis, palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 15,7 p. p. iki 79,9 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, 60,4 proc. sumažinome 2 apimties ŠESD emisijas. Tuo tarpu 1 ir 3 apimties emisijos išaugo atitinkamai 49,4 proc. ir 5,5 proc. Bendros emisijos siekė 1,61, mln. t CO₂ ekv. ir, palyginti su praėjusiais metais, išaugo 12,5 proc.

Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD kiekiu palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 33,8 proc. iki 220 g CO₂ ekv./kWh dėl išaugusios elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių ir sumažėjusių 2 apimties emisijų.

Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota, darbuotojų bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (TRIR) siekė 0,99, o rangovų TRIR – 0. Abu rodikliai buvo daug geresni nei planuota.

Bendra darbuotojų patirtis (eNPS) išliko aukštesnė 65,5 proc. lygyje.

Tęsiama Žaliųjų pajėgumų Portfelio plėtra

Rezultatai

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupės Koreguotas EBITDA sudarė 181,7 mln. Eur ir buvo 31,8 mln. Eur, arba 21,2 proc., didesnis palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimas užfiksuotas visuose, išskyrus Rezervinių pajėgumų, segmentuose.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė naujų pajėgumų (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) veiklos pradžia bei realizuotos didesnės elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo. Be to, Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (42,4 proc. Grupės Koreguoto EBITDA). Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo daugiausiai dėl didesnio RAB, kurio augimą lėmė tęsiamos Investicijos į skirstymo tinklą, ir reguliuotojo nustatytas didesnis WACC. Toliau, geresnį Sprendimų klientams segmento rezultatą lėmė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni rezultatai Latvijoje ir Lenkijoje. 2024 m. 3 mėn. elektros tiekimo privatiems klientams veiklos nuostoliai sudarė -8,2 mln. Eur (2023 m. 3 mėn. -16,4 mln. Eur). Galiausiai, stiprūs Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai buvo užfiksuoti tiek 2024 tiek 2023 m. 3 mėn. laikotarpiais, nes be reguliuojamų pajamų dar išnaudojome galimybes uždirbti papildomą gražą rinkoje. Tačiau, atsižvelgiant į tai, kad 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu

sąlygos uždirbti papildomą gražą rinkoje buvo išskirtinės, ataskaitinio laikotarpio rezultatas buvo mažesnis.

Palyginti su praėjusiais metais, Grupės Investicijos 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugo 73,4 proc. ir siekė 209,5 mln. Eur. Du trečdaliai Investicijų buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Atitinkamai, Investicijos į šį segmentą išaugo tris kartus ir siekė 138,9 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į naujus sausumos vėjo parkus.

Grupės finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs. Grupės Grynoji skola sumažėjo 2,3 proc. (2024 m. kovo 31 d. – 1 287,8 mln. Eur, 2023 m. gruodžio 31 d. – 1 317,5 mln. Eur). FFO / Grynosios skolos rodiklis išliko solidžiam 28,9 proc. lygyje (2023 m. gruodžio 31 d. – 29,4 proc.).

Galiausiai, remdamasis Dividendų politika, 2024 m. kovo 27 d. vykęs eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą dėl dividendų už 2023 m. II pusm. paskirstymo (0,643 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 46,5 mln. Eur). Dividendai buvo išmokėti 2024 m. balandžio mėn.

Atsižvelgdami į 2024 m. 3 mėn. laikotarpio rezultatus, kurie atitiko mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės, kad 2024 m. Grupės Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur, Investicijos – 850–1 000 mln. Eur.

Verslo plėtra

Nuo 2024 m. pradžios toliau vykdėme Žaliųjų pajėgumų Portfelio vystymą ir plėtrą.

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Portfelį padidinome 0,3 GW iki 7,4 GW (nuo 7,1 GW). Tai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų vystymui, t. y. vystysime vėjo parkus šalia Grupės saulės parkų Latvijoje.

Taip pat padidinome ir Veikiančių pajėgumus iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes kovo mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Grupės Užtikrinti pajėgumai išliko 2,9 GW.

Be to, po ataskaitinio laikotarpio užtikrinome prijungimą prie tinklo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. *battery energy storage systems*, BESS) ankstyvos stadijos projektams Lietuvoje, kurių galia sieks iki 190 MW.

Galiausiai, toliau įgyvendiname reikšmingus etapus vystant jūrinio vėjo projektus. Sėkmingai užbaigėme Lietuvos jūrinio VP pirmuosius geofizinius ir geotechninius tyrimus, inicijavome poveikio aplinkai vertinimą bei pradėjome rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis Baltijos jūroje. Taip pat didžiuojamės savo patyrusia komanda, kurią šiuo metu sudaro daugiau nei 50 ekspertų, turinčių didelę jūrinio vėjo projektų vystymo visame pasaulyje patirtį.

Taip pat pateikėme pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse. Dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko, tačiau tikimasi, kad jis įvyks peržiūrėjus konkurso sąlygas.

Toliau, kartu su partneriu „Copenhagen Infrastructure Partners“ buvome paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą. Tai leis geriau išnaudoti sinergijas ir optimizuoti projektus vystant šias teritorijas kaip vieną jūrinio vėjo projektą. Faktiniai jūrinio vėjo parko pajėgumai numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW. Šiuo metu Grupė į Portfelį įtraukia mažiausių numatytų pajėgumų dalį (1 GW).

Tinklų segmente sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą. Šiuo metu bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius jau viršijo 836 tūkst., o mūsų tikslas užbaigti masinį diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos nepakitę.

Žvelgiant į Sprendimų klientams segmentą, užsitikrinome reikšmingą skaičių lokacijų Lietuvoje ir Estijoje, kuriose bus įrengtos 67 elektromobilių įkrovimo prieigos, ir taip įgaliname elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse.

Tvarumas

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu toliau kūrėme atsparią ir stiprią organizaciją laikydamiės aukščiausių ASV ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Tęsiame dekarbonizacijos iniciatyvas, kad sumažintume savo poveikį aplinkai. Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis, sumažėjo 33,8 proc. iki 220 g CO₂ ekv./kWh. 2024 m. pradžioje pasirašėme raginimą ES iki 2040 m. bent 90 proc. sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijas. Daugiau informacijos pateikiama [čia](#) (nuoroda anglų kalba).

Kadangi šiais metais buvo užfiksuoti du nesunkūs incidentai, susiję su darbuotojų sauga ir sveikata, mūsų aukščiausias prioritetas vis dar išlieka darbuotojų ir rangovų ugdymas bei prevencija darbo saugos ir sveikatos (DSS) klausimais. Grupėje sėkmingai tęsiame DSS programą „Ar saugu?“, kuria skatiname saugos kultūrą.

Negalima nuvertinti ir aukšto bendros darbuotojų patirties įvertinimo (eNPS) bei trečius metus iš eilės gauto „Top Employer“ sertifikato. Šie įvertinimai liudija, kad sėkmingai taikome ir palaikome holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę.

2024 m. vasario mėn. CDP mus įtraukė tarp 37 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė Valdymo lygį, ir suteikė „B“ įvertinimą. Po ataskaitinio laikotarpio, Sustainalytics pagerino Grupės ASV rizikų vertinimą nuo 25,2 „vidutinė rizika“ iki 24,8 „vidutinė rizika“.

2024–2027 m. strateginis planas

2024 m. gegužės mėn. paskelbėme Grupės 2024–2027 m. strateginį planą. Grupė toliau nuosekliai ir kryptingai įgyvendina savo ambicingą strategiją, kurios pagrindinis siekis – sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą, ir toliau plečia žaliųjų pajėgumų portfelį, siekdama iki 2030 m. įrengti 4–5 GW veikiančių Žaliųjų pajėgumų ir reikšmingai prisidėti prie dekarbonizacijos ir energetikos saugumo užtikrinimo regione.

Vystydami Žaliųjų pajėgumų Portfelį daug dėmesio skiriame žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo technologijoms: jūrinio ir sausumos vėjo jėgainėms, baterijoms (angl. BESS), hidroakumuliacinei elektrinei, elektros energijos kaupimo ir



**Ir toliau tikimės,
kad 2024 m.
Koreguotas EBITDA
sieks 440–470 mln. Eur,
Investicijos –
850–1 000 mln. Eur.**

konvertavimo (angl. P2X). Per 2024–2027 m. laikotarpį planuojame investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur, iš kurių >85–90 proc. investicijų turėtų atitikti ES Taksonomijos reglamento reikalavimus. Planuojame 1,8–2,4 mlrd. Eur (apie 61 proc. visų Investicijų) skirti žaliųjų gamybos ir žaliąjo lankstumo technologijų plėtrai bei veikiančių Žaliųjų pajėgumų didinimui kelis kartus, nuo 1,3 GW 2023 m. iki 2,4–2,6 GW iki 2027 m. Daugiau nei pusė investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą 2024–2027 m. laikotarpiu yra susijusios su naujais Žaliaisiais pajėgumais, kurių veiklos pradžia numatoma po 2027 m.

Toliau, planuojame 1,1–1,3 mlrd. Eur (apie 33 proc. visų Investicijų) skirti atsparaus ir efektyvaus elektros skirstymo tinklo, kuris yra vienas svarbiausių elementų vykdančią sėkmingą Energetikos sektoriaus transformaciją, plėtrai.

Pasitelkdami ir plėsdami klientų portfelį įgalinsime Žaliųjų pajėgumų vystymą. Tikimės elektros tiekimo portfelį padidinti nuo 6,7 TWh 2023 m. iki 9,0–11,0 TWh 2027 m. Vystome didžiausią elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse, siekiame reikšmingai prisidėti prie transporto sektoriaus elektrifikacijos.

Tvarią vertę maksimaliai didinsime investuodami į veiklą, kuri orientuota į sektoriaus dekarbonizaciją ir atitinka mūsų ambicingus tikslus, bei iki 2040–2050 m. pasiekdami nulinį emisijų balansą. Vienas svarbiausių su Grupės tvaria veikla susijusių tikslų yra Grupės anglies dioksido išmetimo intensyvumo, susijusio su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis, sumažinimas (~20-40 proc. 2027 m.

lyginant su 2023 m.) didinant veikiančius žalosios galios pajėgumus bei žalosios elektros energijos, naudojamos mūsų veiklose, dalį. Kitas Grupėi labai svarbus tikslas yra 3 apimties emisijų mažinimas aktyviai skatinant klientus rinktis žaliąją elektros energiją bei pereiti nuo dujų prie elektros energijos.

Dėl kryptingų Grupės Investicijų, 2027 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 550–650 mln. Eur (kurį turėtų sudaryti ≥70–75 proc. tvari Koreguoto EBITDA dalis), o vidutinis Koreguotas ROCE 2024–2027 m. laikotarpiu turėtų siekti 6,5–7,5 proc.

Galiausiai, kalbant apie gražą akcininkams, ir toliau kasmet dividendus didinsime bent 3 proc., t. y. dividendų pajamingumas 2024–2027 m. laikotarpiu turėtų siekti 7,3–8,0 proc.

Daugiau informacijos apie strateginius tikslus ir jų pagrindinius rodiklius pateikiame [Grupės 2024–2027 m. strateginiame plane](#).

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



Tauragės vėjo parkas, Lietuva

1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalieji pajėgumai:

- Grupė kartu su partneriu CIP buvo paskelbti teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojas. Grupė mato šią teritoriją kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą. Tai sudarys sąlygas didesnei sinergijai ir optimizavimui plėtojant šias teritorijas kaip vieną jūrinio vėjo parko projektą. Faktiniai jūrinio vėjo parko pajėgumai numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW.

Tinklai:

- ESO susitarė su reguliuotoju (VERT) dėl 160 mln. Eur reguliavimo skirtumo gražinimo grafiko keitimo į 2024–2031 m. (buvo 2024–2036 m.). Atsižvelgdama į tai, VERT atnaujino papildomos tarifo dedamosios skaičiavimo metodiką, ją susiejant su viršutine įsiskolinimo lygio riba, kuri lygi 5,5 kartams (ESO Grynoji skola / ESO Koreguotas EBITDA, apskaičiuota pagal VERT patvirtintą metodiką). Tai reiškia, jog ESO įsiskolinimo lygiui viršijus viršutinę ribą, papildoma tarifo dedamoji augtų proporcingai.

Rezerviniai pajėgumai:

- Pirmą kartą visi trys Elektrėnų komplekso energetiniai blokai veikė komerciniu režimu.

Sprendimai klientams:

- Grupė pasirašė sutartį su „OG Elektra“ AS dėl elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo 25 „Grossi“ prekybos tinklo parduotuvių automobilių stovėjimo aikštelėse Estijoje.

Valdymas:

- Trečius metus iš eilės už aukščiausių personalo praktikų valdymo standartų taikymą Grupei buvo suteiktas tarptautinis „Top Employer 2024 Lithuania“ sertifikatas.

Vasaris

Žalieji pajėgumai:

- Grupė pradėjo Lietuvos jūrinio VP poveikio aplinkai vertinimą.

Sprendimai klientams:

- Grupė pasirašė sutartį su Marijampolės savivaldybe dėl 22 elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo mieste.

Kovas

Žalieji pajėgumai:

- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Grupė pradėjo rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis, skirtus Lietuvos jūriniam VP, Baltijos jūroje.

Finansai:

- Grupė sudarė 105 mln. Eur ilgalaikio finansavimo sutartį su EIB dėl Kruonio HAE 110 MW plėtros projekto.
- Grupė pakeitė 82 mln. Eur korporatyvinę į projekto finansavimo sutartį, pasirašytą su EIB ir NIB dėl 94 MW Pomeranijos vėjo parko Lenkijoje.

Valdymas:

- Kovo 27 d. vykusiame VAS buvo priimti sprendimai dėl 2023 m. pelno (nuostolių) paskirstymo (1,286 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 93,1 mln. Eur) ir kiti sprendimai.
- Naująja AB „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai) vadove paskirta A. Sungailienė.

Po ataskaitinio laikotarpio

Žalieji pajėgumai:

- Grupė pateikė pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse. Dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko, tačiau tikimasi, kad jis įvyks peržiūrėjus konkurso sąlygas.

Sprendimai klientams:

- Grupė sudarė sutartį su „Baltic Shopping Centers“ dėl 20 elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo Kaune, prekybos ir pramogų centro „Mega“ automobilių stovėjimo aikštelėje.

Finansai:

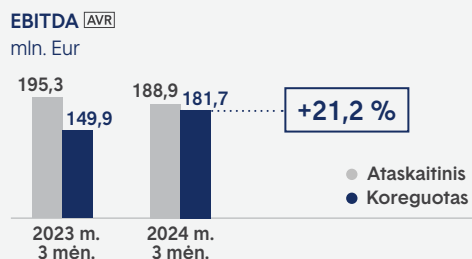
- Remdamiesi Dividendų politika, už 2023 m. II pusm. išmokėjome 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur.
- „Norne Securities“ inicijavo „Ignitis grupės“ akcijų sekimą.

Valdymas:

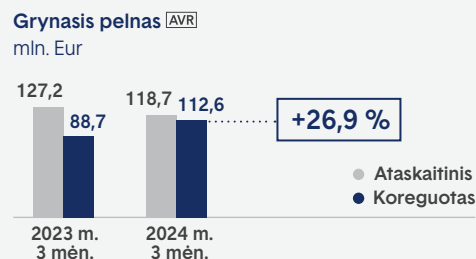
- Nuo vasario mėnesio „Ignitis renewables“ Lenkijos padalinio vadovo pareigas einantis Maciej Kowalski tapo ir „Ignitis Polska“ vadovu.

1.3 Rezultatų apžvalga

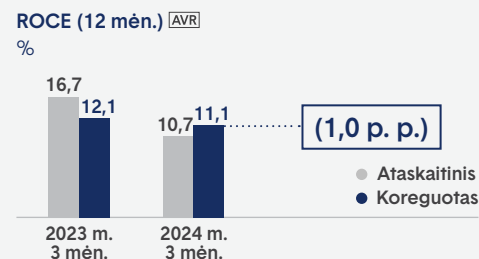
Finansiniai rezultatai



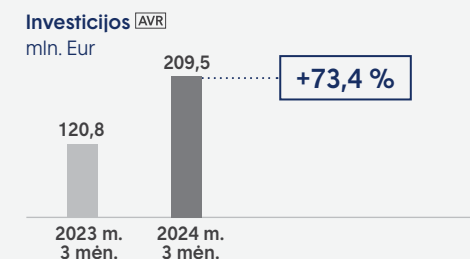
Koreguoto EBITDA augimas užfiksuotas visuose, išskyrus Rezervinių pajėgumų, segmentuose. Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (77,1 mln. Eur, arba 42,4 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).



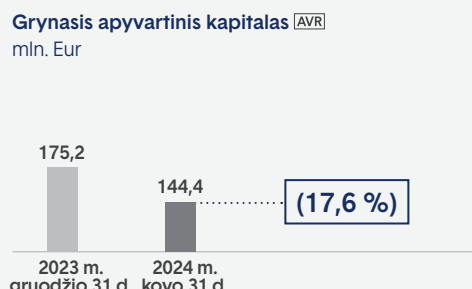
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė didesnis Koreguotas EBITDA, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos bei pelno mokesčio sąnaudos.



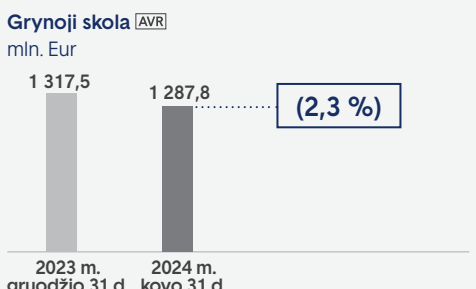
Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo iki 11,1 proc., daugiausiai dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, dar nepradėjo generuoti grąžos. Gerokai išaugo Investicijoms, vidutinis Panaudotas kapitalas padidėjo 10,3 proc., nuo 2 914,6 mln. Eur iki 3 216,2 mln. Eur, o Koreguotas EBIT (12 mėn.) padidėjo 1,8 proc., nuo 351,8 mln. Eur iki 358,6 mln. Eur.



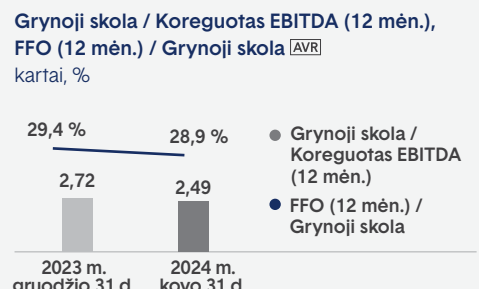
2024 m. 3 mėn. laikotarpiu smarkiai išaugo Investicijos. Du trečdaliai Investicijų buvo nukreipti į Žaliųjų pajėgumų segmentą (66,3 proc. visų Investicijų). Atitinkamai Investicijos į šį segmentą patrigubėjo ir siekė 138,9 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus.



Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 17,6 proc. Pagrindinė priežastis, lėmusi šį pokytį – sumažėjusios gamtinių dujų atsargos.



Grynoji skola sumažėjo 2,3 proc., daugiausiai dėl teigiamo FCF, kurį lėmė teigiamas FFO ir sumažėjęs Grynasis apyvartinis kapitalas.



FFO (12 mėn.) / Grynoji skola beveik nepakito ir siekė 28,9 proc.

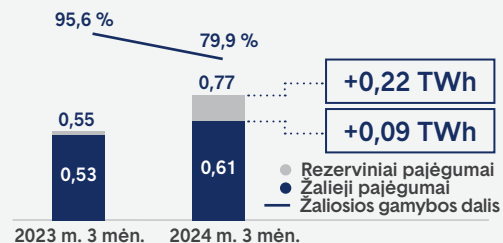
2024 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR} 440–470 mln. EUR
Investicijos ^{AVR} 850–1 000 mln. EUR

2024 m. 3 mėn. rezultatas atitinka mūsų lūkesčius todėl laikomės tos pačios visų metų prognozės, kad 2024 m. Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur, o Investicijos turėtų siekti 850–1 000 mln. Eur.

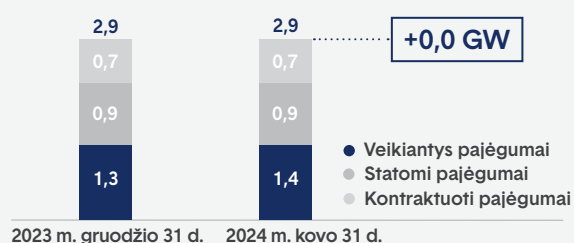
Aplinkos apsauga

Elektros energijos gamyba (neto), Žaliosios gamybos dalis, TWh, %



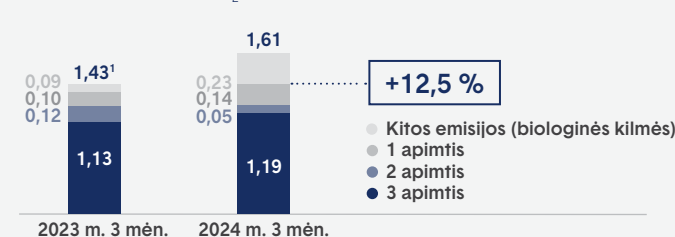
0,22 TWh, arba 39,0 proc., Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Be to, prie Pagamintos elektros energijos (neto) augimo taip pat prisidėjo Elektrėnų kompleksas (Rezerviniai pajėgumai), nes pirmą kartą vienu metu komercinė veiklą vykdė visi trys komplekso blokai dėl didelių šalčių Skandinavijos šalyse bei sumažėjusių elektros gamybos pajėgumų regione. Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 15,7 p. p. iki 79,9 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Užfikrinti pajėgumai GW



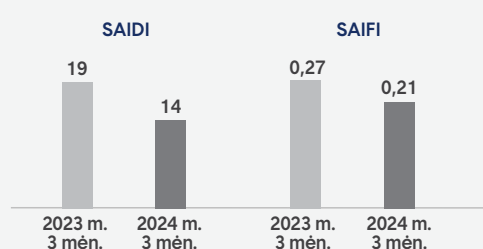
Užfikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,9 GW. Veikiantys pajėgumai išaugo iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes 2024 m. kovo mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pradėjo komercinę veiklą.

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



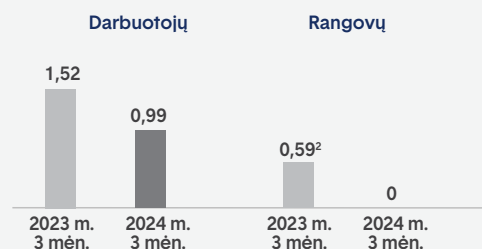
Grupės ŠESD emisijos, apskaičiuotos pagal rinkos metodą, išaugo 12,5 proc., palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl 167,2 proc. kitų (biologinės kilmės) emisijų augimo vykdamas Vilniaus KJ biokuro bloko veiklą. Išaugę elektros emisijų faktoriai lėmė 5,5 proc. didesnes 3 apimties emisijas. Nepaisant išaugusių emisijų faktorių, 2 apimties emisijos smuko 60,4 proc. naudojant AEI kilmės garantijas daliai Kruonio HAE elektros suvartojimo ir daliai elektros skirstymo tinklo nuostolių. 1 apimties emisijos išaugo 49,4 proc. dėl išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

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



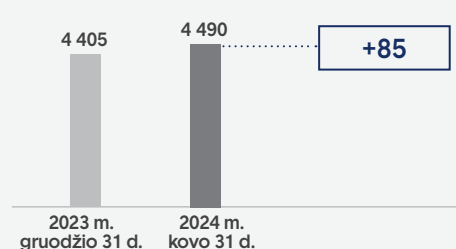
Palyginti su praėjusiais metais, elektros kokybės rodikliai pagerėjo. Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankios oro sąlygos.

Saugumas TRIR



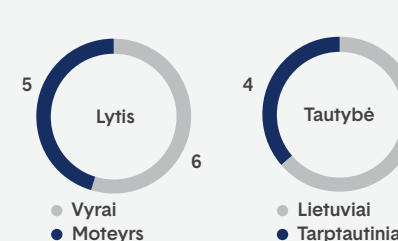
Nelaimingų atsitikimų darbe skaičiai sumažėjus nuo 3 iki 2 atvejų, bendras sužeidimų darbe rodiklis (angl. *total recordable employee injury rate, TRIR*), palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, pagerėjo iki 0,99. 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu rangovų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota.

Darbuotojų skaičius Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 85, arba 1,9 proc. Darbuotojų skaičiaus augimą lėmė Žaliųjų pajėgumų segmentas, nes siekiame įgalinti žaliosios energijos projektų Portfolio plėtrą.

Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



2024 m. kovo 31 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo 45 proc. moterų ir 36 proc. tarptautinių narių.

¹ 2023 m. 3 mėn. laikotarpio duomenys buvo perskaičiuoti, nes papildomos emisijų kategorijos buvo įtrauktos į ketvirtinius rezultatus (anksčiau į ketvirtinius rezultatus būdavo įtraukiamos tik pagrindinės kategorijos). Šis pokytis neturi įtakos bendroms 2023 m. emisijoms.

² rangovų TRIR įtraukiami rangovai, su kuriais sudarytos sutartys yra didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2024 m. 3 mėn. rezultatai atitiko mūsų lūkesčius, todėl ir toliau laikomės visų metų Koreguoto EBITDA prognozės, skelbtos Grupės 2023 m. [integruotame metiniame pranešime](#). Tikimės, kad Grupės 2024 m. Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur, o šį rezultatą lems mūsų du didžiausi – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – verslo segmentai.

Prognozė neapima pelno iš turto rotavimo programos.

Manome, kad 2024 m. mūsų didžiausių – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – verslo segmentų rezultatai turėtų būti geresni nei 2023 m. Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA turėtų augti dėl naujų projektų, daugiausiai Silezijos VP I ir II Lenkijoje, kurie planuojama 2024 m. pradės komercinę veiklą. Augimą iš dalies turėtų atsverti mažesnės elektros energijos kainos. Tinklų segmento Koreguotas EBITDA turėtų augti dėl didesnio patvirtinto WACC ir didesnio RAB dėl tęsiamų Investicijų į skirstymo tinklus.

Investicijų prognozė

2024 m. Grupės Investicijos turėtų siekti 850–1 000 mln. Eur, daugiausiai Investicijų nukreipiant į:

- Žaliųjų pajėgumų segmentą (Kelmės VP I ir II, Latvijos saulės elektrinių portfelis I ir Kruonio HAE plėtros projektas);
- Tinklų segmentą, t. y. elektros skirstymo tinklo priežiūrą ir plėtrą.

Prognozė neapima susijungimų ir įsigijimų veiklos.

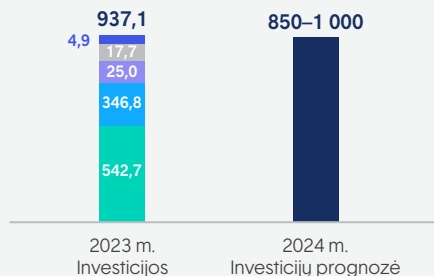
Teisinė pastaba

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

2024 m. Koreguoto EBITDA ^[AVR] prognozė
mln. Eur¹



2024 m. Investicijų ^[AVR] prognozė,
mln. Eur



¹ Koreguotas EBITDA yra pagrindinis Grupės rezultatų prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didėsnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2024 m. kryptį, palyginti su 2023 m. rezultatais.

1.5 Tvarumo apžvalga

2024 m. 3 mėn. apžvalga

Žalesnis ir efektyvesnis energetikos sektorius

- Palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, 60,4 proc. sumažinome 2 apimties ŠESD emisijas, tačiau 1 ir 3 apimties emisijos padidėjo atitinkamai 49,4 proc. ir 5,5 proc. Bendras išmetamųjų ŠESD kiekis 2024 m. pirmojo ketvirčio laikotarpiu sudarė 1,61 mln. t CO₂ ekv., 12,5 proc. didesnis lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m.
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 33,8 proc. iki 220 g CO₂ ekv./kWh dėl išaugusios elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių.
- Mūsų užtikrinti pajėgumai siekė 2,9 GW – tiek pat, kiek ir 2023 m. gruodžio 31 d.
- 2024 m. kovo 31 d. bendras įrengtų EV įkrovimo prieigų skaičius buvo 453 (2023 m. gruodžio 31 d. – 376 įkrovimo prieigos).
- Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius 2024 m. kovo 31 d. viršijo 836 tūkst. (apie 729 tūkst. skaitiklių 2023 m. gruodžio 31 d.) siekiant įgalinti efektyvesnę energijos vartojimą ir apskaitą.
- „Ignitis renewables“ pradėjo pirmojo jūrinio vėjo parko poveikio aplinkai vertinimą.
- Grupė pasirašė raginimą ES iki 2040 m. bent 90 proc. sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijas. Daugiau informacijos pateikiama [čia](#) (nuoroda anglų k.).

Saugesnė ir malonesnė darbo aplinka

- Grupėje užfiksuotų saugos incidentų skaičius buvo mažesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, o darbuotojų ir rangovų TRIR siekė atitinkamai 0,99 ir 0 (1,52 ir 0,59 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu).
- Bendra darbuotojų patirties (eNPS) apklausa buvo įvykdyta po ataskaitinio laikotarpio. eNPS išliko aukštame – 65,5 proc. – lygyje (2023 m. 3 mėn. – 64,3 proc.).
- Trečią kartą Grupei suteiktas „Top Employer Lithuania“ sertifikatas.

Dėmesys lygybei, dabartiniams ir būsimiems darbuotojams

- Tarp aukščiausio lygio vadovų, 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu 24,14 proc. pozicijų užėmė moterys (21,50 proc.¹ – 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu). 31,2 proc. visų Grupės darbuotojų sudaro moterys (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu – 30,2 proc.).
- Mokymų valandų skaičius vienam darbuotojui siekė 7,3 val. (8,5 val. vienam darbuotojui 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu).
- Grupė tęsia #EnergySmartSTART programą. #EnergySmartSTART programai bendradarbiaujant su mokyklomis, daugiau nei 1 000 moksleivių sužinojo apie energetiką (beveik 2 500 vaikų – 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu).

Tvarumo meistriškumo įvertinimai ir reitingai

- 2024 m. vasario mėn. CDP mus įtraukė tarp 37 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė Valdymo lygį, ir suteikė „B“ įvertinimą (2023 metais – „A“).
- Po ataskaitinio laikotarpio, Sustainalytics pagerino Grupės ASV rizikų vertinimą nuo 25,2 „vidutinė rizika“ iki 24,8 „vidutinė rizika“.
- Taip pat Nacionalinio atsakingo verslo apdovanojimų žiuri Grupę pripažino kaip „Aplinkai draugiškiausią įmonę“ ir „Metų darbovietę“. Grupė taip pat gavo „Metų socialiai atsakingos įmonės apdovanojimą“.

¹ 2023 m. 3 mėn. laikotarpio duomenys buvo perskaičiuoti dėl metodikos pakeitimų (iš duomenų apimties pašalintos specialios paskirties įmonės (SPL)).

Grupės ASV rizikų valdymo įvertinimai

Tvarumas yra Grupės strategijos pagrindas. Diegdami pagrindinius tvarumo principus Grupėje vadovaujames holistiniu požiūriu ir įtraukiame visų lygių ir funkcijų darbuotojus. Mūsų kasdieniai veiksmai veda prie tvarumo veiklų meistriškumo ir tai atsispindi mums suteiktuose įvertinimuose, pagal kuriuos Grupė patenka tarp geriausių energetikos bendrovių pasaulyje.

Grupės ASV rizikų valdymo įvertinimai

	ISS ESG	MSCI	SUSTAINALYTICS	CDP	ecovadis
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	2 decilis	Tarp 36 % geriausių ²	Tarp 29 % geriausių	Tarp 37 % įmonių, kurios pasiekė valdymo lygį ³	Tarp 4 % geriausių ⁵
ignitis group	B- Pagrindinis (Geras) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2023 m. rugsėjį</i>	AA (Lyderis) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2021 m. liepą</i>	24,8 (Vidutinė rizika) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. balandį</i>	B (Valdymas) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. vasarį</i>	78 Platininis (Pažengęs) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2023 m. rugpjūtį</i>
Energetikos sektoriaus vidurkis	Netaikoma	A ^{1,2}	31,5 ¹	B ⁴	Netaikoma
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	D- – A+	CCC – AAA	100 – 0	D- – A	0 – 100

¹ Remiantis viešai skelbiamais duomenimis. ² MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtrauktą į MSCI ACWI indeksą. ³ Tarp 37% įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė valdymo lygį. ⁴ Tarp energetikos paslaugų įmonių. ⁵ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patronuojamos įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Prisidedame prie tarptautinių iniciatyvų



Esame įsipareigoję vadovautis Pasaulinio susitarimo (angl. *UN Global Compact*) principais.



Savo veikla siekiame prisidėti Darnaus vystymosi tikslų (angl. *UN Sustainable Development Goals, DVT*) įgyvendinimo.



Siekiame nulinio emisijų balanso iki 2040–2050 m. pagal SBTi patvirtintus SESD emisijų mažinimo tikslus.



Pasirašėme Moterų įgalinimo principus (angl. *Women's Empowerment Principles, WEPs*), taip skatindami lyčių lygybę ir moterų įgalinimą.

1.6 Informacija investuotojams

Apžvalga

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvėtimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai -2,0 proc. ir -2,4 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų grąža siekė -5,2 proc.

2024 m. 3 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 23,2 mln. Eur (15,1 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 8,1 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE)), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,4 mln. Eur (0,3 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,1 mln. Eur LSE).

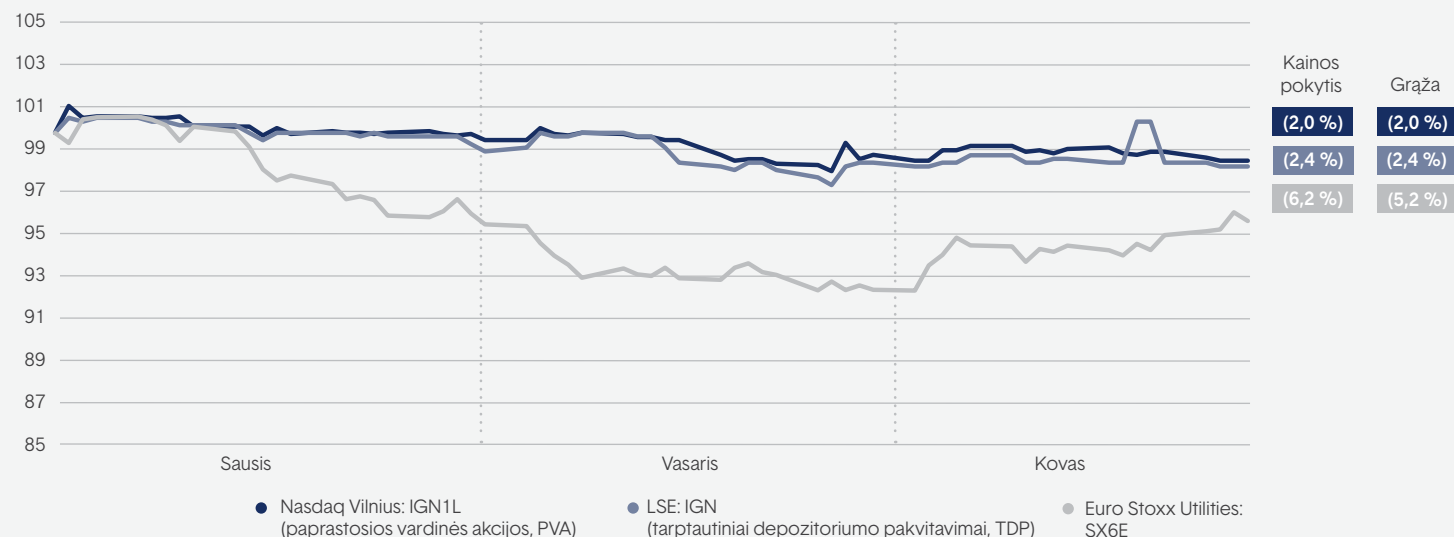
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,4 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka septyni kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Dividendai

Remdamasis [Dividendų politika](#), 2024 m. kovo 27 d. vykęs eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą dėl dividendų už 2023 m. II pusem. paskirstymo (0,643 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 46,5 mln. Eur). Dividendai buvo išmokėti 2024 m. balandį.

Kainų pokyčiai 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu¹, EUR



Informacija apie akcijas 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu, EUR

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	18,98	18,80	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	19,34 (sausio 3 d.)	19,00 (sausio 8 d.)	19,17
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	18,46 (vasario 27 d.)	18,10 (vasario 27 d.)	18,28
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	18,86	18,60	18,73
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	18,60	18,40	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) ⁴ apyvarta, mln. Eur	15,14 (0,25)	8,10 (0,16)	23,24 (0,41)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ² , mlrd. Eur	-	-	1,4

¹ Indeksas = 100.

² Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

³ VWAP (angl. „volume-weighted average price“) – vidutinė svertinė kaina.

⁴ 2023 m. 3 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 18,67 mln. Eur (15,29 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 3,37 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,33 mln. Eur (0,24 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,09 mln. Eur LSE).

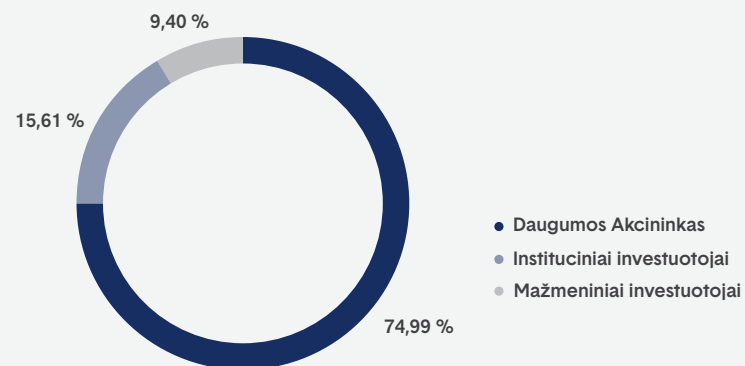
Investuotojams aktualūs įvykiai ir rezultatų skelbimo kalendorius

2024 m. rugpjūčio 14 d.	2024 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2024 m. rugsėjo 11 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2024 m. birželio 30 d. pasibaigusį šešių mėnesių laikotarpį)
2024 m. rugsėjo 24 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (PVA)
2024 m. rugsėjo 25 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (PVA)
2024 m. lapkričio 13 d.	2024 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Aktuali informacija

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

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹



Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22.33 per share
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 3838 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	73,27 %	26,73 %	100 %

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

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

Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis ir strategija	18
2.2 Investicijų programa	19
2.3 Verslo aplinka	24



2.1 Verslo modelis ir strategija

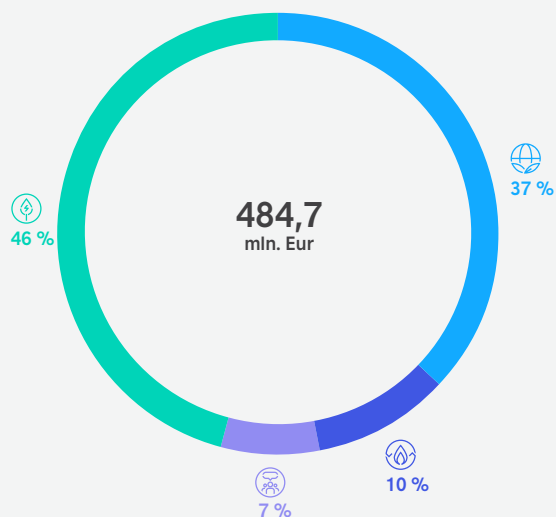
„Ignitis grupė“ yra atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė, valdanti didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir skirstymo tinklą Baltijos šalyse. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

2023 m. atnaujino Grupės strategiją, kurioje numatė spartinti regiono dekarbonizaciją ir didinti energetikos sektoriaus saugumą spartinant energetikos sektoriaus transformaciją Baltijos šalyse ir kuriant visiškai žalią energetikos sistemą. Ketiname padidinti Žaliuosius pajėgumus 4 kartus, nuo 1,2 GW 2022 m. iki 4–5 GW 2030 m., ir pasiekti nulinių emisijų balansą iki 2040–2050 m.

Daugiausiai dėmesio skiriame strategijoje išdėstytiems prioritetams, kurie pagrįsti Grupės viešai skelbiamu siekiu. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiami strateginiai prioritetai, pagrindinės kryptys ir tikslai. Apsilankykite Grupės svetainės strategijos polapyje ir susipažinkite su naujausiu 2024–2027 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

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

Koreguotas EBITDA 2023 m.



¹ Pagal veikiančius pajėgumus.

² Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.

³ Pagal klientų skaičių.

2024 m. kovo 31 d. duomenys, išskyrus Koreguotą EBITDA.

Žalieji pajėgumai

Veikiantys pajėgumai: 1,4 GW
Vystomi projektai: 6,0 GW
Bendras portfelis: 7,4 GW

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetas

Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliųjų ir lanksčiųjų pajėgumų iki 2030 m.

Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu
Reguliuojamo turto bazė: **1,6 mlrd. Eur**

#1 Baltijos šalyse²



Strateginis prioritetas

Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

Sprendimai klientams

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

#1 Baltijos šalyse³



Strateginis prioritetas

Klientų portfelio pasitelmimas ir tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

Rezerviniai pajėgumai

Didžiaja dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai, pagrinde veikiantys kaip sistemos rezervas

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetas

Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

2.2 Investicijų programa

Apžvalga

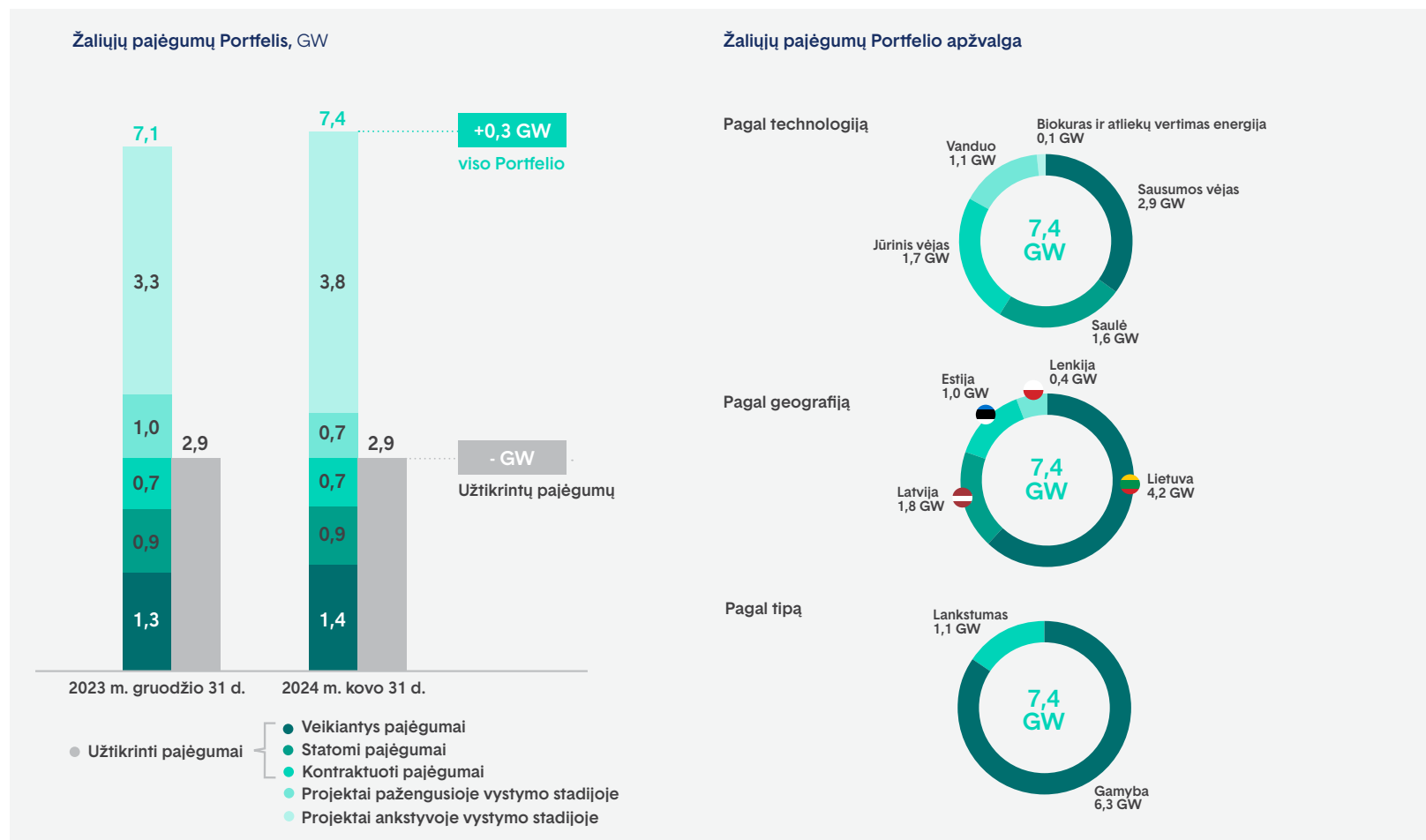
Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. Per 2024–2027 m. laikotarpį Grupė planuoja investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur, arba apie 750–1000 mln. Eur per metus. Didžioji šių investicijų dalis bus skirta tvariai Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 61 proc. visų Investicijų bus skirta Žaliųjų pajėgumų segmento pajėgumams didinti, o apie 33 proc. Investicijų – Tinklų segmentui, jo priežiūrai ir plėtrai.

Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Naujausią informaciją apie investicinius projektus pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie investicijų programą, įskaitant investavimo strategiją, pateikiame mūsų svetainės polapyje [Strategija](#).

Žalieji pajėgumai

Apžvalga

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Portfelį padidinome 0,3 GW iki 7,4 GW (nuo 7,1 GW). Tai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų vystymui, t. y. vystysime vėjo parkus šalia Grupės saulės parkų Latvijoje. Taip pat padidinome ir Veikiančius pajėgumus iki 1,4 GW



(nuo 1,3 GW), nes kovo mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Grupės Užtikrinti pajėgumai išliko 2,9 GW.

Žaliųjų pajėgumų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. IV ketv.

Pagrindiniai Žaliųjų pajėgumų Portfelio vystymo etapai

Per ataskaitinį laikotarpį

- Grupė kartu su partneriu CIP buvo paskelbti teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtoja. Grupė mato šią teritoriją kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą. Tai sudarys sąlygas didesnei sinergijai ir optimizavimui plėtojant šias teritorijas kaip vieną jūrinio vėjo parko projektą. Faktiniai jūrinio vėjo parko pajėgumai numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW¹.
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Grupė pradėjo Lietuvos jūrinio VP poveikio aplinkai vertinimą.
- Grupė pradėjo rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis, skirtus Lietuvos jūrinio VP, Baltijos jūroje.

¹ Grupė šiuo metu į Portfelį įtraukia mažiausią numatytų pajėgumų dalį (1 GW).

Po ataskaitinio laikotarpio

- Užtikrinome prijungimą prie tinklo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. BESS) ankstyvos stadijos projektams (<190 MW) Lietuvoje.
- Grupė pateikė pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse. Tačiau, dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus, konkursas neįvyko, tačiau tikimasi, kad jis įvyks peržiūrėjus konkurso sąlygas.



Mažeikių vėjo parko statybos Lietuvoje

Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Vilniaus KJ (biokuro blokas)	Lenkijos saulės elektrinių portfelis	Silezijos VP II	Tauragės saulės elektrinių projektas I	Moray West jūrinio vėjo parkas ⁴	Latvijos saulės elektrinių portfelis I	Kelmės VP I	Kelmės VP II	Kruonio HAE plėtros projektas	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lenkija	Lenkija	Lietuva	Jungtinė Karalystė	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Biokuras	Saulė	Sausumos vėjas	Saulė	Jūrinis vėjas	Saulė	Sausumos vėjas	Sausumos vėjas	Vanduo	
Galia	73 MWe, 169 MWth ⁵	30 MW	137 MW	22,1 MW	882 MW	239 MW	105,4 MW	194,6 MW	110 MW	0,9 GW
Turbinų / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	1 x 73 MWe Siemens; 2 x 84.5 MWth Rafako	17 MW Jinko Solar; 13 MW JA Solar	38 x 3,6 MW Nordex	22,1 MW Trina Solar	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	239 MW Trina Solar	16 x 6,6 MW Nordex	28 x 7,0 MW Nordex	1 x 110 MW Voith Hydro	
Investicijos	~270 mln. Eur ⁷	~18 mln. Eur	~240 mln. Eur ²	~16 mln. Eur	Neskelbiama	~178 mln. Eur ²	~190 mln. Eur ²	~360 mln. Eur ²	~150 mln. Eur	~1,4 mlrd. Eur⁶
Investicijos atliktos iki 2024 m. kovo 31 d.	~261 mln. Eur	~14 mln. Eur	~233 mln. Eur	~12 mln. Eur	Neskelbiama	~25 mln. Eur	~122 mln. Eur	~200 mln. Eur	~21 mln. Eur	~0,9 mlrd. Eur⁶
Užtikrintų pajamų dalis¹	80 %	100 %	100 %	0 %	85 %	0 %	65 %	0 %	0 %	
Užtikrintų pajamų tipas	PPA	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	-	CfD / elektros prekybos sutartys	-	Elektros prekybos sutartys	-	-	
Nuosavybė	100 %	0 % ³	100 %	100 %	5 % ⁴	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“	n/a	n/a	n/a	n/a	
Progress										
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo turbinos (vnt.) / instaliuoti saulės moduliai su inverteriais (MW) / instaliuoti kitokio tipo turbinos ir įrenginiai (vnt.)	3 / 3	27 / 30	38 / 38	22 / 22	4 / 60	0 / 239	0 / 16	0 / 28	0 / 1	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	+	-	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2023 m. IV ketv. ⁵	2024 m.	2024 m. II pusm.	2024 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	
Statusas	Vėluoja	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto. ² Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ³ Nuosavybės teisė bus 100 %, po visų statybos darbų užbaigimo. ⁴ Kadangi Grupėi priklauso 5 proc. mažumos akcijų paketo dalis, projekto pajėgumai nekonsoliduojami ir neatsispindi Žaliųjų pajėgumų Portfelio duomenyse. ⁵ 2023 m. gruodžio mėn. Vilniaus KJ biomasės blokas pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth). ⁶ 2024 m. gegužės mėn. buvo pasiekta likusios šilumos galios pajėgumų dalies (20 MWth iš 169 MWth) komercinės veiklos pradžia. Likusiai biokuro bloko elektros daliai (23 MWe iš 73 MWe) gautos atsakingų institucijų patikrinimo pažymos, kurių pagrindu kreiptasi dėl elektros gamybos leidimo. ⁷ Įtraukta ES parama investicijoms į Vilniaus KJ (t. y. atliekas energija verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biokuro blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / KONTRAKTUOTI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Lietuvos jūrinio VP
Šalis	Lietuva
Technologija	Jūrinio vėjo parkas
Galia	700 MW
Investicijos	Neskelbiama
Užtikrintų pajamų dalis ¹	0 %
Užtikrintų pajamų tipas	-
Nuosavybė	51 %
Partnerystė	Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“
Pažanga	
Sudaryta jūros dugno nuomos sutartis	+
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+
Atliktos PAV procedūros	-
Komercinės veiklos pradžia	~2030 m.
Statusas	Vyksta pagal planą

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.





„Ignitis renewables“ jūrinio vėjo parkų komanda

Tinklai

Nuo 2022 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepos mėn. ir sklandžiai tęsiasi šiandien. 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo įdiegti apie 107 tūkst., iš viso – apie 836 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš 1,1–1,2 mln. numatytų įdiegti išmaniųjų skaitiklių). Visi naujieji išmaniosios apskaitos sistemos funkcionalumai buvo sėkmingai įdiegti 2023 m. pabaigoje. Nors sistema jau veikia ir atlieka įprastas kasdienes užduotis, 2024 m. sieksime toliau ją tobulinti, vystyti ir integruoti į ją naujus funkcionalumus. Pradėjome išmaniosios apskaitos sistemos integraciją į skirstymo valdymo sistemą ir planuojame ją visiškai integruoti iki 2025 m. vidurio. Be to, siekiame išvystyti išmaniosios apskaitos duomenų centrą, kuriame naudojant debesijos technologijas būtų sukurta didžiųjų duomenų platforma, kuri padėtų rinkti ir analizuoti išmaniųjų skaitiklių duomenis. Šiuo metu nėra išmaniųjų skaitiklių gamybos ir tiekimo trikdžių, tad mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas	 Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas	 Techninė priežiūra ir kita	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	–
Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas) ¹	~815 mln. Eur	~1,1 mlrd. Eur	~1,9 mlrd. Eur
Investicijos 2024–2027 m. (Strateginis planas)	~620–750 mln. Eur	~480–580 mln. Eur	~1,1–1,3 mlrd. Eur
Investicijos padengtos ES/vartotojų (3 metų vidurkis)	31,0 % padengti klientų	10,7 % padengti ES lešomis (priklausomai nuo projekto) ir klientų	21,7 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %
Pažanga	2024 m. 3 mėn. laikotarpiu prijungti 7 754 nauji elektros energijos vartotojai ir galia padidinta 4 649 vartotojams. Dėl to skirstomasis tinklas išsiplėtė apie 174 km.	2024 m. 3 mėn. laikotarpiu rekonstruoti apie 80 km elektros linijų, iš jų – apie 95 proc. linijų buvo pakeistos požeminėmis.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Rodikliai atitinka naujausią 10 metų investicinį planą (2021–2030 m.), kurį patvirtino reguliuotojas (Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, VERT). Šiuo metu rengiamas naujas investicijų planas 2024–2033 m. laikotarpiui, kuris turėtų būti pateiktas VERT 2024 m. II ketv. Vadovaujantis numatyta tvarka, planas bus atnaujintas kai jį patvirtins VERT.

2.3 Verslo aplinka

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

Makroekonominė aplinka








BVP

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu, BVP euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) padidėjo, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Vertinant ateities perspektyvas, tikimasi, kad 2024 m. BVP euro zonoje turėtų augti 0,8 proc., o 2025 m. – 1,5 proc. Panašiai turėtų augti ir ES BVP – atitinkamai 0,9 proc. ir 1,7 proc. Tuo tarpu Lietuvos BVP 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu padidėjo 2,9 proc., palyginti su praėjusiais metais. Tačiau, tikimasi, kad šalies BVP 2024 m. turėtų sumažėti 2,1 proc., o 2025 m. – išaugti 3,0 proc. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, 2024 ir 2025 m. BVP augimo prognozė namų rinkose viršija ES ir euro zonos prognozes (išskyrus Suomiją ir Estiją 2024 m.).

Infliacija

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu metinė infliacija euro zonoje nusistovėjo ties 2,4 proc., tuo tarpu 2023 m. gruodžio mėn. siekė 2,9 proc. Iš visų šalių, kuriose veikiame, Estijoje užfiksuota didžiausia infliacija, kuri 2024 m. kovo mėn. siekė 4,1 proc. ir viršijo euro zonos ir ES vidurkius, o Lenkijoje 2024 ir 2025 m. numatomas didžiausias suderintas VKI. Kitose namų rinkos šalyse infliacija turėtų būti arba vos mažesnė už ES ir euro zonos vidurkį arba priartėti prie panašaus lygio.








BVP pokytis, %

	2024 m. 3 mėn. vs. 2023 m. 3 mėn.	2024 m. (progn.)	2025 m. (progn.)
 Lietuva	+2,9	+2,1	+3,0
 Latvija	+0,7	+1,7	+2,7
 Estija	-1	+0,6	+3,2
 Suomija	-1	+0,6	+1,6
 Lenkija	-1	+2,7	+3,2
 Euro zona	+0,4	+0,8	+1,5
 ES	+0,5	+0,9	+1,7

Šaltinis: Eurostat

¹ Duomenys nėra paviešinti.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2024 m. 3 mėn.	2024 m. (progn.)	2025 m. (progn.)
 Lietuva	+0,4	+2,4	+2,4
 Latvija	+1,0	+2,2	+2,2
 Estija	+4,1	+3,2	+1,9
 Suomija	+0,6	+1,4	+1,5
 Lenkija	+2,7	+5,2	+4,7
 Euro zona	+2,4	+2,7	+2,2
 ES	+2,6	+3,0	+2,5

Šaltinis: Eurostat






Rinkų apžvalga

Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga






- Palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m., 2024 m I ketv. užfiksuotas ženklus elektros energijos kainų mažėjimas didmeninėje rinkoje, visose „Nord Pool“ elektros energijos biržos prekybos zonos. Kainų mažėjimą lėmė pastovi hidroelektrinių gamyba Skandinavijos regione, krentančios gamtinių dujų kainos bei išaugusi gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius. Palankios oro sąlygos ir sparti vėjo ir saulės parkų plėtra prisidėjo prie išaugusio apkrovos koeficiento ir lėmė mažesnes elektros kainas.
- Perėjimas prie atsinaujinančių energijos išteklių pastebimai paveikė elektros energijos gamybos tendencijas regione. Lietuvoje 2024 m. I ketv. užfiksuotas reikšmingas elektros gamybos augimas, kurį lėmė išaugusi gamyba iš vėjo ir saulės energijos. Be to, Lenkijoje energijos paklausa sumažėjo 4,6 proc. Auganti gamyba naudojant atsinaujinančius energijos išteklius patvirtina regiono siekį didinti tvarios energijos gamybos pajėgumus.
- Sveikas atsargų balansas praėjusios žiemos pabaigoje, išaugę SGD importo pajėgumai Europoje ir sumažėjęs vartojimas ilguoju laikotarpiu įkvėpė didmeninei gamtinių dujų rinkai pasitikėjimo ir sumažino rinkos spaudimą. Nepaisant situacijos gerėjimo, rinkoje vis dar tikimasi kainų svyravimų dėl šiai rinkai būdingo jautrumo. Gamtinių dujų konkurencinis pranašumas, palyginti su naftos produktais, sustiprėjo – pramonės paklausa per metus padidėjo, tačiau vis dar išlieka mažesnė už ilgalaikį vidurkį.
- Elektros linijų remontas dar labiau padidino kainų skirtumus tarp Skandinavijos ir Baltijos regionų. Be to, pakankamas gamtinių dujų atsargų lygis, sumažėjusi paklausa ir konkurencija dėl SGD krovinių visame pasaulyje prisidėjo prie kainų mažėjimo 2024 m. I ketv. Mažesnes elektros kainas taip pat lėmė palankios hidrologinės sąlygos ir padidėjęs vandens kiekis Skandinavijos hidroelektrinių rezervuaruose.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh






	2024 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	3,3	3,1	5,8 %
 Latvija	1,8	1,7	4,1 %
 Estija	2,4	2,3	4,3 %
 Suomija	24,4	22,0	11,1 %
 Lenkija	44,7	44,2	1,1 %
Viso	76,6	73,3	4,4 %

Gamyba, TWh

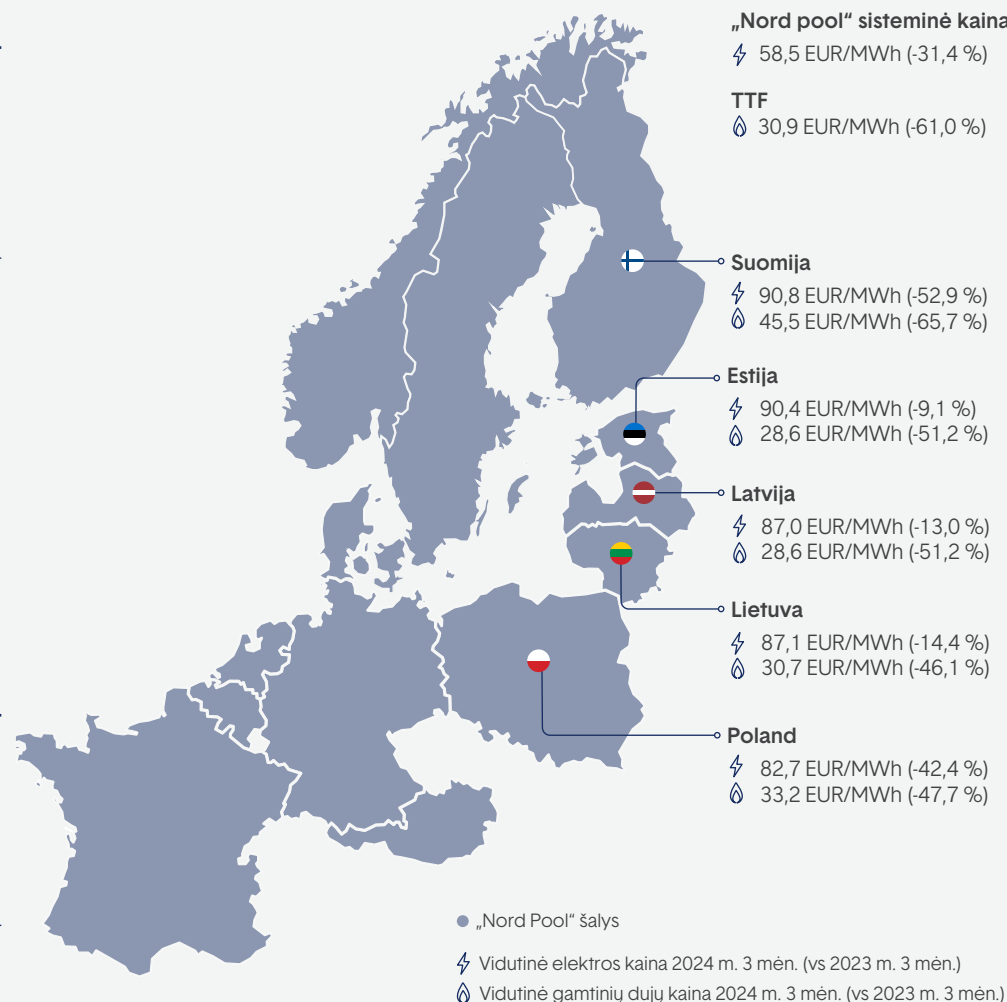
	2024 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	2,0	1,5	38,3 %
 Latvija	2,5	2,4	4,6 %
 Estija	1,3	1,4	(5,3 %)
 Suomija	21,1	19,5	8,3 %
 Lenkija	43,9	44,1	(0,6 %)
Viso	70,8	68,9	2,8 %

Gamtinės dujos 🌊

Vartojimas, TWh

	2024 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	5,5	3,2	72,3 %
 Latvija	8,2	4,2	24,7 %
 Estija	1,6	1,2	32,0 %
 Suomija	5,2	3,6	45,5 %
 Lenkija	63,7	58,3	9,3 %
Viso	84,2	70,5	19,4 %

Elektros ir gamtinių dujų kainos namų rinkoje



Rezultatai

3.1 3 mėn. rezultatai	27
3.2 Ketvirčių suvestinė	39
3.3 Rezultatai pagal segmentus	41



3.1 3 mėn. rezultatai

Pajamos

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu bendros pajamos sumažėjo 274,8 mln. Eur, palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, ir siekė 653,5 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnės Sprendimų klientams segmento pajamos, kurių sumažėjimas atsvėrė visų kitų segmentų pajamų augimą. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 48,2 proc., arba 328,7 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Palyginti su praėjusiais metais, pajamų lygis sumažėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Gamtinių dujų veiklos pajamos sumažėjo labiausiai (-306,4 mln. Eur). Tai daugiausiai lėmė mažesnis vidutinis TTF dujų kainų indeksas (-56,4 proc.) bei mažesnės tiekimo apimtys (-26,4 proc.).

Tinklų segmento pajamos buvo 19,9 proc., arba 33,0 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+46,5 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos, susijusios su elektros energijos skirstymu (-10,2 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų.

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur								
	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
	Koreguoti				Ataskaitiniai			
Pajamos, iš viso	646,3	883,0	(236,7)	(26,8 %)	653,5	928,3	(274,8)	(29,6 %)
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(393,1)	(677,8)	284,7	(42,0 %)	(393,1)	(677,8)	284,7	(42,0 %)
Neefektyvių apsidraudimo sandorių rezultatas	-	(0,2)	0,2	(100,0 %)	-	(0,2)	0,2	(100,0 %)
OPEX ^[AVR]	(71,5)	(55,0)	(16,5)	30,0 %	(71,5)	(55,0)	(16,5)	30,0 %
Darbo užmokestis ir susijusios sąnaudos	(38,2)	(30,3)	(7,9)	26,1 %	(38,2)	(30,3)	(7,9)	26,1 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(14,0)	(8,5)	(5,5)	64,7 %	(14,0)	(8,5)	(5,5)	64,7 %
Kitos OPEX sąnaudos	(19,3)	(16,2)	(3,1)	19,1 %	(19,3)	(16,2)	(3,1)	19,1 %
EBITDA ^[AVR]	181,7	149,9	31,8	21,2 %	188,9	195,3	(6,4)	(3,3 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(40,9)	(37,5)	(3,4)	9,1 %	(40,9)	(37,5)	(3,4)	9,1 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,5)	(1,2)	0,7	(58,3 %)	(0,5)	(1,2)	0,7	(58,3 %)
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	140,3	111,3	29,0	26,1 %	147,5	156,6	(9,1)	(5,8 %)
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(8,2)	(8,7)	0,5	(5,7 %)	(8,2)	(8,7)	0,5	(5,7 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(19,5)	(13,9)	(5,6)	40,3 %	(20,6)	(20,7)	0,1	(0,5 %)
Grynas pelnas	112,6	88,7	23,9	26,9 %	118,7	127,2	(8,5)	(6,7 %)
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur) ^[AVR]	n/a	n/a	n/a	n/a	1,64	1,76	(0,12)	(6,8 %)
Pajamos, mln. Eur								
	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %				
Sprendimai klientams	352,8	681,5	(328,7)	(48,2 %)				
Tinklai	198,6	165,6	33,0	19,9 %				
Žalieji pajėgumai	114,1	99,6	14,5	14,6 %				
Rezerviniai pajėgumai	44,6	14,5	30,1	207,6 %				
Kitos veiklos ir eliminavimai	(56,6)	(32,9)	(23,7)	72,0 %				
Pajamos, iš viso	653,5	928,3	(274,8)	(29,6 %)				

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 14,6 proc., arba 14,5 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pajamos augo daugiausiai dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) bei didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 207,6 proc., arba 30,1 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė palankios sąlygos rinkoje ir išaugusi elektros paklausa, todėl pirmą kartą vienu metu komercinę veiklą vykdė visi trys Elektrėnų

komplekso blokai. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu užfiksuotas teigiamas rezultatas, susijęs su palankiomis sąlygomis rinkoje, neturėjo įtakos pajamoms, nes buvo susijęs su realizuotomis pinigų srautų apsidraudimo priemonėmis, kurios pagal Grupės apskaitos politiką priskiriamos eilute „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“.

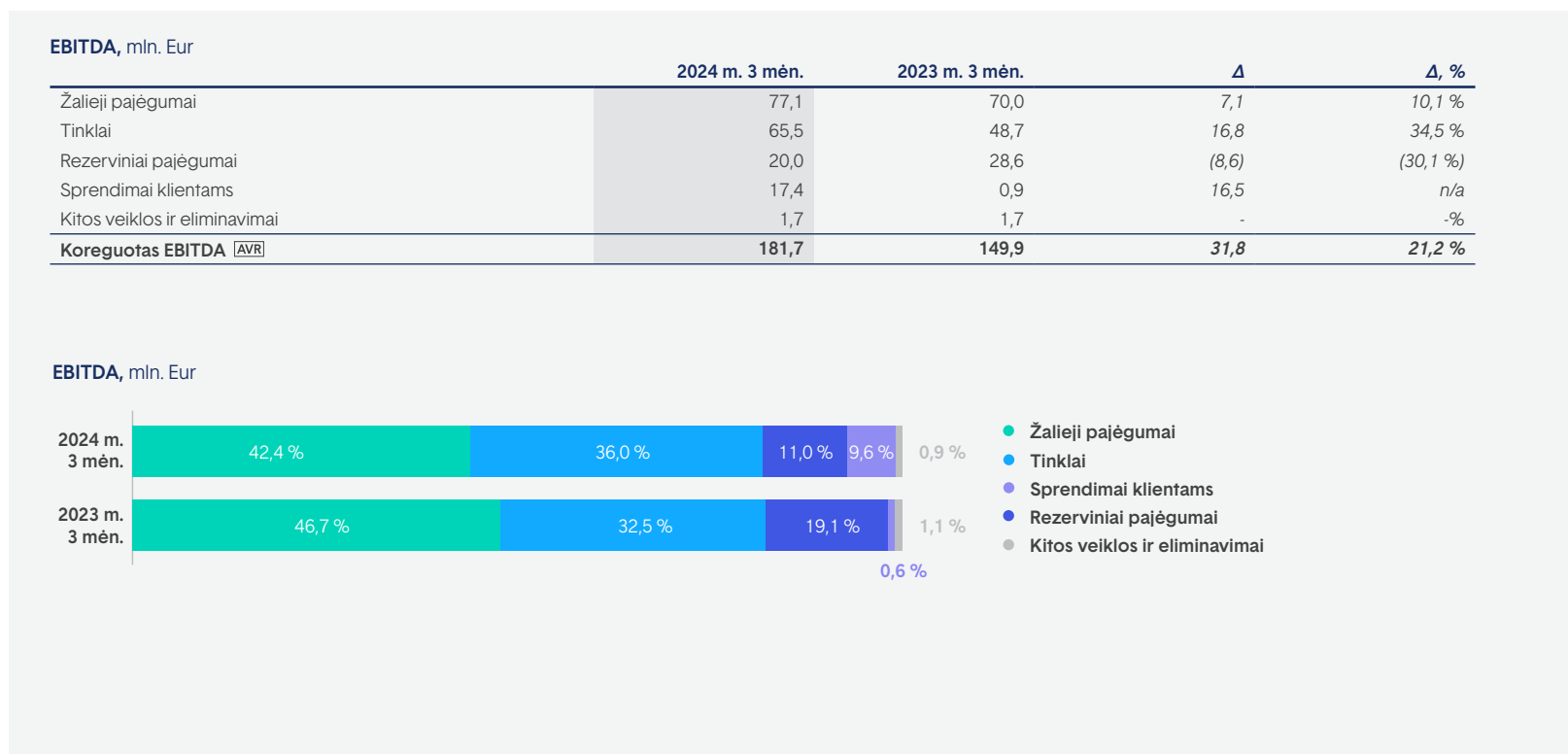
EBITDA

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Koreguotas EBITDA sudarė 181,7 mln. Eur ir buvo 31,8 mln. Eur, arba 21,2 proc., didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 10,1 proc., arba 7,1 mln. Eur, didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė naujų pajėgumų veiklos pradžia (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) bei didesnės realizuotos elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 16,8 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto ir didesnio WACC. Palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, Koreguoto EBITDA augimas yra iš dalies susijęs su didesne leistina grąža bei nusidėvėjimu ir amortizacija, užfiksuotais 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu, dėl laikino kiekio efekto. Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojami nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 30,1 proc., arba 8,6 mln. Eur, mažesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Stiprius rezultatus, fiksuotus abu metus, lėmė be reguliuojamų pajamų išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje. Tačiau, palyginti su praėjusiais metais, šiais metais užfiksuotas rezultatas buvo mažesnis, nes 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės.



Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 16,5 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni rezultatai Latvijoje ir Lenkijoje.

Veiklos pelnas (EBIT)

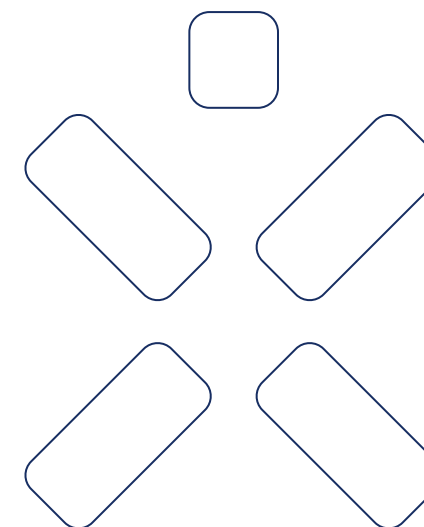
2024 m. 3 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 140,3 mln. Eur ir buvo 29,0 mln. Eur, arba 26,1 proc., didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimui didžiausią poveikį darė didesnis Koreguotas EBITDA (+31,8 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-3,4 mln. Eur).

Grynasis pelnas

2024 m. 3 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 112,6 mln. Eur ir buvo 26,9 proc. didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą, susijusį su teigiamu EBIT poveikiu (+29,0 mln. Eur), iš dalies atsvėrė didesnės pelno mokesčio sąnaudos (-5,6 mln. Eur).

Veiklos pelnas (EBIT), mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	67,4	62,9	4,5	7,2 %
Tinklai	39,6	22,5	17,1	76,0 %
Rezerviniai pajėgumai	17,1	25,6	(8,5)	(33,2 %)
Sprendimai klientams	16,8	0,1	16,7	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	(0,6)	0,2	(0,8)	n/a
Koreguotas EBIT ^(AVR)	140,3	111,3	29,0	26,1 %



Investicijos

2024 m. 3 mėn. Investicijos siekė 209,5 mln. Eur ir buvo 88,7 mln. Eur, arba 73,4 proc., didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė Investicijos į naujus Žaliųjų pajėgumų segmento projektus.

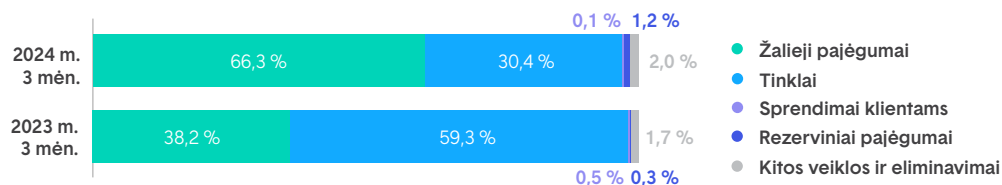
Daugiausia Investicijų (66,3 proc. visų Investicijų) buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą bendrai išaugo tris kartus ir siekė 138,9 mln. Eur. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje, daugiausiai – Kelmės VP I ir II.

Investicijos į Tinklų segmentą 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 63,7 mln. Eur ir buvo 11,0 proc., arba 7,9 mln. Eur mažesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl mažesnių Investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą (be išmaniųjų skaitiklių), kurios sumažėjo 8,1 mln. Eur, arba 18,3 proc., ir siekė 36,1 mln. Eur. Pagrindinė mažesnių Investicijų priežastis buvo mažesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius.

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 16,3 mln. Eur ir sudarė 7,8 proc. visų Investicijų. Dalis Tinklų segmento Investicijų, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais, buvo padengtos klientų (13,4 mln. Eur). Be to, Grupei 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo suteiktos 2,9 mln. Eur Investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra.

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Lietuvoje investavome 189,5 mln. Eur. Tai yra 90,5 proc. visų Investicijų.

Investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	138,9	46,2	92,7	200,6 %
Sausumos vėjo parkai	116,2	20,2	96,0	475,2 %
Saulės parkai	14,6	1,1	13,5	n/a
Biokuras / atliekų vertimo energija jėgainės	5,8	14,0	(8,2)	(58,6 %)
Jūrinio vėjo parkai	1,2	10,3	(9,1)	(88,3 %)
Kita	1,1	0,6	0,5	83,3 %
Tinklai	63,7	71,6	(7,9)	(11,0 %)
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	59,4	69,2	(9,8)	(14,2 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	36,1	44,2	(8,1)	(18,3 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	8,7	8,9	(0,2)	(2,2 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	14,6	16,1	(1,5)	(9,3 %)
Viso investicijų į dujų tinklą:	2,7	2,4	0,3	12,5 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	1,4	1,6	(0,2)	(12,5 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	1,3	0,8	0,5	62,5 %
Kita	1,6	-	1,6	n/a
Sprendimai klientams	2,6	0,6	2,0	333,3 %
Rezerviniai pajėgumai	0,2	0,3	(0,1)	(33,3 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	4,1	2,1	2,0	95,2 %
Investicijos <u>AVR</u>	209,5	120,8	88,7	73,4 %
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(16,3)	(16,9)	0,6	(3,6 %)
Dotacijos	(2,9)	(5,1)	2,2	(43,1 %)
Investicijos dengiamos klientų ¹	(13,4)	(11,8)	(1,6)	13,6 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	193,2	103,9	89,3	85,9 %

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn., %	2023 m. 3 mėn., %
Lietuva	189,5	92,1	90,5 %	76,3 %
Kitos šalys ²	20,0	28,7	9,5 %	23,7 %
Viso Investicijų:	209,5	120,8	100,0 %	100,0 %

¹ Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių klientų, apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perkėlimą.

² Kitos šalys – Investicijos į kitas šalis, daugiausiai į Latviją, Lenkiją ir Jungtinę Karalystę.

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2024 m. kovo 31 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 3 609,2 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., išaugo 28,3 mln. Eur, daugiausiai dėl atliktų didelių investicijų.

Nuosavas kapitalas

2024 m. kovo 31 d. Nuosavas kapitalas, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., padidėjo 58,0 mln. Eur, arba 2,6 proc., daugiausiai dėl grynojo pelno uždirbto 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu (+118,7 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė paskelbti išmokėti dividendai (-46,5 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2024 m. kovo 31 d. Grynasis apyvartinis kapitalas siekė 144,4 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 30,8 mln. Eur. Pokytį lėmusios priežastys:

- bendro atsargų likučio sumažėjimas (-45,3 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-46,9 mln. Eur) dėl sumažėjusios gamtinių dujų atsargų vertės, kurį daugiausiai lėmė mažesnis atsargų kiekis;
- sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-28,3 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-37,1 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio.

Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- mažesnės mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (+26,7 mln. Eur) dėl mažesnių Investicijų 2024 m. I ketv., palyginti su 2023 m. IV ketv.;
- mažesnės PVM mokėtinos sumos (+10,2 mln. Eur).

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	4 357,8	4 216,9	140,9	3,3 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	144,4	175,2	(30,8)	(17,6 %)
Kitas turtas	17,8	15,4	2,4	15,6 %
Dotacijos ir subsidijos	(299,1)	(300,1)	1,0	(0,3 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(249,9)	(241,6)	(8,3)	3,4 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(89,9)	(87,4)	(2,5)	2,9 %
Ilgalaikiai atidėjiniai	(62,7)	(60,7)	(2,0)	3,3 %
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(209,2)	(136,8)	(72,4)	52,9 %
Panaudotas kapitalas ^[AVR]	3 609,2	3 580,9	28,3	0,8 %
Nuosavas kapitalas	2 321,4	2 263,4	58,0	2,6 %
Grynoji skola ^[AVR]	1 287,8	1 317,5	(29,7)	(2,3 %)
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^[AVR]</i>	11,1 %	9,8 %	1,3 p. p.	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

2024 m. kovo 31 d. Grynoji skola sudarė 1 287,8 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 2,3 proc., arba 29,7 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė teigiamas FCF. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola beveik nepakito ir siekė 28,9 proc. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2023 m. gruodžio 31 d. finansinių skolų suma – 1 283,6 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (78,4 proc. Visų Finansinių skolų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma siekė 2,62 proc.

Valiutų kursas

2024 m. kovo 31 d. 95,1 proc. finansinių skolų buvo eurais, o 4,9 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žalioji), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žalioji) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2024 m. kovo 31 d. buvo 5,0 metai (2023 m. gruodžio 31 d. – 5,8 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 637,0	1 633,2	3,8	0,2 %
Trumpalaikiai indėliai (įskaitant susidariusias palūkanas)	(2,5)	(110,4)	107,9	(97,7 %)
Pinigai ir jų ekvivalentai	(346,7)	(205,3)	(141,4)	68,9 %
Grynoji skola ^{AVR}	1 287,8	1 317,5	(29,7)	(2,3 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	2,49	2,72	(0,23)	(8,5 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	2,57	2,60	(0,03)	(1,2 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	28,9 %	29,4 %	(0,5 p. p.)	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2024 m. kovo 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	905,7	1,96	4,5	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	594,5	3,12	7,1	63,6 % ¹	86,5 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	87,8	5,60	2,0	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	49,0	0	5,6	0,0 %	100,0 %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 637,0	2,62	5,0	78,4 %	95,1 %

¹ 2024 m. kovo 31 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.

Obligacijų emisijos

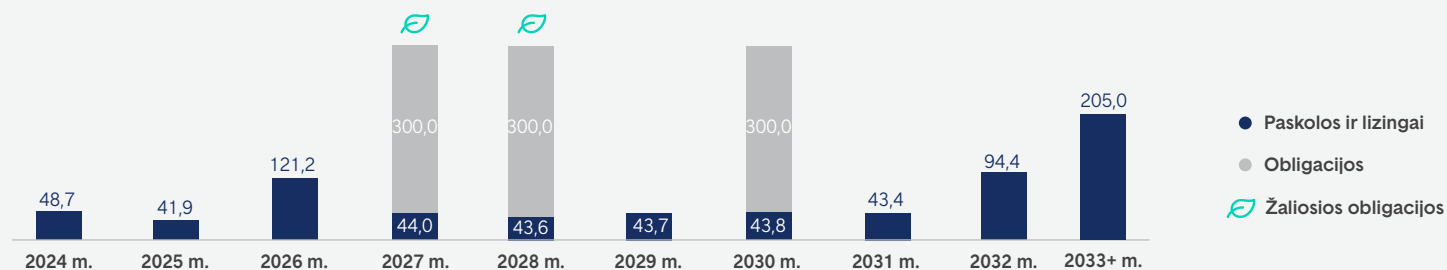
Grupė yra išplatynusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

Ataskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

Obligacijų emisijos

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

Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas¹, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2024 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė 892,2 mln. Eur. Tarpinėje sutrumpintoje konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki gražinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 253,6 mln. Eur. Palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, CFO sumažėjo 111,2 mln. Eur, daugiausiai dėl mažesnių įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 75,4 mln. Eur, 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu – 234,9 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnis atsargų nukainojimo iki grynosios realizavimo vertės atstatymas (2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė -8,9 mln. Eur, o 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės siekė -85,2 mln. Eur).

CFI

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -98,7 mln. Eur. Palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, CFI buvo mažiau neigiamas (+30,9 mln. Eur) dėl atsiimtų indėlių (+109,0 mln. Eur), kurį iš dalies atsvėrė didesni mokėjimai įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turą (-89,9 mln. Eur).

CFF

2024 m. 3 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -13,5 mln. Eur. CFF buvo neigiami daugiausiai dėl sumokėtų palūkanų (-8,6 mln. Eur).

Tuo tarpu 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu CFF siekė -161,1 mln. Eur ir buvo neigiami dėl gražintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-328,6 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys (173,5 mln. Eur).

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

FFO

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupės FFO rodiklis sumažėjo 8,5 proc. (-15,8 mln. Eur) ir sudarė 169,5 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnis EBITDA bei didesni sumokėti pelno mokesčiai ir palūkanos.

FCF

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupės FCF rodiklis sudarė 5,0 mln. Eur. Pagrindinė teigiamo FCF priežastis – FFO ir teigiami apyvartinio kapitalo pokyčiai atsvėrė Investicijas, išskyrus dotacijas ir investicijas dengiamas klientų.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	205,3	694,1	(488,8)	(70,4 %)
CFO	253,6	364,8	(111,2)	(30,5 %)
CFI	(98,7)	(129,6)	30,9	(23,8 %)
CFF	(13,5)	(161,1)	147,6	(91,6 %)
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	141,4	74,1	67,3	90,8 %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	346,7	768,2	(421,5)	(54,9 %)

FFO ir FCF, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA <small>(AVR)</small>	188,9	195,3	(6,4)	(3,3 %)
Sumokėtos palūkanos	(8,6)	(4,2)	(4,4)	104,8 %
Sumokėtas pelno mokestis	(10,8)	(5,8)	(5,0)	86,2 %
FFO <small>(AVR)</small>	169,5	185,3	(15,8)	(8,5 %)
Gautos palūkanos	1,0	0,2	0,8	400,0 %
Investicijos	(209,5)	(120,8)	(88,7)	73,4 %
Gautos dotacijos	2,9	5,2	(2,3)	(44,2 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	9,6	9,4	0,2	2,1 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	0,7	0,2	0,5	250,0 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	30,8	128,5	(97,7)	(76,0 %)
FCF <small>(AVR)</small>	5,0	208,0	(203,0)	(97,6 %)

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

Pagrindiniai veiklos rodikliai

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo 0,3 GW iki 7,4 GW (nuo 7,1 GW). Augimą lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų vystymui, t. y. vystysime vėjo parkus šalia Grupės saulės parkų Latvijoje. Veikiantys pajėgumai išaugo iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes 2024 m. kovo mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,9 GW.

Palyginti su praėjusiais metais, Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,22 TWh, arba 39,0 proc., ir 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,77 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Be to, prie Pagamintos elektros energijos (neto) augimo taip pat prisidėjo Elektrėnų kompleksas (Rezerviniai pajėgumai), nes pirmą kartą vienu metu komercinė veikla vykdė visi trys komplekso blokai dėl didelių šalčių Skandinavijos šalyse bei sumažėjusių elektros gamybos pajėgumų regione.

Elektros energijos pardavimai sumažėjo 0,05 TWh, arba 2,8 proc., palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pardavimų sumažėjimas užfiksuotas tarp verslo klientų.

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis, palyginti su praėjusiais metais, išaugo 0,18 TWh, arba 7,0 proc. Tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas išaugo atitinkamai dėl šaltų oro sąlygų ir išaugusio pramonės vartojimo.

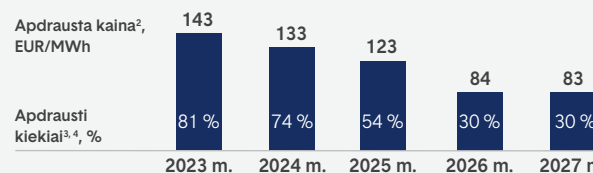
Elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, pagerėjo, palyginti su praėjusiais metais, ir siekė 0,21 karto (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,27 karto). Elektros kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 14 min. (palyginti su 19 min. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu). Elektros kokybės rodikliai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankių oro sąlygų.

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,46 TWh ir, palyginti su praėjusiais metais, padidėjo 0,19 TWh, arba 67,4 proc., dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Parduotas gamtinių dujų kiekis buvo 1,02 TWh, arba 26,4 proc. mažesnis, daugiausiai dėl didesnių pardavimų didmeninės prekybos biržoje („GetBaltic“) 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pardavimų sumažėjimas užfiksuotas ir mažmeninėje rinkoje, daugiausiai Suomijoje, dėl neveikiančios „Balticconnector“ jungties. Paskirstytas gamtinių dujų kiekis Lietuvoje išaugo 0,37 TWh, arba 16,1 proc., dėl šaltesnių nei įprastai oro sąlygų 2024 m. sausio mėn. Todėl paskirstytas dujų kiekis 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu 2023 m.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,4	7,1	0,3	3,5 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,9	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,3	0,1	3,8 %
Statomi projektai	GW	0,9	0,9	(0,1)	(5,5 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,7	1,0	(0,3)	(27,4 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,3	0,5	15,7 %
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,3	0,3	-	-%
Statomi projektai	GW	0,0	0,0	-	-%
		2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,77	0,55	0,22	39,0 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,61	0,53	0,09	16,2 %
Žaliosios gamybos dalis	%	79,9 %	95,6 %	(15,7 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,84	1,89	(0,05)	(2,8 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,78	2,60	0,18	7,0 %
SAIFI	vnt.	0,21	0,27	(0,06)	(20,7 %)
SAIDI	min.	14	19	(5)	(27,8 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,46	0,28	0,19	67,4 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,84	3,85	(1,02)	(26,4 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,68	2,31	0,37	16,1 %

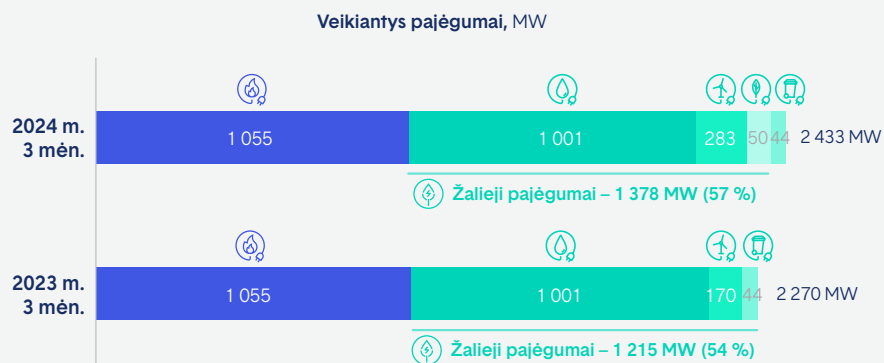
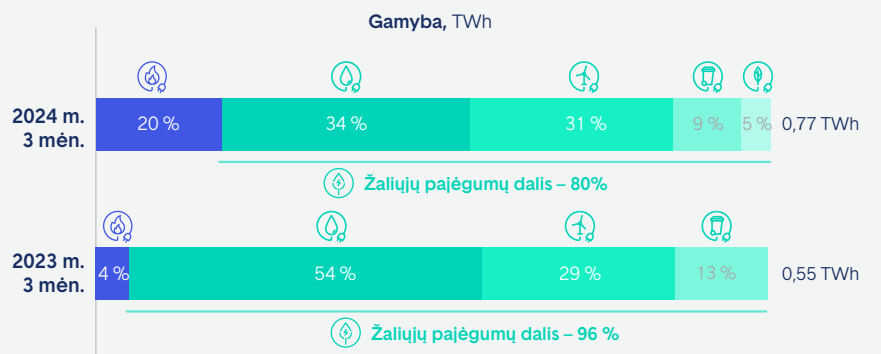
Gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo 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).

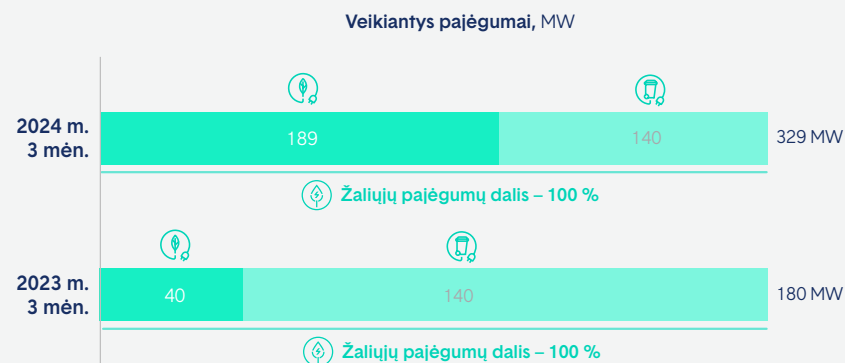
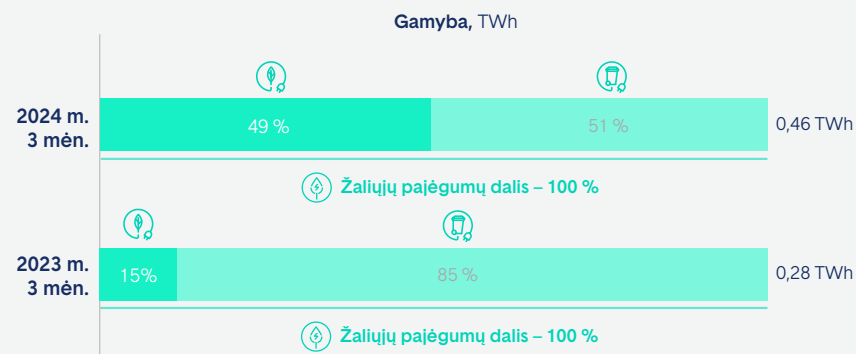
Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

Elektra



Žalieji pajėgumai
 Vanduo
 Vėjas
 Biokuras
 Atliekų vertimas energija

Šiluma



Rezerviniai pajėgumai
 Gamtinės dujos

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn. Δ 2023 m. 3 mėn.	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	653,5	928,3	(274,8)	(29,6 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	181,7	149,9	31,8	21,2 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	77,1	70,0	7,1	10,1 %
Tinklai	mln. Eur	65,5	48,7	16,8	34,5 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	20,0	28,6	(8,6)	(30,1 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	17,4	0,9	16,5	n/a
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	1,7	1,7	-	-%
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	28,1 %	17,0 %	11,1 p. p.	n/a
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	188,9	195,3	(6,4)	(3,3 %)
EBITDA marža ^{AVR}	%	28,9 %	21,0 %	7,9 p. p.	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	140,3	111,3	29,0	26,1 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mln. Eur	147,5	156,6	(9,1)	(5,8 %)
EBIT marža ^{AVR}	%	22,6 %	16,9 %	5,7 p. p.	n/a
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	112,6	88,7	23,9	26,9 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	118,7	127,2	(8,5)	(6,7 %)
Grynojo pelno marža ^{AVR}	%	18,2 %	13,7 %	4,5 p. p.	n/a
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	209,5	120,8	88,7	73,4 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	138,9	46,2	92,7	200,6 %
Tinklai	mln. Eur	63,7	71,6	(7,9)	(11,0 %)
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	0,2	0,3	(0,1)	(33,3 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	2,6	0,6	2,0	333,3 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	4,1	2,1	2,0	95,2 %
FFO ^{AVR}	mln. Eur	169,5	185,3	(15,8)	(8,5 %)
FCF ^{AVR}	mln. Eur	5,0	208,0	(203,0)	(97,6 %)
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	14,2 %	13,9 %	0,3 p. p.	n/a
ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	14,2 %	18,4 %	(4,2 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	11,1 %	12,1 %	(1,0 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	10,7 %	16,7 %	(6,0 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) ^{AVR}	%	6,1 %	7,8 %	(1,7 p. p.)	n/a
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai ^{AVR}	Eur	1,64	1,76	(0,12)	(6,8 %)

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2024 m. kovo 31 d. Δ 2023 m. gruodžio 31 d.	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	5 327,5	5 244,4	83,1	1,6 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 321,4	2 263,4	58,0	2,6 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 287,8	1 317,5	(29,7)	(2,3 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	144,4	175,2	(30,8)	(17,6 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) ^{AVR}	%	6,3 %	6,9 %	(0,6 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	3 609,2	3 580,9	28,3	0,8 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	kartai	0,44	0,43	0,01	1,9 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,57	2,60	(0,03)	(1,2 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,49	2,72	(0,23)	(8,5 %)
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}	kartai	0,71	0,72	(0,01)	(1,4 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	28,9 %	29,4 %	(0,5 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	1,42	1,55	(0,13)	(8,4 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	0,44	0,48	(0,04)	(8,3 %)

3.2 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

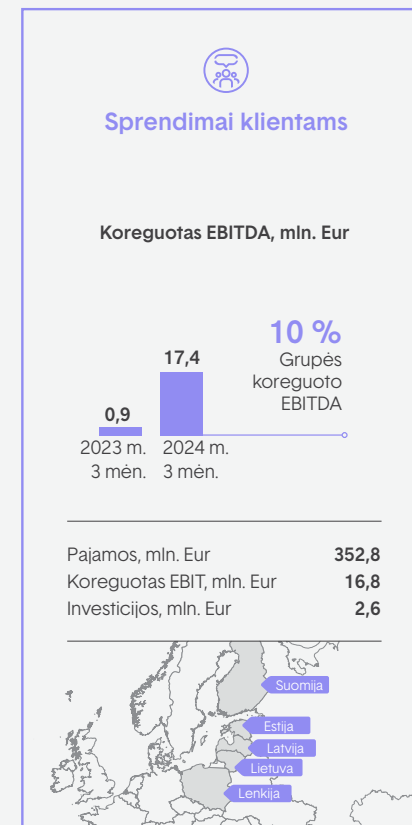
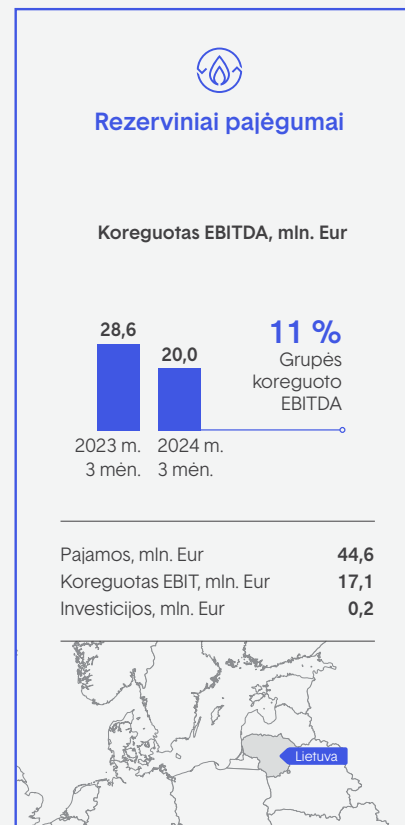
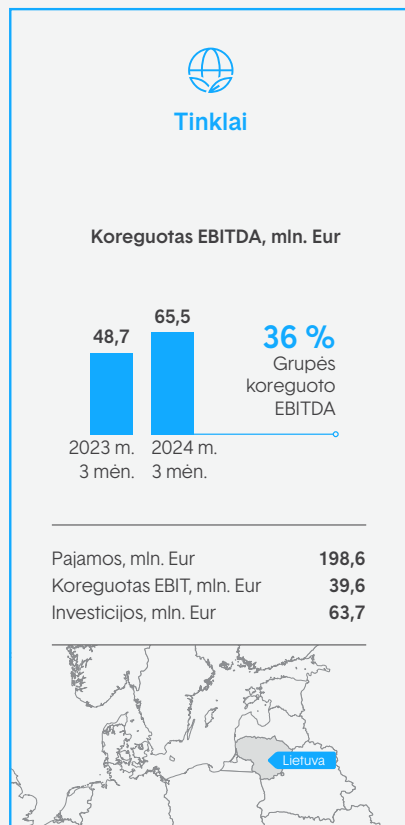
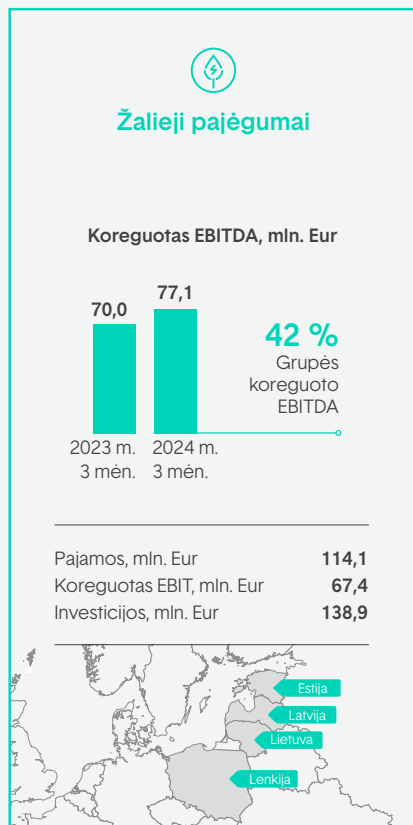
		2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	653,5	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2	427,3	344,7
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	181,7	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	111,8	72,2	70,6
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	28,1 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	14,7 %	17,4 %	21,3 %
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	188,9	159,2	108,3	44,7	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0	83,8	83,8
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	140,3	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	78,0	41,4	39,3
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mln. Eur	147,5	118,3	69,1	8,1	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0	52,5
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	112,6	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8	61,1	70,2	29,2	28,3
Grynasis pelnas	mln. Eur	118,7	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5	70,1	68,0	46,8	47,9	51,2	18,0
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	209,5	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5	62,0	103,1	54,1	48,7
FFO ^{AVR}	mln. Eur	169,5	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4	65,1
FCF ^{AVR}	mln. Eur	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(278,5)	(47,3)	54,3
Koreguotas ROE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %
ROE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %	11,1 %	10,1 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %
ROCE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %	9,9 %	9,7 %
		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.
Iš viso turto	mln. Eur	5 327,5	5 244,4	5 067,9	5 049,7	4 928,2	5 271,6	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 258,1	4 131,1	3 967,5
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 321,4	2 263,4	2 100,9	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2	1 831,0
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 287,8	1 317,5	1 114,1	966,7	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	144,4	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0	717,4	633,6	438,7	169,5	99,1
Panaudotas kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	3 609,2	3 580,9	3 214,8	3 050,1	2 823,3	3 112,5	3 741,0	3 284,0	3 006,0	2 813,2	2 431,6	2 402,6
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,57	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,79	1,72	1,61
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,49	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %	55,4 %

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriami nuo pateiktų 2022 m. metiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2021 m.	2021 m.	2021 m.
		kovo 31 d.	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.	birželio 30 d.	kovo 31 d.	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.	birželio 30 d.	kovo 31 d.	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.	birželio 30 d.
Elektros energija													
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,4	7,1	6,3	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6	2,8	2,7
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
Statomi projektai	GW	0,9	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,7	1,0	1,4	1,3	0,9	0,7	0,1	0,3	0,2	0,1	-	-
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,3	2,4	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1	1,2	1,1
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Statomi projektai	GW	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		2024 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2021 m.	2021 m.	2021 m.
		I ketv.	IV ketv.	III ketv.	II ketv.	I ketv.	IV ketv.	III ketv.	II ketv.	I ketv.	IV ketv.	III ketv.	II ketv.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,77	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56	0,37	0,41	0,59	0,61	0,58	0,59
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,61	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42	0,31	0,37	0,55	0,52	0,30	0,37
Žaliosios gamybos dalis	%	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %	83,3 %	90,9 %	93,8 %	84,4 %	51,6 %	62,1 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,84	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,78	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43
SAIFI	vnt.	0,21	0,40	0,37	0,32	0,27	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35	0,38	0,36
SAIDI	min.	14	46	41	14	19	34	19	20	105	29	31	45
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,46	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18	0,30	0,28	0,12	0,21
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,84	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85	1,39	2,07
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,68	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41

3.3 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalieji pajėgumai

2024 m. I ketv. apžvalga

- 2024 m. sausio mėn. Grupė kartu su partneriu CIP buvo paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuoja šią teritoriją kaip Liivi 2 teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą. Tai leis geriau išnaudoti sinergijas ir optimizuoti projektus vystant šias teritorijas kaip vieną jūrinio vėjo projektą. Faktiniai jūrinio vėjo parko pajėgumai numatoma bus 1–1,5 GW.
- 2024 m. vasario mėn. Grupė pradėjo poveikio aplinkai vertinimą bei rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis, reikalingus Lietuvos jūrinio VP, Baltijos jūroje.
- 2024 m. kovo mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- 2024 m. kovo mėn. Grupė pradėjo rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis, reikalingus Lietuvos jūriniam VP, Baltijos jūroje.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. balandžio mėn. Grupė pateikė pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse. Dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko, tačiau tikimasi, kad jis įvyks peržiūrėjus konkurso sąlygas.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	114,1	99,6	14,5	14,6 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	77,1	70,0	7,1	10,1 %
EBITDA ^{AVR}	77,1	70,0	7,1	10,1 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	67,4	62,9	4,5	7,2 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	67,4	62,9	4,5	7,2 %
Investicijos ^{AVR}	138,9	46,2	92,7	200,6 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	67,6%	70,3%	(2,7 p.p.)	n/a
	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 418,5	1 325,3	93,2	7,0 %

Finansiniai rezultatai

3 mėn. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 14,6 proc., arba 14,5 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pajamos augo daugiausiai dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) bei didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 10,1 proc., arba 7,1 mln. Eur, didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė naujų pajėgumų veiklos pradžia (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) bei didesnės realizuotos elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo tris kartus didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu ir siekė 138,9 mln. Eur. Didžiausią dalį investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą sudarė investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje, daugiausiai – Kelmės VP I ir II.

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2024 m. kovo 31 d. Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo 0,3 GW iki 7,4 GW (nuo 7,1 GW). Augimą lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų vystymui, t. y. vystysime vėjo parkus šalia Grupės saulės parkų Latvijoje. Veikiantys pajėgumai išaugo iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes 2024 m. kovo mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pradėjo komercinę veiklą. Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,9 GW.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,09 TWh, arba 16,2 proc. Augimą lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloką, gamyba. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 0,19 TWh, arba 67,4 proc., didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	MW	7,39	7,14	0,25	3,5 %
Užtikrinti pajėgumai	MW	2,94	2,94	-	-%
Veikiantys pajėgumai	MW	1,38	1,33	0,05	3,8 %
Sausumos vėjo parkai	MW	0,28	0,23	0,05	21,4 %
Hidroelektrinės	MW	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	0,10	0,10	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	MW	0,05	0,05	-	-%
Statomi projektai	MW	0,86	0,91	(0,05)	(5,5 %)
Sausumos vėjo parkai	MW	0,44	0,49	(0,05)	(10,3 %)
Saulės parkai	MW	0,29	0,29	-	-%
Hidroelektrinės	MW	0,11	0,11	-	-%
Biokuro jėgainės	MW	0,02	0,02	-	-%
Kontraktuoti pajėgumai	MW	0,70	0,70	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	MW	0,69	0,95	(0,26)	(27,4 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	MW	3,76	3,25	0,51	15,7 %
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	MW	0,35	0,35	-	-%
Veikiantys pajėgumai	MW	0,33	0,33	-	-%
Statomi projektai	MW	0,02	0,02	-	-%
		2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,61	0,53	0,09	16,2 %
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,24	0,16	0,08	50,0 %
Hidroelektrinės	TWh	0,26	0,30	(0,03)	(11,5 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,11	0,15	(0,04)	(25,9 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,16	0,15	0,00	2,2 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,07	0,07	0,00	0,0 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,04	-	0,04	-%
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	95,4 %	93,6 %	1,9 p. p.	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	40,8 %	40,5 %	0,3 p. p.	n/a
Vėjo greitis	m/s	7,4	7,4	(0,1)	(0,7 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,46	0,28	0,19	67,4 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,24	0,24	0,00	0,4 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,23	0,04	0,19	449,3 %

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

2024 m. I ketv. apžvalga

- 2024 m. sausio mėn. ESO susitarė su reguliuotoju (VERT) dėl 160 mln. Eur. reguliavimo skirtumo gražinimo grafiko keitimo į 2024–2031 m. (buvo 2024–2036 m.). Atsižvelgdama į tai, VERT atnaujino papildomos tarifo dedamosios skaičiavimo metodiką, ją susiejant su viršutine įsiskolinimo lygio riba, kuri lygi 5,5 kartams (ESO Grynoji skola / ESO Koreguotas EBITDA, apskaičiuota pagal VERT patvirtintą metodiką). Tai reiškia, jog ESO įsiskolinimo lygiui viršijus viršutinę ribą, papildoma tarifo dedamoji augtų proporcingai.

Finansiniai rezultatai

3 mėn. rezultatai

Tinklų segmento pajamos 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 19,9 proc., arba 33,0 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+46,5 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos, susijusios su elektros energijos skirstymu (-10,2 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 16,8 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto ir didesnio WACC. Palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, Koreguoto EBITDA augimas yra susijęs su didesne leistina grąža bei nusidėvėjimu ir amortizacija, užfiksuotais 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu, dėl laikino kiekio efekto. Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

Investicijos į Tinklų segmentą 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 63,7 mln. Eur ir buvo 11,0 proc., arba 7,9 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl mažesnių Investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą (be išmaniųjų skaitiklių), kurios sumažėjo 8,1 mln. Eur, arba 18,3 proc., ir siekė 36,1 mln. Eur. Pagrindinė mažesnių Investicijų priežastis buvo mažesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	198,6	165,6	33,0	19,9 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	65,5	48,7	16,8	34,5 %
EBITDA ^[AVR]	57,8	92,5	(34,7)	(37,5 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	39,6	22,5	17,1	76,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	31,8	66,2	(34,4)	(52,0 %)
Investicijos ^[AVR]	63,7	71,6	(7,9)	(11,0 %)
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR] , %	31,7 %	40,0 %	(8,3 p. p.)	n/a
	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 082,4	2 046,5	35,9	1,8 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 m. ¹	2023 m.	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis už 3 mėn.	%	100,00	100,00	0 p. p.	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur	1 584	1 429	155,0	10,8 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,08	4,14	0,94 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	79,3	74,9	4,4	5,9 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	40,0	28,0	12,0	42,9 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,6	4,9	(0,3)	(6,1 %)
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 332	1 183	149	12,6 %
WACC	%	5,09	4,17	0,92 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,6	64,5	3,1	4,8 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	40,0	28,0	12,0	42,9 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,2	4,5	(0,3)	(6,7 %)
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	252	246	6,0	2,4 %
WACC	%	5,03	3,99	1,04 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,7	10,4	1,3	12,5 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,4	0,4	-	-%

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

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

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

Paskirstytos elektros energijos kiekis 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugo 0,18 TWh, arba 7,0 proc. Tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas išaugo atitinkamai dėl šaltų oro sąlygų ir išaugusio pramonės vartojimo.

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI sumažėjo iki 0,21 karto (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,27 karto), o elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIDI sumažėjo iki 14 min. (palyginti su 19 min. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu). Elektros kokybės rodikliai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankių oro sąlygų.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugo 0,37 TWh, arba 16,1 proc., ir siekė 2,68 TWh. Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos 2024 m. sausio mėn. Todėl paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu 2023 m.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Tinklų ilgis	tūkst. km	129	128	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 854	1 851	4	0,2 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	69	65	4	6,7 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 173	1 117	56	5,0 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	836	729	107	14,7 %
Gamtinės dujos					
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	0	0,0 %
		2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,78	2,60	0,18	7,0 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	0,95	0,89	0,06	6,5 %
iš kurių verslo klientams	TWh	1,83	1,71	0,12	7,2 %
Technologiniai nuostoliai	%	5,7 %	4,7 %	1,0 p. p.	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	7,8	12,1	(4,4)	(36,0 %)
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	4,6	7,1	(2,4)	(34,3 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	96	148	(51)	(34,8 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	34	51	(17)	(33,8 %)
SAIFI	karto	0,21	0,27	(0,06)	(20,7 %)
SAIDI	min.	14	19	(5)	(27,8 %)
Garantinis tiekimas	TWh	0,07	0,06	0,00	5,0 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,68	2,31	0,37	16,1 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,03	1,01	0,02	2,1 %
iš kurių verslo klientams	TWh	1,65	1,30	0,35	27,0 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,4	0,6	(0,1)	(24,7 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,6 %	1,6 %	0,1 p. p.	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	63	59	4	6,9 %
SAIFI	karto	0,002	0,001	0,001	144,3 %
SAIDI	min.	0,16	0,07	0,09	120,4 %
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	57,0 %	45,3 %	11,7 p. p.	n/a

Rezerviniai pajėgumai

2024 m. I ketv. apžvalga

- 2024 m. sausio mėn. pirmą kartą vienu metu komercinę veiklą vykdė visi trys Elektrėnų komplekso blokai.

Finansiniai rezultatai

3 mėn. rezultatai

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 207,6 proc., arba 30,1 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė palankios sąlygos rinkoje ir išaugusi elektros paklausa, todėl pirmą kartą vienu metu komercinę veiklą vykdė visi trys Elektrėnų komplekso blokai.

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 30,1 proc., arba 8,6 mln. Eur, mažesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Stiprius rezultatus, fiksuotus abu metus, lėmė be reguliuojamų pajamų išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje. Tačiau, palyginti su praėjusiais metais, šiais metais užfiksuotas mažesnis rezultatas, nes 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	44,6	14,5	30,1	207,6 %
Koreguotas EBITDA ¹ [AVR]	20,0	28,6	(8,6)	(30,1 %)
EBITDA [AVR]	20,0	28,6	(8,6)	(30,1 %)
Koreguotas EBIT [AVR]	17,1	25,6	(8,5)	(33,2 %)
Veiklos pelnas (EBIT) [AVR]	17,1	25,6	(8,5)	(33,2 %)
Investicijos [AVR]	0,2	0,3	(0,1)	(33,3 %)
Koreguoto EBITDA marža [AVR]	44,8 %	197,1 %	(152,3 p. p.)	n/a

¹ Koreguoto EBITDA rezultatas buvo didesnis nei 2023 m. 3 mėn. pajamos dėl teigiamos „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ reikšmės, kuri susidarė dėl realizuoto pinigų srautų apsidraudimo instrumento pelno. Pagal Grupės apskaitos politiką, realizuojant pinigų srautų apsidraudimus, pelnas ar nuostoliai perkellami iš nuosavo kapitalo ir apskaitomi Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (daugiau informacijos pateikiame 2023 m. metinių konsoliduotų finansinių ataskaitų 1.9.3.2 pastaboje).

	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	275,0	278,6	(3,6)	(1,3 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 m. ¹	2023 m. ¹	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis už 3 mėn.	%	12,2	8,8	3,4 p. p.	n/a
Viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) KCB	mln. Eur	11,2	10,6	0,6	5,7 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) 7 ir 8 blokai	mln. Eur	7,2	7,6	(0,4)	(5,3 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,0	3,0	1,0	33,3 %

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,15 TWh ir, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m., išaugo 0,13 TWh, arba 540,4 proc. 2024 m. sausio mėn. pirmą kartą vienu metu komercinę veiklą vykdė visi trys Elektrėnų komplekso blokai. Tai lėmė dideli šalčiai Skandinavijos šalyse bei sumažėję elektros gamybos pajėgumai regione. Todėl apkrovos koeficientas 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 6,7 proc. ir buvo 5,6 p. p. didesnis nei praėjusiais metais.

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

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	891	-	-%
		2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,15	0,02	0,13	540,4 %
Prieinamumo koeficientas ¹	%	99,9 %	99,9 %	0,0 p. p.	n/a
Apkrovos koeficientas	%	6,7 %	1,1 %	5,6 p. p.	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2024 m. I ketv. apžvalga

- „Ignitis ON“ sudarė sutartis su „OG Elektra“, dėl greitojo elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo 25 „Grossi“ prekybos tinklo parduotuvių automobilių stovėjimo aikštelėse Estijoje, ir su „Baltic Shopping Centers“, dėl 20 elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo Kaune, prekybos ir pramogų centre „Mega“.

Finansiniai rezultatai

3 mėn. rezultatai

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 48,2 proc., arba 328,7 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Palyginti su praeitais metais, pajamų lygis sumažėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Gamtinių dujų veiklos pajamos sumažėjo labiausiai (-306,4 mln. Eur). Tai daugiausiai lėmė mažesnis vidutinis TTF dujų kainų indeksas (-56,4 proc.) bei mažesnės tiekimo apimtys (-26,4 proc.).

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo 16,5 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni rezultatai Latvijoje ir Lenkijoje. 2024 m. 3 mėn. elektros tiekimo privatiems klientams veiklos nuostoliai sudarė -8,2 mln. Eur (2023 m. 3 mėn. -16,4 mln. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	352,8	681,5	(328,7)	(48,2 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	17,4	0,9	16,5	n/a
EBITDA ^{AVR}	32,2	2,5	29,7	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	16,8	0,1	16,7	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	31,6	1,6	30,0	n/a
Investicijos ^{AVR}	2,6	0,6	2,0	333,3 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	5,1 %	0,1 %	5,0 p. p.	n/a
	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	28,4	25,0	3,4	13,6 %

Veiklos rezultatai

I ketv. rezultatai

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu elektros energijos pardavimai buvo 0,06 TWh, arba 3,0 proc., mažesni nei tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje ir Latvijoje. 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu parduotas gamtinių dujų kiekis buvo 1,02 TWh, arba 26,4 proc. mažesnis, dėl didesnių pardavimų didmeninės prekybos biržoje („GetBaltic“) 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pardavimų sumažėjimas užfiksuotas ir mažmeninėje rinkoje, daugiausiai Suomijoje, dėl neveikiančios „Balticconnector“ jungties.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,8 %)
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	453	376	77	20,5 %
Gamtinės dujos					
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,2 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	0,5	1,7	(1,3)	(73,6 %)
		2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	1,37	1,45	(0,08)	(5,7 %)
Latvija	TWh	0,21	0,23	(0,03)	(11,9 %)
Estija	TWh	0,00	0,00	0,00	1,4 %
Lenkija	TWh	0,19	0,14	0,06	41,3 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	1,77	1,82	(0,06)	(3,0 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	0,63	0,60	0,03	4,3 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,14	1,22	(0,08)	(6,6 %)
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	1,90	1,85	0,05	2,9 %
Latvija	TWh	0,10	0,12	(0,02)	(15,0 %)
Estija	TWh	0,00	0,01	(0,01)	(98,4 %)
Lenkija	TWh	0,08	0,11	(0,03)	(29,8 %)
Suomija	TWh	0,27	0,69 ¹	(0,42)	(61,2 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	2,35	2,78 ¹	(0,43)	(15,4 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,05	1,03	0,02	2,2 %
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,30	1,75 ¹	(0,45)	(25,7 %)
Didmeninė prekyba	TWh	0,49	1,08 ¹	(0,59)	(54,6 %)
Klientų patirtis					
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	%	70,0 %	62,0 %	8,0 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	69,0 %	73,0 %	(4,0 p. p.)	n/a

¹ Tiek mažmeninėje, tiek didmeninėje rinkose 2023 m. I ketv. parduoto gamtinių dujų kiekio vertės buvo patikslintos gavus atnaujinius duomenis iš galutinių vartotojų.

Valdymas

4.1 Valdymo pokyčiai	51
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	52

4.1 Valdymo pokyčiai

Apžvalga

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

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

Surengtas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas

2024 m. kovo 27 d. surengtas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (VAS). Eilinis VAS pritarė Grupės konsoliduotam metiniam pranešimui, patvirtino finansinių ataskaitų rinkinį, panaikino rezervą savoms paprastosioms vardinėms akcijoms įsigyti, paskirstė Grupės pelną (nuostolius), patvirtino atnaujintą Grupės atlygio politiką ir nustatė atnaujintą stebėtojų tarybos ir Audito komiteto narių atlygį.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus

Vadovaudamiesi geriausiomis įmonių valdysenos praktikomis, Daugumos akcininko Lūkesčių rašte išsakytu siekiu bei „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, Grupės įmonių kolegialūs organai per ataskaitinį laikotarpį atliko savo veiklos vertinimus. Vadovaudamasi gerosios valdysenos praktikomis ir Daugumos akcininko išsakytais lūkesčiais, stebėtojų taryba kiekvienais metais savo iniciatyva atlieka savo veiklos vertinimą ir susitaria dėl tolesnių veiksmų stebėtojų tarybos

veiklai gerinti. Taip pat pažymėtina, kad ne rečiau kaip kartą per trejus metus patronuojančioji bendrovė samdo nepriklausomą išorės konsultantą, kad jis atliktų stebėtojų tarybos veiklos vertinimą. Pirmas toks vertinimas buvo atliktas 2021 m. Šiais metais patronuojančioji bendrovė vėl pasamdė nepriklausomą išorės konsultantą, tad kitas išorinis stebėtojų tarybos ir jos komitetų bei Audito komiteto veiklos vertinimas bus atliktas 2024 m.

Pokyčiai kolegialiuose organuose

- *Pasikeitė AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto sudėtis.* 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė gavo nepriklausomo stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d. Apie naujo stebėtojų tarybos nario atranką paskelbta 2024 m. gegužės 8 d.;
- *pasikeitė Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o. valdybos sudėtis.* 2024 m. sausio 31 d. Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o. visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą Maciej Kowalski paskirti naujuoju Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o. valdybos nariu ir pirmininku. Todėl Jacek Wojerz nustojo eiti valdybos pirmininko, o Laurynas Jocyś – valdybos nario pareigas;
- *pasikeitė AB „Ignitis gamyba“ vadovas.* 2024 m. kovo 27 d. Asta Sungailienė pakeitė ankstesnį AB „Ignitis gamyba“ vadovą Rimgaudą Kalvaitį po to, kai pasibaigė jo penkerių metų kadencija;

Kitą aktualią informaciją pateikiame 2023 m. integruotame metiniame pranešime ir mūsų svetainėje

Akcininkų kompetencijos

Informacija apie visuotinius akcininkų susirinkimus

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

Informacija apie Grupės juridinių asmenų valdymo modelį

Grupės struktūra

- *UAB Elektroninių mokėjimų agentūra vadovė pranešė apie savo atsistatydinimą.* UAB Elektroninių mokėjimų agentūra vadovė Gabrielė Lubytė pranešė apie savo atsistatydinimą. Nuo 2024 m. vasario 27 d. į laikinai einančio vadovo pareigas paskirta Justina Charlamova;
- *UAB „Transporto valdymas“ vadovė paskirta antrai kadencijai.* Vienintelio akcininko sprendimu, 2024 m. vasario 28 d. UAB „Transporto valdymas“ vadove antrai penkerių metų kadencijai paskirta Jurgita Navickaitė-Dedelienė.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2024 m. sausį AB „Ignitis gamyba“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis gamyba projektai“.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Pokyčiai kolegialiuose organuose

- *Paskirtas Ignitis Polska Sp. z o.o. valdybos pirmininkas.* Balandžio pradžioje Ignitis Polska Sp. z o.o. valdybos pirmininku (vadovu) buvo paskirtas Maciej Kowalski, kuris jau ėjo Ignitis Renewables Polska Sp. z o.o. valdybos pirmininko pareigas.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2024 m. balandį UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 9“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 10“;
- 2024 m. gegužę UAB „Ignitis renewables“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis renewables projektai 11“.

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

Rizikos valdymo sistema

Apžvalga

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, Grupėje taikome vieningus rizikos valdymo principus, kurie pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir AS/NZS ISO 31000:2018 (angl. *Risk management – Principles and guidelines*) principus. Grupė taiko Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*), nustatant aiškų atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimą Grupėje tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų.

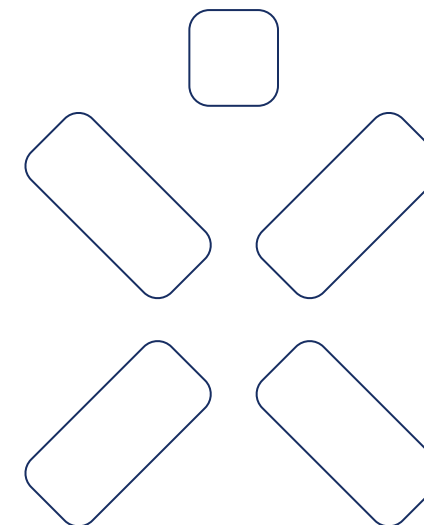
Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai atitiktų Grupės aktualijas ir įvykčius pokyčius, Grupėje vykdomas vieningas rizikų valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas. Siekiant užtikrinti efektyvią rizikų valdymo kontrolę, kiekvieną ketvirtį stebime rizikas, rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir ruošiamo vidines ataskaitas vadovybei (tiek Grupės ar Grupės įmonių, tiek funkcijų lygiu).

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame Grupės [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinės Grupės rizikos

2024 m. I ketv. identifikuoti kelių pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai, palyginti su praeitu ketvirčiu. 2024 m. pradžioje Grupė atnaujino savo rizikos vertinimo metodiką (siekiant tiksliau įvertinti rizikas ir glaudžiau atitikti ISO 31000:2018 standarto principus) ir šie metodikos pokyčiai lėmė Lietuvos energetinės sistemos saugumo neužtikrinimo rizikos lygio pasikeitimą iš didelio į vidutinį. Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro jėgainės projektą rizikos lygis sumažėjo nuo aukšto iki žemo, nes projektas pasiekė galutinį vystymo etapą: bloko bandymai visiškai užbaigti, pasiekta maksimali gamybos galia ir gauta perėmimo pažyma.

Minėtų ir kitų pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapi pateikiame Grupės [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Papildoma informacija

5.1 Kita teisinė informacija	54
5.2 Teisinė pastaba	56
5.3 Trumpiniai	57

5.1 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (patronuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos valdomų įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis (Grupe arba „Ignitis grupe“) veiklą per 2024 m. sausio–kovo mėn.

Už šio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba tarpinį pranešimą vertina ir tvirtina. 2024 m. pirmų trijų mėnesių tarpinį pranešimą, įskaitant konsoliduotas ir patronuojančiosios bendrovės finansines ataskaitas, 2024 m. gegužės 15 d. apsvaistė ir patvirtino patronuojančiosios bendrovės valdyba.

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

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



Edukacinė veikla Vilniaus būstinėje

Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius skelbiami „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse bei Grupės svetainėje.
Informacija apie patrunuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	<p>AB SEB bankas (info@seb.lt) yra paskirtas patrunuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoju vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais.</p> <p>Grupės paprastąsias vardines akcijas reprezentuojančių tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (angl. <i>Global Depositary Receipt</i>, 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.</p>
Alternatyvūs veiklos rodikliai	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – tai 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 apibrėžtys pateiktos šio pranešimo skyriuje „5.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės svetainėje.
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	<p>Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).</p> <p>Patrunuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.</p>
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai sudaryti per ataskaitinį laikotarpį pateikiami šio pranešimo skyriuje „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ ir mūsų svetainėje. Detalesnę informaciją apie susijusių sandorių politiką pateikiame čia .
Informacija apie patrunuojančiosios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtros veiklas	Patrunuojančioji bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.
Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	Pastabų dėl perskaičiuotų rodiklių laikotarpio metu nebuvo.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų versijų, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

5.2 Teisinė pastaba

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

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

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

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

„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognozinuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte pasikliauti šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/en/reports-and-presentations>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS

standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz. Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą pateikiame <https://ignitisgrupe.lt/en/reports-and-presentations>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

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

5.3 Trumpiniai

#	Skaičius	Grupė	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
%	Procentas	GW	Gigavatas
'000 / tūkst.	Tūkstančiai	Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis	„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“
AB	Akcinė bendrovė	„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai (nuoroda)	„Ignitis“	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)	IMT	Ilgalaikis materialusis turtas
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)	Instaliuota galia	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetetingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami.
BVP	Bendras vidaus produktas	Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Projektai pasiekę instaliuotą galią	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)	ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. <i>Earnings Before Interest and Taxes</i>)	JT	Jungtinės tautos
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. <i>Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation</i>)	k.d.	Kalendorinės dienos
Energijos tiekimas	UAB „Energijos tiekimas“	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
ES	Europos Sąjunga	ketv.	Ketvirtis
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus.
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	KJ	Kogeneracinė jėgainė
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. <i>PPA</i>) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio pagaminti energijos kiekio).
GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depositary Receipts</i>)		

Kruonio HAE kt.	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė Kita
Lietuvos energija	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
Lietuvos energijos tiekimas	UAB „Lietuvos energijos tiekimas“
m.	Metai
Mažeikiai VP	UAB „VVP Investment“
min.	Minimalus
mlrd.	Milijardas
MW	Megavatas
MWh	Megavatvalandė
n/a	Neaktualu
Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
OPEX	Veiklos sąnaudos
p. p.	Procentiniai punktai
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“
Patronuojanti bendrovė / „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.
PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i>)
Projektai ankstyvoje stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisių į žemę dalis
Projektai pažengusioje stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Jūrinio vėjo projektų atveju - tai laimėjus aukcioną dėl teritorijų, kuriose galima vystyti projektus, tačiau dar neužsitikrinus prisijungimo prie tinklo
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)

REMIT	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
Statomi projektai	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas galutinis investicinis sprendimas
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)
TWh	Teravatvalandė
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) instaliuotą galią, (ii) statybų etapą, ir (iii) yra kontraktuoti.
Veikiantys pajėgumai	Projektas, pasiekęs komercinės veiklos pradžią
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Vilniaus KJ	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“
vnt.	vienetas
VKI	Vartotojų kainų indeksas
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted Average Cost of Capital</i>)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis
Žalieji pajėgumai	Anksčiau – Žalioji gamyba
Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Žaliosios elektros energijos gamybą (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
Žaliųjų pajėgumų Projektai	Portfelis, be instaliuotos galios projektų

Konsoliduotos finansinės ataskaitos

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	60
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	61
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės būklės ataskaita	62
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	63
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	64
6.6 Aiškinamasis raštas	65



6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	650,7	927,1
Kitos veiklos pajamos		2,8	1,2
Pajamos, iš viso		653,5	928,3
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(393,1)	(677,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(38,2)	(30,3)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(14,0)	(8,5)
Kitos sąnaudos	8	(19,3)	(16,4)
Sąnaudos, iš viso		(464,6)	(733,0)
EBITDA	5	188,9	195,3
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(40,9)	(37,5)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(0,5)	(1,2)
Veiklos pelnas (EBIT)		147,5	156,6
Finansinės pajamos	8	6,6	2,6
Finansinės sąnaudos	8	(14,8)	(11,3)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(8,2)	(8,7)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		139,9	147,9
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(20,6)	(20,7)
Grynasis pelnas už laikotarpį		118,7	127,2
Priskiriama:			
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		118,7	127,2
Nekontroliuojančiai daliai		-	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14	1,64	1,76
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		118,7	127,2
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	(0,1)	0,6
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		(0,1)	0,6
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	(4,7)	(116,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	(10,9)	(30,8)
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	1,5	2,4
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		(14,1)	(144,5)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		(14,2)	(143,9)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		104,5	(16,7)
Priskiriama:			
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		104,5	(16,7)
Nekontroliuojančiai daliai		-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. kovo 31 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		322,4	315,4	170,5
Ilgalaikis materialusis turtas		3 480,2	3 362,5	2 868,3
Naudojimo teise valdomas turtas		52,0	49,9	49,8
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		325,0	309,9	132,6
Investicinis turtas		5,9	5,9	5,5
Ilgalaikės gautinos sumos		77,2	76,3	63,2
Kitas finansinis turtas	12	37,6	37,0	25,9
Kitas ilgalaikis turtas		4,1	3,5	6,5
Atidėtojo mokesčio turtas		53,4	56,5	57,1
Ilgalaikis turtas		4 357,8	4 216,9	3 379,4
Atsargos		229,5	274,8	265,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		19,1	14,4	16,0
Prekybos gautinos sumos	13	237,6	265,9	306,6
Kitos gautinos sumos		98,5	126,0	169,8
Kitas finansinis turtas		2,5	110,4	-
Kitas trumpalaikis turtas		20,4	24,0	22,2
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		14,7	6,2	0,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		346,7	205,3	768,2
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,7	0,5	0,4
Trumpalaikis turtas		969,7	1 027,5	1 548,8
Turtas, iš viso		5 327,5	5 244,4	4 928,2

mln. Eur	Pastaba	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d..	2023 m. kovo 31 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		244,1	284,4	215,7
Nepaskirstytasis pelnas		460,9	362,6	228,2
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 321,4	2 263,4	2 060,3
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
Nuosavas kapitalas		2 321,4	2 263,4	2 060,3
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 519,4	1 521,2	1 433,0
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		44,2	42,3	45,9
Dotacijos ir subsidijos		299,1	300,1	299,0
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		89,9	87,4	61,4
Atidėjiniai	16	62,7	60,7	28,7
Ateinančių laikotarpių pajamos		249,9	241,6	212,7
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		56,9	66,6	26,0
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 322,1	2 319,9	2 106,7
Paskolos	15	68,6	64,5	48,5
Nuomos įsipareigojimai		4,8	5,2	3,6
Prekybos mokėtinų sumos		174,5	177,2	42,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		64,3	61,8	78,8
Mokėtinas pelno mokestis		14,8	4,9	61,6
Atidėjiniai	16	37,7	27,6	50,6
Ateinančių laikotarpių pajamos		35,8	35,2	83,1
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		283,5	284,7	393,0
Trumpalaikiai įsipareigojimai		684,0	661,1	761,2
Įsipareigojimai, iš viso		3 006,1	2 981,0	2 867,9
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		5 327,5	5 244,4	4 928,2

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	Istatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	138,4	73,0	100,6	37,7	(4,8)	164,3	2 125,6	-	2 125,6
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	127,2	127,2	-	127,2
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	10	-	-	-	(146,9)	-	2,4	0,6	(143,9)	-	(143,9)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	(146,9)	-	2,4	127,8	(16,7)	-	(16,7)
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	(2,0)	-	-	-	2,0	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	17,3	-	-	-	-	(17,3)	-	-	-
Dividendai	14.3	-	-	-	-	14,7	-	(45,2)	(45,2)	-	(45,2)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	(3,4)	(3,4)	-	(3,4)
Likutis 2023 m. kovo 31 d.		1 616,4	155,7	71,0	(46,3)	37,7	(2,4)	228,2	2 060,3	-	2 060,3
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	160,7	67,8	(1,7)	37,7	19,9	362,6	2 263,4	-	2 263,4
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	118,7	118,7	-	118,7
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)		-	-	-	(15,6)	-	1,5	(0,1)	(14,2)	-	(14,2)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	(15,6)	-	1,5	118,6	104,5	-	104,5
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	1,5	-	-	-	1,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,0	-	-	-	-	(13,0)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms	14.2	-	-	-	-	(37,7)	-	37,7	-	-	-
Dividendai	14.3	-	-	-	-	-	-	(46,5)	(46,5)	-	(46,5)
Likutis 2024 m. kovo 31 d.		1 616,4	173,7	66,3	(17,3)	-	21,4	460,9	2 321,4	-	2 321,4

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	mln. Eur	Pastaba	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		118,7	127,2	Gautos paskolos	15.2	7,2	173,5
Koregavimai:				Sugrąžintos paskolos	15.2	(10,2)	(155,7)
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		44,8	40,4	Sąskaitos perviršio grynas pokytis	15.2	0,2	(172,9)
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(3,9)	(2,9)	Nuomos mokėjimai	15.2	(2,1)	(1,8)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(3,4)	1,1	Sumokėtos palūkanos	15.2	(8,6)	(4,2)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		0,3	0,2	Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(13,5)	(161,1)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	20,6	20,7	Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		141,4	74,1
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	11,8	24,4	Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		205,3	694,1
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (nukainojimo atstatymas)		(8,9)	(85,2)	Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		346,7	768,2
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perdavimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		0,8	1,1				
Palūkanų pajamos		(4,2)	(1,7)				
Palūkanų sąnaudos		12,4	7,5				
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		-	2,9				
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:							
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		58,1	105,4				
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		46,8	469,3				
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(29,5)	(339,8)				
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokeskis		(10,8)	(5,8)				
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		253,6	364,8				
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(212,2)	(122,3)				
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perdavimo		0,8	0,3				
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį		-	(2,8)				
Suteiktos paskolos		-	(10,2)				
Gautos dotacijos		2,9	5,2				
Gautos palūkanos		1,0	0,2				
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,4	0,3				
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		109,0	-				
Investicijos į/(grąža iš) investicinių fondų		(0,6)	(0,3)				
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(98,7)	(129,6)				

6.6 Aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

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

Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus verslo klientams (toliau – B2B) ir privatiems klientams (toliau – B2C). Informacija apie Grupės struktūrą pateikta mūsų [interneto svetainėje](#).

Už tarpinių konsoliduotų finansinių ataskaitų parengimą atsako Grupės vadovas, o Grupės valdyba įsavarsto ir tvirtina. Šias tarpines finansines ataskaitas apsvarstė ir 2024 m. gegužės 15 d. patvirtino Grupės valdyba. Grupės akcininkai turi teisę patvirtinti šias finansines ataskaitas arba nepatvirtinti jų bei reikalauti, kad vadovybė parengtų naujas finansines ataskaitas.

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

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį 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 2023 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui ES.

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

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

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

2.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai

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

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

AVR gali būti nepalyginami su kitų bendrovių pateikiamais rodikliais panašiais pavadinimais, nes apibrėžtys ir skaičiavimai gali skirtis.

Grupės finansinėse ataskaitose dažniausiai naudojami AVR: EBITDA, EBIT, Koreguotas EBITDA, Koreguotas EBIT, Investicijos, Grynoji skola.

Daugiau informacijos apie AVR pateikta 5 pastaboje.

3 Pokyčiai reikšminguose apskaitos principuose

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 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2024 m. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo Grupės finansinėms ataskaitoms. Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 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 atidėjinį 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	20	Vertinimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš visuomeninio elektros energijos tiekimo	20	Vertinimas

5 Verslo segmentai

mln. Eur	Žalieji pajėgumai	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2024 m. 3 mėn.								
Pajamų iš viso	114,1	206,3	44,6	337,9	(56,6)	646,3	7,2	653,5
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(22,5)	(97,6)	(19,1)	(310,5)	56,6	(393,1)	-	(393,1)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(5,5)	(20,1)	(3,0)	(4,7)	(4,9)	(38,2)	-	(38,2)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(2,7)	(10,0)	(1,2)	-	(0,1)	(14,0)	-	(14,0)
Kitos sąnaudos	(6,3)	(13,1)	(1,3)	(5,3)	6,7	(19,3)	-	(19,3)
EBITDA	77,1	65,5	20,0	17,4	1,7	181,7	7,2	188,9
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(9,6)	(25,5)	(2,9)	(0,6)	(2,3)	(40,9)	-	(40,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(0,4)	-	-	-	(0,5)	-	(0,5)
EBIT	67,4	39,6	17,1	16,8	(0,6)	140,3	7,2	147,5
Finansinė veikla, grynasis rezultatas						(8,2)	-	(8,2)
Pelno mokesčio sąnaudos						(19,5)	(1,1)	(20,6)
Grynasis pelnas						112,6	6,1	118,7
Investicijos	138,9	63,7	0,2	2,6	4,1	209,5	-	209,5
2023 m. 3 mėn.								
Pajamų iš viso	99,6	121,9	14,5	679,9	(32,9)	883,0	45,3	928,3
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(20,1)	(40,5)	18,4	(668,7)	33,1	(677,8)	-	(677,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(3,8)	(16,1)	(2,3)	(3,6)	(4,5)	(30,3)	-	(30,3)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(1,4)	(6,3)	(0,8)	-	-	(8,5)	-	(8,5)
Kitos sąnaudos	(4,3)	(10,3)	(1,2)	(6,7)	6,2	(16,4)	-	(16,4)
EBITDA	70,0	48,7	28,6	0,9	1,7	149,9	45,3	195,3
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(7,1)	(25,1)	(3,0)	(0,8)	(1,5)	(37,5)	-	(37,5)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(1,2)	-	-	-	(1,2)	-	(1,2)
EBIT	62,9	22,5	25,6	0,1	0,2	111,3	45,3	156,6
Finansinė veikla, grynasis rezultatas						(8,7)	-	(8,7)
Pelno mokesčio sąnaudos						(13,9)	(6,8)	(20,7)
Grynasis pelnas						88,7	38,5	127,2
Investicijos	46,2	71,6	0,3	0,6	2,1	120,8	-	120,8

Informacija apie verslo segmentus (prilyginami veiklos segmentams pagal 8-ąjį TFAS) atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimui priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimas priimantis asmuo, 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 metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų [interneto svetainėje](#).

Pagrindinis sprendimas priimantis asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindinis veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas.

Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

5.1 EBITDA

Vadovybės koregavimai apima:

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

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA rodiklis tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniais metais, 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:

Segmentas / vadovybės koregavimas, mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^{AVR}	188,9	195,3	(6,4)	(3,3) %
<i>Koregavimai</i>				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai (1)	(7,2)	(45,3)	38,1	84,1 %
Tinklai	7,7	(43,7)	51,4	n/a
Sprendimai klientams	(14,9)	(1,6)	(13,3)	(831,3) %
Iš viso EBITDA korekcijų	(7,2)	(45,3)	38,1	84,1 %
Koreguotas EBITDA	181,7	149,9	31,7	21,1 %

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

5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	147,5	156,6	(9,1)	(5,8) %
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(7,2)	(45,3)	38,1	84,1 %
Iš viso EBIT korekcijų	(7,2)	(45,3)	38,1	84,1 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	140,3	111,3	29,0	26,1 %

5.3 Grynavis pelnas

Grynavis pelno koregavimai:

	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Grynavis pelnas	118,7	127,2	(8,5)	(6,7) %
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(7,2)	(45,3)	38,1	84,1 %
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (2)	1,1	6,8	(5,7)	n/a
Iš viso grynavis pelno korekcijų	(6,1)	(38,5)	32,4	84,2 %
Koreguotas grynavis pelnas ^{AVR}	112,6	88,7	23,9	26,9 %

(2) Pelno mokesčio koregavimų įtaka

Visiems aukščiau išvardytiems grynavis pelno koregavimams taikomas papildomas 15 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas.

6 Pajamos

6.1 Pajamos pagal rūšį

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	155,6	119,3
Elektros energijos pardavimo pajamos	152,5	228,0
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	113,3	82,1
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	17,0	11,2
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	12,3	17,6
Su elektros energija susijusios pajamos	450,7	458,2
Dujų pardavimo pajamos	127,5	412,2
Dujų skirstymo pajamos	27,4	26,0
SGDT saugumo dedamosios pajamos	8,4	0,3
Su dujomis susijusios pajamos	163,3	438,5
Šilumos energijos pardavimo pajamos	20,8	14,0
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	3,0	2,5
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	12,9	13,9
Kitos pajamos	36,7	30,4
Iš viso pajamų pagal sutartis su klientais	650,7	927,1
Kitos	2,8	1,2
Kitos pajamos	2,8	1,2
Iš viso pajamų	653,5	928,3

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė uždirbo 86,7 proc. (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu – 78,6 proc.) visų pajamų Lietuvoje. Grupės pajamos iš užsienio šalių sumažėjo 13,3 proc., daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje, daugiausiai dėl parduoto mažesnio elektros ir gamtinių dujų kiekio ir mažesnių kainų rinkoje.

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Lietuva	565,4	716,3
Lenkija	39,3	41,0
Latvija	26,4	58,4
Suomija	13,3	102,2
Estija	6,4	2,8
Kitos šalys	2,7	7,6
Iš viso	653,5	928,3

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	260,0	236,1
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	116,1	434,7
Kiti pirkimai	17,0	7,0
Iš viso	393,1	677,8

2024 m. 3 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai sumažėjo 42,0 proc., palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesni gamtinių ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausiai dėl mažesnių kainų rinkoje ir sumažėjusio vartojimo. Elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 10,1 proc., daugiausiai dėl padidėjusių elektros perdavimo sąnaudų, kurias lėmė didesnis reguliuotojo nustatytas tarifas.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Pastovus darbo užmokesčio ir atlyginimai	35,4	29,9
Kintantis darbo užmokesčio ir atlyginimai	6,2	4,9
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	2,5	2,0
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(5,9)	(6,5)
Iš viso	38,2	30,3

2024 m. 3 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos padidėjo 26,0 proc., palyginti su 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Elektros tinklas	9,3	5,8
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	3,7	2,2
Dujų tinklas	0,7	0,5
Kita	0,3	-
Iš viso	14,0	8,5

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	5,7	3,4
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	3,1	2,8
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	2,7	2,6
Klientų aptarnavimas	2,4	2,9
Finansai ir apskaita	1,4	0,7
Žmonės ir kultūra	1,2	0,9
Kita	2,8	3,1
Iš viso	19,3	16,4

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	4,1	1,7
Kitos finansinės veiklos pajamos	2,5	0,9
Finansinės pajamos, iš viso	6,6	2,6
Palūkanų sąnaudos	12,2	7,2
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,2	0,3
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,4	3,8
Finansinės sąnaudos, iš viso	14,8	11,3
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(8,2)	(8,7)

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	14,7	17,0
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	5,9	3,7
Iš viso	20,6	20,7

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	2024 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		139,3		147,9
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00 %	20,9	15,00 %	22,2
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	0,36 %	0,5	(0,07 %)	(0,1)
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,14 %	0,2	1,49 %	2,2
Investicinio projekto lengvata	(1,01 %)	(1,4)	(1,83 %)	(2,7)
Praėjusių metų koregavimai	(0,43 %)	(0,6)	-	-
Kita	(0,14 %)	(0,2)	(0,61 %)	(0,9)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	14,79 %	20,6	14,00 %	20,7

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas yra 15 proc., Lenkijos – 19 proc., Suomijos – 20 proc. Latvijos ir Estijos įmonės moka standartinį 20 proc. (tam tikrais atvejais – 14 proc.) pelno mokestį nuo paskirstomojo pelno.

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirs tytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)				
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	0,6	0,6
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną				
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	(136,0)	-	-	(136,0)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	(36,1)	-	-	(36,1)
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	2,4	-	2,4
Mokesčiai	25,2	-	-	25,2
2023 m. kovo 31 d., iš viso	(146,9)	2,4	0,6	(143,9)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)				
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	(0,1)	(0,1)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną				
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	(5,7)	-	-	(5,7)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	(12,8)	-	-	(12,8)
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	1,6	-	1,6
Mokesčiai	2,9	(0,1)	-	2,8
2024 m. kovo 31 d., iš viso	(15,6)	1,5	(0,1)	(14,2)

Bendra 2024 m. 3 mėn. laikotarpiu kitose bendrosiose pajamose pripažinta mokesčių suma siekė 2,8 mln. Eur. Šią sumą sudaro 0,2 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir 2,6 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų. Tuo tarpu, bendra mokesčių suma pripažinta 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 25,2 mln. Eur. Šią sumą sudaro 21,3 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir 3,9 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų.

11 Investicijos

2024 m. 3 mėn. Investicijos siekė 209,5 mln. Eur ir buvo 88,7 mln. Eur, arba 73,4 proc., didesnės nei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė nauji Žaliųjų pajėgumų projektai.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialaus turto (168,2 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (27,0 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnė informacija apie Investicijas pateikiama 2024 m. 3 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 3 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	32,6	32,0
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Likutinė vertė	37,6	37,0
Kitas trumpalaikis finansinis turtas		
Trumpalaikiai indėliai	2,5	110,4
Likutinė vertė	2,5	110,4

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės judėjimas

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Likutinė vertė	32,0	20,6
Papildomos investicijos („Smart Energy Fund“)	-	0,3
Papildomos investicijos („World Fund“)	0,6	-
Likutinė vertė	32,6	20,9

12.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: 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.

2024 m. kovo 31 d. investicijų į inovacijų fondą „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 22,4 mln. Eur, „World Fund“ likutinė vertė – 10,2 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 priskiriame 3-iajam tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygiui.

13 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	163,4	168,1
Gautinos sumos už dujas	71,0	91,3
Kitos prekybos gautinos sumos	15,5	18,5
Iš viso	249,9	277,9
Afimtį: atidėjinyms nuostoliams	(12,3)	(12,0)
Likutinė vertė	237,6	265,9

2024 m. kovo 31 ir 2023 m. kovo 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

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

14 Nuosavas kapitalas

14.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinio kapitalo struktūra ir akcininkai:

Grupės akcininkai	2024 m. kovo 31 d.		2023 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	

2024 m. kovo 31 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

14.2 Rezervo savoms akcijoms įsigyti panaikinimas

2024 m. kovo 27 d. vykusiame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo nuspręsta panaikinti rezervą savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimui ir iš rezervo savoms akcijoms perkelti 37,7 mln. Eur į nepaskirstytą pelną.

14.3 Dividendai

3 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	46,5	45,2

46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2024 m. kovo 27 d. vykusiame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2023 m. kovo 30 d. vykusiame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime.

14.4 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas	118,7	127,2
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ savininkams	118,7	127,2
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji verte skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,64	1,76

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2024 m. kovo 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2023 m. kovo 31 d. – 72 388 960 vnt.).

15 Finansavimas

15.1 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	892,2	891,8
Banko paskolos	627,2	629,4
Ilgalaikės	1 519,4	1 521,2
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	55,9	51,9
Banko sąskaitos perviršis	12,7	12,6
Trumpalaikės	68,6	64,5
Iš viso	1 588,0	1 585,7

Paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	68,6	64,5
Nuo 1 iki 2 metų	52,0	114,9
Nuo 2 iki 5 metų	797,2	734,2
Po 5 metų	670,2	672,1
Iš viso	1 588,0	1 585,7

Grupės paskolos denominuotos eurais ir Lenkijos zlotais, obligacijos – eurais.

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	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(346,7)	(205,3)
Trumpalaikiai indėliai	(2,5)	(110,4)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 519,4	1 521,2
Trumpalaikės paskolos ir obligacijos	68,6	64,5
Nuomos įsipareigojimai	49,5	47,5
Grynoji skola	1 287,8	1 317,5

15.2.1 Likvidavimo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2024 m. kovo 31 d. Grupė buvo sudariusi šešias kredito linijas ir sąskaitos perviršio sutartis su šešiais atskirais bankais, kurių bendra limito vertė siekė 644,9 mln. Eur. Panaudota šių sutarčių suma siekė 87,5 mln. Eur. Kredito linijos ir sąskaitos perviršio sutartys yra pagal pareikalavimą, t. y. bankas turi suteikti finansavimą pateikus prašymą.

mln. Eur	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kredito linijų sutartys	270,1	270,1
Banko sąskaitos perviršio sutartys	287,3	287,5
Nepanaudoti likučiai, iš viso	557,4	557,6
Pinigai bankų sąskaitose	346,2	204,8
Nedisponuojamos lėšos	0,5	0,5
Pinigai ir pinigų ekvivalentai, iš viso	346,7	205,3
Terminuoti indėliai	2,5	110,4
Terminuoti indėliai, iš viso	2,5	110,4
Likvidumo rezervas, iš viso	906,6	873,3

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 ekvivalentai	Trumpa laikiai indėliai	
Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.	1 521,2	64,5	42,3	5,2	(205,3)	(110,4)	1 317,5
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	(32,4)	-	(32,4)
Gautos paskolos	7,2	-	-	-	-	-	7,2
Skolų grąžinimas	-	(10,2)	-	-	-	-	(10,2)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(2,1)	-	-	(2,1)
Sumokėtos palūkanos	-	(8,4)	-	(0,2)	-	-	(8,6)
Gautos banko sąskaitos perviršis (grąžintas)	-	0,2	-	-	-	-	0,2
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	-	-	(109,0)	109,0	-
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	2,5	0,3	-	-	2,8
Mokėtinų palūkanų sukauptimas	-	-	-	-	-	(1,1)	(1,1)
Mokėtinų palūkanų sukauptimas	0,5	12,3	0,1	0,1	-	-	13,0
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	0,8	-	-	-	0,8
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(10,2)	10,2	(1,5)	1,5	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	0,2	-	-	-	-	-	0,2
Valiutos kurso pokytis	0,5	-	-	-	-	-	0,5
Grynoji skola 2024 m. kovo 31 d.	1 519,4	68,6	44,2	4,8	(346,7)	(2,5)	1 287,8

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartin ių taršos leidimų darbuotoja	Atidėjiniai išmokoms	Atidėji- niai servitu- tams	Izoliuoto elektros energetiko s sistemos darbo ir sisteminės reguliaciniai	Visuomenin io elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.	8,8	6,0	5,5	46,3	13,1	8,6	88,3
Padidėjimas per laikotarpį	2,1	0,2	-	13,8	0,4	(0,1)	16,4
Panaudota per laikotarpį	-	-	-	-	(2,1)	(1,5)	(3,6)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	0,1	-	-	-	(0,7)	(0,6)
Diskontavimo įtaka	-	-	-	-	-	0,1	0,1
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	(0,2)	(0,2)
Likutis 2024 m. kovo 31 d.	10,9	6,3	5,5	60,1	11,4	6,2	100,4
Ilgalaikiai	-	5,1	4,7	48,0	-	4,9	62,7
Trumpalaikiai	10,9	1,2	0,8	12,1	11,4	1,3	37,7

Viso atidėjinių pokytis 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu – 12,1 mln. Eur. Pokytis pripažintas Pelno (nuostolių) ataskaitoje – 11,8 mln. Eur, kapitalizuota į nuomos teise valdomą turtą – 0,2 mln. Eur, pripažinta Bendrųjų pajamų ataskaitoje – 0,1 mln. Eur.

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	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	3,3	2,6
Kitas trumpalaikis turtas	3,0	8,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(6,3)	(8,1)
Kitos trumpalaikiai įsipareigojimai	(13,3)	(9,2)
Likutinė vertė	(13,3)	(5,8)

Išvestinių finansinių priemonių judėjimas:

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	(5,8)	39,5
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse pajamose“	0,7	-
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse sąnaudose“	(0,1)	-
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	2,8	(1,1)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	3,4	(1,1)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių	(1,3)	(16,3)
<i>Viso nerealizuotas pelnas (nuostoliai)</i>	<i>2,1</i>	<i>(17,4)</i>
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	(10,9)	(100,7)
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	(7,5)	(71,3)
<i>Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“</i>	<i>(18,4)</i>	<i>(172,0)</i>
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	8,8	87,6
Likutinė vertė kovo 31 d.	(13,3)	(62,3)

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	(0,6)	17,2
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	2,1	(17,4)
Viso Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas	1,5	(0,2)
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš apsidraudimo rezervų į Pelno (nuostolių) ataskaitą	12,8	36,0
Viso Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas	12,8	36,0
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	14,9	35,8

18 Grupės struktūra

18.1 Struktūros pokyčiai

Grupės įmonių veiklos apžvalga pateikta 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.8 Grupės įmonių rezultatai“ ir mūsų [interneto svetainėje](#).

18.2 Pokyčiai struktūroje

18.2.1 Naujos dukterinės įmonės įsteigimas

2024 m. sausio 25 d. Grupė įsteigė naują dukterinę įmonę: UAB „Ignitis gamyba projektai“.

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Toliau aprašyti svarbiausi 2024 m. kovo 31 d. teisminiai ginčai.

Teisminis ginčas	Ar yra pokyčių nuo 2023 m. gruodžio 31 d.?	Ar Grupė arba Grupės dukterinė įmonė yra proceso dalyvė?	Ar atidėjiny pripažintas Finansinės padėties ataskaitoje ?
Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios	Ne	Taip	Ne
Europos Komisijos tyrimas	Ne	Ne	Ne
Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė	Ne	Taip	Ne

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2024 m. kovo 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. kovo 31 d.	Pardavimai 2024 m. 3 mėn.	Įsigijimai 2024 m. 3 mėn.
LITGRID AB	11,1	28,5	39,0	80,8
AB „Amber Grid“	6,7	3,4	10,2	9,3
BALTPOOL UAB	0,7	-	2,7	0,1
UAB GET Baltic	2,7	0,6	1,5	15,5
Kitos susijusios šalys	1,6	3,6	6,7	4,1
Iš viso	22,8	36,1	60,1	109,8

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 3 d.	Pardavimai 2023 m. 3 mėn.	Pirkimai 2023 m. 3 mėn.
LITGRID AB	15,4	15,2	30,6	29,4
AB „Amber Grid“	6,0	3,4	3,6	14,1
BALTPOOL UAB	0,1	1,7	21,8	0,7
UAB GET Baltic	4,2	0,2	107,0	93,1
Kitos susijusios šalys	10,3	3,9	-	2,4
Iš viso	36,0	24,4	163,0	139,7

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mIn. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn..
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,4	0,3
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,3	0,3
Ilgalaikės išmokos	0,1	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	11	12

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

21 Finansinių priemonių tikrosios vertės

21.1 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimus pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,45 proc. diskonto normą paskoloms virš 1 mln. Eur ir 6,31 proc. – paskoloms iki 1 mln. Eur. Su šiomis paskolomis susijusių finansinio turto tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės išleistų obligacijų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebimą palūkanų norma ir įprastais su išleistomis obligacijomis susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2024 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą – 4,14 proc. (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Diskonto norma kiekvienai obligacijų emisijai yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės paskolų, gautų iš komercinių ir valstybių kontroliuojamų investicinių bankų, tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimus pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,45 proc. diskonto normą paskoloms virš 1 mln. Eur ir 6,31 proc. – paskoloms iki 1 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – atitinkamai 6,42 proc. ir 5,58 proc.). Su šiomis paskolomis susijusių finansinių įsipareigojimų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

21.2 Finansinių priemonių tikrosios vertės hierarchijos lygiai

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

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskel- biami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	6,3	-	6,3	-	6,3
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	32,6	-	-	32,6	32,6
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	38,0	-	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	19,6	-	19,6	-	19,6
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		39,7	-	-	39,7	39,7
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		58,1	-	60,1	-	60,1
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		905,7	-	833,8	-	833,8
Gautos paskolos		682,5	-	544,6	-	544,6

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2023 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskel- biami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	11,5	-	11,5	-	11,5
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	32,0	-	-	32,0	32,0
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	17,3	-	17,3	-	17,3
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		66,0	-	-	66,0	66,0
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		55,9	-	-	55,9	55,9
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos		900,9	-	831,8	-	831,8
Gautos paskolos		684,7	-	544,1	-	544,1

22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

2024 m. balandžio 26 d. Grupė įsteigė naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 9“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 10“.

2024 m. gegužės 8 d. Grupė įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis renewables projektai 11“.

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

Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	77
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita	78
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	79
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	80
7.5 Aiškinamasis raštas	81

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

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	0,9	0,8
Dividendų pajamos		30,0	29,2
Pajamos ir kitos pajamos iš viso		30,9	30,0
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(1,2)	(0,9)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(0,6)	(0,5)
Kitos sąnaudos		(1,9)	(1,6)
Sąnaudos, iš viso		(3,7)	(3,0)
Veiklos pelnas		27,2	27,0
Finansinės pajamos	7	17,1	13,0
Finansinės sąnaudos	7	(9,3)	(6,5)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		7,8	6,5
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		35,0	33,5
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(1,5)	(0,7)
Grynasis pelnas už laikotarpį		33,5	32,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		33,5	32,8

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. kovo 31 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,7	1,7	1,9
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		17,2	16,9	15,7
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 536,8	1 388,2	1 255,2
Ilgalaikės gautinos sumos		1 679,8	1 558,8	1 422,6
Kitas finansinis turtas		32,6	32,0	20,9
Ilgalaikis turtas, iš viso		3 268,3	2 997,8	2 716,5
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,3	0,1
Prekybos gautinos sumos		0,6	0,3	0,4
Kitos gautinos sumos		221,9	329,6	94,8
Kitas finansinis turtas		2,5	110,4	-
Kitas trumpalaikis turtas		3,6	3,5	3,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		111,5	3,2	288,7
Trumpalaikis turtas, iš viso		340,3	447,3	387,8
Turtas, iš viso		3 608,6	3 445,1	3 104,3
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		117,8	142,4	142,4
Nepaskirstytasis pelnas		353,8	342,2	161,6
Nuosavas kapitalas		2 088,0	2 101,0	1 920,4
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos		1 154,1	1 156,1	1 087,3
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		15,3	15,1	14,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		3,2	3,2	1,4
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 172,6	1 174,4	1 102,9
Trumpalaikiai įsipareigojimai				
Paskolos		145,6	156,4	23,6
Nuomos įsipareigojimai		2,4	2,1	1,8
Prekybos mokėtinos sumos		1,1	0,8	0,8
Mokėtinas pelno mokeskis		4,3	3,3	2,1
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		194,6	7,1	52,7
Trumpalaikiai įsipareigojimai		348,0	169,7	81,0
Įsipareigojimai, iš viso		1 520,6	1 344,1	1 183,9
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		3 308,6	3 445,1	3 104,3

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	Įstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	99,6	37,7	179,1	1 932,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	32,8	32,8
Kitos bendrosios pajamos		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	32,8	32,8
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	5,1	-	(5,1)	-
Dividendai	6	-	-	-	(45,2)	(45,2)
Likutis 2023 m. kovo 31 d.		1 616,4	104,7	37,7	161,6	1 920,4
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	104,7	37,7	342,2	2 101,0
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	33,5	33,5
Kitos bendrosios pajamos		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	33,5	33,5
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,1	-	(13,1)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	(37,7)	37,7	-
Dividendai	6	-	-	-	(46,5)	(46,5)
Likutis 2024 m. kovo 31 d.		1 616,4	117,8	-	353,8	2 088,0

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		33,5	32,8
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		0,6	0,5
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		1,5	0,7
Palūkanų pajamos	7	(17,1)	(13,0)
Palūkanų sąnaudos	7	8,5	5,8
Dividendų pajamos	6	(30,0)	(29,2)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)	7	0,8	0,7
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		108,7	1,2
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		(1,4)	(0,7)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokeskis		0,4	0,4
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		104,7	(1,6)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Suteiktos paskolos		(123,5)	(75,0)
Susigrąžintos paskolos		163,2	352,3
Istatinio kapitalo į dukterines įmones padidėjimas	8	8,6	-
Gautos palūkanos		6,2	6,6
Gauti dividendai		-	0,2
Investicijos į/grąža iš investicinių fondų		0,6	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)		-	(0,3)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		36,7	283,8
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos		-	134,8
Sugrąžintos paskolos		(28,5)	(151,1)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis		0,2	-
Nuomos mokėjimai		(0,6)	(0,4)
Sumokėtos palūkanos		(4,2)	(1,6)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(33,1)	(18,3)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		108,3	263,9
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		3,2	24,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		111,5	288,7

7.5 Aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

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

AB „Ignitis grupė“ yra patruojuančioji bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių (9 pastaba) ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patruojuančioji 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.

Patruojuančioji 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.

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

Už tarpinių finansinių ataskaitų parengimą atsako patruojuančiosios bendrovės vadovas, o patruojuančiosios bendrovės valdyba jį svarsto ir tvirtina. Šias tarpines finansines ataskaitas apsvastė ir 2024 m. gegužės 15 d. patvirtino patruojuančiosios bendrovės valdyba. Patruojuančiosios bendrovės akcininkai turi teisę patvirtinti šias finansines ataskaitas arba nepatvirtinti jų bei reikalauti, kad vadovybė parengtų naujas finansines ataskaitas.

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

Pagrindinis patruojuančiosios bendrovės akcininkas yra Lietuvos Respublika (74,99 proc.).

Patruojuančiosios bendrovės akcininkas	2024 m. kovo 31 d.		2023 m. kovo 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	

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patruojuančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinėse apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

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

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais 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 bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio patruojuančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms. Patruojuančioji 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 2023 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	0,9	0,8
Iš viso	0,9	0,8

Patrunuojančiosios bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2024 m. 3 mėn. ir 2023 m. 3 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patrunuojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patrunuojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patrunuojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,6	0,3

6 Dividendai

6.1 Patrunuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	46,5	45,2

46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. kovo 27 d., ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2023 m. kovo 30 d.

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Finansinės pajamos		
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	17,1	13,0
Finansinės pajamos iš viso	17,1	13,0
Finansinės sąnaudos		
Palūkanų sąnaudos	8,5	5,8
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,8	0,8
Finansinės sąnaudos iš viso	9,3	6,5
Finansinės veiklos grynas rezultatas	7,8	6,5

Patrunuojančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms.

Patrunuojančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų.

8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patrunuojančiosios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2024 m. kovo 31 d.:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Patrunuojančiosios 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“	331,1	-	331,1	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	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	12,9	-	12,9	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	1,5	-	1,5	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
	1 536,8	-	1 536,8		

2024 m. 3 mėn. laikotarpiu UAB Elektroninių mokėjimų agentūra įstatinis kapitalas buvo padidintas 0,6 mln. EUR, visa suma buvo sumokėta pinigais per 2024 m. 3 mėn. laikotarpį, o UAB „Ignitis renewables“ įstatinis kapitalas buvo padidintas 148,0 mln. Eur, iš jų 8 mln. Eur buvo sumokėti pinigais per 2024 m. 3 mėn. laikotarpį.

9 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

9.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

Patrunuojančiosios bendrovės suteiktas garantijas, susijusias su dukterinių įmonių gautomis paskolomis, sudarė:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2024 m. kovo 31 d. ¹	2023 m. gruodžio 31 d.
Bankai	240,0	209,6	288,4
Iš viso	240,0	209,6	288,4

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

9.2 Kitos išleistos garantijos

Patrunuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2024 m. kovo 31 d. ²	2023 m. gruodžio 31 d.
Bankai	127,6	127,6	75,2
Kitos įmonės	852,2	27,2	46,7
Iš viso	952,8	154,8	121,9

²Suma, kurią patrunuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

10 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami patrunuojančiosios bendrovės sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis laikotarpio pabaigoje:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2024 m. kovo 31 d.	Gautinos paskolos 2024 m. kovo 31 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. kovo 31 d.	Pardavimai 2024 m. 3 mėn.	Pirkimai 2024 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2024 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	30,6	1 871,7	140,7	0,9	1,3	15,8
Iš viso	30,6	1 871,7	140,7	0,9	1,3	15,8

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2023 m. 3 mėn.	Pirkimai 2023 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	0,3	1 888,4	0,4	3,4	3,9	57,8
Iš viso	0,3	1 888,4	0,4	3,4	3,9	57,8

Patrunuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2024 m. 3 mėn. laikotarpį siekia 30 mln. Eur (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu – 29,2 mln. Eur) pateiktos Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Dividendų pajamos“.

2024 m. kovo 31 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė garantijas už finansines paskolas savo dukterinėms įmonėms (9 pastaba).

10.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2024 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,4	0,3
Iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos</i>	0,3	0,2
<i>Kitos ilgalaikės išmokos</i>	0,1	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	11	12

2024 m. 3 mėn. ir 2023 m. 3 mėn. laikotarpiais valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patrunuojančios bendrovės vadovas buvo priskiriami patrunuojančios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

11 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

11.1 Išleistos garantijos

2024 m. balandžio 2 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė trečiajai šaliai 50,0 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2024 m. balandžio 5 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė trečiajai šaliai 30,6 mln. Eur akredityvą. Akredityvas suteikiamas dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

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

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2024 m. gegužės 15 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 12 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas, AB „Ignitis grupė“ Grupės finansų vadovas Jonas Rimavičius ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ finansinių ataskaitų ir konsultacijų vadovas Paulius Žukovskis, veikiantis pagal 2024 m. sausio 10 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0004, patvirtiname,

kad, mūsų žiniomis, trijų mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2024 m. kovo 31 d. AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patrunuojančiosios 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

patrunuojančiosios bendrovės turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpiniame pranešime yra nurodyta teisinga verslo plėtros ir veiklos apžvalga bei AB „Ignitis grupė“ ir jos įmonių grupės būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Darius Maikštėnas

Patrunuojančiosios bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius

Grupės finansų vadovas

Paulius Žukovskis

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Finansinių ataskaitų ir konsultacijų vadovas, veikiantis
pagal 2024 m. sausio 10 d.
sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0004

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

Vaizdai
Ričardas Čerbulėnas (psl. 1, 8, 20, 26, 76)
iStock (psl. 4, 59)
Greta Skaraitienė (psl. 5)
Marius Linauskas (psl. 17, 22)
Audrius Kundrotas (psl. 50, 53)
Irmantas Gelūnas (psl. 54)

Skelbimo data
2024 m. gegužės 15 d.