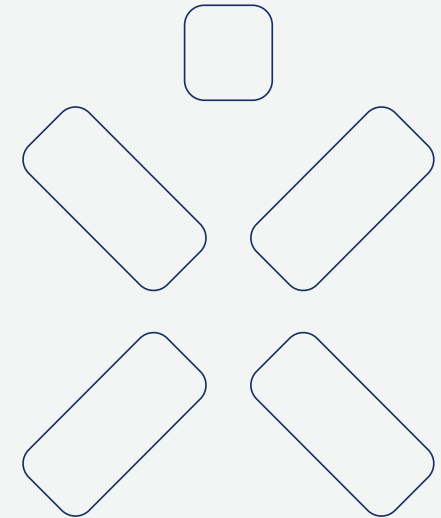




Už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį
Tarpinis pranešimas

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

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė



ŽALIA

Didiname žaliuosius pajėgumus:
4–5 GW žaliosios ir lanksčiosios galios
2030 m.

LANKSTI

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

INTEGRUOTA

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume žaliosios ir lanksčiosios gamybos vystymą.

TVARI

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

Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13
2. Verslo apžvalga	15
2.1 Verslo profilis	16
2.2 Strategija	18
2.3 Investicijų programa	26
2.4 Verslo aplinka	35
3. Rezultatai	43
3.1 3 mėn. rezultatai	44
3.2 Rezultatai pagal segmentus	60
3.3 Ketvirčių suvestinė	69

4. Valdymas	71
4.1 Valdymo pokyčiai	72
4.2 Rizikų valdymas	73
4.3 Grupės struktūra	76
5. ASV veiklos ataskaita	77
5.1 Svarbiausi ASV įvykiai	78
5.2 ASV tikslų įgyvendinimo progresas	79
5.3 ASV vertinimai	82
6. Papildoma informacija	83
6.1 Kita teisinė informacija	84
6.2 Trumpiniai	86

FINANSINĖS ATASKAITOS

7. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	89
7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	91
7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	92
7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	93
7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	94
7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	95
7.6 Aiškinamasis raštas	96
8. Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	118
8.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	120
8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	121
8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	122
8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	123
8.5 Aiškinamasis raštas	124
9. Atsakingų asmenų patvirtinimas	132
10. Teisinė pastaba	133

Apžvalga

- 1.1 Vadovo žodis
- 1.2 Svarbiausi įvykiai
- 1.3 Rezultatų apžvalga
- 1.4 Prognozės
- 1.5 Informacija investuotojams

- 5
- 9
- 10
- 12
- 13

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Rezultatai

Grupės Koreguotas EBITDA siekė 149,9 mln. Eur ir išaugo 34,6 % palyginus su 2022 m. 3 mėn. Augimą daugiausiai lėmė geresni Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai ir teigiamas Sprendimų klientams segmento rezultatas.

Žaliosios gamybos segmento rezultatas sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (46,7 % Grupės Koreguoto EBITDA).

Dėl Investicijų į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus, Grupės Investicijos palyginus su 2022 m. 3 mėn. išaugo beveik dvigubai ir siekė 120,8 mln. Eur.

Ir toliau tikimės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,3 GW (nuo 5,1 GW), o Užtikrinta galia – iki 1,7 GW (nuo 1,6 GW).

Keletas Portfelio projektų pasiekė reikšmingus vystymo etapus:

- Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW), dėl kurio investicinis sprendimas buvo priimtas 2023 m. balandžio mėn., pasiekė statybų etapą;

- Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pradėti karštieji bandymai;
- Mažeikių VP (63 MW) patiekė pirmą elektros energiją į tinklą;
- Tauragės saulės elektrinės (22 MW) projektas pasiekė statybų etapą;
- Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW) pasiekė pažengusią vystymo stadiją;
- užfikrintas „Moray West“ jūrinio vėjo parko (882 MW) finansavimas.

Kalbant apie Lietuvos jūrinio vėjo projektus, kartu su partneriais „Ocean Winds“ dalyvaujame pirmojo (pavasario) 700 MW projekto aukcione, kuris prasidėjo 2023 m. kovo 30 d.

Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2022 m. IV ketv. pabaigos.

Tvarumas

2023 m. balandžio mėn. „Sustainalytics“ pagerino aplinkosauginių, socialinių ir valdysenos rizikų (angl. ESG risk) valdymo vertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ (įvertinimas pagerėjo nuo 20,4 iki 19,9 balo). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 12 % geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių.



Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas
Ignitis grupė

Stiprūs rezultatai nepaisant žemų elektros kainų

Rezultatai

Kaip ir tikėjomės, Grupės rezultatai išliko stiprūs nepaisant sumažėjusių elektros kainų. Tai atspindi ir 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu padidėję pagrindiniai finansiniai (Koreguotas EBITDA, Investicijos) bei pagerėję finansinio svorto rodikliai.

Koreguotas EBITDA siekė 149,9 mln. Eur ir buvo 34,6 %, arba 38,5 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė Rezervinių pajėgumų segmentas, kuriame be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą. Prie augimo prisidėjo ir teigiamas Sprendimų klientams segmento rezultatas, kurį lėmė tiekimo verslo klientams veikla. Nepaisant to, elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veikla išliko nuostolinga (-16,4 mln. Eur). Žaliosios gamybos rezultatas, net ir sumažėjus elektros rinkos kainoms, išliko stabilus ir toliau sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (46,7 % Grupės Koreguoto EBITDA).

Palyginus su 2022 m. 3 mėn., Grupės Investicijos išaugo beveik dvigubai ir siekė 120,8 mln. Eur. Bendrą Investicijų augimą daugiausiai lėmė Investicijos į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus ir išaugusios Investicijos į Tinklų segmentą. Dėl Investicijų į naujus sausumos ir jūrinio vėjo parkus, Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo 87,8 % ir siekė 46,2 mln. Eur. Be to, Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 115,7 % ir siekė 71,6 mln. Eur, nes padidėjo naujų klientų prijungimų ir renovuotų objektų skaičius elektros skirstymo tinkle. Taip pat išaugo rangovų įkainiai.

Sumažėjus Grynajai skolai, Grupės finansinio svorto rodikliai pagerėjo, lyginant su 2022 m. pabaiga. Grynoji skola sumažėjo 22,7 % (nuo 986,9 mln. Eur iki 762,9 mln. Eur), daugiausiai dėl teigiamų FCF, kuriuos lėmė didesnis EBITDA ir sumažėjęs Grynasis apyvartinis kapitalas (2023 m. kovo 31 d. siekė 314,8 mln. Eur, o 2022 m. gruodžio 31 d. – 443,3 mln. Eur). Tai lėmė reikšmingai pagerėjusį FFO / Grynosios skolos rodiklį, kuris siekė 76,1 % (2022 m. – 49,1 %).

Kalbant apie gražą akcininkams, 2023 m. kovo 30 d. vyksiamame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime patvirtinome ir 2023 m. balandžio mėn. išmokėjome 0,624 Eur dividendą už akciją už 2022 m. II pusr. Remdamiesi [Dividendų politika](#), už 2022 m. išmokėjome 1,248 Eur dividendą už akciją, viso – 90,3 mln. Eur, o tai atitinka mūsų įsipareigojimą kasmet dividendus didinti ne mažiau kaip 3 %.

2022 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 430–480 mln. Eur. Dėl užfiksuotų stiprių 2023 m. 3 mėn. rezultatų, toliau tikimės tos pačios visų metų prognozės.

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą lėmė plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,2 GW, plėtra. Užtikrinti pajėgumai taip pat išaugo iki 1,7 GW (nuo 1,6 GW) dėl Grupės priimto galutinio investavimo sprendimo dėl Kruonio HAE projekto plėtos (110 MW) bei Tauragės saulės elektrinės projekto (22 MW), kuris pasiekė statybų etapą.

Be naujų projektų, nuo 2023 m. pradžios keletas mūsų Portfelio projektų pasiekė reikšmingus vystymo etapus.

Du iš mūsų projektų vystomų Lietuvoje pasiekė statybų etapą: Kruonio HAE plėtos projektas (110 MW) bei Tauragės saulės elektrinė (22,1 MW), kurių komercinė veiklos pradžia numatoma atitinkamai 2026 ir 2024 m. 2023 m. balandžio 18 d. Grupė priėmė galutinį investavimo sprendimą dėl Kruonio HAE plėtos projekto (110 MW) ir pasirašė sutartis su pagrindiniais rangovais (jmonių konsorciumu, kurį sudaro „Voith Hydro GmbH and Co.“ KG (St. Pölten, Austrija) ir „Voith Hydro GmbH and Co.“ KG (Heidenheim, Vokietija) bei „Fichtner GmbH & Co.“ KG). Įrengus 5-ąjį 110 MW galios agregatą, Kruonio HAE galia išaugs iki 1 010 MW (nuo 900 MW).

Be to, Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pradėti karštieji bandymai, kurie tęsis iki projekto pabaigos. Tuo tarpu Mažeikių VP (63 MW) į tinklą patiekė pirmąją elektros energiją. Sausumos vėjo parkas turėtų pradėti veiklą 2023 m. II ketv.

Galusiai, užtikrinus prisijungimą prie elektros tinklo, Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW) pasiekė pažengusią vystymo stadiją (anksčiau tai buvo plyno lauko projektas ankstyvoje vystymo stadijoje). Tačiau, dėl reguliacinių pokyčių, kurie lėmė vėlesnį nei tikėtasi elektros energijos gamybos pajėgumų vystymo leidimo išdavimą, projekto komercinės veiklos pradžia nukelta į 2026 m. (buvo 2025 m.).

Pereinant prie jūrinio vėjo projektų, buvo užtikrintas „Moray West“ jūrinio vėjo parko (882 MW), kurį valdome kartu su „Oceans Winds“ (lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“),

finansavimas. Projekto finansavimui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų bus panaudoti likusių tiekimo grandinės elementų užtikrinimui ir 2023 m. prasidėsiančių statybos darbų įgyvendinimui. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2025 m. pabaigos.

O kalbant apie Lietuvos jūrinio vėjo projektus, 2023 m. kovo 30 d. prasidėjo Lietuvos pirmojo (pavasario) 700 MW projekto aukcionas, o 2023 m. rugsėjo 1 d. turėtų prasidėti sekantis (rudens) 700 MW projekto aukcionas. Pavasario aukcione dalyvaujame kartu su partneriais „Ocean Winds“. Ar dalyvausime rudens aukcione nuspręsimė priklausomai nuo pavasario aukciono rezultato. Jei nelaimėsime pirmojo, dalyvausime antrajame aukcione. Tačiau, jei laimėsime pavasario aukcioną, nepaisant to, kad mūsų tikslas bus pasiektas, nuspręsimė ar dalyvausime rudens aukcione priklausomai nuo mūsų finansinių galimybių.

Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2022 m. IV ketv. pabaigos.

Žvelgiant į Tinklų segmentą, sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus bei išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 340 tūkst. Mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos nepakito, nepaisant sutrikdytos išmaniųjų skaitiklių gamybos, lėmusios išmaniųjų skaitiklių tiekimą mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį.

Tvarumas

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu toliau kūrėme atsparią ir stiprią organizaciją laikydami aukščiausių ASV ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Norėdami pasidalinti savo pažanga ir įsipareigojimais, 2023 m. pradžioje paskelbėme išsamią [2022 m. tvarumo ataskaitą](#), parengtą pagal GRI ir TCFD rekomendacijas. 2022 m. tvarumo ataskaitoje taip pat pateikėme informaciją, kuri turi būti pateikta pagal ES Taksonomijos reglamento reikalavimus. Mes ir toliau tobuliname savo atskleidžiamą informaciją, kad kuo platesniam suinteresuotųjų šalių ratui suteiktume aiškų vaizdą apie mūsų veiklos rezultatus ir pažangą.

Vieni iš mūsų prioritetų šiais metais yra darbuotojų ir rangovų edukacija apie darbuotojų saugą ir sveikatą (DSS) bei prevencinių priemonių taikymas. Atlikome nelaimingų atsitikimų, kurie įvyko 2022 m., analizę, nustatėme jų priežastis ir ėmėmės priemonių sustiprinti DSS kultūrą Grupėje. Šiam tikslui pasiekti, pradėjome vykdyti dedikuotą DSS programą „Ar saugu?“, kuria skatinama stipri saugos kultūra bei Grupės darbuotojų ir rangovų sąmoningumas ir bendradarbiavimas, siekiant užtikrinti, kad visi darbai būtų atliekami saugiai, o darbuotojai grįžtų namo saugiai ir sveiki.

Taip pat nenustojome rūpintis Grupės darbuotojų psichologine gerove, todėl patvirtinome [Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politiką](#), kurios tikslas – numatyti ir įgyvendinti efektyvias ir veiksmingas prevencijos priemones, siekiant apsaugoti darbuotojus nuo smurto ir priekabiavimo

bei padėti jiems aiškiai suprasti galimas to apraiškas darbe, atpažinti požymius bei žinoti teisinės gynybos būdus.

Čia paminėtos tik kelios iš daugelio iniciatyvų šiuo metu vykdomų Grupėje. Grupė siekia ambicingų tikslų taikydama geriausias rinkos praktikas, todėl Grupėje turi būti dar labiau sustiprintos DSS ir tvarumo veiklų kompetencijos. Dėl to praplėtėme 2023 m. balandžio mėn. Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto kompetencijas ir sudėtį. Prie komiteto prisijungė du nauji nepriklausomi nariai, Ana Riva ir Wolf Willems, kurie bus atsakingi už rizikos valdymo ir darbuotojų saugos ir sveikatos bei tvarumo sričių priežiūrą.

Galiausiai, norime pasidalinti smagia žinia, nes mūsų pastangos gerinant mūsų ASV rizikų valdymo veiklas buvo dar kartą įvertintos. Po ataskaitinio laikotarpio „Sustainalytics“ pagerino Grupės aplinkosauginių, socialinių ir valdysenos rizikų (angl. ESG risk) valdymo vertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ ir skyrė 19,9 balo (skalėje nuo 0 iki 100, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika; anksčiau Grupei buvo suteiktas 20,4 balo įvertinimas). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 12 % geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pagal reikšmingiausių ASV rizikų valdymą.

Atnaujinta Grupės strategija ir 2023–2026 m. strateginis planas

2023 m. gegužės mėn. atnaujinome Grupės strategiją bei paskelbėme 2023–2026 m. strateginį planą. Apsibrėžėme, kad kursime 100 % žalią ir saugią energetikos sektoriaus ekosistemą dabarties



Grupės Koreguotas EBITDA siekė 149,9 mln. Eur ir išaugo 34,6 % palyginus su 2022 m. 3 mėn. Dėl užfiksuotų stiprių rezultatų, nepaisant žemesnių energijos kainų, ir toliau tikimės 430–480 mln. Eur metinio Koreguoto EBITDA rezultato.

ir ateities kartoms. Dėl to, paankstinome savo nulinio emisijų balanso tikslą į 2040–2050 m. (buvo iki 2050 m.).

Taip pat pasitelkdami Grupės integruotą verslo modelį, iki 2030 m. pabaigos sieksime instaliuoti 4–5 GW žaliųjų ir lanksčiųjų pajėgumų. Vidutiniu laikotarpiu, iki 2026 m. pabaigos, planuojame padidinti Žaliosios gamybos segmento Portfelį iki 2,2–2,4 GW. Į gamybos iš atsinaujinančių išteklių pajėgumų plėtrą bei tinklų priežiūrą ir plėtrą planuojame investuoti 2,2–2,8 mlrd. Eur (atitinkamai ~55 % ir ~40 % proporcijomis), iš kurių >85–90 % investicijų turėtų atitikti ES Taksonomijos reglamento kriterijus.

Dėl šių investicijų 2026 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 470–550 mln. Eur (kurį turėtų sudaryti ≥ 75 % tvaraus pelno dalis, kaip tai nustatyta ES Taksonomijos reglamente), o vidutinis Koreguotas ROCE rodiklis 2023–2026 m. laikotarpiu turėtų siekti 6,5–7,5 % lygį.

Galiausiai, sieksime ir toliau laikytis gražos akcininkams įsipareigojimų ir kasmet didinti dividendus bent 3 %, o tai sudarytų 6,3–6,9 % dividendų pajamingumą 2023–2026 m. laikotarpiu.

Daugiau informacijos apie strateginius tikslus ir jų pagrindinius rodiklius pateikiame atnaujintoje [Grupės strategijoje ir 2023–2026 m. strateginiame plane](#).

Ateities planai

2023 m. ir ateityje sieksime įgyvendinti Grupės strategiją bei didinti vertę mūsų akcininkams ir visuomenei. Esame didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse, siekiame sukurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą, o mūsų žmonės tiki ir siekia šio tikslo. Visa tai mums sudaro tobulas sąlygas atnešti pokyčių į energetikos sektorių ir įgalinti jo transformaciją.



Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas
Ignitis grupė



1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis

Žalioji gamyba:

- Mažeikių VP (63 MW) Lietuvoje į tinklą patiekė pirmąją elektros energiją.

Rezerviniai pajėgumai:

- Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną ir 2027 m. užtikrinsime 250 MW galios prieinamumo paslaugą už maždaug 16 mln. Eur.

Valdymas:

- Antrus metus iš eilės Grupei buvo suteiktas tarptautinis „Top Employer 2023 Lithuania“ apdovanojimas.

Vasaris

Žalioji gamyba:

- „Ignitis renewables“ valdyba išrinkta naujai kadencijai. Įmonės valdybą sudaro trys nariai, visi jie buvo perrinkti antrai kadencijai.

Kovas

Žalioji gamyba:

- Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pradėti karštieji bandymai.

Sprendimai klientams:

- Grupė paskelbė planus plėsti elektromobilių įkrovimo tinklą Latvijoje ir Estijoje.

Finansai:

- Grupė sudarė 300 mln. Eur finansavimo sutartis. Iš „Swedbank“ suteiktos 220 mln. Eur Paskolos 85 mln. Eur bus skirti finansuoti Vilniaus KJ biomasės bloko (Žalioji gamyba) statybos darbų užbaigimą, o likę 135 mln. Eur – refinansuoti Europos investicinio banko suteiktą paskolą VKJ, kurią perima Grupė atsinaujinančiųjų išteklių energijos pajėgumų plėtros finansavimui. Be to, sudaryta iki 80 mln. Eur kredito linijos sutartis su „Swedbank“ apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti.

Valdymas:

- Kovo 30 d. įvyko VAS, kuriame buvo priimti sprendimai įskaitant sprendimus dėl 2022 m. pelno (nuostolių) paskirstymo (1,248 Eur dividendas vienai akcijai arba 90,3 mln. Eur iš viso) ir pagalbos skyrimo Ukrainai (12 mln. Eur).

Balandis

Žalioji gamyba:

- Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Kruonio HAE 110 MW 5-ojo agregato projekto. Planuojamos investicijos į visas su projektu susijusias veiklas sieks apie 150 mln. Eur, o komercinės veiklos pradžia numatoma 2026 m. pabaigoje. Taip pat, pasirašytos sutartys su rangos konkursą laimėjusiu konsorciumu ir įmone teikiančia FIDIC inžinieriaus ir techninės priežiūros paslaugas.

- Užtikrintas investicijų finansavimas jūrinio vėjo projektui „Moray West“ (882 MW), kurio komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2025 m. pabaigos. Projektą valdo „Ocean Winds“ (pagal bendradarbiavimo susitarimą valdoma ENGIE ir „EDP Renewables“) ir Grupė (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu). Projektui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų bus panaudoti likusių tiekimo grandinės elementų užtikrinimui bei 2023 m. prasidedančių jūrinio vėjo parko statybos darbų įgyvendinimui.

Tvarumas:

- „Sustainalytics“ pagerino Grupės „ESG risk rating“ vertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ (įvertinimas pagerėjo nuo 20,4 iki 19,9 balo). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 12 % geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių.

Finansai:

- Grupė užsitikrino 100 mln. Eur finansavimą su Citi banku apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti.

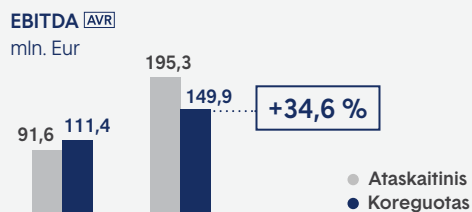
Valdymas:

- Grupės stebėtojų taryba į Rizikų valdymo ir tvarumo komitetą atrinko du naujus nepriklausomus narius, Ana Riva ir Wolf Wilems, kurie bus atitinkamai atsakingi už rizikų valdymo srities bei darbuotojų saugos ir sveikatos srities priežiūrą.

Po ataskaitinio laikotarpio

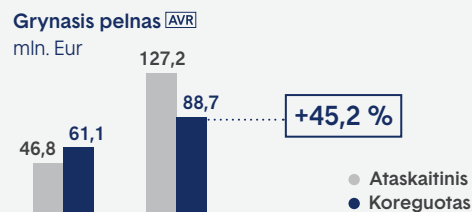
1.3 Rezultatų apžvalga

Finansiniai rezultatai



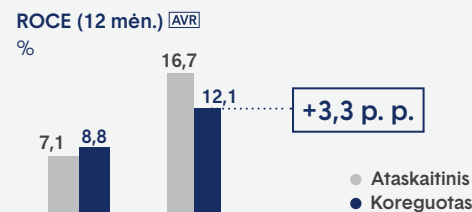
2022 m. 3 mėn. 2023 m. 3 mėn.

Koreguoto EBITDA augimą lėmė Rezervinių pajėgumų segmentas, kuriame išnaudojome galimybę uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, ir Sprendimų klientams segmentas, kurio teigiamą rezultatą lėmė dujų tiekimo verslo klientams rezultatai. Žaliosios gamybos segmento rezultatas prie Koreguoto EBITDA rezultato prisidėjo labiausiai (sudarė 46,7 % Grupės Koreguoto EBITDA), o per metus segmento rezultatas nepakito, net ir sumažėjus elektros rinkos kainoms.



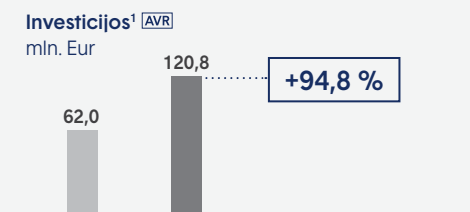
2022 m. 3 mėn. 2023 m. 3 mėn.

Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė Koreguoto EBITDA augimas, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir pelno mokesčio sąnaudos.



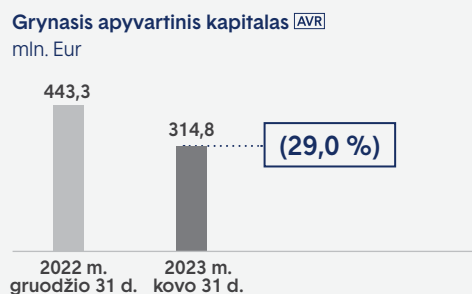
2022 m. 3 mėn. 2023 m. 3 mėn.

Koreguotas ROCE (12 mėn.) išaugo iki 12,1 %. Augimą daugiausiai lėmė didesnis Koreguotas EBITDA ir iš dalies atsvėrė išaugęs pastovus kapitalas. Vidutinis pastovus kapitalas 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 2,915 mlrd. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 2,698 mlrd. Eur).

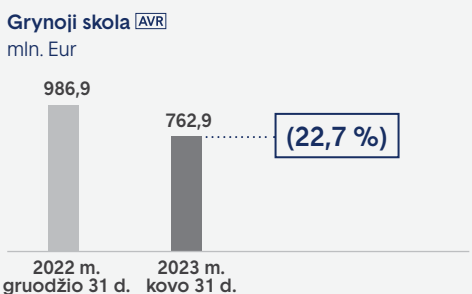


2022 m. 3 mėn. 2023 m. 3 mėn.

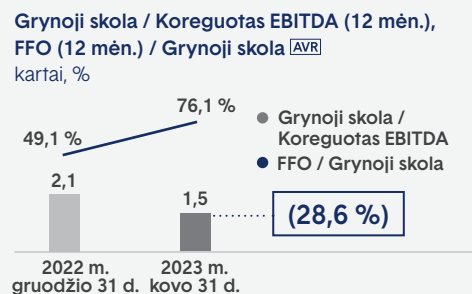
2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Investicijos išaugo +94,8 %. Jų augimą lėmė didesnės Investicijos į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus ir į Tinklų segmentą. Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo 87,8 %. Didžiąją dalį Investicijų Žaliajame segmente sudarė Investicijos į sausumos ir jūrinio vėjo parkus. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 115,7 %, nes išaugo naujų prijungimų ir renovuotų objektų skaičius elektros skirstymo tinkle. Taip pat išaugo rangovų įkainiai.



Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 29,0 %. Pagrindiniai veiksniai, lėmę sumažėjimą, buvo mažesnis atsargų kiekis ir sumažėjusios prekybos gautinos sumos, kuriuos iš dalies atsvėrė sumažėjusios prekybos mokėtinos sumos.



Grynoji skola sumažėjo 22,7 %, daugiausiai dėl teigiamos FCF, kurį lėmė išaugęs Koreguotas EBITDA ir sumažėjęs Grynasis apyvartinis kapitalas.



FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis išaugo nuo 49,1 %, iki 76,1 % dėl išaugusio FFO ir sumažėjusios Grynosios skolos.

2023 m. prognozė

Koreguotas EBITDA

mln. Eur

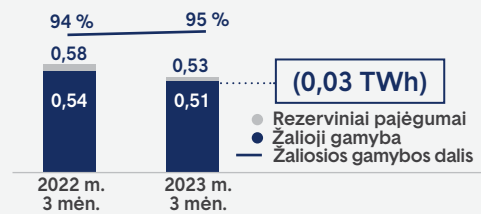
2022 m. rezultatas	469,3
2023 m. prognozė (2023 m. vasario 28 d.)	430–480
2023 m. prognozė (2023 m. gegužės 23 d.)	430–480

2022 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjome, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Kadangi bendras 2023 m. 3 mėn. rezultatas atitinka mūsų lūkesčius, toliau laikomės tos pačios visų metų prognozės.

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme.

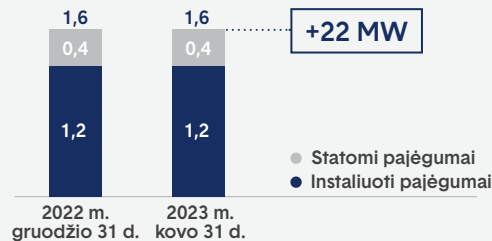
Aplinkos apsauga

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



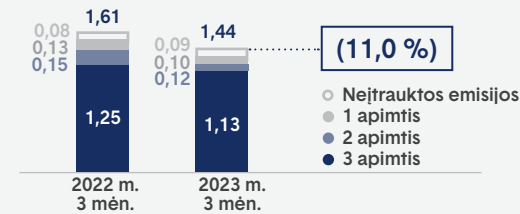
0,03 TWh, arba 5,7 %, pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė Kruonio HAE gamyba (-0,03 TWh, arba -19,8 %) dėl mažiau gamybai palankių dienų. Žaliosios elektros energijos gamybos dalis nežymiai padidėjo iki 95,3 % dėl proporcingai sumažėjusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Užtikrinti pajėgumai
GW



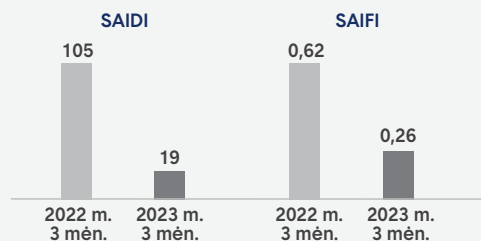
Žaliosios gamybos užtikrinti pajėgumai išaugo 22 MW, nes Tauragės saulės elektrinės projektas Lietuvoje pasiekė statybų etapą.

Veiksmai dėl klimato kaitos
ŠESD emisijos¹, mln. t CO₂ ekv.



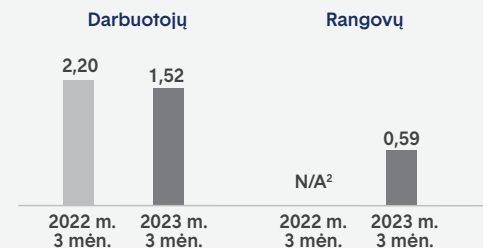
Lyginant 2023 m. 3 mėn su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, 1 apimties (-27,5 %) ir 2 apimties (-18,8 %) emisijos sumažėjo, daugiausiai dėl sumažėjusios gamybos Elektrėnų komplekse (1 apimtis) ir Kruonio HAE (2 apimtis). Lyginant tuos pačius laikotarpius, 3 apimties emisijos taip pat sumažėjo (-9,4 %), daugiausiai dėl mažesnių gamtinių dujų pardavimų (-20,1 %). Šie veiksniai lėmė emisijų mažėjimą visose trijose apimtyse. Emisijos, susijusios su elektros energijos pardavimais, proporcingai išaugo dėl sumažėjusios žaliosios elektros energijos dalies (nuo 32,1 % iki 18,2 %, arba -43,2 %, lyginant 2023 m. 3 mėn ir 2022 m. 3 mėn.) dėl aukštesnio žaliosios elektros energijos kainų lygio.

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



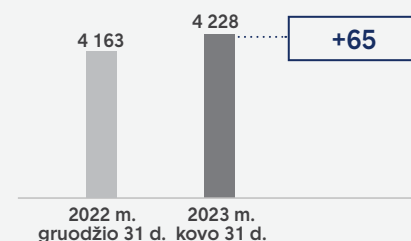
Lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, elektros kokybės rodikliai reikšmingai pagerėjo. Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirėngusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu.

Saugumas
TRIR



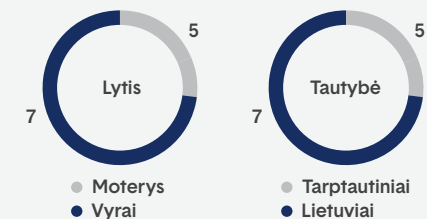
Per metus bendras sužeidimų darbe rodiklis (angl. total recordable employee injury rate, TRIR) pagerėjo iki 1,52, nes nelaimingų atsitikimų darbe skaičius sumažėjo nuo 4 iki 3. Vienas iš minėtų nelaimingų atsitikimų kėlė grėsmę gyvybei. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu įvyko 1 su rangovais susijęs nelaimingas atsitikimas.

Darbuotojų skaičius
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 65, arba 1,6 %. Darbuotojų skaičiaus augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas, dėl atsinaujinančiųjų energijos šaltinių portfelio augimo, bei išaugęs IT specialistų skaičius Grupės paslaugų centre.

Stebėtojų tarybos ir valdybos
Tautybė ir lyčių įvairovė



2023 m. kovo 31 d. pagrindinius Grupės valdymo organus sudarė 42 % moterų ir 42 % tarptautinių narių.

¹ 2023 m. 3 mėn. ŠESD emisijų rodikliai yra preliminarūs.

² 2022 m. 3 mėn. laikotarpio duomenys nepateikiami, nes rangovų TRIR pradėtas matuoti 2022 m. birželio mėn.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2022 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje numatėme, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 430–480 mln. Eur. Kadangi bendras 2023 m. 3 mėn. rezultatas atitinka mūsų lūkesčius, toliau laikomės tos pačios visų metų prognozės.

Be to, stiprūs Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu leidžia mums keisti kryptinę šio verslo segmento Koreguoto EBITDA prognozę iš „Stabilus“ į „Didesnis“. Geresni rezultatai daugiausiai susiję su išnaudota galimybe uždirbti papildomą grąžą užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.

Mūsų didžiausio – Žaliosios gamybos – verslo segmento rezultatas turėtų sumažėti. Manome, kad rezultatui daugiausiai įtakos turės neigiamas mažesnės vidutinės parduodamos elektros energijos kainos efektas, lyginant su 2022 m. Šį efektą turėtų iš dalies atsverti Mažeikių VP ir Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžia bei įgyvendinama turto rotavimo programa. Be to, tikimės augimo antrame pagal dydį – Tinklų – verslo segmente. Augimą turėtų lemti didesnis RAB dėl tęsiamos investicijų į skirstomuosius tinklus programos.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Apie tai skaitykite plačiau skyriuje „10 Teisinė pastaba“.

Koreguoto EBITDA prognozė 2023 m¹ mln. Eur

	2022 m. rezultatas	Prognozė 2023 m. vasario 28 d.	Prognozė 2023 m. gegužės 23 d.
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	469,3	430–480	430–480
Žalioji gamyba	252,4	Mažesnis	Mažesnis
Tinklai	164,5	Didesnis	Didesnis
Sprendimai klientams	15,6	Didesnis	Didesnis
Rezerviniai pajėgumai	34,6	Stabilus	Didesnis
Kita	2,2	-	-

¹ Grupės koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, o verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento rezultatų pokyčio 2023 m. kryptį, lyginant su faktiniais 2022 m. rezultatais.

1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

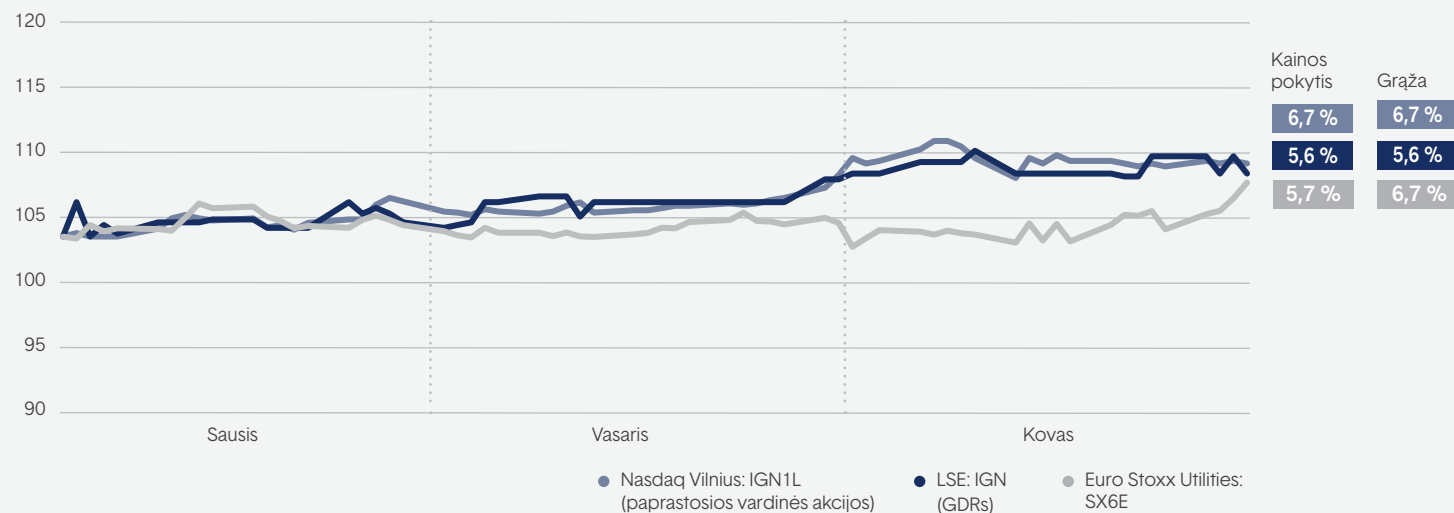
2023 m. 3 mėn. Grupės vertybinių popierių kainos pokytis prilygo palyginamajam indeksui („Euro Stoxx Utilities index“, SX6E). Grupės akcijų ir GDR kaina atitinkamai pakilo 6,7 % ir 5,6 %, o mūsų palyginamojo indekso – 5,7 %.

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

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

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

Kainų pokyčiai 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu¹



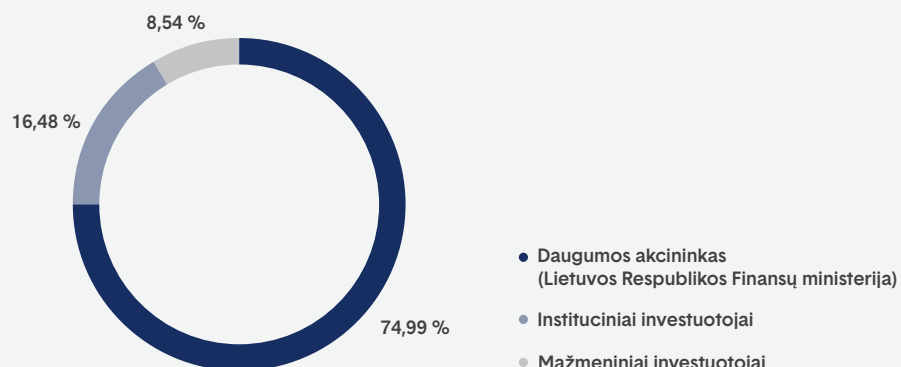
Informacija apie akcijas 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	19,02	18,90	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	20,70 (kovo 7 d.)	20,40 (kovo 10 d.)	20,70
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	19,02 (sausio 2 d.)	18,90 (sausio 2 d.)	18,90
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	19,76	19,78	19,77
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	20,30	19,95	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta, mln. Eur	15,29 (0,24)	3,37 (0,09)	18,67 (0,33)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ² , mlrd. Eur	-	-	1,5

¹ Indeksas = 100.

² Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

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

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pab.)¹

Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Akcijos	GDR	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075; Rule 144A:US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 338 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	67,3 %	32,7 %	100 %

¹ Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kitų daugiau nei 5 % 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 susirinkime ir vieną dalį dividendų.

Investuotojams aktualūs įvykiai ir rezultatų skelbimo kalendorius

2022 m. liepos 5 d.	„S&P Global Ratings“ patvirtino BBB+ (stabili perspektyva) kredito reitingą
2023 m. kovo 30 d.	Per eilinį visuotinį akcininkų susirinkimą buvo priimti sprendimai, įskaitant sprendimą dėl 2022 m. pelno paskirstymo (1,248 Eur dividendas už akciją)
2023 m. birželio 29 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2023 m. rugpjūčio 22 d.	2023 m. I pusm. tarpinis pranešimas
2023 m. rugsėjo 21 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2023 m. birželio 30 d. pasibaigusį šešių mėnesių laikotarpį)
2023 m. spalio 4 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. spalio 5 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. lapkričio 21 d.	2023 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

Aktuali informacija

[Ryšiu su investuotoiais puslapis](#)

[Dividendų politika](#)

[Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)

[Kredito reitingas](#)

[Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

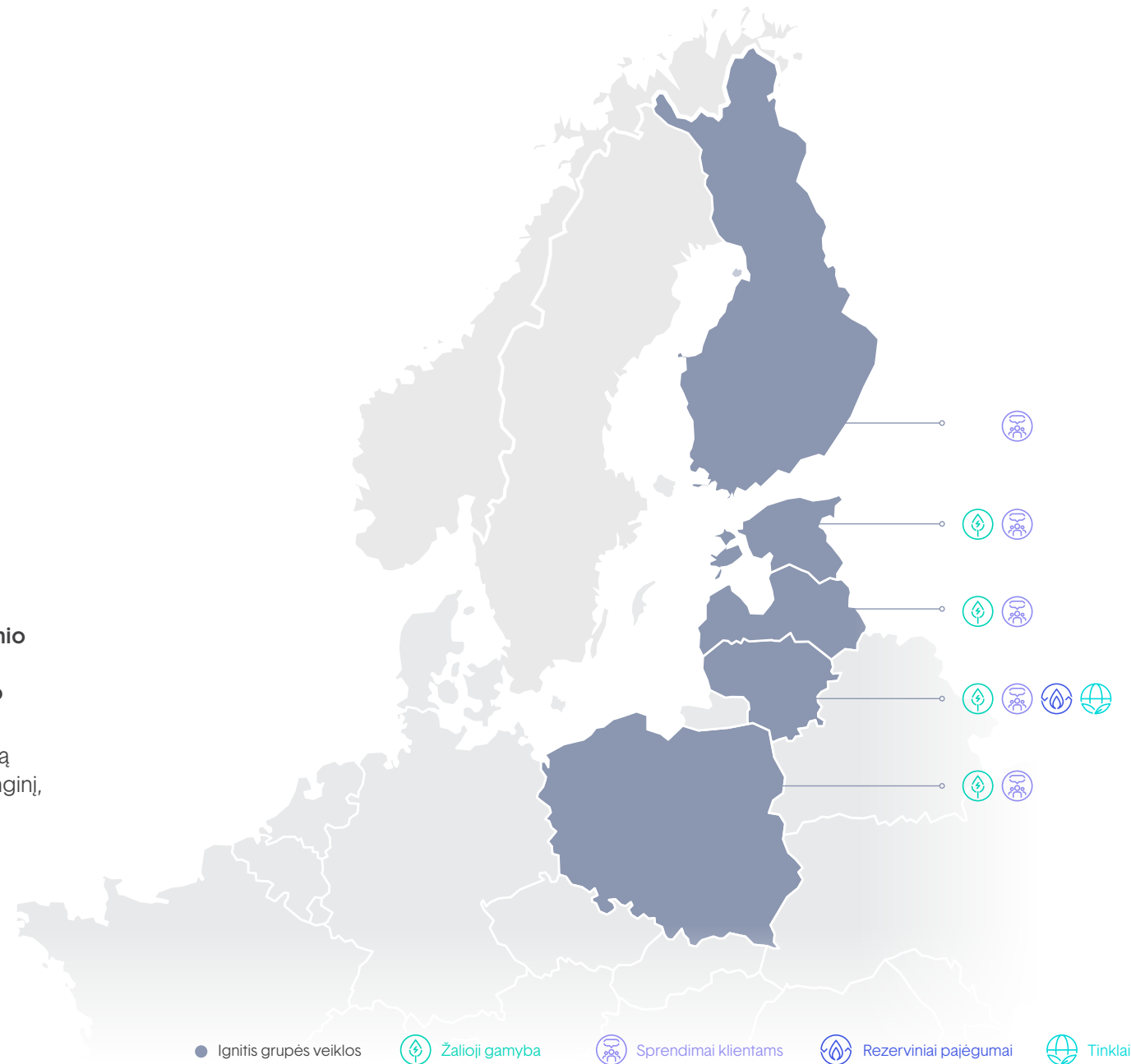
Verslo apžvalga

2.1 Verslo profilis	16
2.2 Strategija	18
2.3 Investicijų programa	26
2.4 Verslo aplinka	35

2.1 Verslo modelis

Ignitis grupė

- **Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė** ir didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse.
- **4–5 GW** instaliuotos Žaliosios gamybos galios iki 2030 m.
- **Nulinis ŠESD emisijų balansas** iki 2040–2050 m.
- Didžiausią dėmesį skiriame žaliosioms ir lanksčiosioms technologijoms, tokioms kaip **jūrinio vėjo elektrinėms, sausumos vėjo hibridinėms elektrinėms, elektros kaupimo ir konvertavimo** (angl. P2X) **bei saugojimo**.
- **Integruotas verslo modelis**, pasitelkiant valdomą didžiausią klientų portfeli, energijos kaupimo įrenginį, tinklą bei energetikos centrą Baltijos šalyse.
- Veikiame **Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje**.



Integruotas verslo modelis

Žalioji gamyba



#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Instaliuota galia: 1,2 GW
Vystomi projektai: 4,1 GW
Bendras portfelis: 5,3 GW

Strateginis prioritetas
Pasiekti 4–5 GW instaliuotos
žaliosios ir lanksčiosios galios
2030 m.

Sprendimai klientams



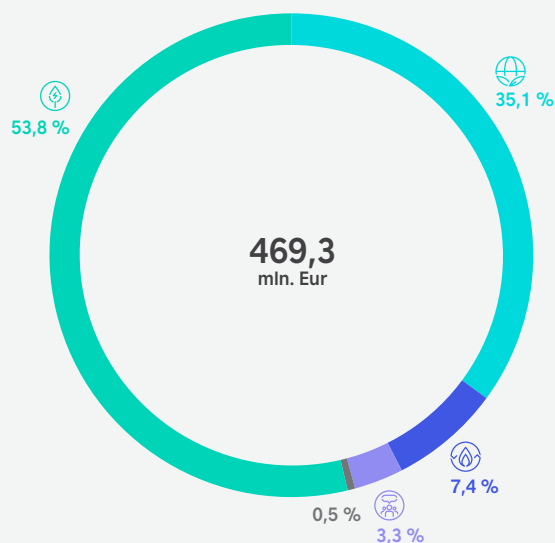
#1 Baltijos šalyse²



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

Strateginis prioritetas
Klientų portfelio pasitelkimas ir
tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti
Žaliosios gamybos vystymą

Koreguotas EBITDA 2022 m.



Rezerviniai pajėgumai

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

Didžiausias energetikos centras Baltijos šalyse³

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos
saugumo

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

Reguliuojamo turto bazė: 1.3 mlrd. Eur

Strateginis prioritetas
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris
įgalintų elektrifikaciją

#1 Baltijos šalyse⁴



¹ Pagal instaliuotą galią.

² Pagal klientų skaičių.

³ Pagal prijungimo pajėgumus.

⁴ Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.

2.2 Strategija

2023 metais atnaujinome strategiją, siekdami daugiau prisidėti prie regiono dekarbonizacijos ir energetinio saugumo. Tuo tikslu spartiname perėjimą prie žaliosios energijos Baltijos šalyse ir kuriame išskirtinai žalią energetikos sistemą.

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

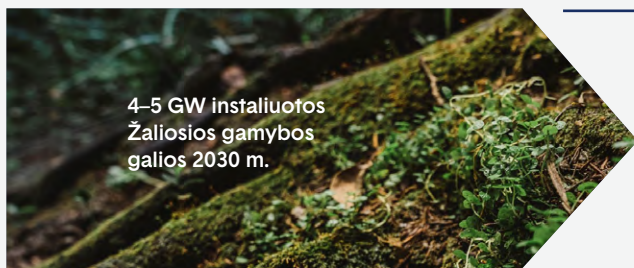
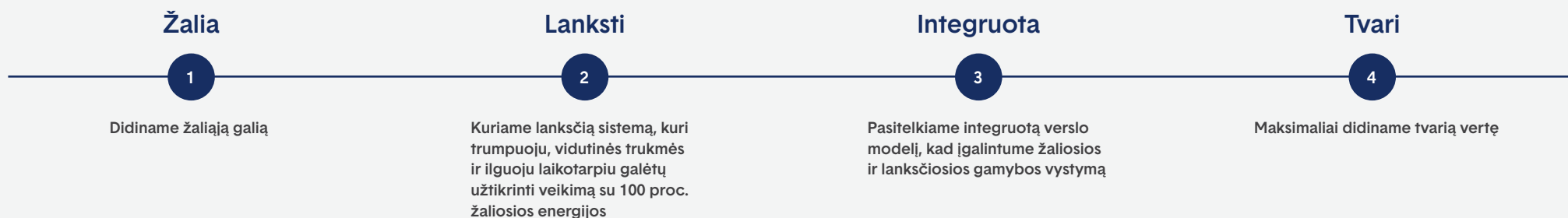
Savo pagrindinį siekį įgyvendiname tapdami perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderiais bei prisidedami prie Europos dekarbonizacijos, sudarydami sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui iš Šiaurės į Vidurio Europą (įskaitant Vokietiją).

Būdami regiono – Lietuvos ir Baltijos šalių – transformacijos priešakyje, siekiame tapti viena iš pirmųjų 100 % žaliosios energetikos sistemų Europoje.

Energetikos ekosistema vadiname ekosistemą, jungiančią daugybę tarpusavyje susijusių šalių, dalyvaujančių šviesios energijos gamyboje, vartojime, konvertavime ir transportavime (įskaitant pramonės, transporto ir šildymo sektorius).



Į pagrindinį siekį orientuoti prioritetai



4–5 GW instaliuotos
Žaliosios gamybos
galios 2030 m.

- **Hidroakumuliacinė elektrinė:**
1,0 GW 2026 m.
- **Baterijos:**
komercinė plėtra 2026 m.
- **Elektros kaupimas ir konvertavimas**
(angl. P2X): sėkmingas P2X bandomasis projektas, atveriantis kelią komercinei plėtrai

Turimų privalumų pasitelkimas Baltijos šalyse:

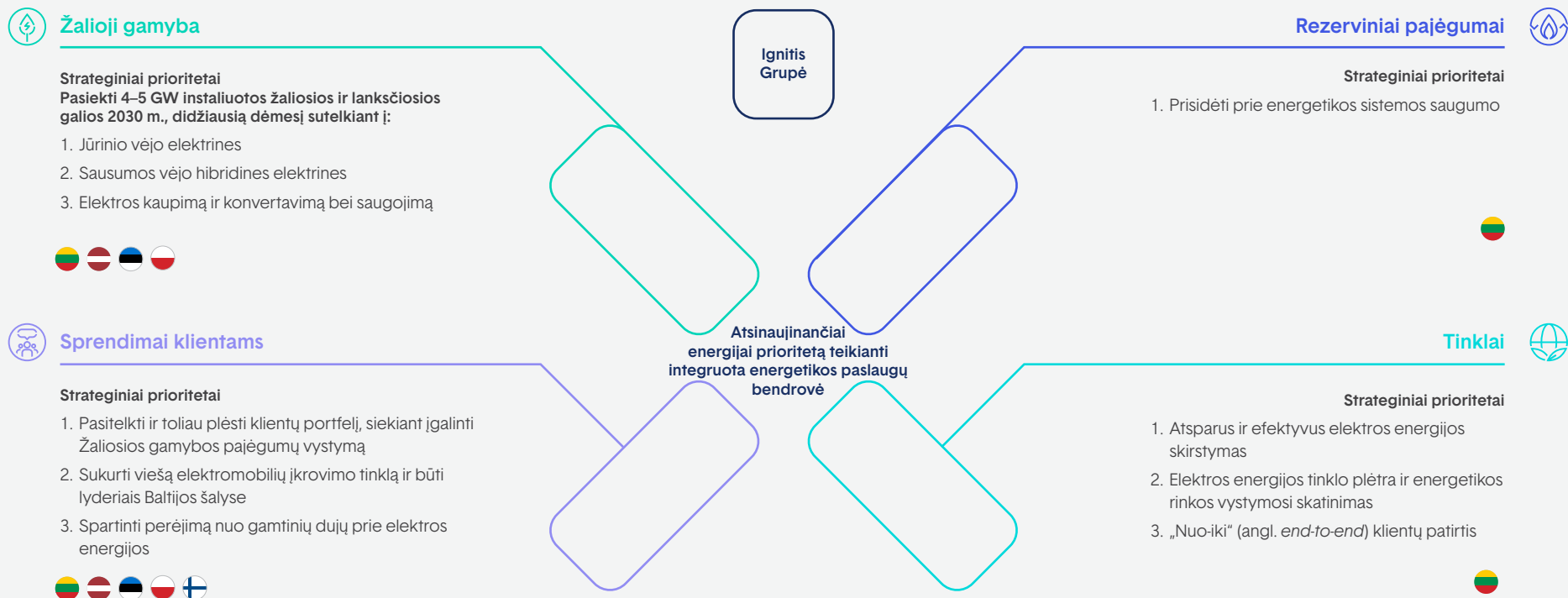
- Didžiausias klientų portfelis
- Didžiausias energijos kaupimo įrenginys
- Didžiausias tinklas
- Didžiausias energetikos centras

Nulinis ŠESD emisijų balansas iki 2040–2050 m.

ASV lyderystė.
Investicijos į tvarias veiklas, atitinkančias taksonominių ekonominių veiklų kriterijus.

≥3 % metinis dividendų augimas

Strateginiai prioritetai pagal verslo segmentus



Mūsų namų rinkos, kurioms skiriame didžiausią dėmesį – **Baltijos šalys, Lenkija ir Suomija**. Mes taip pat ieškome naujų galimybių kitose ES šalyse, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Tvarumas

Igyvendindami strategiją, prioritetą teikiame šiltnamio efektą sukeliančių dujų mažinimui remiantis mokstu grįstais tikslais, saugai darbe, darbuotojų patirčiai, įvairovei ir tvarios vertės kūrimui.

Žmonės

Esame **įvairių energetiškai sumanių žmonių komanda**, kurią vienija bendras siekis – sukurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms.

Prisidedame prie „Ignitis grupės“ strategijos, prioritetų ir tikslų įgyvendinimo, pritraukdami ir išlaikydami talentų įvairovę, ugdydami strategijos įgyvendinimui reikalingus svarbiausius įgūdžius ir kompetencijas ir taikydami į žmogų orientuotą požiūrį (taikydami holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę, augindami įvairią ir įtraukią organizaciją bei išlaikydami gerą darbuotojų patirtį).

Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.
Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs.
Išvien.



ATVIRUMAS

Matau. Suprantu. Dalinuosi.
Atsiveriu pasauliui.



TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.
Kasdien.

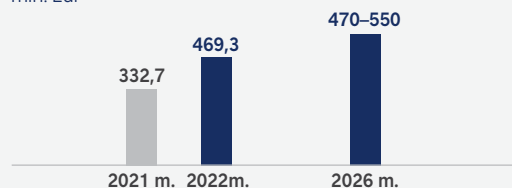
Mūsų strateginiai tikslai ir pagrindiniai veiklos rodikliai 2023–2026 m.

Šiame pranešime pristatome 2023–2026 m. strateginį planą ir kito ketverių metų laikotarpio tikslus siekdami įgyvendinti savo tikslus ir strateginius prioritetus. Grupės trumpalaikiai (metiniai) ir ilgalaikiai tikslai (strateginiam ketverių metų laikotarpiui) bei jų įgyvendinimo apžvalga išsamiau pateikiami atitinkamai mūsų svetainėje ir 2022 m. metiniame pranešime.

Finansiniai tikslai

Koreguotas EBITDA ^{AVR}

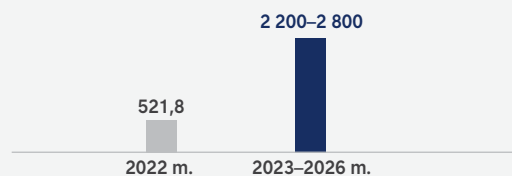
mln. Eur



2026 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 470–550 mln. Eur ir būti iki 17 % didesnis, lyginant su 2022 m. Augimą turėtų lemti Žaliosios gamybos segmento rezultatas.

Investicijos ^{AVR}

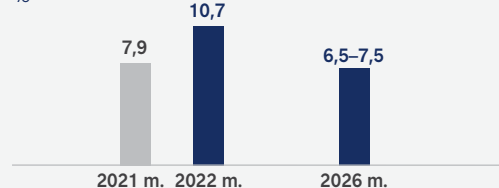
mln. Eur



2023–2026 m. planuojame investuoti 2,2–2,8 mlrd. Eur, iš kurių >85–90 % sudarys tvarios Investicijos. Didžioji dalis Investicijų bus skirta Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrai ir elektros skirstymo tinklo priežiūrai, automatizavimui, skaitmenizavimui bei plėtrai.

Koreguotas ROCE ^{AVR}

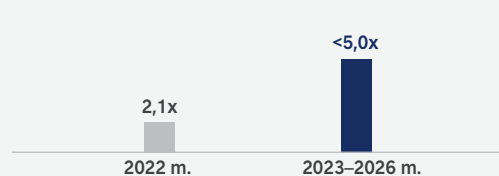
%



Vidutinis Koreguoto ROCE rodiklio lygis 2023–2026 m. turėtų būti 6,5–7,5 %. Daugiausiai įtakos numatomam rodiklio lygiui turėjo geresni nei įprastai 2022 m. rezultatai.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}

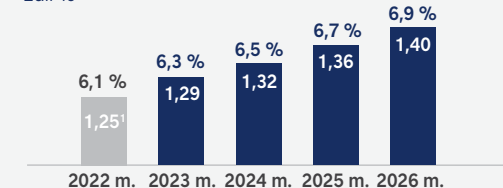
kartai



Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA santykis 2023–2026 m. neturėtų viršyti 5 kartų.

Minimalūs DPS ir dividendų pajamingumas¹

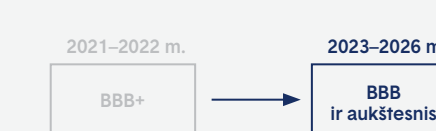
Eur/%



Siekiame, kad akcininkams mokami dividendai augtų ne mažiau kaip 3 % per metus. 2020 m. nustatytas pradinis dividendų lygis siekė 85 mln. Eur, 2021 m. – 88 mln. Eur, o 2022 m. – 90,3 mln. Eur. Numanomas dividendų pajamingumas 2022–2026 m. – 6,3–6,9 %.

Kredito reitingas

S&P

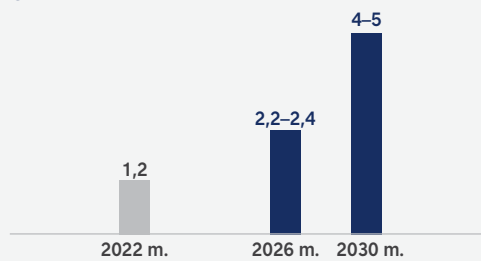


Esame įsipareigoję išlaikyti solidų investicinį kredito reitingą. Planuojame išlaikyti „BBB“ ir aukštesnį reitingą 2023–2026 m. laikotarpiu.

¹ Skačiuota pagal akcijų skaičių (72 388 960 akcijos) 2023–2026 m. laikotarpiu. Numanomas dividendų pajamingumas apskaičiuojamas naudojant „Ignitis grupės“ akcijų kainą – 20,5 Eur už akciją.

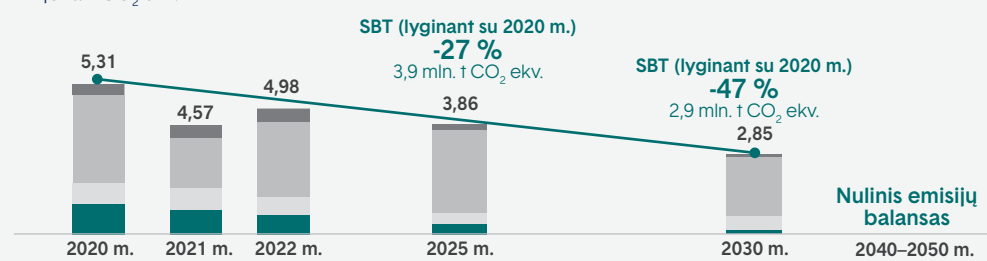
Aplinkos apsauga

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia GW



Planuojame pasiekti 2,2–2,4 GW Žaliosios gamybos instaliuotą galią iki 2026 m. ir 4–5 GW – iki 2030 m. (žaliosios ir lanksčiosios gamybos pajėgumai).

ŠESD emisijos ir mokslu grįsti (angl. SBTi) tikslai¹ milijonai t CO₂ ekv.

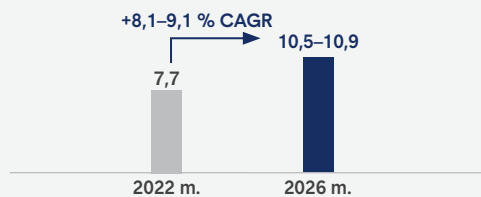


Pagal 2021 m. SBTi patvirtintą ŠESD emisijų valdymo planą siekiame iki 2030 m. ŠESD emisijas sumažinti perpus.

- 1 apimtis
- 2 apimtis
- 3 apimtis
- Biologinės kilmės emisijos
- 1,5 °C scenarijus

Klientų portfelis

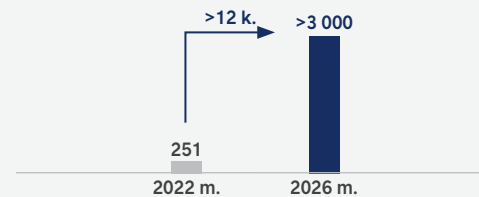
Elektros tiekimas, TWh



Pasitelkiame ir plečiame savo klientų portfelį bei sudarome vidines elektros energijos pirkimo sutartis siekdami sukurti sąlygas Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrai. Siekiame iki 2026 m. elektros energijos pardavimų kiekį padidinti iki apie 10,5–10,9 TWh (jei metinio augimo koeficientas (CAGR) 2023–2026 m. sieks 8,1–9,1 %) ir paspartinti perėjimą nuo dujų prie elektros energijos.

Viešasis elektromobilių įkrovimo tinklas

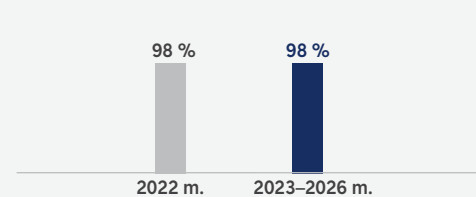
Įkrovimo punktai, #



Siekiame sukurti didžiausią elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse ir iki 2026 m. užimti ~50 % viešojo elektromobilių įkrovimo tinklo rinkos dalį (>3 000 įkrovimo punktų iki 2026 m.) ir būti greitojo įkrovimo lyderiais Baltijos šalyse. Ateityje mūsų elektromobilių įkrovimo tinklas suvartos reikšmingą pagamintos žaliosios elektros energijos dalį.

Rezerviniai pajėgumai

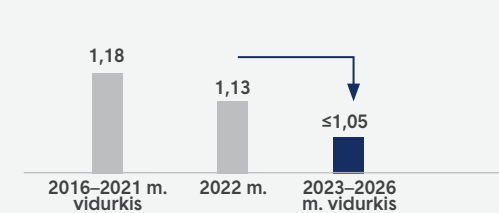
Prieinamumas, %



2023–2026 m. siekiame išlaikyti didelį Rezervinių pajėgumų (Elektrėnų komplekso) prieinamumą, t. y. ~98 %, siekiant užtikrinti energetikos sistemos patikimumą ir saugumą. Prieinamumo paslaugą Elektrėnų komplekse teiks KCB bei 7 ir 8 blokai.

Elektros SAIFI²

Nutrūkimų skaičius vienam vartotojui

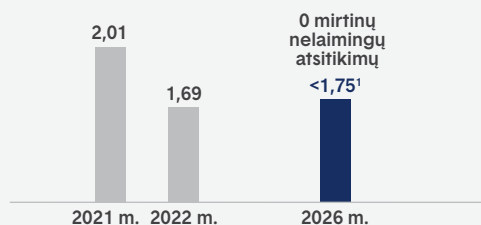


Investuojame į elektros skirstymo tinklą ir užtikriname jo atsparumą. Siekiame 2023–2026 m. SAIFI rodiklį sumažinti iki vidutiniškai ≤1,05 nutrūkimo vienam vartotojui. Geriname tinklo automatizavimą ir siekiame, kad iki 2026 m. 63 % vartotojų būtų prijungti prie automatizuoto valdymo linijų. 2023–2026 m. laikotarpiu technologinių nuostolių elektros skirstymo tinkle vidurkis turėtų išlikti ≤5,0 %. Iki 2026 m. planuojame užbaigti išmaniųjų skaitiklių diegimą (1,2 mln. vnt.).

¹ Vilniaus KJ ŠESD emisijos neįtrauktos, nes įgėgainės atliekų vertimo energija blokas pradėjo bandymus tik 2020 m. pabaigoje ir tik labai nedidelė Vilniaus KJ emisijų dalis (0,02 mln. t CO₂ ekv.) yra įtraukta į 2020 m. duomenis. Todėl tikslai buvo nustatyti neatsižvelgiant į Vilniaus KJ. Kuomet Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis ir biomasės blokai veiks visu pajėgumu bent vienerius metus, išsamiai įvertinsime įgėgainės poveikį ir atitinkamai atnaujinsime Grupės tikslus. Tokį metodą taikome ir kitoms neįtrauktoms kategorijoms (daugiau informacijos pateikiame Grupės ŠESD emisijų ataskaitoje). ² Išskyrus (1) nutrūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.

Darbo sauga

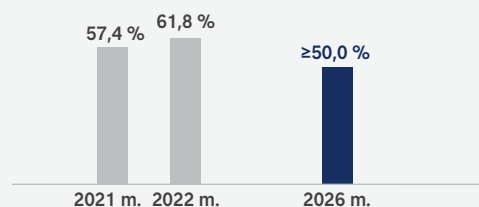
Mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius ir TRIR



Daugiausiai dėmesio skiriame darbo saugai. Siekiame neturėti mirtinų nelaimingų atsitikimų (darbuotojų ir rangovų) 2023–2026 m. laikotarpiu. Iki 2026 m. taip pat siekiame sumažinti darbuotojų TRIR iki 1,75, o rangovų – iki 3,5.

Ištraukę darbuotojai

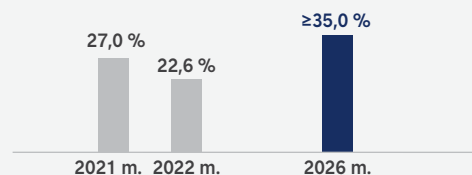
Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %

Siekiamo išlaikyti **≥50 %** eNPS lygį

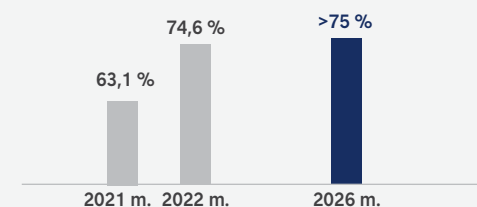
Vedami į žmogų orientuoto požiūrio diegiamą priemonę, siekiant visapusiškai gerinti darbuotojų gerovę, sukurti įvairią ir įtraukią organizaciją bei užtikrinti teigiamą darbuotojų patirtį. Siekiame išlaikyti **≥50 %** eNPS lygį 2023–2026 m. laikotarpiu.

Išvairovė

% moterų aukščiausio lygio pozicijose



Siekiamo, kad 2026 m. moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose sudarytų 35 %.

Tvari vertėTvarių veiklų Koreguoto EBITDA² dalis, %Tvarių investicijų dalis²:
>85–90 % per 2023–2026 m. laikotarpį

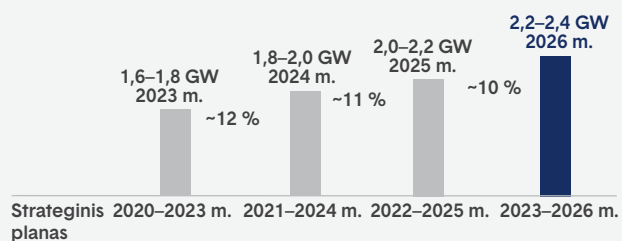
Iki 2026 m. planuojame padidinti tvarių veiklų EBITDA dalį iki 75 % ir daugiau (2023–2026 m. laikotarpiu **≥85–90 %** investicijų skirdami tvarioms veikloms (2022 m. – 89,5 %).

¹ Darbuotojų TRIR. Siekiama, kad 2026 m. rangovų TRIR būtų mažesnis nei 3,5.² Kriterijus atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų.

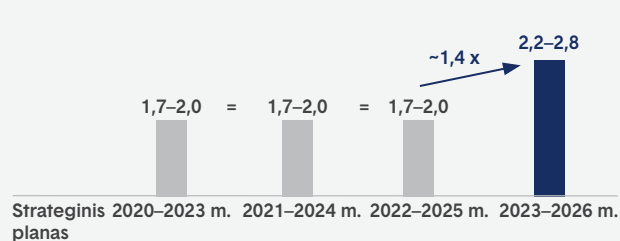
Strateginių tikslų pokyčiai

2020 m. pristatėme Grupės ketverių metų strateginį planą. Nuo tada, planą atnaujiname kasmet. Pagrindinių tikslų pokyčius pateikiame žemiau.

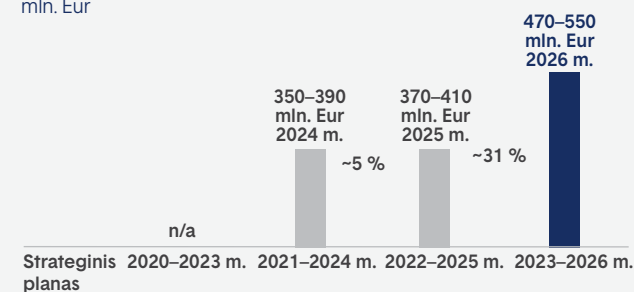
Žaliosios gamybos galia
GW



Investicijos ^{AVR}
mlrd. Eur



Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



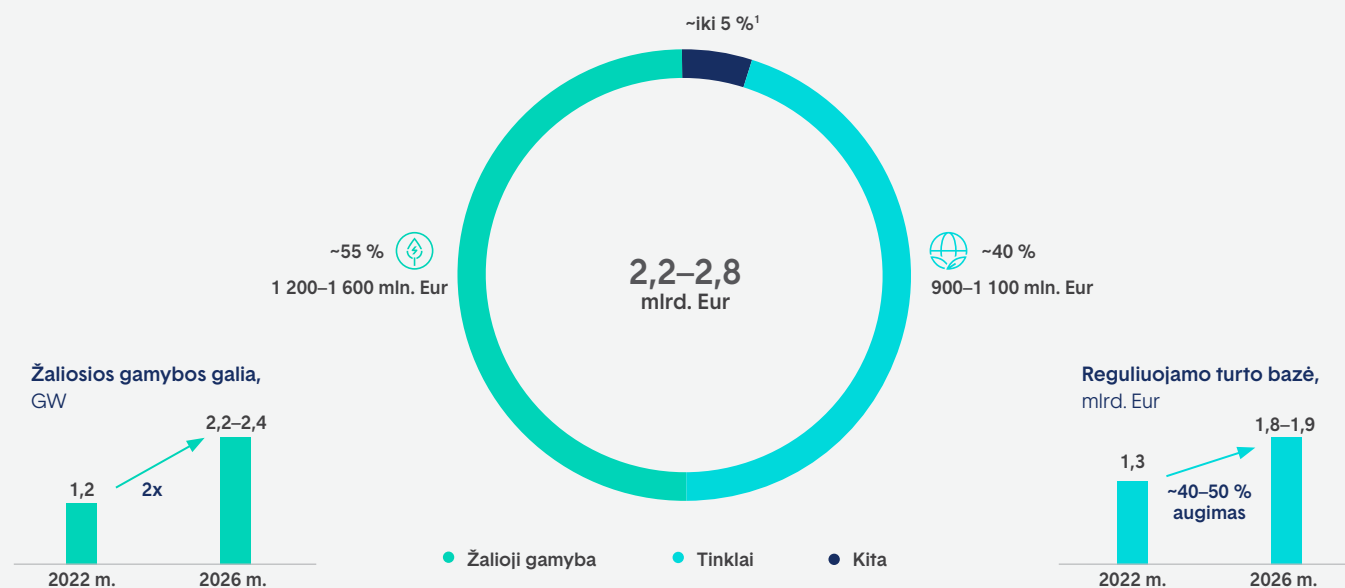
2.3 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu, kuris nukreiptas į tvarų augimą dviejuose pagrindiniuose (Žaliosios gamybos ir Tinklų) verslo segmentuose. Iš viso 2023–2026 m. numatoma investuoti 2,2–2,8 mlrd. Eur, iš kurių apie 55 proc. investicijų bus skirta Žaliosios gamybos segmento pajėgumams didinti, o apie 40 proc. investicijų – Tinklų segmentui, jo priežiūrai ir plėtrai.

Siekdami įgyvendinti investicijų planą, parengėme investavimo politiką, kuri užtikrina nuoseklias investicijas. Be to, tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose pateikiame informaciją apie pagrindines investicijas į Žaliosios gamybos ir Tinklų verslo segmentus. Toliau pateikiama naujausia informacija apie vykdomus investicinius projektus ir Žaliosios gamybos bei Tinklų segmentų investicijų politiką.

Investicijos 2023–2026 m. laikotarpiu 2,2–2,8 mlrd. Eur



Atitinką ES taksonomiją



>85-90 %
Investicijų atitinka taksonomijos reglamentą

¹Išskaitant investicijas į Rezervinių pajėgumų, Sprendimų klientams segmentus, IT ir kitas investicijas.

Žalioji gamyba

Investavimo politika

Grupė laikosi griežtų investavimo principų, kuriuose numatytos Žaliosios gamybos plėtros projektams taikomos siektinos grąžos normos užtikrina pridėtinės vertės kūrimą. Investavimo politikoje numatytas 1,0–3,5 % pajamingumas, lyginant su WACC, aukšto vienaženkliai–žemo dviženkliai skaitmens siektinos nuosavybės sveto grąžos kriterijus, priklausomai nuo kiekvieno projekto rizikos profilio.

Pagal Grupės turto rotavimo programą, sieksime parduoti iki 49 % išvystytų Žaliosios gamybos projektų dalį, kad sukurtume pridėtinę vertę ir uždirbtume papildomą grąžą, kuri galėtų būti panaudota plėtrai ateityje.



Tikslinės rinkos

Pirmiausia Baltijos šalys ir Lenkija



Technologijos

Vėjo (sausumoje ir jūroje), saulės energijos, atliekų, biomasės ir energijos kaupimo



Projektų raida

Pirmiausia investicijos į plyno lauko projektus ir vystomi kiti projektai, nuo ankstyvos iki vėlyvos stadijos



Finansavimas

60–75 % įsiskolinimo lygis projekto lygmenyje



Turto rotavimas

Iki 49 % išvystyto turto dalies pardavimas pagal rotavimo programą



Siektina grąža

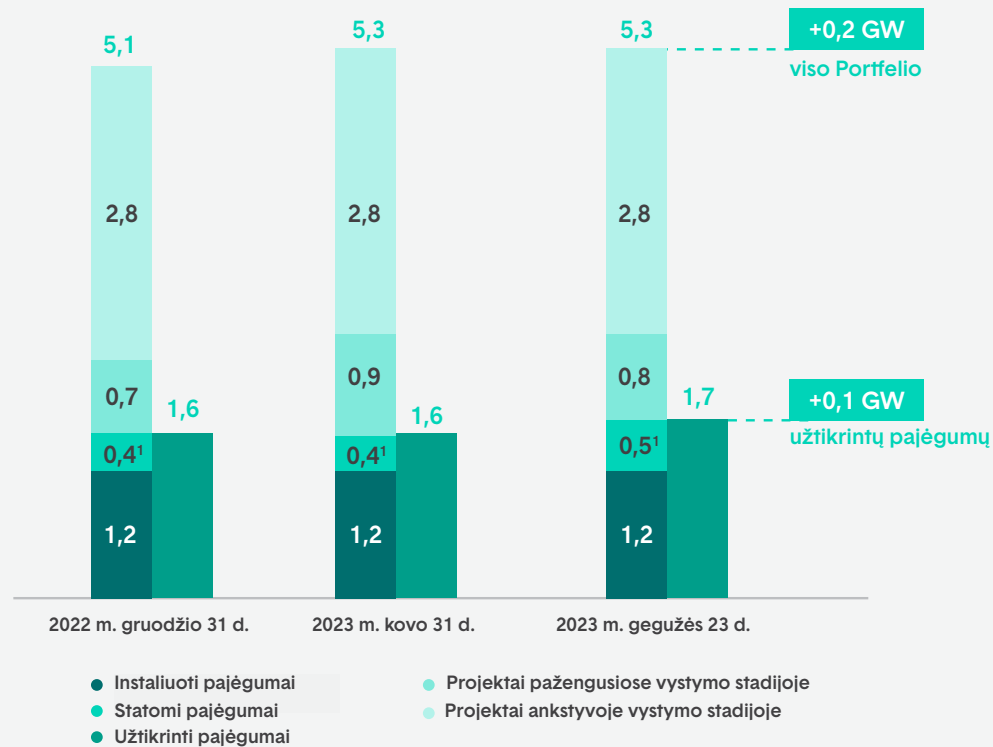
- 1,0–3,5 % pajamingumas, lyginant su WACC
- aukšto vienaženkliai–žemo dviženkliai skaitmens siektinos nuosavybės sveto grąžos kriterijus, priklausomai nuo kiekvieno projekto rizikos profilio

Investicijų apžvalga

Per 2023 m. 3 mėn. mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą lėmė plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,2 GW, plėtra. Mūsų Užtikrinti pajėgumai padidėjo 22 MW ir išliko 1,6 GW, kadangi Tauragės saulės elektrinės projektas Lietuvoje pasiekė statybų etapą. Po ataskaitinio laikotarpio Užtikrinti pajėgumai išaugo 0,1 GW iki 1,7 GW, dėl Grupės priimto galutinio investavimo sprendimo dėl Kruonio HAE projekto plėtros (110 MW).

Nuo 2022 m. IV ketv. pabaigos keletas mūsų Portfelio projektų pasiekė reikšmingus vystymo etapus. Du iš mūsų projektų vystomų Lietuvoje pasiekė statybų etapą: Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW) bei Tauragės saulės elektrinė (22,1 MW), kurių komercinė veiklos pradžia numatoma atitinkamai 2026 ir 2024 m. 2023 m. balandžio 18 d. Grupė priėmė galutinį investavimo sprendimą dėl Kruonio HAE plėtros projekto (110 MW) ir pasirašė sutartis su pagrindiniais rangovais (įmonių konsorciumu, kurį sudaro „Voith Hydro GmbH and Co.“ KG (St. Pölten, Austrija) ir „Voith Hydro GmbH and Co.“ KG (Heidenheim, Vokietija) bei „Fichtner GmbH & Co.“ KG). Įrengus 5-ąjį 110 MW galios agregatą, Kruonio HAE galia išaugs iki 1 010 MW (nuo 900 MW).

Žaliosios gamybos Portfelis GW



¹ Iš kurių apie 10 MW vis dar vystymo stadijoje

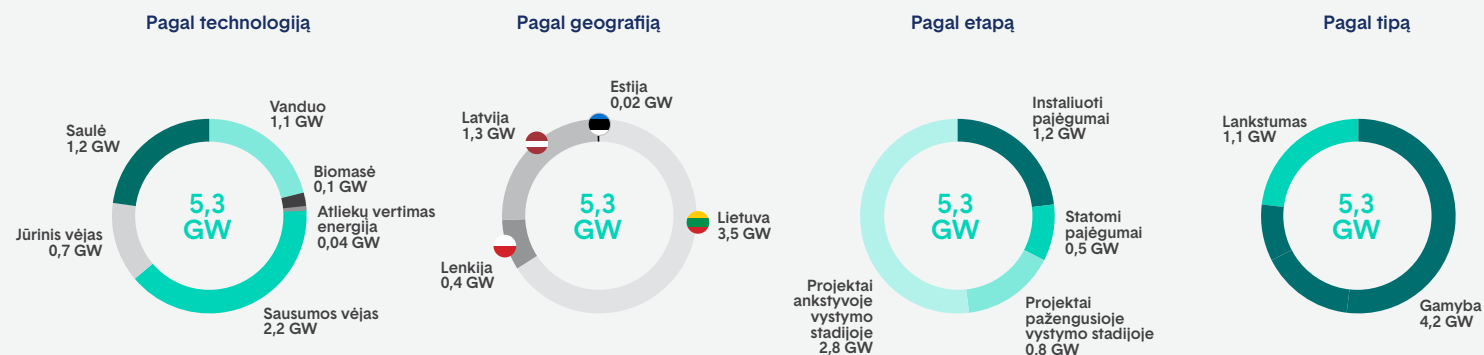
Be to, Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pradėti karštieji bandymai, kurie tęsis iki projekto pabaigos. Tuo tarpu, Mažeikių VP (63 MW) Lietuvoje į tinklą patiekė pirmąją elektros energiją. Sausumos vėjo parkas turėtų pradėti veiklą 2023 m. II ketv.

Galiausiai, užtikrinus prisijungimą prie elektros tinklo, Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW) pasiekė pažengusią vystymo stadiją (anksčiau tai buvo plyno lauko projektas ankstyvoje vystymo stadijoje). Tačiau, dėl reguliacinių pokyčių, kurie lėmė vėlesnį nei tikėtasi elektros energijos gamybos pajėgumų vystymo leidimo išdavimą, projekto komercinės veiklos pradžia nukelta į 2026 m. (buvo 2025 m.).

Pereinant prie jūrinio vėjo projektų, „Moray West“ jūrinio vėjo parkui (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ (pagal bendradarbiavimo susitarimą nuosavybė priklauso ENGIE ir „EDP Renewables“) ir Grupė (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu). Projekto finansavimui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų bus panaudoti likusių tiekimo grandinės elementų užtikrinimui ir 2023 m. prasidėsiančių statybos darbų įgyvendinimui. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2025 m. pabaigos.

O kalbant apie Lietuvos jūrinio vėjo projektus, 2023 m. kovo 30 d. prasidėjo Lietuvos pirmojo (pavasario) 700 MW projekto aukcionas, o 2023 m. rugsėjo 1 d. turėtų prasidėti sekantis (rudens) 700 MW projekto aukcionas. Pavasario aukcione dalyvaujame kartu su partneriais „Ocean Winds“. Ar dalyvausime rudens aukcione nuspręsimė priklausomai nuo pavasario aukciono rezultato. Jei nelaimėsime pirmojo, dalyvausime antrajame aukcione. Tačiau, jei laimėsime pavasario aukcioną, nepaisant to, kad mūsų tikslas bus pasiektas, nuspręsimė ar dalyvausime rudens aukcione priklausomai nuo mūsų finansinių galimybių.

Žaliosios gamybos Portfelio apžvalga



Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2022 m. IV ketv. pabaigos.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Mažeikių VP	Vilniaus KJ (biomasės blokas)	Silezijos VP I	Lenkijos saulės elektrinių portfelis II	Silezijos VP II	Tauragės saulės elektrinė	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ⁶	Kruonio HAE plėtos projektas	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lenkija	Lenkija	Lenkija	Lietuva	Jungtinė Karalystė	Lietuva	
Technologija	Sausumos vėjo parkas	Biomasės jėgainė	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Jūrinio vėjo parkas	Hidroakumuliacinė elektrinė	
Galia	63 MW	73 MWe, 169 MWth	50 MW	~40 MW	< 137 MW	22,1 MW	882 MW	110 MW	~495,1 MWe / 169 MWth
Turbinų / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	14 x 4,5 MW Nordex	1 x 73 MWe Siemens 2 x 84,5 MWth Rafako	14 x 3,6 MW Nordex	17 MW ⁴ Jinko Solar	38 x 3,6 MW Nordex	22,1 MW Trina Solar	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	1 x 110 MW Voith Hydro	
Investicijos	~80–85 mln. Eur	~270 mln. Eur ¹	~75 mln. Eur ³	~30 mln. Eur	~240 mln. Eur ³	~16 mln. Eur	Neskelbiama	~150 mln. Eur	~866 mln. Eur ⁷
Pajamų modelis	Vidinės elektros prekybos sutartys	Veiks rinkos sąlygomis	CfD	CfD / vidinės elektros prekybos sutartys	CfD / išorinės elektros prekybos sutartys	Vidinės elektros prekybos sutartys	CfD / išorinės elektros prekybos sutartys	Veiks rinkos sąlygomis	
Užtikrintų pajamų dalis	65 %	0 %	100 %	100 %	35 %	0 %	85 %	0 %	
Nuosavybė	100 %	100 % ²	100 %	100 % ⁵	100 %	100 %	5 % ⁶	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“	n/a	
Progresas									
Priimtas galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo turbinos (vnt.) / instaliuoti saulės moduliai su inverteriais (MW) / instaliuotos kitokio tipo turbinos ir įrenginiai (vnt.)	14 / 14	3 / 3	0 / 14	8 / 40	0 / 38	0 / 22	0 / 60	0 / 1	
Pirmoji energija patiekta į tinklą	+	-	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2023 m. II ketv.	2023 m. III ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m.–2024 m. I ketv.	2024 m. II pusm.	2024 m.	2025 m.	2026 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įtraukta ES parama investicijoms į Vilniaus KJ (t. y. energiją elektra vėrciančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur.

² 49 % bus parduota pradėjus komercinę veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis.

³ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.

⁴ Dėl likusių modulių galios dar nesudaryta tiekimo sutartis su jokiais gamintojais.

⁵ Po visų statybos darbų užbaigimo.

⁶ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos akcijų paketo dalis, projekto pajėgumai nekonsoliduojami ir neatsispindi Žaliosios gamybos Portfelio duomenyse.

⁷ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / PROJEKTAI PAŽENGUSIOJE VYSTYMO STADIJOJE

Projekto pavadinimas	Latvijos saulės elektrinių portfelis I	Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektas 1	Jonavos saulės elektrinės projektas	Latvijos hibridinis portfelis I	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Latvija	Lietuva	Latvija	
Technologija	Saulės parkas	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Sausumos vėjo ir saulės parkas	
Galia	< 300 MW	~ 70 MW	252 MW	~ 200 MW	~ 822 MW
Investicijos	~213 mln. Eur ¹	~90 mln. Eur ¹	~200 mln. Eur	~270 mln. Eur ¹	~773 mln. Eur
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	
Progresas					
Sudaryta žemės nuomos sutartis	+	+	+	+	
Atliktos PAV procedūros	n/a	-	n/a	-	
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+	+	+	+	
Gauti statybos leidimai	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2025 m.	2025 m.	2026 m.	2025–2027 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vėlavimas laike	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / PROJEKTAI ANKSTYVOJE VYSTYMO STADIJOJE

Projekto pavadinimas	Latvijos sausumos VP portfelis I:		Lietuvos jūrinio VP (pavasario konkursas)	Plyno lauko projektų portfelis	IŠ VISO
	Projektai 2 ir 3	Plungės VP			
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva, Latvija, Lenkija	
Technologija	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Jūrinio vėjo parkas	Sausumos vėjo ir saulės parkas	
Galia	~ 90 MW	< 218 MW	700 MW	~ 1,8 GW ³	~ 2,8 GW
Investicijos	~110 mln. Eur ¹	~300 mln. Eur ¹	Neskelbiama	Neskelbiama	~410 mln. Eur ⁵
Nuosavybė	100 % ²	100 % ²	51 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“	n/a	
Prograsas					
Sudaryta žemės nuomos sutartis	+	+	+	n/a	
Komercinės veiklos pradžia	2026–2027 m.	2026–2030 m.	2028–2030 m.	2025–2030 m. ⁴	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.² Gavus statybos leidimus arba iki depozito už tinklo jungties rezervavimą išmokėjimo.³ Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys.⁴ Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia priklauso nuo konkretaus projekto. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektais turėtų prasidėti nurodyto laikotarpio pabaigoje.⁵ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Tinklai

Investavimo politika

Kadangi mūsų Tinklų segmento įmonė yra Lietuvos energijos skirstymo operatorius, kurio veikla yra pilnai reguliuojama, šio segmento investicijos yra aiškiai nustatomos reguliavimo aplinkos, koordinuojamos ir derinamos su reguliuotoju (VERT).



Tikslinės rinkos
Lietuva



Technologijos
Elektros ir gamtinių dujų
skirstymo tinklai



Rūšis
Plėtra (naujų klientų prijungimas
ir galios didinimas, įskaitant
gaminančius vartotojus,
elektromobilių tinklą bei masinį
išmaniųjų skaitiklių diegimą) ir
techninė priežiūra



Investavimo apimtis
10 metų investicinis planas
atnaujinamas, koordinuojamas
ir tvirtinamas reguliuotojo
(VERT)






Siekta grąža
Pagal nustatytą WACC 5 metų
reguliaciniam laikotarpiui

Investicijų apžvalga

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 sėkmingai tęsiasi šiandien. Išmanieji skaitikliai taip pat diejami naujiems klientams, elektros energijos gamintojams ir nutolusiems gamintojams. Per 2023 m. 3 mėn. įdiegta apie 130 tūkst. išmaniųjų skaitiklių ir šiuo metu iš viso įdiegta apie 340 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš planuojamų įdiegti 1,1–1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių projekto metu). Be to, toliau sėkmingai naudojame naujas IT sistemas, įdiegtas 2022 m. III ketv., kurios įgalino naujas skaitiklių valdymo funkcijas ir transformavo mūsų veiklą. Tarp naujų funkcijų yra ir nemokių klientų valdymas nuotolinio prijungimo ir atjungimo būdu, sutarčių valdymas bei rinkos įgalinimo priemonės.

Nepaisant sutrikdytos išmaniųjų skaitiklių gamybos, privertusios išmaniuosius skaitiklius tiekti mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį, mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas				IŠ VISO
	Techninė priežiūra ir kita	Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai	Plėtra Išmaniųjų skaitiklių diegimas	
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva
Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas)	~1 mlrd. Eur	~750 mln. Eur	~150 mln. Eur	~1,9 mlrd. Eur
Investicijos 2023–2026 m. (Strateginis planas)	350–450 mln. Eur	470–600 mln. Eur	80–120 mln. Eur ¹	0,9–1,1 mlrd. Eur
Finansavimo struktūra	Iš dalies (11,0 %, 3 metų vidurkis) padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)	Iš dalies (30,7 %, 3 metų vidurkis) padengta klientų mokėjimais	Pilnai (100 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės	n/a
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Progresas	– 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu rekonstruota 228 km elektros linijų. Daugiau nei 95 % iš jų buvo pakeistos požeminėmis.	– 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu prijungti 12 115 nauji elektros energijos vartotojai ir padidinta galia 7 081 vartotojui. Tai sudarė apie 276 km naujų elektros linijų.	– 2023 m. 3 mėn. pabaigoje buvo įdiegta apie 340 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš kurių apie 130 tūkst. skaitiklių buvo įdiegta 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu).	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ „Sagemcom Energy & Telecom“ SAS (Prancūzija) yra atsakinga už išmaniųjų skaitiklių (maždaug 1,2 mln. vnt.) tiekimą ir susijusių IT sistemų (duomenų perdavimo technologijos – siaurajuosčio daiktų interneto technologijos (NB-IoT) diegimą.

2.4 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatai priklauso nuo makroekonomikos ir rinkų tendencijų, ypač rinkose, kuriose veikiame. Dėl šių priešasčių atidžiai stebime ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose, jog galėtume įsivertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius savo namų rinkoje. Žemiau pateikiame apžvalgą, įtraukiant pagrindinius reguliavimo aplinkos pokyčius.

Makroekonominė aplinka








BVP

Rusijos invazija į Ukrainą, dėl kurios visoje ES kilo energetikos krizė, taip pat griežtesnės monetarinės priemonės turėjo įtakos lėtesniam BVP augimui. Palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, 2023 m. 3 mėn. euro zonos BVP augimas buvo 1,3 %. Prognozuojama, jog 2023 m. metinis BVP augimas bus 1,1 %, o 2024 m. - 1,6 %. Palyginti su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, Lietuvos BVP išaugo 3,6 %. Tačiau prognozuojama, jog 2023 m. ir 2024 m. BVP atitinkamai išaugs 0,5 % ir 2,7 %. Remiantis Eurostat Pavasario Prognoze, šalių, kuriose vykdome veiklą, BVP augimo prognozė 2023 m. išlieka mažesnė (išskyrus Latviją) nei ES ir euro zonos, o 2024 m. numatomas priešingas (išskyrus Suomiją) BVP augimas.

Infliacija

Suderintas euro zonos VKI sumažėjo nuo +9,2 % 2022 m. gruodžio mėn. iki +6,9 % 2023 m. kovo mėn. Išskyrus Suomiją, infliacijos rodikliai šalyse, kuriose vykdome veiklą, tuo pačiu laikotarpiu buvo gerokai didesni negu ES ir euro zonoje. Prognozuojama, kad 2023 m. metinė infliacija ir toliau bus didesnė (išskyrus Suomiją) negu ES ir euro zonoje. Tačiau prognozuojama, kad suderintas VKI 2024 m. pasieks panašų lygį, išskyrus Lenkijoje, kur tikimasi, jog suderintas VKI bus dvigubai didesnis ir sudarys 6,0 %.








BVP pokytis, %

	2023 m. 3 mėn. vs. 2022 m. 3 mėn.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	(3,6)	+0,5	+2,7
 Latvija	+0,3	+1,4	+2,8
 Estija	-1	(0,4)	+3,1
 Suomija	-1	+0,2	+1,4
 Lenkija	-1	+0,7	+2,7
 Euro zona	+1,3	+1,1	+1,6
 ES	+1,3	+1,0	+1,7

Šaltinis: Eurostat

¹ Duomenys nėra paviešinti.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2023 m. 3 mėn.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	+15,2	+9,2	+2,2
 Latvija	+17,2	+9,3	+1,7
 Estija	+15,6	+9,2	+2,8
 Suomija	+6,7	+4,8	+2,1
 Lenkija	+15,2	+11,7	+6,0
 Euro zona	+6,9	+5,8	+2,8
 ES	+8,3	+6,7	+3,1

Šaltinis: Eurostat






Rinkų apžvalga

Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga






- Pakankamas dujų lygis saugyklose, šilta žiema, Azijos šalių nekonkuravimas dėl SGD, Europoje pradedami eksploatuoti nauji SGD importo pajėgumai ir atnaujinta „Freepoort“ SGD eksporto terminalo veikla buvo pagrindiniai veiksniai, lėmę gamtinių dujų kainų mažėjimą.
- Mažėjančias elektros energijos kainas visame Baltijos regione lėmė mažesnės gamtinių dujų kainos ir stabilizavęsis hidroenergijos rezervas Skandinavijoje.
- Didelę įtaką Lietuvos elektros energijos gamybos augimui turėjo padidėję vėjo energijos gamybos pajėgumai ir lygis, kurį lėmė palankus vėjo parkų apkrovos koeficientas, o potvyniai Latvijoje lėmė didesnę hidroenergijos gamybą. Tuo tarpu Estijoje elektros energijos gamyba sumažėjo dėl mažesnės elektros energijos gamybos deginant naftinguosius skalūnus.
- Šilta žiema namų rinkoje ir verslo klientų veiklos mažinimas buvo pagrindinės priežastys, lėmusios didelį elektros energijos ir gamtinių dujų vartojimo sumažėjimą. Be to, prie sumažėjimo prisidėjo ir tai, kad verslo ir privatūs klientai gamtines dujas keitė alternatyviu kuru.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh






	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	3,1	3,4	(8,8 %)
 Latvija	1,7	1,9	(10,5 %)
 Estija	2,3	2,3	0,0 %
 Suomija	22,0	22,8	(3,5 %)
 Lenkija	44,2	45,3	(2,4 %)
Viso	73,3	75,7	(3,2 %)

Gamyba, TWh

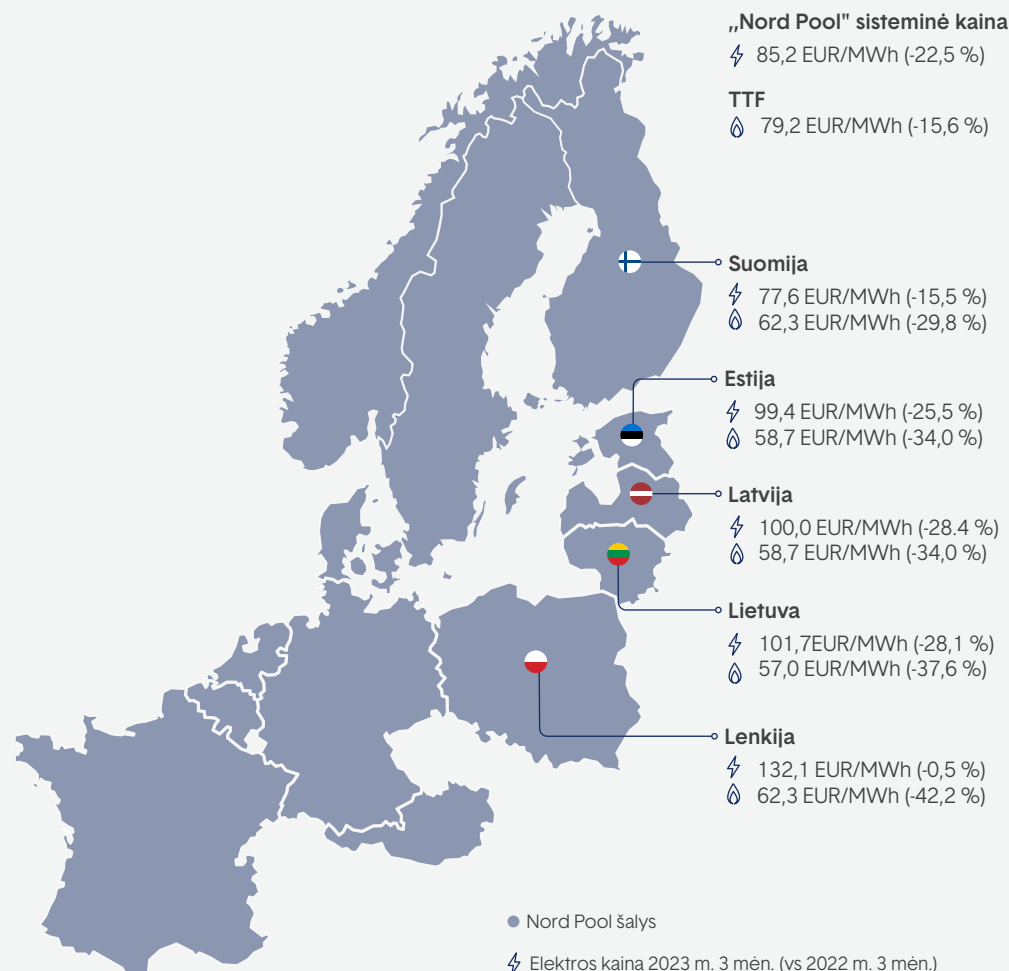
	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	1,5	1,2	25,0 %
 Latvija	2,4	1,4	71,4 %
 Estija	1,4	1,8	(22,2 %)
 Suomija	19,5	17,8	9,6 %
 Lenkija	44,1	46,6	(5,4 %)
Viso	68,9	68,8	0,1 %

Gamtinės dujos 💧

Vartojimas, TWh

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ, %
 Lietuva	3,2	5,7	(43,9 %)
 Latvija	3,6	3,6	(0,0 %)
 Estija	1,2	1,6	(25,0 %)
 Suomija	3,6	4,8	(25,0 %)
 Lenkija	58,4	61,1	(4,5 %)
Viso	70,0	76,8	(8,9 %)

Elektros ir gamtinių dujų kainos „Nord Pool“ šalyse



Reguliacinė aplinka

Europoje

Priimti „Fit for 55“ teisės aktai

2023 m. balandžio 25 d. Europos Vadovų Taryba oficialiai priėmė penkis teisės aktus, paketo „Fit for 55“ dalis, kuriuo siekiama sudaryti sąlygas sumažinti ES šiltnamio efektą keliančių dujų emisijas pagrindiniuose ekonomikos sektoriuose ir užtikrinti, jog prisitaikymo prie klimato kaitos metu būtų veiksmingai remiami pažeidžiamiausi piliečiai ir labai mažos įmonės, taip pat sektoriai, kuriems būdingas anglies dioksido nutekėjimas. Šios priemonės apima: (i) peržiūrėtą ES apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemą (ES ATLPS); ii) naują pasienio anglies dioksido korekcinį mechanizmą; iii) naują socialinio klimato fondą.

Europos dujų paklausos mažinimo planas

2022 m. rugpjūčio 5 d. ES Taryba priėmė Reglamentą (ES) 2022/1369 dėl koordinuotų dujų poreikio mažinimo priemonių. Dujų poreikio mažinimo priemonių tikslas yra taupyti dujas žiemai, siekiant pasiruošti galimiems gamtinių dujų tiekimo iš Rusijos sutrikimams. Reglamentas numato tiek savanorišką, tiek privalomą dujų vartojimo mažinimą. Valstybės narės turi dėti visas pastangas 15 % sumažinti dujų vartojimą nuo 2022 m. rugpjūčio 1 d. iki 2023 m. kovo 31 d., lyginant su paskutinių penkių metų vidutiniu suvartojimu šiuo laikotarpiu. Kol kas šios priemonės yra savanoriškos. Vis dėlto, šis reglamentas taip pat atvertų ES Tarybai galimybę kvalifikuota balsų dauguma paskelbti Sąjungos įspėjimą, kuriuo visos valstybės narės būtų įpareigosos sumažinti dujų paklausą. Komisija galėtų teikti tokį pasiūlymą šiais atvejais:

- jei kyla didelė tiekiamų dujų stygiaus rizika, arba kai atsiranda išskirtinai didelis dujų poreikis, o jam sumažinti savanoriškų priemonių nepakanka, tačiau rinka dar yra pajėgi išspręsti sutrikimo problemą; arba
- kai to paprašo penkios ar daugiau valstybių narių, kurios paskelbė pavojų nacionaliniu lygiu. Jei paskelbus Sąjungos įspėjimą, bendras gamtinių dujų paklausos sumažinimas 15 % tampa privalomas (iš esmės).

Bet kokių atveju, valstybės narės turi teisę laisvai rinktis tinkamas paklausos mažinimo priemones ir turėtų pirmenybę teikti priemonėms, kurios apsaugo pažeidžiamus vartotojus, atsižvelgiant į jų ekonominę svarbą.

2023 m. kovo 30 d. ES Taryba pakeitė Reglamento (ES) 2022/1369 nuostatas dėl dujų poreikio mažinimo priemonių taikymo pratęsimo ir priemonių įgyvendinimo iki 2024 m. kovo 31 d. stebėsenos ir ataskaitų teikimo pagerinimo.

Reglamento (ES) 2022/1854 perkėlimas į nacionalinę teisę

2022 m. spalio 6 d. ES Taryba priėmė Reglamentą (ES) 2022/1854 dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti. Reglamente numatomos bendros priemonės, įskaitant privalomą viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą, skirtos mažinti elektros energijos paklausą, surinkti energetikos sektoriaus pajamų perviršį ir jį panaudoti užtikrinant energijos įperkumą namų ūkiams bei mažoms ir vidutinėms įmonėms. Šis reglamentas buvo perkeltas į Lietuvos ir Lenkijos įstatymus. Pagrindinius įstatyminius pokyčius pateikiame žemiau, o daugiau informacijos pateikta [Grupės 2022 m. metiniame pranešime](#).

Lietuvoje

2022 m. gruodžio 15 d. Lietuvos Respublikos Seimas Reglamentą (ES) 2022/1854 įtraukė į nacionalinę teisę ir nustatė, kad:

- pajamų perviršis bus surenkamas iš gamintojų, kurie gamina elektros energiją iš Reglamento (ES) 2022/1854 7 straipsnio 1 dalyje nurodytų išteklių, t. y. vėjo energijos, saulės energijos (šiluminės ir fotovoltinės saulės energijos), geoterminės energijos, hidroenergijos be rezervuaro, biomasės kuro (kietojo arba dujinio biomasės kuro), išskyrus biometano, atliekų, branduolinės energijos, lignito, žalias naftos produktų, durpių;
- rinkos pajamų riba bus taikoma tik 90 % rinkos pajamų, viršijančių 180 Eur/MWh ribą.
- įtvirtinti pagrindiniai pajamų perviršio nustatymo ir skaičiavimo bei kiti principai;

Priėmimo data: 2023 m. balandžio 25 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei:

Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai atitinka Grupės [strategiją](#)

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

Priėmimo data: 2022 m. rugpjūčio 5 d.,
2023 m. kovo 30 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei:

Pranešimo skelbimo dieną reikšmingas finansinis poveikis visai Grupei nenumatomas.

- nustatomas laikinas teisinis reguliavimas, atitinkantis Reglamento (ES) 2022/1854 taikymo laikotarpį, t. y. iki 2023 m. birželio 30 d. su galimybe pratęsti iki 2023 m. gruodžio 31 d. (su išimtimis);
- ESO teikia informaciją PSO apie tinklo naudotojus, prijungtus prie skirstymo tinklo.

Lenkijoje

2022 m. lapkričio 8 d. Lenkijos Ministrų Taryba Reglamentą (ES) 2022/1854 įtraukė į nacionalinę teisę ir nustatė, kad:

- elektros energijai, pagamintai įrenginiuose, kuriems taikoma CfD paramos schema, ir elektros energijai, parduodamai už CfD ribų: gamintojo aukcione pasiūlyta laimėjusi kaina, kuri kasmet indeksuojama pagal praėjusių kalendorinių metų vidutinį metinį vartojimo prekių ir paslaugų kainų indeksą, kurį skelbia Centrinės statistikos tarnybos pirmininkas (Reglamento 2 straipsnio 1 dalies a punktas);
- elektros energijai, pagamintai įrenginiuose, kuriems netaikoma CfD paramos schema: CfD referencinė kaina, galiojanti nurašymo į Fondą apskaičiavimo dieną (Reglamento 2 straipsnio 1 dalies b punktas). Pasirinktos galiojančios referencinės kainos gamybos įrenginiams, kurių bendra galia didesnė nei 1 MW (gamybos įrenginiams, kurių bendra galia nesiekia 1 MW, nurašymo prievolės netaikomos):
 - sausumos vėjo parkams: 295 PLN/MWh;
 - saulės parkams: 355 PLN/MWh.

ES elektros energijos rinkos modelio reforma

2023 m. kovo 14 d. Europos Komisija pristatė ES elektros energijos rinkos modelio reformą. Reforma apima Elektros energijos reglamento, Elektros energijos direktyvos ir REMIT reglamento pakeitimus. Ja pristatomos naujos priemonės, kurios skatina sudaryti elektros, pagamintos ne iš iškastinio kuro, pirkimo sutartis ilgesniam laikotarpiui ir įgyvendinti daugiau švartų ir lanksčių sprendimų, pvz.: paklausos telkimo ir energijos kaupimo sprendimų energetikos sektoriuje, siekiant konkuruoti su elektros energijos gamyba naudojant dujas. Šios priemonės turėtų sumažinti iškastinio kuro įtaką elektros vartotojų sąskaitoms sustiprinti sąžiningą konkurenciją Europos didmeninėse rinkose bei užtikrinti energijos, pagamintos naudojant atsinaujinančius energijos išteklius, ne iškastinį kurą, kainų stabilumą.


Siūloma reforma nustato reikalavimus tiekėjams valdyti fiksuotą elektros energijos pirkimo sutarčių kainų rizikas ir įpareigoja valstybes nares turėti garantinio tiekimo tiekėją, siekiant, kad visiems vartotojams būtų tiekiama elektros energija. Be to, valstybės narės turės apsaugoti pažeidžiamus vartotojus, kurie turi skolų, nuo atjungimo nuo tinklo ir turės įvertinti jų poreikius, nustatyti tikslus didinti lankstumą gaminant ne iš iškastinio kuro bei suteikti platformą naujoms paramos schemoms, ypač paklausos telkimo ir energijos kaupimo technologijoms.

Lietuvoje


Sausumos vėjo ir saulės parkų plėtra Lietuvoje

2023 m. vasario 1 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė priėmė šiuos nutarimus, apibrėžiančius tolesnę sausumos vėjo ir saulės parkų plėtrą:

- pasiekus 2 GW suminę instaliuotą komercinių saulės parkų galią, tolesnė naujų tokio tipo pajėgumų plėtra gali būti ribojama, jei atsirastų poreikis perdavimo sistemos operatoriui palaikyti tinklo stabilumą;
- nustatomos tokios tinklo pajėgumų paskirstymo proporcijos sausumos vėjo ir saulės parkams:
 - iki 2030 m. prie elektros energijos tinklo bus galima prijungti 4,4 GW saulės energijos pajėgumų ir 3,6 GW sausumos vėjo energijos pajėgumų;
 - tinkle bus skirta 1,6 GW saulės energijos pajėgumams ir 0,57 GW sausumos vėjo energijos pajėgumams nekomercinei atsinaujinančiosios energijos elektrinių plėtrai Vyriausybės nustatytais proporcijomis;
 - tolesnė saulės ir sausumos vėjo pajėgumų plėtra, pasiekus leistiną gamybos pajėgumų ribą, gali būti ribojama, jei perdavimo sistemos operatoriui prireiktų palaikyti tinklo stabilumą;
 - ne rečiau kaip kartą per metus elektros tinklų operatoriai ESO (Tinklai) ir AB „Litgrid“ turės atlikti elektros energijos gamybos įrenginiams suteiktos elektros tinklų galios ir esamos laisvos elektros tinklų galios vertinimą ir apie tai informuoti Lietuvos Respublikos energetikos ministeriją ir Valstybinę energetikos reguliavimo tarybą (VERT). Energetikos ministerija turės įvertinti pateiktą informaciją ir esant poreikiui teikti Vyriausybei siūlymus dėl pakeitimų.

Priėmimo data:	2022 m. spalio 6 d.; 2022 m. lapkričio 8 d.; 2022 m. gruodžio 15 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną numatomas neigiamas poveikis.

Priėmimo data:	Procesas vykdomas
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

Priėmimo data:	2023 m. vasario 1 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Neutralus.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

Naujos prijungimo prie perdavimo tinklo ir tinklo pajėgumų rezervavimo taisyklės ir tvarka

2023 m. kovo 6 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) patvirtino AB „Litgrid“ Pasinaudojimo elektros perdavimo tinklais tvarkos aprašą. Esminiai pasinaudojimo elektros perdavimo tinklais tvarkos pakeitimai:

- atnaujintos vartotojų ir įrenginių prijungimo prie tinklo, elektrinių galios didinimo, prijungimo prie kitos elektrinės ir energijos kaupimo įrenginių prijungimo tvarkos;
- nustatyta nauja tinklo pajėgumų rezervavimo tvarka pagal prioritetą. Prioritetas teikiamas energijos kaupimo įrenginiams ir elektrinėms naudojančioms saulės ir vėjo energiją (hibridiniams projektams);
- numatoma, kad vienoje perdavimo tinklo zonoje vienu metu gali būti prijungta iki 100% vėjo energijos pajėgumų, iki 100% saulės energijos pajėgumų ir iki 100% energijos kaupimo pajėgumų, o naujų vėjo ir saulės parkų leistina generuoti galia gali būti apribojama dėl riboto pralaidumo konkrečiose tinklo zonose ir (arba) sistemos balansavimo galimybių, t. y. kai elektros gamyba šalyje viršija sunaudojimo galimybes;
- nustatyta baudų už leistinos generuoti galios viršijimą apskaičiavimo tvarka;
- nustatytos taisyklės tolimesnei saulės parkų plėtrai pasiekus 2 GW instaliuotą galią.

Paskelbtos jūrinio vėjo parkų konkursų taisyklės ir sąlygos bei reikalavimai konkursų dalyviams ir laimėtojams

2023 m. kovo mėn. Lietuvos Respublikos Vyriausybė ir Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) priėmė sprendimus dėl Lietuvos jūrinio vėjo parkų konkursų taisyklių ir sąlygų bei reikalavimų konkursų dalyviams ir laimėtojams:

1. pavasario konkurso, kuriame netaikoma paramos schema ir kuris prasidėjo 2023 m. kovo 30 d.:
 - nustatyta maksimali leistina generuoti galia – 700 MW, o minimali instaliuota galia – 580 MW. Taip pat patvirtinta teritorija Lietuvos Respublikai priklausančioje teritorinėje jūroje ir (arba) išskirtinėje ekonominėje zonoje, kur bus statomas vėjo parkas;
 - nustatyti reikalavimai konkurso dalyviams ir laimėtojams bei nustatytos konkurso sąlygos.
2. rudens konkurso, kuriame gali būti taikoma paramos schema ir kuris turėtų prasidėti 2023 m. rugsėjo 1 d.:
 - pakeistas ankstesnis sprendimas ir nustatyta maksimali leistina generuoti galia – 700 MW, o minimali instaliuota galia – 700 MW;
 - pakeisti reikalavimai konkurso dalyviams ir laimėtojams, kurie įsigalios po 2 mėnesių nuo tada, kai Europos Komisija patvirtins Atsinaujinančių energijos išteklių energetikos įstatymo pakeitimus pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 straipsnio 3 punktą.

3. pavasario ir rudens konkursų:
 - nustatyta konkursų skelbimo ir organizavimo bei leidimų atsinaujinančių energijos išteklių plėtrai ir eksploatacijai išdavimo konkursų laimėtojams tvarka.

Paskelbtas didžiausios galimos sandorio kainos nustatymo metodikos, kuri bus taikoma rudens jūrinio vėjo parko konkurso metu, projektas

2023 m. vasario 1 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) pateikė Didžiausios galimos sandorio kainos nustatymo metodikos projektą viešajai konsultacijai. Ši metodika bus taikoma jūrinio vėjo parko konkurse, kuriame gali būti taikoma paramos schema ir kuris turėtų prasidėti 2023 m. rugsėjo 1 d. Įvertinusi gautas pastabas, 2023 m. balandžio 17 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) paskelbė pakartotinę viešąją konsultaciją dėl metodikos ir ją patvirtino 2023 m. gegužės 10 d. Pagal patvirtintą metodiką Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) artimiausiu metu apskaičiuos ir paskelbs didžiausią sandorio kainą.

Priėmimo data: 2023 m. kovo 6 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei:

Bendrai teigiamas poveikis, nes įstatymas sudaro galimybę išnaudoti daugiau PSO valdomo tinklo pajėgumų. Tačiau tokiems pajėgumams taikomi apribojimai, kurių finansinio poveikio šio pranešimo skelbimo dieną įvertinti neįmanoma.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

Priėmimo data: 2023 m. kovo 15 d., 2023 m. kovo 29 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei:

Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai atitinka Grupės strategiją.

Priėmimo data: 2023 m. gegužės 10 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



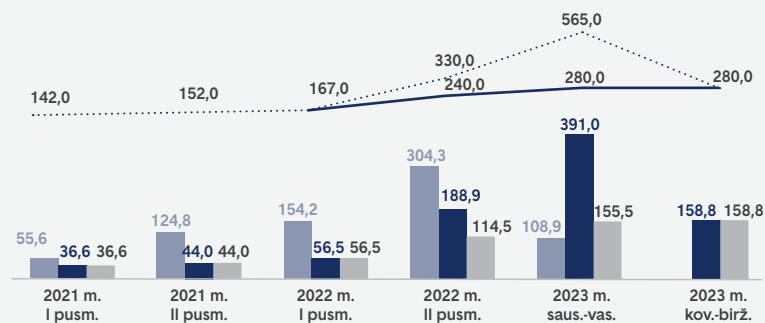
Poveikis Grupei:

Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

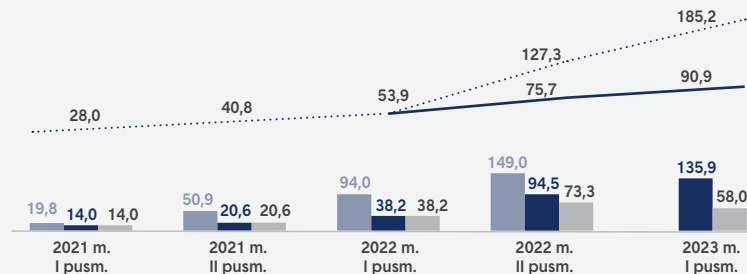
Dalinio išaugusių energijos kainų kompensavimo apžvalga

Per 2022 ir 2023 m. išaugusios energijos kainos ir reguliaciniai skirtumai buvo iš dalies kompensuoti valstybės. Kainų ir reguliacinių skirtumų augimo ir kompensavimo raidą grafiškai pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie Lietuvoje pritaikytas priemones dalinai kompensuojant augančias energijos kainas vartotojams ir jų poveikį Grupėi 2022 ir 2023 m. pateikiame Grupės [2022 m. metiniame pranešime](#).

Elektros kainos ir reguliuojamų tarifų skirtumai, Eur/MWh



Gamtinių dujų kainos ir reguliuojamų tarifų skirtumai, Eur/MWh



- Kaina, kurią moka klientas
- Didmeninė kaina
- Reguliuojamas tarifas
- Bendra reguliuojamų tarifų dalis¹
- Tarifas, įskaitant kompensaciją

¹ Visuomeninio tiekimo paslaugos bendra reguliuojamų tarifų dalis – visos papildomos kainos dedamosios, pvz.: skirstymo kaina, viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) kaina, perdavimo kaina, kompensacija ir kitos dedamosios.

Priėmimo data: Per 2022 m.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupėi:

Teigiamas poveikis Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, grynajai skolai bei finansinio svėro rodikliams.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

Latvijoje

Jūrinio vėjo parkų plėtra

Šiuo metu valstybinės institucijos peržiūri teisės aktus, susijusius su plyno lauko jūrinio vėjo projektų vystymu, kurie Latvijoje buvo priimti dar 2014 m. Planuojama nustatyti išankstinių reikalavimų, norint dalyvauti konkursuose, kriterijus, pasiūlymų teikimo procesus bei konkurso laimėtojo įpareigojimus.

Estijoje

Jūrinio vėjo parkų plėtra

2023 m. vasario 15 d. Estijos Respublikos parlamentas priėmė Elektros rinkos akto ir kitų įstatymų pataisas, kurios leido organizuoti konkursus suteikiant išskirtines teises į jūros dugną jūrinio vėjo parko vystymo tikslais. Konkrečios vietos skirtos jūrinio vėjo parkų vystymui ir jų skaičius turėtų būti paskelbti 2023 m. II ketv., o pasiūlymų teikimo procesas numatytas 2023 m. IV ketv.

Jūrinio vėjo projektai Latvijoje ir Estijoje

Bendras jūrinio vėjo parko projektas

Latvijos ir Estijos vyriausybės pasirinko atitinkamas vietas jū Baltijos jūros teritorijose, kur bus vystomas bendras jūrinio vėjo projektas – ELWIND. ELWIND turėtų būti sudarytas iš dviejų jūrinio vėjo parkų, esančių Latvijai ir Estijai priklausančiose Baltijos jūros dalyse, kurie bus sujungti tarpusavyje ir turės jungtis su abejomis šalimis. ELWIND, kurio bendra galia sieks nuo 700 MW iki 1 000 MW, yra įtrauktas į prioritetinių tarpvalstybinių atsinaujinančios energijos projektų sąrašą pagal Europos infrastruktūros tinklų priemonę (angl. Connecting Europe Facility, CEF). Projekto vystytojo atrankos konkursas turėtų įvykti 2026 m., o projektas turėtų būti pabaigtas 2030 m.

Priėmimo data: Procesas vykdomas

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei: Neutralus.

Priėmimo data: 2023 m. vasario 15 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei: Neutralus.

Priėmimo data: 2022 m. spalio 26 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei: Neutralus.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

Lenkijoje

Palengvinta „10H“ taisyklė

2023 m. balandžio 23 d. įsigaliojo Investicijų į vėjo parkus įstatymo pataisos, numatytos dar 2016 m. gegužės 20 d. (nuostatos, susijusios su nutolusiais gaminančiais vartotojais, įsigalios 2024 m. liepos 2 d.). Garsioji „10H“ taisyklė (minimalus atstumas nuo vėjo turbinos iki gyvenamųjų pastatų turi būti dešimt kartų ilgesnis nei vėjo turbinos aukštis) vis dar galioja, tačiau savivaldybės galės nustatyti vėjo parko vietą, keisdamos regiono teritorijų planą arba patvirtindamos naują planą, bei nustatydamos minimalų 700 m atstumą. Tačiau, kitaip nei siūlyta anksčiau, investuotojai negalės finansuoti regiono teritorijų planų rengimo ar keitimo, siekiant gauti leidimą statyti vėjo parką.

Atstumas nuo vėjo turbinos iki perdavimo tinklo turi būti bent tris kartus ilgesnis nei ilgiausios rotoriaus dalies diameteras arba bent du kartus ilgesnis nei maksimalus bendras vėjo turbinos aukštis, numatytas teritorijų plane, priklausomai nuo to, kuris matmuo yra ilgesnis. Be to, vystytojas privalės pasiūlyti bendruomenės gyventojams bent 10 % instaliuotos vėjo parko galios 15 metų laikotarpiui. Taip gyventojai taptų nutolusiais atsinaujinančios energijos gaminančiais vartotojais. Ši sąlyga galios tik projektams, kurių statybos leidimai bus išduoti nuo 2024 m. liepos 2 d.



Priėmimo data: 2023 m. kovo 9 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupėi:

Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai atitinka Grupės [strategiją](#).

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

Rezultatai

3.1 3 mėn. rezultatai	44
3.2 Rezultatai pagal segmentus	60
3.3 Rezultatai ketvirčiais	69

3.1 3 mėn. rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	928,3	991,2	(62,9)	(6,3 %)
EBITDA AVR	mln. Eur	195,3	91,6	103,7	113,2 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	149,9	111,4	38,5	34,6 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	70,0	70,0	-	-%
Tinklai	mln. Eur	48,7	45,1	3,6	8,0 %
Rezerviniai pajėgumai ¹	mln. Eur	28,6	4,9	23,7	483,7 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	0,9	(9,7)	10,6	n/a
Kita ²	mln. Eur	1,7	1,1	0,6	54,5 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	17,0 %	11,0 %	6,0 p. p.	n/a
EBIT AVR	mln. Eur	156,6	57,2	99,4	173,8 %
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	111,3	76,9	34,4	44,7 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	127,2	46,8	80,4	171,8 %
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	88,7	61,1	27,6	45,2 %
Investicijos ³ AVR	mln. Eur	120,8	62,0	58,8	94,8 %
FFO AVR	mln. Eur	185,5	89,3	96,2	107,7 %
FCF ³ AVR	mln. Eur	208,0	(157,2)	365,2	n/a
ROE (12 mėn.) ⁴ AVR	%	18,4 %	8,6 %	9,8 p. p.	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) ⁴ AVR	%	13,9 %	10,0 %	3,9 p. p.	n/a
ROCE (12 mėn.) ⁴ AVR	%	16,7 %	7,1 %	9,6 p. p.	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ⁴ AVR	%	12,1 %	8,8 %	3,3 p. p.	n/a
Pagrindinis EPS AVR	Eur	1,76	0,64	1,12	175,0 %
		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	4 982,2	5 271,6	(343,3)	(6,5 %)
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 060,3	2 125,6	(65,3)	(3,1 %)
Grynoji skola AVR	mln. Eur	762,9	986,9	(224,0)	(22,7 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	314,8	443,3	(128,5)	(29,0 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,19	1,83	(0,64)	(35,0 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,50	2,10	(0,60)	(28,6 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	76,1 %	49,1 %	27,0 p. p.	n/a

¹ 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė pakeitė šio segmento pavadinimą iš „Lankščioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“, siekiant, kad pavadinimas tiksliau atspindėtų segmento veiklą ir Grupės strateginius tikslus. Pagrindinis šio segmento tikslas yra išnaudoti rezervinius pajėgumus, taip užtikrinant elektros sistemos atsparumą ir saugumą (išnaudoti galimybę gaminti elektros energiją laikotarpiu, kuomet nepakanka gamybos iš atsinaujinančių išteklių pajėgumų / yra gamybai palankus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų skirnumas). ² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai), įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“. ³ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Šis koregavimas taip pat turėjo įtakos skelbtai FCF rodiklių vertei. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme. ⁴ Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodiklis buvo retrospektyviai perskaiciuotas.

Apžvalga

2023 m. 3 mėn., lyginant su 2022 m. 3 mėn.

2023 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 149,9 mln. Eur ir buvo 34,6 %, arba 38,5 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu:

- Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė Rezervinių pajėgumų segmentas, kuriame, buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą;
- Sprendimų klientams segmente užfiksuota teigiamą rezultatą, kurį lėmė geresni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl mažesnės gamtinių dujų atsargų savikainos (gamtinių dujų atsargos buvo nukainuotos iki grynosios galimo realizavimo vertės 2022 m. II pusm.);
- Žaliosios gamybos segmento rezultatas prie Koreguoto EBITDA rezultato prisidėjo labiausiai (sudarė 46,7 % Grupės bendro Koreguoto EBITDA), o per metus segmento Koreguotas EBITDA nepakito, net ir sumažėjęs elektros rinkos kainoms.

	Žalioji gamyba	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kita ¹	Visų segmentų rezultatas	Korekcijos	TFAS
2023 m. 3 mėn.					Koreguoti			Ataskaitiniai
Pajamos	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 ²	(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)
Remonto 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 <u>AVR</u>	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 <u>AVR</u>	62,9	22,5	25,6	0,1	0,2	111,3	45,3	156,6
Finansinė veikla						(8,7)	-	(8,7)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(13,9)	(6,8)	(20,7)
Grynasis pelnas						88,7	38,5	127,2
2022 m. 3 mėn.					Koreguoti			Ataskaitiniai
Pajamos	120,7	147,2	72,4	684,5	(13,9)	1 010,9	(19,7)	991,2
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(32,6)	(72,5)	(12,1)	(684,5)	0,2	(801,5)	-	(801,5)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(2,5)	(16,0)	(2,1)	(3,1)	(4,6)	(28,3)	-	(28,3)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(0,9)	(4,6)	(0,7)	-	-	(6,2)	-	(6,2)
Kitos sąnaudos	(14,7)	(9,0)	(52,6)	(6,6)	19,3	(63,6)	-	(63,6)
EBITDA <u>AVR</u>	70,0	45,1	4,9	(9,7)	1,1	111,4	(19,7)	91,6
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(6,9)	(21,9)	(3,0)	(0,5)	(1,5)	(33,8)	-	(33,8)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(0,6)	-	-	-	(0,6)	-	(0,6)
EBIT <u>AVR</u>	63,1	22,6	1,9	(10,2)	(0,4)	76,9	(19,7)	57,2
Finansinė veikla						(7,3)	2,4	(4,9)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(8,5)	3,0	(5,5)
Grynasis pelnas						61,1	(14,3)	46,8

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

² Teigiama „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ suma susidarė dėl pelno realizavus pinigų srautų apsidraudimo instrumentą. Pagal Grupės apskaitos politiką, realizuojant pinigų srautų apsidraudimo priemones, gautas pelnas arba nuostoliai yra perkeltami iš nuosavo kapitalo ir pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (daugiau informacijos pateikta 3.15.3.3 pastaboje metinėse konsoliduotose finansinėse ataskaitose už 2022 m.). Dėl šios metodikos pritaikymo, Koreguoto EBITDA rezultatas tapo didesnis nei 2023 m. 3 mėn. pajamos.

Pajamos

Pajamos pagal segmentus

2023 m. 3 mėn. pajamos sumažėjo 62,9 mln. Eur, arba 6,3 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, ir siekė 928,3 mln. Eur. Pagrindinės mažesnių pajamų priežastys buvo mažesnės Rezervinių pajamų segmento pajamos (-57,9 mln. Eur), dėl papildomų reguliuojamų pajamų užfiksuotų 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, kurias lėmė įsigytas papildomas gamtinių dujų rezervas, bei mažesnės Žaliosios gamybos segmento pajamos (-21,1 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio pagaminto kiekio. Mažesnes pajamas iš dalies atsvertė didesnės Tinklų segmento pajamos (+31,0 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių elektros skirstymo pajamų, nes išaugus technologinių nuostolių sąnaudoms reguliuotojas patvirtino didesnes tarifo dedamąsias.

Pajamos pagal šalis

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė uždirbo 78,7 % (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 74,2 %) visų pajamų Lietuvoje (730,5 mln. Eur). Grupės pajamos kitose šalyse sumažėjo iki 21,3 %, daugiausiai Latvijoje ir Suomijoje, ir siekė 197,8 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 255,6 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio elektros ir gamtinių dujų parduoto kiekio Latvijoje.

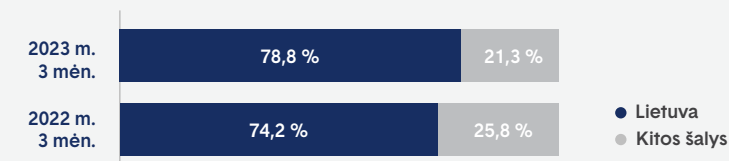
Pajamos pagal tipą

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu elektros veiklos pajamos siekė 458,2 mln. Eur ir sumažėjo 121,6 mln. Eur, lyginant su 2022 3 mėn. laikotarpiu. Mažesnes pajamas daugiausiai lėmė mažesnės visuomeninio elektros tiekimo pajamos (-59,1 mln. Eur), mažesnės izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos (-51,5 mln. Eur) bei mažesni pagamintos elektros energijos pardavimų pajamos (-14,9 mln. Eur). Lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, gamtinių dujų veiklos pajamos siekė 438,5 mln. Eur ir išaugo 49,5 mln. Eur dėl išaugusių gamtinių dujų pardavimų (+45,0 mln. Eur). 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugę gamtinių dujų pardavimai yra netipiniai, kuriuos lėmė tuometinė situacija rinkoje – didelis kainų svyravimas ir gamtinių dujų trūkumas kitose rinkose. Be to, su gamtinių dujų veikla susijusi Koreguoto EBITDA dalis buvo gerokai mažesnė nei su gamtinių dujų veikla susijusios pajamos.

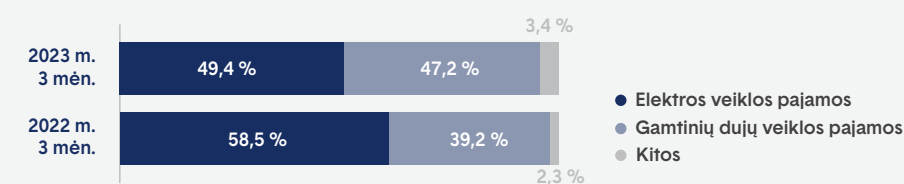
Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	681,5	677,4	4,1	0,6 %
Tinklai	165,6	134,6	31,0	23,0 %
Žalioji gamyba	99,6	120,7	(21,1)	(17,5 %)
Rezerviniai pajėgumai	14,5	72,4	(57,9)	(80,0 %)
Kita ¹	(32,9)	(13,9)	(19,0)	136,7 %
Pajamos	928,3	991,2	(62,9)	(6,3 %)

Pajamos pagal šalis, mln. Eur



Pajamos pagal tipą², mln. Eur



¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

² Detalesnį aprašymą pateikiame 7 skyriuje Konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 6-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

Sąnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2023 m. 3 mėn. Grupės elektros ir dujų pirkimai siekė 677,8 mln. Eur ir buvo 15,4 % mažesni nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesni elektros pirkimai (-151,5 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių rinkos kainų ir sumažėjusio vartojimo. Sumažėjimą iš dalies atsvertė didesni gamtinių dujų pirkimai (+23,0 mln. Eur), kuriuos daugiausiai lėmė išaugusi gamybai nepanaudotų dujų pardavimo savikaina 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu.

OPEX

2022 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupės OPEX sudarė 55,0 mln. Eur ir padidėjo 18,0 % (+8,4 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė išaugusios darbo užmokesčio bei susijusios sąnaudos (+2,0 mln. Eur, arba +7,1 %), kurioms didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis darbuotojų skaičius ir išaugęs vidutinis darbo užmokesčio. Remonto ir priežiūros sąnaudos padidėjo 37,1 %, arba 2,3 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusių elektros skirstymo tinklo remonto ir priežiūros sąnaudų. Kitos OPEX sąnaudos išaugo 4,1 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių IT, mokesčių ir klientų aptarnavimo sąnaudų.

Kita

Kitos 2023 m. 3 mėn. sąnaudos siekė 38,9 mln. Eur ir, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 54,7 % dėl mažesnių su apsidraudimo sandoriais susijusių investicinių finansinių priemonių sąnaudų (-51,3 mln. Eur). 2022 m. 3 mėn. investicinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių yra susijusios su įsigytu gamtinių dujų rezervu, siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus.

Efektyvių apsidraudimo sandorių, atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus, tikrosios vertės pokyčiai įtraukti į Finansinės padėties ataskaitos „Nuosavas kapitalas“ eilutę „Rezervai“. Uždarytų investicinių priemonių sandorių pajamos arba nuostoliai įtraukti į Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutę „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“. Uždarytų apsidraudimo sandorių, kurie neatitinka apsidraudimo apskaitos kriterijų, tikrosios vertės pokyčiai ir rezultatai įtraukti į Pelno (nuostolių) ataskaitą, neigiami rezultatai pateikiami eilutėje „Kitos sąnaudos“, o teigiami laikotarpio apsidraudimo sandorių rezultatai pateikiami eilutėje „Kitos pajamos“.

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+3,2 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Sąnaudos, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	677,8	801,5	(123,7)	(15,4 %)
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	236,1	387,6	(151,5)	(39,1 %)
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	434,7	411,7	23,0	5,6 %
Kiti pirkimai	7,0	2,2	4,8	218,2 %
OPEX ^(AVR)	55,0	46,6	8,4	18,0 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	30,3	28,3	2,0	7,1 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	8,5	6,2	2,3	37,1 %
Kitos OPEX sąnaudos	16,2	12,1	4,1	33,9 %
Kita	38,9	85,9	(47,0)	(54,7 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	37,5	33,8	3,7	10,9 %
Išvestinės finansinės priemonės ¹	0,2	51,5	(51,3)	(99,6 %)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	1,2	0,6	0,6	100,0 %
Iš viso	771,7	934,0	(162,3)	(17,4 %)

¹ Išvestinės finansinės priemonės įtrauktos į Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutę „Kitos sąnaudos“.

EBITDA

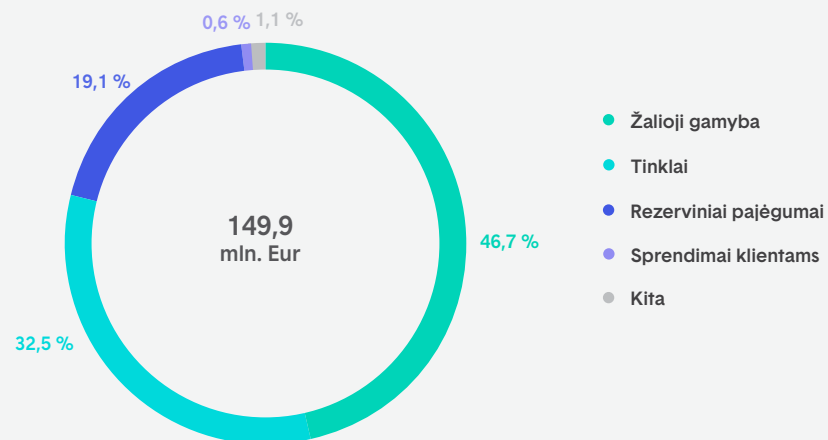
2023 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 149,9 mln. Eur ir buvo 34,6 %, arba 38,5 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė Rezervinių pajėgumų segmentas, kuriame buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą. Sprendimų klientams segmente užfiksavome teigiamą rezultatą, kurį lėmė geresni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl mažesnės gamtinių dujų atsargų savikainos (gamtinių dujų atsargos buvo nukainuotos iki grynosios galimo realizavimo vertės 2022 m. II pusm.). Geresnį Tinklų segmento rezultatą daugiausiai lėmė didesnis RAB. Žaliosios gamybos segmento rezultatas prie Koreguoto EBITDA rezultato prisidėjo labiausiai (sudarė 46,7 % Grupės bendro Koreguoto EBITDA), o per metus segmento Koreguotas EBITDA nepakito, net ir sumažėjus elektros rinkos kainoms.

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	70,0	70,0	-	-%
Tinklai	48,7	45,1	3,6	8,0 %
Rezerviniai pajėgumai	28,6	4,9	23,7	483,7 %
Sprendimai klientams	0,9	(9,7)	10,6	n/a
Kita ¹	1,7	1,1	0,6	54,5 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	149,9	111,4	38,5	34,6 %

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

2023 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA, mln. Eur



EBITDA korekcijos

(1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno. 2023 m. 3 mėn. korekcijas apima:

- didesnio Tinklų segmento pelno iš reguliuojamos veiklos eliminavimas (-43,7 mln. Eur), įskaitant (1) didesnio einamųjų metų pelno eliminavimą (-55,7 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +2,9 mln. Eur), kuris bus gražintas per ateinančius laikotarpius ir kurį daugiausiai lėmė mažesnės faktinės elektros ir gamtinių dujų pirkimo kainos, lyginant su reguliuotojo nustatytais kainomis už skirstymo paslaugas, nes sumažėjo technologinių nuostolių sąnaudos, ir (2) didesnio praėjusių metų pelno gražinimą (+11,9 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +9,6 mln. Eur), kuris einamuoju laikotarpiu realizuojamas per tarifus;

- didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš reguliuojamos veiklos eliminavimas (-1,6 mln. Eur), įskaitant (1) didesnio pelno iš visuomeninio gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimą (-22,0 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +5,5 mln. Eur); (2) nuostolių iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos gražinimą (+18,1 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – -2,9 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių faktinių gamtinių dujų įsigijimo kainų, lyginant su į tarifą įtrauktomis reguliuotojo nustatytais kainomis; (3) nuostolių iš visuomeninio elektros tiekimo veiklos gražinimą (+2,3 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +4,5 mln. Eur), kurį lėmė privačių klientų perdeklaravimas.

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^{AVR}	195,3	91,6	103,7	113,2 %
<i>Korekcijos¹</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	149,9	111,4	38,5	34,6 %
<i>Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}</i>	17,0 %	11,0 %	6,0 p. p.	n/a

¹ Išsamesnį vadovybės koregavimų aprašymą pateikiame konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 7 skyriaus 5-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

EBIT

2022 m. 3 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 111,3 mln. Eur ir buvo 44,7 % (arba +34,4 mln. Eur) didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Teigiamam pokyčiui didžiausią poveikį darė didesnis Koreguotas EBITDA (+38,5 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-3,7 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	62,9	63,1	(0,2)	(0,3 %)
Tinklai	22,5	22,6	(0,1)	(0,4 %)
Rezerviniai pajėgumai	25,6	1,9	23,7	1 247,4 %
Sprendimai klientams	0,1	(10,2)	10,3	n/a
Kita ¹	0,2	(0,4)	0,6	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	111,3	76,9	34,4	44,7 %
<i>Koreguoto EBIT marža ^{AVR}</i>	12,6 %	7,6 %	5,00 p. p.	n/a

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBIT ^{AVR}	156,5	57,2	99,3	173,6 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	111,3	76,9	34,4	44,7 %
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^{AVR}</i>	12,1 %	8,8 %	3,3 p. p.	n/a
<i>ROCE (12 mėn.) ^{AVR}</i>	16,7 %	7,1 %	9,6 p. p.	n/a

¹ Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

Grynasis pelnas

2023 m. 3 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 88,7 mln. Eur ir buvo 45,2 % didesnis nei 2022 m. 3 mėn. Koreguoto EBIT teigiama įtaka (+34,4 mln. Eur) buvo iš dalies atsverta didesnio pelno mokesčio (-5,8 mln. Eur) ir išaugusių palūkanų sąnaudų (-1,3 mln. Eur).

Ataskaitinis grynasis pelnas 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu padidėjo iki 127,2 mln. Eur, lyginant su 46,8 mln. Eur 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Ataskaitinis grynasis pelnas padidėjo daugiau, lyginant su Koreguoto grynojo pelno augimu, daugiausiai dėl laikinų reguliacinių skirtumų poveikio (+65,0 mln. Eur).

- (2) Į vienkartinės 2022 m. 3 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (+2,4 mln. Eur) eliminavimas.
- (3) Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBITDA korekcijoms bei vienkartinėms finansinės veiklos korekcijoms, susijusioms su „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokyčiais.

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	127,2	46,8	80,4	171,8 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos (2)	-	(2,4)	2,4	(100,0 %)
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (3)	6,8	(3,0)	9,8	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(38,5)	14,3	(52,8)	n/a
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	88,7	61,1	27,6	45,2 %
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.) ^{AVR}</i>	13,9 %	10,0 %	3,9 p. p.	n/a
<i>ROE (12 mėn.) ^{AVR}</i>	18,4 %	8,6 %	9,8 p. p.	n/a

Investicijos

2023 m. 3 mėn. Investicijos siekė 120,8 mln. Eur ir buvo 58,8 mln. Eur didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Didžiausia Investicijų dalis buvo skirta Tinklų segmentui (59,3 % visų Investicijų) ir Žaliosios gamybos segmentui (38,2 % visų Investicijų).

2023 m. 3 mėn. Žaliosios gamybos segmento Investicijos siekė 46,2 mln. Eur ir buvo 21,6 mln. Eur didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Didžiausią Investicijų dalį sudarė investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (20,9 mln. Eur), daugiausiai į Silezijos VP II (13,1 mln. Eur) ir Mažeikių VP (2,3 mln. Eur), bei biomasės / atliekų vertimo energija technologijas (14,0 mln. Eur), daugiausiai į Vilniaus KJ biomasės bloką.

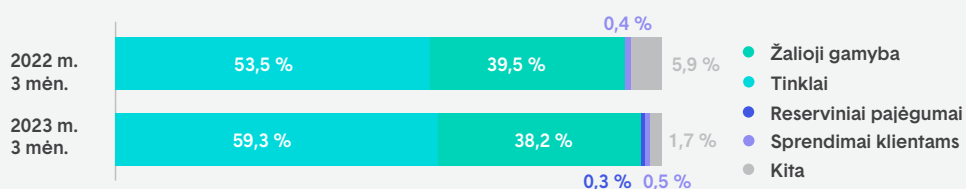
Tinklų segmento Investicijos siekė 71,6 mln. Eur ir buvo 115,7 %, arba 38,4 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugęs naujų klientų prijungimų skaičius bei rangovų įkainiai naujų klientų prijungimo ir galios didinimo paslaugoms, kurie vidutiniškai klientui išaugo 63 %. Tuo tarpu rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 49 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 27,4 mln. Eur,

arba +163,1 %, ir siekė 44,2 mln. Eur. Su tinklų plėtra susijusios investicijos taip pat išaugo dėl pradėto išmaniųjų skaitiklių diegimo. Investicijos, susijusios su išmaniaisiais skaitikliais, siekė 8,9 mln. Eur. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +7,3 mln. Eur, arba +79,3 %, ir siekė 16,5 mln. Eur. Augimą lėmė išaugę rangovų įkainiai ir didesnis atliktų darbų kiekis.

2023 m. 3 mėn. dotacijos ir Investicijos padengtos vartotojų siekė 16,9 mln. Eur ir sudarė 14,0 % visų Investicijų. Dalis Tinklų segmento Investicijų, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (11,8 mln. Eur). Grupei 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo suteiktos 5,1 mln. Eur Investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su Vilniaus KJ projektu (2,8 mln. Eur) bei elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra (2,3 mln. Eur).

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu 92,1 mln. Eur Investicijų buvo atliktos Lietuvoje, t. y. 76,3 % visų Investicijų. Antra didžiausia Investicijų dalis (15,3 mln. Eur) buvo nukreipta į Lenkiją, daugiausiai į vėjo projektų vystymą.

2023 m. 3 mėn. Investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	46,2	24,6	21,6	87,8 %
Sausumos vėjo parkai	20,9	23,3	(2,4)	(10,3 %)
Biomasės / atliekų vertimo energija įėgainės	14,0	1,3	12,7	976,9 %
Jūrinio vėjo parkai	10,3	-	10,3	100,0 %
Saulės parkai	0,4	-	0,4	100,0 %
Kita	0,6	-	0,6	100,0 %
Tinklai	71,6	33,2	38,4	115,7 %
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	69,6	26,9	42,7	158,7 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	44,2	16,8	27,4	163,1 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	8,9	0,9	8,0	888,9 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	16,5	9,2	7,3	79,3 %
Viso investicijų į dujų tinklą:	2,4	1,9	0,5	26,3 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	1,6	0,7	0,9	128,6 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	0,8	1,2	(0,4)	(33,3 %)
Kita	(0,4)	4,4	(4,8)	n/a
Sprendimai klientams	0,6	0,3	0,3	100,0 %
Rezerviniai pajėgumai	0,3	-	0,3	100,0 %
Kita ²	2,1	3,6	(1,5)	(41,7 %)
Investicijos <u>AVR</u>	120,8	62,0	58,8	94,8 %
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių vartotojų:	(16,9)	(12,2)	(4,7)	38,5 %
Dotacijos	(5,1)	(5,1)	-	0,0 %
Investicijos dengiamos vartotojų ³	(11,8)	(7,1)	(4,7)	66,2 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų)	103,9	49,8	54,1	108,6 %

Investicijos pagal geografinį regioną, mln. Eur	2023 m. 3 mėn. ¹	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Lietuva	92,1	61,5	30,6	49,8 %
Lenkija	15,3	0,4	14,9	n/a
Kita ⁴	13,4	0,1	13,3	n/a
Viso Investicijų:	120,8	62,0	58,8	94,8 %

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusių atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujinta formulė pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme. ² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai). ³ Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių vartotojų, apima naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perdavimą. ⁴ Kita – Investicijos į kitus geografinius regionus, daugiausiai į Jungtinę Karalystę ir Latviją.

Balansas

Turtas

2023 m. kovo 31 d. bendra turto vertė siekė 4 928,2 mln. Eur (6,5 % sumažėjimas nuo 2022 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 129,9 mln. Eur, arba 4,0 %, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+57,3 mln. Eur) ir išaugęs prestižas (+21,2 mln. Eur) dėl 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu atliktų investicijų.

Trumpalaikis turtas sumažėjo 473,3 mln. Eur, arba 23,4 %, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl sumažėjusio apyvartinio kapitalo (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“).

Nuosavas kapitalas

2023 m. kovo 31 d. nuosavas kapitalas siekė 2 060,3 mln. Eur ir sumažėjo 65,3 mln. Eur, arba 3,1 %, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl neigiamų pokyčių, susijusių su apsidraudimo priemonių rezervu (-146,8 mln. Eur), kuriuos lėmė suprastėjęs santykis tarp apsidraudimo priemonių ir elektros rinkos kainų ir kurie atsispindi efektyvių apsidraudimo sandorių, atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus, tikrosios vertės pokyčiuose, bei dėl paskelbtų išmokėti dividendų už 2022 m. II pusm. (-45,2 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu uždirbtas grynasis pelnas (+127,2 mln. Eur).

Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu sumažėjo 8,8 %, arba 278,1 mln. Eur. Sumažėjimas susijęs su gražintais sąskaitų perviršiais bei kredito linijomis (-328,6 mln. Eur) bei sumažėjusiu apyvartiniu kapitalu (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys dėl 173,5 mln. Eur, skirtos užbaigti Vilniaus KJ biomasės bloką.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2023 m. kovo 31 d. Grynasis apyvartinis kapitalas siekė 314,8 mln. Eur ir sumažėjo 128,5 mln. Eur, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis atsargų lygis ir sumažėjusios energijos kainos. Pokytį lėmusios priežastys:

- bendro atsargų likučio sumažėjimas (-305,0 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-294,5 mln. Eur) dėl sumažėjusio gamtinių dujų kiekio ir vertės.
- sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-117,7 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-95,3 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio;
- sumažėję išankstiniai apmokėjimai (-78,0 mln. Eur), daugiausiai Rezervinių pajėgumų segmente didžiąja dalimi dėl didelių išankstinių apmokėjimų už gamtines dujas per 2022 m. IV ketv., siekiant užfiksuoti ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.

Balansas, mln. Eur

	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 379,4	3 249,5	129,9	4,0 %
Trumpalaikis turtas	1 548,8	2 022,1	(473,3)	(23,4 %)
TURTO IŠ VISO	4 982,2	5 271,6	(343,4)	(6,5 %)
Nuosavas kapitalas	2 060,3	2 125,6	(65,3)	(3,1 %)
Įsipareigojimų iš viso	2 921,7	3 146,0	(278,1)	(8,8 %)
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 867,9	2 064,2	42,5	2,1 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	761,2	1 081,8	(320,6)	(29,6 %)
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	4 982,2	5 271,6	(343,3)	(6,5 %)
Pastovus kapitalas AVR	2 822,9	3 112,5	(289,6)	(9,3 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	314,8	443,3	(128,5)	(29,0 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) AVR	7,3 %	10,1 %	(2,8 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. AVR	2,03	1,87	0,16	8,6 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) AVR	0,91	0,92	(0,01)	(1,1 %)
ROA (12 mėn.) AVR	7,8 %	6,2 %	1,6 p. p.	n/a

Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- sumažėjusios prekybos mokėtinos sumos (+135,2 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (+72,8 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir kiekio;
- sumažėjęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis¹) (+87,4 mln. Eur);

- išaugę išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+69,2 mln. Eur) dėl MtM pokyčių, kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos (Sprendimai klientams).

¹ Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“, MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis išvestinėmis priemonėmis, apimanti visus mokesčius, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąją ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

Finansavimas

Grynoji skola

2023 m. kovo 31 d. Grynoji skola sudarė 762,9 mln. Eur, o tai yra 22,7 %, arba -224,0 mln. Eur, sumažėjimas, lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., kurį daugiausiai lėmė teigiamas FCF. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu FCF buvo teigiamas dėl išaugusio EBITDA ir sumažėjusio Grynojo apyvartinio kapitalo. FFO / Grynoji skola padidėjo 76,1 %, daugiausiai dėl išaugusio FFO, kurį lėmė išaugęs EBITDA.

Grynoji skola, mln. Eur

	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų iš viso	1 479,0	1 468,3	10,7	0,7 %
Ilgalaikės paskolos	542,5	383,1	159,4	41,6 %
Kredito linijos	-	150,0	(150,0)	(100,0 %)
Obligacijos	890,6	890,1	0,5	0,1 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	45,9	45,1	0,8	1,8 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų iš viso	52,1	212,7	(160,6)	(75,5 %)
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	34,7	26,2	8,5	32,4 %
Trumpalaikės paskolos	-	-	-	n/a
Banko sąskaitų perviršis	-	172,9	(172,9)	(100,0 %)
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	13,8	10,0	3,8	38,0 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	3,6	3,6	-	- %
Finansinės skolos ^[AVR]	1 531,1	1 681,0	(149,9)	(8,9 %)
Pinigai ir jų ekvivalentai	768,2	694,1	74,1	10,7 %
Grynoji skola ^[AVR]	762,9	986,9	(224,0)	(22,7 %)
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]</i>	1,50	2,10	(0,60)	(28,6 %)
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]</i>	1,19	1,83	(0,64)	(35,0 %)
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^[AVR]</i>	76,1 %	49,1 %	27,0 p. p.	n/a
<i>Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^[AVR]</i>	0,74	0,79	(0,05)	(6,3 %)
<i>Nuosavo kapitalo lygis ^[AVR]</i>	0,42	0,40	0,02	5,0 %

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2023 m. kovo 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas) ¹	900,0	1,96	6,1	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos ²	577,4	2,62	7,2	68,0 %	86,3 %
Nuomos įsipareigojimai	49,5	-	6,8	-	100,0 %
Iš viso	1 526,9	2,2	6,5	84,6 %	94,8 %

¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2023 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė EUR 890,6 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.

² 2023 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 apskaitos 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 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

Palūkanų normų ir valiutų apžvalga

2023 m. kovo 31 d. finansinių skolų suma – 1 292,4 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (84,6 % visų paskolų², kredito linijų, banko sąskaitų perviršių, obligacijų ir mokėtinų palūkanų sumų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2023 m. kovo 31 d. siekė 2,2 %. 94,8 % visų finansinių skolų buvo eurais, o 5,2 % – Lenkijos zlotais.

Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų ir sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2023 m. kovo 31 d. Grupė su keturiais bankais yra sudariusi penkias kredito linijas sutartis, kurios bendrai siekia 499 mln. Eur. Per ataskaitinį laikotarpį išmokėtų sumų nebuvo. Visos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y., bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą. Be to, 2023 m. kovo 31 d. Grupės pinigai ir jų ekvivalentai siekė 768,2 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. padidėjo 10 %, arba 74,1 mln. Eur. 2023 m. kovo 31 d. Grupės likvidumo rezervas viso sudarė 1 267,2 mln. Eur.

2023 m. kovo 31 d. banko paskolos, kredito linijos ir sąskaitų perviršis sudarė 577,4 mln. Eur, iš kurių 85,4 % buvo skirta Žaliosios gamybos segmento projektams, o 12,6 % – Tinklų segmento išmaniųjų skaitiklių diegimo projektui.

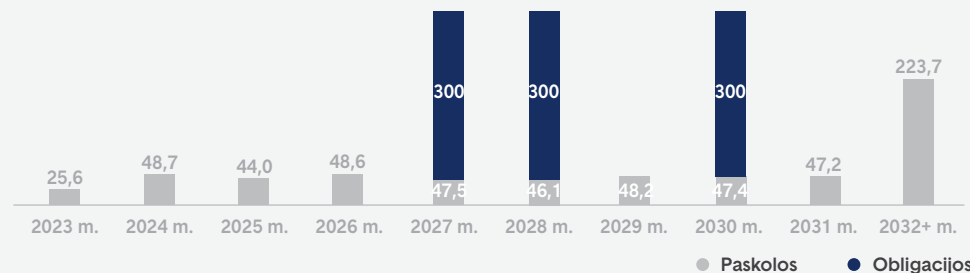
Finansinių skolų terminai

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 2023 m. kovo 31 d. buvo 6,5 metai (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,7 metai).

Obligacijų emisijos

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

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas, mln. Eur



Pinigų srautai

CFO

2023 m. 3 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 364,8 mln. Eur. Lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, CFO išaugo 335,2 mln. Eur, daugiausiai dėl pinigų įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 234,9 mln. Eur, 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – -88,9 mln. Eur), bei didesnio grynojo pelno (+80,4 mln. Eur).

CFI

2023 m. 3 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -129,6 mln. Eur. Lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, CFI sumažėjo -63,8 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių mokėjimų įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-51,9 mln. Eur).

CFF

2023 m. 3 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -161,1 mln. Eur. CFF buvo neigiami dėl gražintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-328,6 mln. Eur). Neigiamus CFF iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys dėl 173,5 mln. Eur, skirtos užbaigti Vilniaus KJ biomasės bloką. Tuo tarpu 2022 m. 3 mėn. CFF buvo teigiami dėl sudarytų paskolų sutarčių dėl 73,0 mln. Eur.

FFO

2023 m. 3 mėn. Grupės FFO rodiklis išaugo 107,7 % (+96,2 mln. Eur) ir sudarė 185,5 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis – didesnis EBITDA. Augimą iš dalies atsvėrė didesnis pelno mokestis ir sumokėtos palūkanos.

FCF

2023 m. 3 mėn. Grupės FCF rodiklis sudarė 208,0 mln. Eur. Teigiamo FFO efektą ir sumažėjusį Grynąjį apyvartinį kapitalą iš dalies atsvėrė didesnė Investicijos.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	694,1	449,1	245,0	54,6 %
CFO	364,8	29,6	335,2	1 132,4 %
CFI	(129,6)	(65,8)	(63,8)	97,0 %
CFF	(161,1)	66,5	(227,6)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	74,1	30,3	43,8	144,6 %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	768,2	479,4	288,8	60,2 %

FFO ir FCF, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	195,3	91,6	103,7	113,2 %
Gautos palūkanos	0,2	0,1	0,1	100,0 %
Sumokėtos palūkanos	(4,2)	(2,1)	(2,1)	100,0 %
Sumokėtas pelno mokestis	(5,8)	(0,4)	(5,4)	n/a
FFO ^[AVR]	185,5	89,3	96,2	107,7 %
Investicijos ¹	(120,8)	(62,0)	(58,8)	94,8 %
Gautos dotacijos	5,2	5,1	0,1	2,0 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	9,4	4,9	4,5	91,8 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ²	0,2	0,3	(0,1)	(33,3 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	128,5	(194,8)	323,3	n/a
FCF¹ ^[AVR]	208,0	(157,2)	365,2	n/a

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Šis koregavimas taip pat turėjo įtakos skelbtai FCF rodiklio vertei. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme. ² Pinigų įplaukos, nurodytos Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, išskyrus pelną (nuostolius), kuris jau įtrauktas į FFO.

Tviri ekonominė veikla

Taksonomijos reglamente nustatyta tvirtos ekonominės veiklos klasifikavimo ir investicijų vertinimo sistema, kuria siekiama suteikti skaidrumo akcininkams, investuotojams ir kitoms suinteresuotoms šalims. Pagrindinė šio reglamento paskirtis yra padėti didinti investicijas į tvirtas veiklas, siekiant įgyvendinti Europos Žaliojo kurso tikslus.

Taksonomijos reglamentas taip pat nustato privalomus atskleidimų reikalavimus, siekiant užtikrinti aplinkosaugos veiksmingumo skaidrumą. Grupė rengdama ataskaitas vadovaujasi privalomais atskleidimų reikalavimais (daugiau informacijos pateikiame [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“). Be to, Grupė savanoriškai atskleidžia pagrindinių veiklos rezultatų rodiklius, kuriuos privaloma atskleisti pagal ES Taksonomijos reglamentą, tarpinius rezultatus.

Lyginant su informacija atskleista [2022 m. metiniame pranešime](#), 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu taksonominių ekonominių veiklų atitikties pokyčių nebuvo.

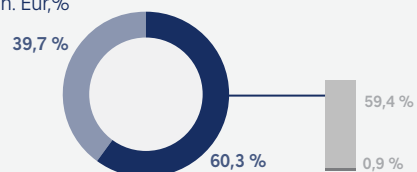
Apskaitos politika

Grupė apskaičiuoja finansinius rodiklius, susijusius su taksonominėmis ekonominėmis ir (arba) kriterijus atitinkančiomis taksonominėmis ekonominėmis veiklomis remdamasi apskaitos metodika aprašyta [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“. Nuo 2022 m. metinio pranešimo paskelbimo nebuvo reikšmingų apskaitos politikos pokyčių. Nors pagal ES Taksonomijos reglamentą reikalaujama atskleisti pajamų dalį, OPEX pagal Taksonomiją ir CAPEX pagal Taksonomiją, Grupė papildomai skelbia ir Koreguoto EBITDA rodiklį, kuris įprastai atskleidžiamas su kitais pagrindiniais veiklos rezultatų rodikliais bei geriau atspindi sąsają tarp Grupės plėtros ir tvirtos veiklos (taip, kaip nustato Taksonomijos reglamentas).

Taksonominė ekonominė veikla	Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla
4.1. Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją	✓
4.3. Elektros energijos gamyba iš vėjo energijos	✓
4.5. Elektros energijos gamyba iš hidroenergijos	✓
4.9. Elektros energijos perdavimas ir skirstymas	✓
4.10. Elektros energijos kaupimas	✓
4.20. Šilumos arba vėsumos ir elektros energijos kogeneracija naudojant bioenergią	✓
4.24. Šilumos arba vėsumos gamyba iš bioenergijos	✓
4.29. Elektros energijos gamyba iš iškastinio dujinio kuro	
6.5. Vežimas motociklais, keleiviniiais automobiliais ir lengvosiomis komercinėmis transporto priemonėmis	
6.6. Krovinių kelių transporto paslaugos	
7.3. Efektyvaus energijos vartojimo įrangos įrengimas, techninė priežiūra ir remontas	✓
7.4. Elektra varomų transporto priemonių įkrovimo stotelių įrengimas pastatuose (ir prie pastatų esančiose automobilių stovėjimo vietose), techninė priežiūra ir remontas	✓
7.6. Atnaujinančiųjų išteklių energijos technologijų įrengimas, techninė priežiūra ir remontas	✓
7.7. Pastatų įsigijimas ir nuosavybė	

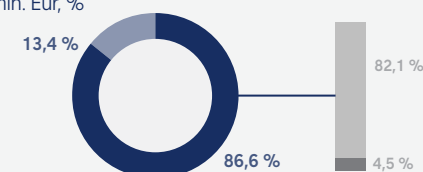
2023 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA

mln. Eur, %



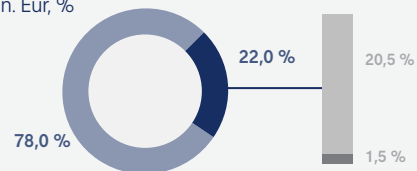
2022 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA

mln. Eur, %



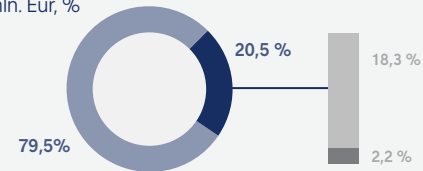
2023 m. 3 mėn. pajamos

mln. Eur, %



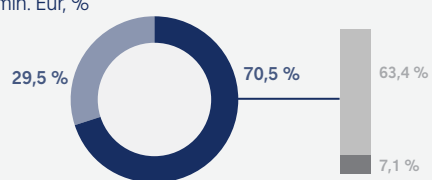
2022 m. 3 mėn. pajamos

mln. Eur, %



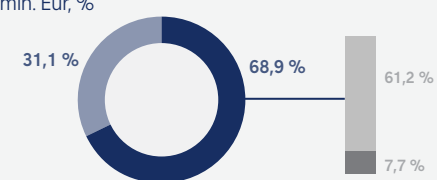
2023 m. 3 mėn. OPEX pagal Taksonomiją

mln. Eur, %



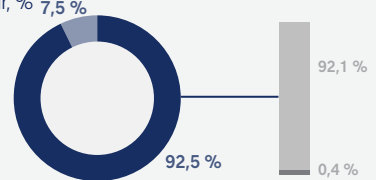
2022 m. 3 mėn. OPEX pagal Taksonomiją

mln. Eur, %



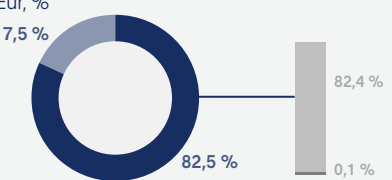
2023 m. 3 mėn. CAPEX pagal Taksonomiją

mln. Eur, %



2022 m. 3 mėn. CAPEX pagal Taksonomiją

mln. Eur, %



● Taksonominė ekonominė veikla ● Netaksonominė ekonominė veikla ● Kriterijus atitinkanti taksonominė veikla ● Kriterijų neatitinkanti taksonominė veikla

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Elektros energija

Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,3 GW (nuo 5,1 GW), nes pridėjome apie 0,2 GW plyno lauko projektų pajėgumų.

Per metus pagamintos elektros energijos (neto) kiekis sumažėjo 0,04 TWh, arba 7,4%, ir 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,53 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą lėmė sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,03 TWh, arba -19,8 %), dėl mažiau palankių dienų gamybai, Elektrėnų komplekso KCB (-0,01 TWh, arba -27,4 %), dėl mažiau palankių elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumų, bei sumažėjusi vėjo parkų gamyba (-0,01 TWh, arba -6,0 %), dėl sumažėjusio vėjo parkų prieinamumo ir mažesnio vidutinio vėjo greičio. Sumažėjimą atsverė išaugusi gamyba Kauno HE (+0,01 TWh, arba +6,8 %) dėl didesnio vandens lygio Nemune.

Elektros energijos pardavimai sumažėjo 0,31 TWh, arba 14,0 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimas užfiksuotas tiek verslo klientų, tiek privačių klientų segmentuose, o jį lėmė bendrai mažesnis vartojimas regione, bei kelių verslo klientų sandorių praradimas konkurentams.

Lyginant su praeitais metais, bendras paskirstytos elektros kiekis sumažėjo 0,18 TWh, arba 6,4 %. Sumažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba. Taip pat sumažėjo vartojimas ir mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrūkimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, pagerėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 0,26 karto (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,62 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 19 min. (lyginant su 105 min. 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu). Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį.

Šiluma

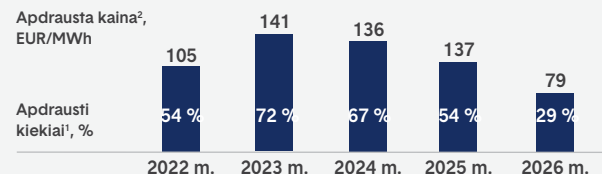
2023 m. 3 mėn. laikotarpiu pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,28 TWh ir sumažėjo 0,03 TWh, arba 8,6 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė paklausa dėl gana šiltos žiemos.

Gamtinės dujos

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,15 TWh, arba 3,7 %, daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono mažmeninėse rinkose, išskyrus Lenkijoje. Pagrindinės mažesnių pardavimų priežastys buvo šiltesnis oras bei per praeitus metus susidariusios rinkos sąlygos, privertusios verslo klientus sumažinti vartojimą arba rinktis alternatyvų kurą. Per metus Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,38 TWh, arba 14,0 %. Sumažėjusius pardavimus mažmeninėje rinkoje atsverė reikšmingai išaugę pardavimai didmeninėje rinkoje, dėl susidariusio dujų pertekliaus, kuris buvo parduotas biržoje („GetBaltic“).

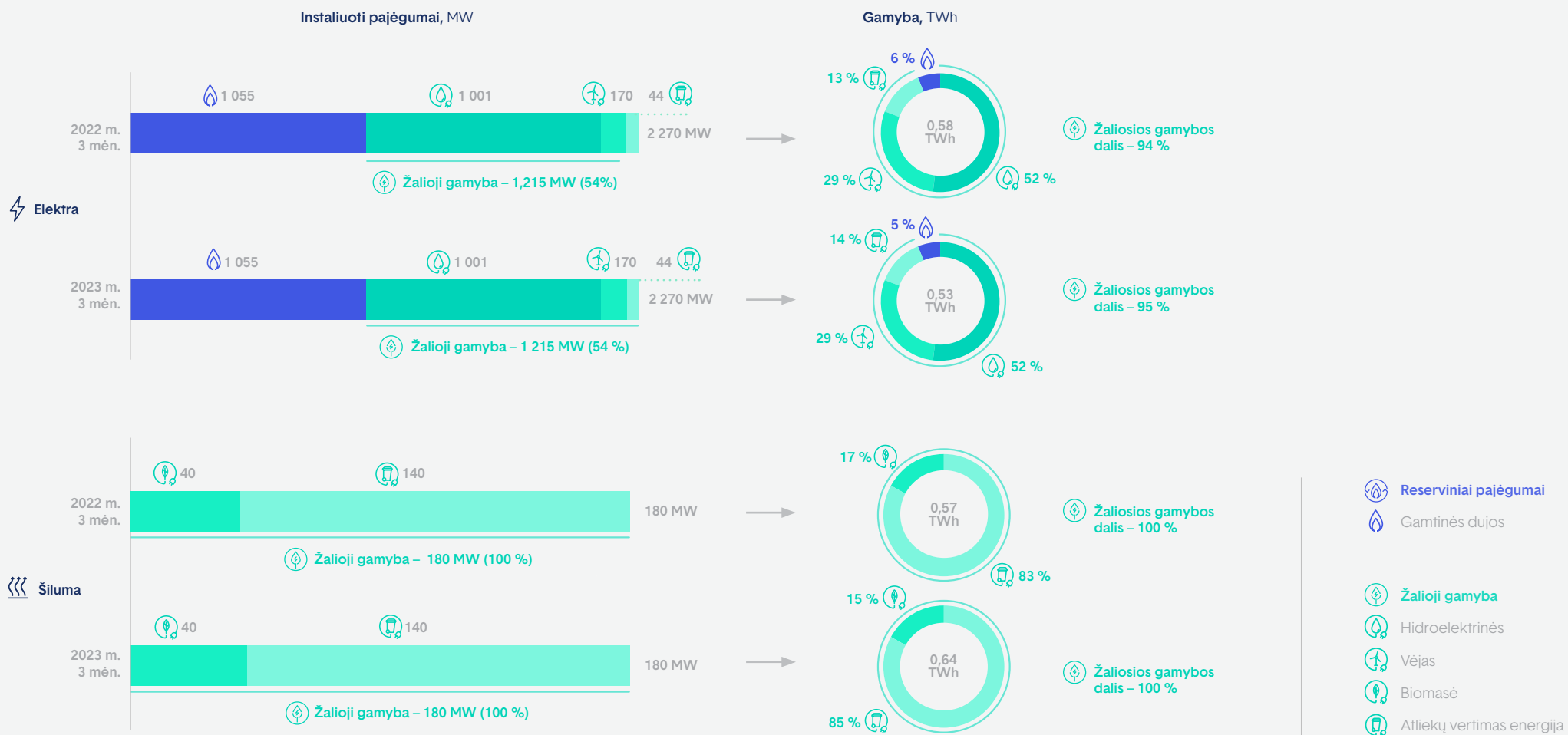
		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	5,3	5,1	0,2	3,9 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	1,6	1,6	0,0	1,4 %
Instaliuoti pajėgumai	GW	1,2	1,2	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,4	0,4	0,0	6,2 %
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,9	0,7	0,2	32,3 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,8	2,8	(0,1)	(1,8 %)
		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,53	0,58	(0,04)	(7,4 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,51	0,54	(0,03)	(5,7 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	95,3 %	93,6 %	1,7 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,89	2,19	(0,31)	(14,0 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,60	2,77	(0,18)	(6,4 %)
SAIFI	vnt.	0,26	0,62	(0,36)	(57,5 %)
SAIDI	min.	19	105	(87)	(82,3 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Instaliuota galia	GW	0,2	0,2	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,28	0,30	(0,03)	(8,6 %)
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	3,86	4,01	(0,15)	(3,7 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,31	2,68	(0,38)	(14,0 %)

Gamybos portfelio apsidraudimo lygis



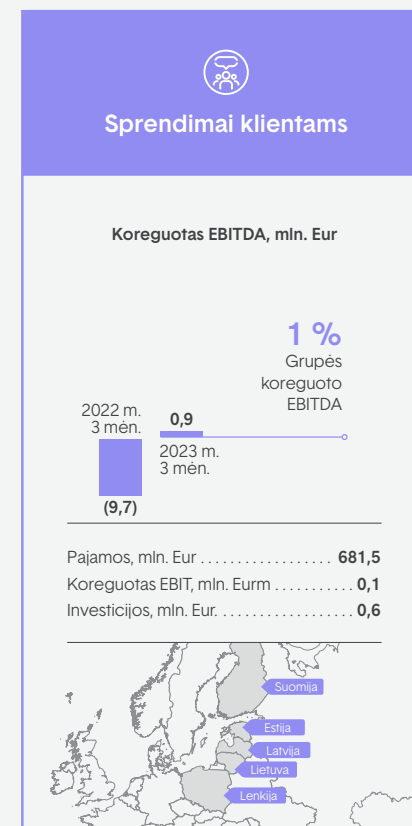
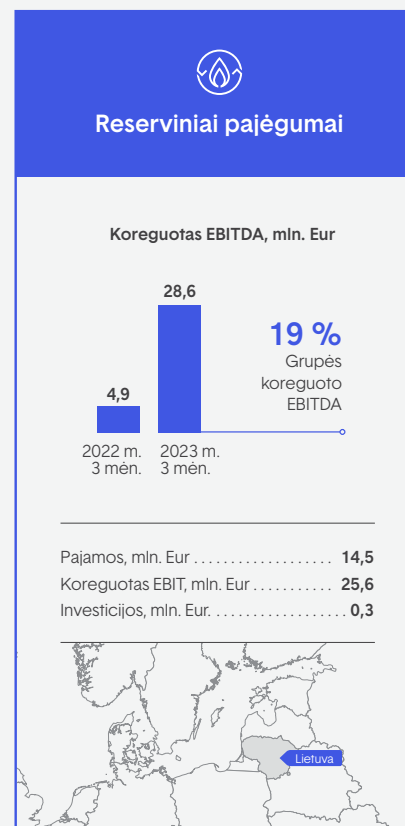
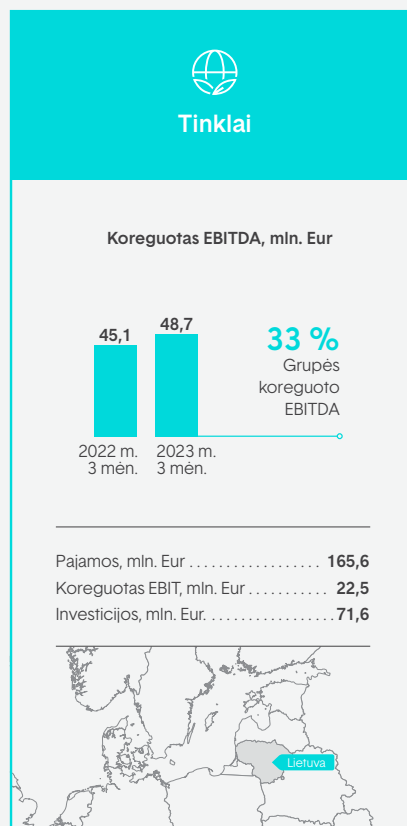
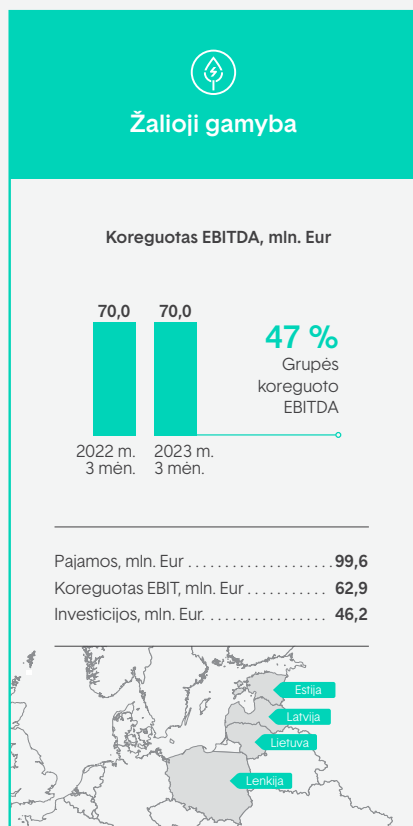
¹ Gamybos Portfelis apima visą veikiančių gamybos pajėgumų ir statomų gamybos pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus gamybą Kruonio HAE ir Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokuose. ² Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos galės skirti nuo kainos numatytos sutartyse.

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga



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

Žalioji gamyba

Apžvalga

- Per 2023 m. 3 mėn. mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą lėmė plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,2 GW, plėtra. Mūsų Užtikrinti pajėgumai padidėjo 22 MW, nes Tauragės saulės elektrinės projektas Lietuvoje pasiekė statybų etapą.
- Mažeikių VP (63 MW) pagaminta ir į tinklą patiekta pirmoji energija, taip pat pasirašyta vidinės elektros prekybos sutartys ~65 % užtikrintų pajamų daliai.
- 2023 m. kovo 30 d. Vilniaus KJ biomasės bloke pradėti karštieji bandymai, siekiant įvertinti įrangos parengtį šiluminės ir elektros energijos gamybai. Bloko komercinės veiklos pradžia numatoma 2023 m. III ketv.
- 2023 m. balandžio mėn. Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Kruonio HAE 110 MW 5-ojo agregato projekto, taip pat, šis projektas pasiekė statybų etapą.
- 2023 m. balandžio mėn. užtikrintas finansavimas jūrinio vėjo parkui „Moray West“ (882 MW), projektui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų.
- Šiuo metu dalyvaujame aukcione dėl pirmojo (pavasario) 700 MW galios Lietuvos jūrinio vėjo projekto, kuris prasidėjo 2023 m. kovo 30 d. Pavasario aukcione dalyvaujame kartu su savo partneriais „Ocean Winds“.
- Europos Taryba nustatė laikiną viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams, gaminantiems energiją naudojant atsinaujinančiuosius išteklius ir kt. technologijas. Tai turi įtakos visoms Žaliosios gamybos segmento technologijoms, išskyrus hidroakumuliacinę elektrinę. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu užfiksuotas neigiamas poveikis Grupėi sudarė -2,9 mln. Eur.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. 3 mėn. Žaliosios gamybos segmento pajamos siekė 99,6 mln. Eur ir buvo 17,5 %, arba 21,1 mln. Eur., mažesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą daugiausia lėmė:

- prastesni hidroelektrinių, daugiausiai Kruonio HAE, rezultatai, kuriuos lėmė mažesnės elektros kainos ir mažesnis pagamintas kiekis (-15,7 mln. Eur, arba 22,9 %);
- prastesni vėjo parkų, daugiausiai Pomeranijos VP, rezultatai, kuriuos taip pat lėmė mažesnis pagamintas kiekis (-3,9 mln. Eur, arba 21,9 %).

Koreguotas EBITDA

2023 m. 3 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 70,0 mln. Eur ir nepakito, lyginant su 2022 m. 3 mėn. Koreguotu EBITDA. Rezultatui daugiausia įtakos turėjo:

- kogeneracinės jėgainės. Bendras Vilniaus KJ ir Kauno KJ rezultatas išaugo +5,5 mln. Eur, arba 34,0 %, daugiausiai dėl išaugusių faktinių elektros ir šiluminės energijos kainų;
- hidroelektrinių rezultatai, kurie išaugo +0,9 mln. Eur, arba 2,5 %, dėl išaugusio Kauno HE EBITDA (+5,7 mln. Eur), kurio augimą lėmė didesnis parduotas kiekis (+31,0 GWh, arba +22,3 %). Augimą atsvertė neigiamas Kruonio HAE rezultatas (-4,8 mln. Eur), susidaręs dėl mažiau palankių kainų rinkoje piko ir ne piko metu, lėmusių mažesnį pagamintą kiekį (-31,8 GWh, arba 19,8 %);

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	99,6	120,7	(21,1)	(17,5 %)
Koreguotas EBITDA AVR	70,0	70,0	-	-%
EBITDA AVR	70,0	70,0	-	-%
Koreguotas EBIT AVR	62,9	63,1	(0,2)	(0,3 %)
EBIT AVR	62,9	63,1	(0,2)	(0,3 %)
Investicijos AVR	46,2	24,6	21,6	87,8 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	70,3 %	58,0 %	12,3 p. p.	n/a
	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	895,4	856,0	39,4	4,6 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ²	2022 m. ²	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	0,7	0,7	0 p. p.	n/a
Kruonio HAE					
RAB ³	mln. Eur	14,7	16,5	(1,8)	(10,9 %)
WACC	%	3,99	4,03	(0,04 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,3	1,4	(0,1)	(7,1 %)

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme.

² Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

- vėjo parkų rezultatai, kurie sumažėjo -5,1 mln. Eur, arba 32,9 %, dėl mažesnio pagaminto kiekio.

Investicijos

2023 m. 3 mėn. Žaliosios gamybos segmento Investicijos siekė 46,2 mln. Eur ir buvo 21,6 mln. Eur didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Didžiausią Investicijų dalį sudarė investicijos į sausumos

vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (20,9 mln. Eur), daugiausiai į Silezijos VP II (13,1 mln. Eur) ir Mažeikių VP (2,3 mln. Eur) bei biomasės / atliekų vertimo energija technologijas (14,0 mln. Eur), daugiausiai į Vilniaus KJ biomasės bloką.

Veiklos rezultatai

Elektros energija

Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 5 325 MW (nuo 5 125 MW), nes pridėjome apie 200 MW plyno lauko projektų pajėgumų. Žaliosios gamybos užtikrinti pajėgumai padidėjo 22 MW, nes Tauragės saulės elektrinės projektas Lietuvoje pasiekė statybų etapą.

Per metus Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis sumažėjo 0,03 TWh, arba 5,7 %. Sumažėjimą lėmė sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,03 TWh, arba -19,8 %), dėl mažiau palankių dienų gamybai, bei sumažėjusi vėjo parkų gamyba (-0,01 TWh, arba -6,0 %), dėl sumažėjusio vėjo parkų prieinamumo ir mažesnio vidutinio vėjo greičio. Sumažėjimą atsvėrė išaugusi gamyba Kauno HE (+0,01 TWh, arba 6,8 %) dėl didesnio vandens lygio Nemune.

Mažesnis vidutinis vėjo greitis paveikė sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientą, kuris siekė 40,5 % ir buvo 5,0 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Vėjo parkų prieinamumo koeficientas sumažėjo 5,4 p. p. ir siekė 93,7 %.

Šiluma

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,28 TWh ir sumažėjo 0,03 TWh, arba 8,6 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesnė paklausa dėl gana šiltos žiemos.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	MW	5 325	5 125	200	3,9 %
Užtikrinti pajėgumai	MW	1 590	1 568	22	1,4 %
Instaliuoti pajėgumai	MW	1 215	1 215	-	-%
Sausumos vėjo parkai	MW	170	170	-	-%
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	44	-	-%
Statomi pajėgumai	MW	375	353	22	6,2 %
Sausumos vėjo parkai	MW	250	250	-	-%
Saulės parkai	MW	52	30	22	73,3 %
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	MW	942	712	230	32,3 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	MW	2 793	2 845	(52)	(1,8 %)
		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,51	0,54	(0,03)	(5,7 %)
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,16	0,17	(0,01)	(6,0 %)
Hidroelektrinės	TWh	0,28	0,30	(0,02)	(7,5 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,13	0,16	(0,03)	(19,8 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,15	0,14	0,01	6,8 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,08	0,07	0,00	2,0 %
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	93,7 %	99,1 % ¹	(5,4 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	40,5 %	45,5 % ¹	(5,0 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	7,4	8,3	(0,9)	(10,5 %)
Šiluminė energija					
Šiluminės energijos gamybos pajėgumai	MW	349	349	-	-%
Instaliuoti pajėgumai	MW	180	180	-	-%
Statomi pajėgumai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,28	0,30	(0,03)	(8,6 %)
Atliekų jėgainės ²	TWh	0,24	0,25	(0,02)	(6,9 %)
Biomasės jėgainės	TWh	0,04	0,05	(0,01)	(17,5 %)

¹ Anksčiau skelbtos 98,0% ir 45,9% vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

² Vilniaus KJ ir Kauno KJ gali naudoti gamtines dujas jėgainės pakeidimui/stabdymui, bandymams ir kt., kurių rezultatų vertės įtrauktos į "Atliekų jėgainės" eilutę.

Tinklai

Apžvalga

- Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. 2023 m. kovo 31 d. jau įdiegėme virš 340 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių beveik 130 tūkst. įdiegėme 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu.
- 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu elektros kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) reikšmingai pagerėjo. Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. 3 mėn. Tinklų segmento pajamos siekė 165,6 mln. Eur ir buvo 23,0 %, arba 31,0 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo pajamos (+34,9 mln. Eur) bei gamtinių dujų skirstymo pajamos (+9,2 mln. Eur) dėl išaugusių elektros ir gamtinių dujų skirstymo tarifo dedamųjų, kurias patvirtino reguliuotojas. Pagrindinė padidintų tarifų priežastis buvo numatytos didesnės sąnaudos, susijusias su technologiniais nuostoliais dėl prognozuojamų aukštų elektros energijos ir gamtinių dujų kainų 2023 m. Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės elektros energijos perdavimo pajamos (-11,6 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 3 mėn. Tinklų segmento Koreguotas EBITDA siekė 48,7 mln. Eur ir buvo 8,0 %, arba 3,6 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl didesnio RAB (+2,8 mln. Eur).

Investicijos

Tinklų segmento Investicijos siekė 71,6 mln. Eur ir buvo 115,7 %, arba 38,4 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugęs naujų klientų prijungimų skaičius bei rangovų įkainiai naujų klientų prijungimo ir galios didinimo paslaugoms, kurie vidutiniškai klientui išaugo 63 %. Tuo tarpu rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 49 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 27,4 mln. Eur, arba +163,1 %, ir siekė 44,2 mln. Eur. Su tinklų plėtra susijusios investicijos taip pat išaugo dėl pradėto išmaniųjų skaitiklių diegimo. Investicijos, susijusios su išmaniaisiais skaitikliais, siekė 8,9 mln. Eur. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +7,3 mln. Eur, arba +79,3 %, ir siekė 16,5 mln. Eur. Augimą lėmė išaugę rangovų įkainiai ir didesnis atliktų darbų kiekis.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	165,6	134,6	31,0	23,0 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	48,7	45,1	3,6	8,0 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	92,5	32,6	59,9	183,7 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	22,5	22,6	(0,1)	(0,4 %)
EBIT <small>[AVR]</small>	66,2	10,0	56,2	562,0 %
Investicijos <small>[AVR]</small>	71,6	33,2	38,4	115,7 %
Koreguoto EBITDA marža, % <small>[AVR]</small>	40,0 %	30,6 %	9,4 p. p.	n/a
	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 851,6	1 654,6	196,9	11,9 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ¹	2022 m.	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	100,00	100,00	0 p. p.	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur	1 429	1 345	84	6,2 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,14	4,13	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	74,9	67,8	7,1	10,5 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	0,0	0,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,9	3,7	1,2	31,6 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 183	1 097	86	7,8 %
WACC	%	4,17	4,16	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	64,5	58,5	6,0	10,3 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	0,0	0,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,5	3,3	1,1	34,7 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	246	248	(2,0)	(0,8 %)
WACC	%	3,99	3,98	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,4	9,3	1,1	11,8 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,4	0,4	0,02	4,0 %

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

² Faktiniai duomenys paimti iš Pelnų (nuostolių) ataskaitos už 2023 m. 3 mėn.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 0,18 TWh, arba 6,4 %. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba. Taip pat sumažėjo vartojimas ir mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose. Technologinių nuostolių rodiklis buvo 1,0 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu elektros energijos skirstymo klientų skaičius išaugo 24 588, arba 1,4 %, nes prie tinklo buvo prijungti nauji objektai. Gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius išaugo beveik 2,5 karto. Gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su aukštomis energijos kainomis ir valstybės teikiama parama saulės elektrinėms. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 3 k. d., arba 5,4 %, dėl nuolat didelio užklauso skaičiaus bei rangovų trūkumo.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI pagerėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 0,26 karto (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 0,62 karto). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 19 min. (lyginant su 105 min. 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu). Geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos.

Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. 2023 m. kovo 31 d. jau sėkmingai įdiegėme virš 340 tūkst. išmaniųjų skaitiklių.

Gamtinių dujų skirstymas

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,38 TWh, arba 14,0 %, dėl nepalankių sąlygų susidariusių rinkoje praeitais metais, kurios privertė verslo klientus mažinti dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą. Tai taip pat turėjo įtakos naujų prijungimų ir galios didinimų rodikliams, kurie sumažėjo 600, arba 52,7 %. Gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) šiek tiek suprastėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir atitinkamai siekė 0,001 karto ir 0,07 min.

Klientų patirtis

Klientų patirties rodiklis (NPS) sumažėjo 19,9 p. p., nuo 65,2 % iki 45,3 %, dėl augančio naujų prisijungimų skaičiaus ir kainų, kurie turėjo įtakos vidutiniam prisijungimo laikui.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,60	2,77	(0,18)	(6,4 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	0,89	0,90	(0,01)	(1,4 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	1,71	1,87	(0,16)	(8,8 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	128	127	1	0,7 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,7 %	5,7 %	(1,0 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 832	1 807	25	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	42	18	25	138,9 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistiną naudoti galia	MW	1 965	851	1 114	130,9 %
Nauji prijungimai	tūkst.	12,1	5,5	6,6	119,7 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	7,1	5,4	1,7	31,5 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistiną naudoti galia	MW	148	127	20	16,0 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	51	48	3	5,4 %
SAIFI	karto	0,26	0,62	(0,36)	(57,5 %)
SAIDI	min.	19	105	(87)	(82,3 %)
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	340	-	340	-%
Garantinis tiekimas	TWh	0,06	0,06	(0,00)	(0,8 %)
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,31	2,68	(0,38)	(14,0 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,01	1,09	(0,08)	(7,7 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	1,30	1,59	(0,29)	(18,4 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,8 %
Technologiniai nuostoliai	%	1,6 %	1,4 %	0,2 p. p.	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	624	620	4	0,6 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,6	1,2	(0,6)	(52,7 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	59	57	2	3,4 %
SAIFI	karto	0,001	0,001	0,000	4,9 %
SAIDI	min.	0,07	0,05	0,02	37,1 %
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	45,3	65,2 ¹	(19,9 p. p.)	n/a

¹ Anksčiau skelbta 62,0 % vertė buvo patikslinta.

Rezerviniai pajėgumai¹

Apžvalga

- 2023 m. pradžioje 519 MW Elektrėnų komplekso pajėgumų, anksčiau rezervuotų tretinio galios rezervo paslaugoms, buvo paskirti izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugoms teikti (891 MW iš viso). Poveikis, nustojus teikti tretinio galios rezervo paslaugas, nėra reikšmingas Grupės lygiu.
- Po ataskaitinio laikotarpio Rezervinių pajėgumų segmento valdomi elektros energijos generatoriai prisidėjo prie išskirtinio, „Litgrid“ (PSO) organizuoto, bandymo sėkmės, kuomet Lietuvos elektros sistema veikė visiškai savarankiškai. Pirmą kartą vienu metu veikė visi Elektrėnų komplekso energetiniai blokai – 7, 8 ir KCB bei, kartu su Kruonio HAE ir Kauno HE hidroagregatais (Žalioji gamyba), vartotojams tiekė elektros energiją ir pagamino daugiau kaip 65 % nacionaliniam vartojimui būtinos elektros energijos.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. 3 mėn. Rezervinių pajėgumų segmento pajamos siekė 14,5 mln. Eur ir buvo 80,0 %, arba 57,9 mln. Eur, mažesnės lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesnės reguliuojamos veiklos pajamos (-53,1 mln. Eur), daugiausiai dėl papildomų reguliuojamų pajamų (49,2 mln. Eur) 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, susijusių su įsigyto papildomo gamtinių dujų rezervo sąnaudų kompensavimu. Sumažėjimui taip pat įtakos turėjo mažesnės komercinės veiklos pajamos (-4,8 mln. Eur), sumažėjusios dėl mažesnių elektros rinkos kainų ir pagaminto kiekio (-12 GWh, arba -32,1 %), nes elektros, dujų ir apyvartinių taršos leidimų skirtumas buvo mažiau palankus gamybai.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 3 mėn. Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA siekė 28,6 mln. Eur ir buvo 483,7 %, arba 23,7 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė komercinės veiklos rezultatas (+25,3 mln. Eur) ir iš dalies atsivėrė mažesnis reguliuojamos veiklos rezultatas (-1,6 mln. Eur). Komercinės veiklos rezultatas išaugo dėl išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje (+27,4 mln. Eur) užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	14,5	72,4	(57,9)	(80,0 %)
Koreguotas EBITDA ² AVR	28,6	4,9	23,7	483,7 %
EBITDA AVR	28,6	4,9	23,7	483,7 %
Koreguotas EBIT AVR	25,6	1,9	23,7	1 247,4 %
EBIT AVR	25,6	1,9	23,7	1 247,4 %
Investicijos AVR	0,3	-	0,3	n/a
Koreguoto EBITDA marža AVR	197,1 %	6,8 %	190,3 p. p.	n/a
	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	284,9	288,9	(4,0)	(1,4 %)

¹ 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė pakeitė šio segmento pavadinimą iš „Lanksčioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“, siekiant, kad pavadinimas tiksliau atspindėtų segmento veiklą ir Grupės strateginius tikslus. Pagrindinis šio segmento tikslas yra išnaudoti rezervinius pajėgumus, taip užtikrinant elektros sistemos atsparumą ir saugumą (išnaudoti galimybę gaminti elektros energiją laikotarpiu, kuomet nepakanka gamybos iš atsinaujinančių išteklių pajėgumų / yra gamybai palankus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų skirtumas).

² 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 perkeliama iš nuosavo kapitalo ir apskaitomi Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 3.15.3.3 pastaboje).

skirtumą (užfiksuotas 2022 m. IV ketv., o realizuotas 2023 m. I ketv.). Dėl pasikeitusių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų rinkos kainų, sandoris pagrįnde buvo realizuotas negaminant elektros energijos. Koreguoto EBITDA augimas, susijęs su komercinės veiklos rezultatais, buvo iš dalies atsvertas mažesnių elektros kainų ir pagaminto kiekio (-12 GWh, arba -32,1 %) dėl mažiau gamybai palankių elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumų „dienos prieš“ rinkoje.

Veiklos rezultatai

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,03 TWh ir sumažėjo 0,01 TWh, arba 32,1 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, dėl mažiau palankaus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo, kurį taip pat atspindi 0,5 p. p. sumažėjęs apkrovos koeficientas (2023 m. 3 mėn. laikotarpiu siekė 1,1 %). Elektrėnų komplekso prieinamumas išliko aukštame 99,9 % lygyje.

Bendra instaliuotų elektros gamybos pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW, iš jų 891 MW buvo naudojami izoliuoto sistemos darbo paslaugoms iš kurių Elektrėnų komplekso 7 blokas teikė šias paslaugas 260 MW apimtimi, Elektrėnų komplekso 8 blokas – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi. Tretinio galios rezervo paslaugų atsisakoma. Poveikis, nustojus teikti tretinio galios rezervo paslaugas, nėra reikšmingas Grupės lygiu.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-%
Tretinio galios rezervo paslaugos	MW	-	519	(519)	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	372	519	139,5 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,03	0,04	(0,01)	(32,1 %)
Prieinamumo koeficientas	%	99,9 %	100,0 %	(0,1 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	1,1 %	1,6 %	(0,5 p. p.)	n/a

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ¹	2022 m. ¹	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	8,8	84,4	(75,6 p. p.)	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur		32,0	(32,0)	(100,0 %)
WACC	%		4,03	(4,03 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,6	13,2	(2,6)	(19,7 %)
KCB					
RAB	mln. Eur	-	-	-	-
WACC	%	-	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,6	9,3	(1,7)	(18,3 %)
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur		32,0	(32,0)	(100,0 %)
WACC	%		4,03	(4,03 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,0	3,9	(0,9)	(23,1 %)

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Sprendimai klientams

Apžvalga

- Nuo 2022 m. pabaigos Grynojo apyvartinio kapitalo rodiklis pagerėjo, daugiausiai dėl mažesnio dujų atsargų lygio ir vertės bei sumažėjusių prekybos gautinų sumų, susijusių su mažesnėmis energijos kainomis ir mažesniu parduotu kiekiu.
- Paskelbti planai plėsti elektromobilių įkrovimo tinklą Latvijoje ir Estijoje
- Tęsiantis privačių klientų elektros rinkos liberalizavimui, išlaikėme nepriklausomų tiekėjų lyderio poziciją su 77,1 % privačių klientų rinkos dalimi pagal objektų skaičių (68,6 % pagal suvartojamą kiekį).

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. 3 mėn. Sprendimų klientams segmento pajamos siekė 681,5 mln. Eur ir buvo 0,6 %, arba 4,1 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė didesnės gamtinių dujų veiklos pajamos (+47,3 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio vidutinio TTF dujų kainų indekso (+15,6 %). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės elektros energijos veiklos pajamos (-47,8 mln. Eur) dėl mažesnių rinkos kainų (vidutiniškai -27,2 %) ir mažesnio parduoto kiekio (-14,4 %).

Koreguotas EBITDA

Užfiksavome teigiamą 2023 m. 3 mėn. Sprendimų klientams segmento Koreguoto EBITDA rezultatą, kuris siekė 0,9 mln. Eur ir buvo 10,6 mln. Eur didesnis nei 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Rezultatų augimą lėmė geresni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai (+25,7 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnės gamtinių dujų atsargų savikainos (gamtinių dujų atsargos buvo nukainuotos iki grynosios galimo realizavimo vertės 2022 m. II pusm.). Augimą iš dalies atsvėrė prastesni gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams rezultatai (-13,3 mln. Eur) dėl perdeklaravimo, kuris turėtų būti susigrąžintas šiais metais. Geresniems elektros energijos tiekimo verslo klientams rezultatams (+11,0 mln. Eur) bei atviroms apsidraudimo sandorių pozicijoms (+7,4 mln. Eur) daugiausiai įtakos turėjo neefektyvūs apsidraudimų sandoriai. Neigiamas elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams efektas palyginus su atitinkamu laikotarpiu praėjusiais metais (-19,9 mln. Eur) yra iš dalies susijęs su naujų klientų bazės pritraukimu, kurie perėjo iš 2022 m. bankrutavusio konkurento ir kuriems

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	681,5	677,4	4,1	0,6%
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	0,9	(9,7)	10,6	n/a
EBITDA ^[AVR]	2,5	(16,8)	19,3	n/a
Koreguotas EBIT ^[AVR]	0,1	(10,2)	10,3	n/a
EBIT ^[AVR]	1,6	(17,3)	18,9	n/a
Investicijos ^[AVR]	0,6	0,3	0,3	100,0%
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	0,1%	(1,4%)	1,5 p. p.	n/a
	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	8,5	10,7	2,0	31,0 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	227,9	446,6	(218,7)	(49,0 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai²

		2023 m. ³	2022 m. ³	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	n/a	n/a	n/a	n/a
RAB ⁴	mln. Eur	8,3	14,2	(5,9)	(41,5 %)
WACC	%	3,09	3,05	0,04 p. p.	n/a

¹ Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“, MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis išvestinėmis priemonėmis, apimanči visus mokėjimus, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąją ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

⁴ Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro Grynasis apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

buvo pasiūlytos tokios pačios sąlygos, kokios šioms klientams buvo taikomos iki tol, nepaisant to, kad elektros rinkos kainos tuo metu jau buvo išaugusios. Viso, 2023 m. 3 mėn. elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veiklos nuostolis sudarė -16,4 mln. Eur.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo (-218,7 mln. Eur). Sumažėjimą daugiausiai lėmė sumažėjusi gamtinių

dujų atsargų vertė (-294,5 mln. Eur) ir sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-261,1 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sumažėjusios prekybos mokėtinos sumos (+114,3 mln. Eur) bei PVM mokėtinos sumos (+60,1 mln. Eur), sumažėjusios su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijusios apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokyčio (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis 1) (+87,4 mln. Eur), bei sumažėję išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+69,2 mln. Eur), kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos pardavimai

Bendras elektros energijos kiekis 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu parduotas mažmeninėje rinkoje sumažėjo 0,31 TWh, arba 14,4 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimas užfiksuotas tiek verslo klientų, tiek privačių klientų segmentuose, o jį lėmė bendrai mažesnis vartojimas regione, bei kelių verslo klientų sandorių praradimas konkurentams. Pardavimai privatiems klientams Lietuvoje buvo 0,12 TWh, arba 17,2 %, mažesni, o privačių klientų skaičius sumažėjo 140 000, arba 9,3 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu, dėl Lietuvoje vykdomo elektros rinkos liberalizavimo. Išlaikėme lyderės poziciją Lietuvoje (77,1 % privačių klientų nepriklausomo tiekimo rinkos dalis pagal objektų skaičių).

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,15 TWh, arba 3,7 %, daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono mažmeninėse rinkose, išskyrus Lenkijoje. Pagrindinės šio pokyčio priežastys buvo šiltesnis oras bei per praėjusius metus susidariusios rinkos sąlygos, privertusios verslo klientus sumažinti vartojimą arba rinktis alternatyvų kurą. Sumažėjusius pardavimus mažmeninėje rinkoje atsverė reikšmingai išaugę pardavimai didmeninėje rinkoje (+0,57 TWh, arba +142,3 %), dėl susidariusio dujų pertekliaus, kuris buvo parduotas biržoje („GetBaltic“).

Kita

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu privačių ir verslo klientų patirties (angl. net promoter score, NPS) rodiklis (aptarnavimo) Sprendimų klientams segmente pagerėjo atitinkamai +1,7 p. p. ir +36 p. p., lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu. Klientų aptarnavimo patirtis pagerėjo dėl nuolatinio paslaugų kokybės vertinimo bei kokybiškos ir laiku pateikiamos komunikacijos apie produktus ir paslaugas.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	1,45	1,68	(0,22)	(13,3 %)
Latvija	TWh	0,23	0,35	(0,12)	(33,2 %)
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(12,7 %)
Lenkija	TWh	0,14	0,10	0,03	32,3 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	1,82	2,13	(0,31)	(14,4 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	0,60	0,73	(0,12)	(17,2 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,22	1,40	(0,18)	(12,9 %)
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,6	(0,1)	(8,8 %)
Elektromobilių įkrovimo taškai	vnt.	251	203	48	23,6 %
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	1,85	2,16	(0,31)	(14,2 %)
Latvija	TWh	0,12	0,16	(0,04)	(24,3 %)
Estija	TWh	0,01	0,01	(0,00)	(18,4 %)
Lenkija	TWh	0,11	0,06	0,04	68,4 %
Suomija	TWh	0,80	1,22	(0,42)	(34,3 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	2,88	3,60	(0,72)	(20,0 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,03	1,11	(0,08)	(7,3 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,85	2,49	(0,64)	(25,6 %)
Didmeninė prekyba	TWh	0,97	0,40	0,57	142,3 %
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	0,0	0,5 %
Klientų patirtis					
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	%	62,0 %	60,3 %	1,7 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	73,0 %	37,0 %	36,0 p. p.	n/a

3.3 Rezultatai ketvirčiais

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		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.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.
Pajamos	mln. Eur	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9	265,3
EBITDA AVR	mln. Eur	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0	83,8	83,8	87,4	105,0	79,0	88,2
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	116,5	72,2	70,6	78,1	90,6	72,9	60,4
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	15,3 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %	26,7 %	26,8 %	25,4 %
EBIT AVR	mln. Eur	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9	60,8
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	82,8	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8	33,0
Grynasis pelnas	mln. Eur	127,2	108,6	70,0	68,1	46,8	47,9	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4	48,2
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	88,7	51,8	94,4	46,8	61,1	74,3	29,2	28,3	35,1	49,5	31,2	24,5
Investicijos ¹ AVR	mln. Eur	120,8	154,0	188,1	117,7	62,0	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0	83,7	124,5
FFO AVR	mln. Eur	185,5	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4	65,1	84,0	102,1	65,3	81,7
FCF ¹ AVR	mln. Eur	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(279,3)	(47,3)	54,3	30,9	(7,7)	23,6	(1,1)
ROE (12 mėn.) ² AVR	%	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %	7,8 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ² AVR	%	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %	5,2 %
ROCE (12 mėn.) ² AVR	%	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %	5,8 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ² AVR	%	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %	4,0 %
		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.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.	2020 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. birželio 30 d.
Iš viso turto	mln. Eur	4 982,2	5 271,6	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 258,2	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8	3 368,4
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7	1 320,4
Grynoji skola AVR	mln. Eur	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8	1 019,2
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	314,8	443,3	1 068,7	747,2	642,4	438,7	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4	55,9
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64	4,04
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51	4,79
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	76,1 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %	55,4 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %	22,5 %

¹ Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Šis koregavimas taip pat turėjo įtakos skelbtai FCF rodiklio vertei. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme.

² Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metiniame pranešime). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodiklis buvo retrospektyviai perskaičiuotas.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		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.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.	2020 m. rugsėjo 30 d.	2020 m. birželio 30 d.
Elektros energija													
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6	2,8	2,7	2,6	2,6	1,8	1,7
Užtikrinti pajėgumai	GW	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3
Instaliuoti pajėgumai	GW	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Statomi pajėgumai	GW	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,9	0,7	0,1	0,3	0,2	0,1	-	-	-	-	-	-
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	0,3	0,3
		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.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,53	0,54	0,33	0,38	0,58	0,59	0,57	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,51	0,41	0,27	0,34	0,54	0,49	0,28	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26
Žaliosios gamybos dalis	%	95,3 %	74,8 %	81,4 %	90,2 %	93,6 %	84,1 %	50,0 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,3	2,17
SAIFI	vnt.	0,26	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25	0,41
SAIDI	min.	19	34	19	20	105	29	31	45	98	13	16	34
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos pajėgumai	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
Instaliuoti pajėgumai	GW	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0
Statomi pajėgumai	GW	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,28	0,25	0,16	0,18	0,3	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62	2,98
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18

Valdymas

- 4.1 Valdymo pokyčiai
- 4.2 Rizikų valdymas
- 4.3 Grupės struktūra

72
73
76



4.1 Valdymo pokyčiai

Apžvalga

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

Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

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

Atrinkta aktuali informacija, kurią galima rasti 2022 m. metiniame pranešime ir mūsų interneto svetainėje

- Akcininkų kompetencijos
- Informacija apie visuotinį akcininkų susirinkimą
- Patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų ir vadovo atliekamos funkcijos, narių atrankos kriterijai, interesų konfliktų valdymas bei atlygis, jų išsilavinimas, kompetencija, patirtis ir užimamos pareigos bei dalyvavimas patronuojančiosios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių kapitale.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Pasikeitė Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto sudėtis

Siekiant praplėsti ir sustiprinti Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto kompetencijas, išplėsta komiteto sudėtis, į komitetą atrinkti du nauji nariai – Ana Riva ir Wolf Wilems, kurie bus atsakingi atitinkamai už rizikų valdymo bei darbuotojų saugos ir sveikatos, tvarumo sričių priežiūrą. Nauji nariai pradėjo veiklą 2023 m. balandžio 1 d., o jų kadencijos pabaiga sutampa su dabartinės stebėtojų tarybos kadencija, kuri baigsis 2025 m. spalio 25 d. Dabar komitetą sudaro keturi nariai: du stebėtojų tarybos nariai ir du išoriniai nepriklausomi nariai. Be to, komiteto pavadinimas buvo pakeistas į Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą (buvo Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas).

Atnaujintas Daugumos akcininko raštas dėl lūkesčių

2023 m. gegužės 11 d. Grupė gavo atnaujintą Lietuvos Respublikos finansų ministerijos raštą dėl lūkesčių, kuriuo įgyvendinamos Lietuvos Respublikos (Daugumos akcininko) teisės ir pareigos. Daugumos akcininkui priklauso 74,99 % patronuojančiosios bendrovės akcijų ir, vadovaujantis Nuosavybės gairėmis, Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas ketverius metus patronuojančiajai bendrovei pateikia raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių.

Lūkesčių raštas atnaujintas dėl pasikeitusios geopolitinės situacijos ir poreikio dar didesnį prioritetą teikti žaliosios gamybos plėtrai ir regiono energetinio saugumo užtikrinimui. Daugumos akcininko keliami lūkesčiai strateginėms Grupės kryptims išlieka nuoseklūs ankstesniems lūkesčių

raštam, tačiau labiau akcentuojami prioritetai žaliosios gamybos plėtrai, energetinio saugumo užtikrinimui ir klientų aptarnavimo kokybės gerinimui.

Atnaujintame rašte dėl lūkesčių, kuriuo paremta Grupės strategija, pateikiami šie pagrindiniai pakeitimai:

- **Žalioji gamyba.** Prioritetas skiriamas kryptingai, tvariai ir pelningai žaliosios gamybos plėtrai, siekiant reikšmingai prisidėti prie regiono energetinio saugumo ir žaliosios transformacijos. Daugumos akcininkas Lūkesčių rašte pažymi, kad Grupė turėtų toliau ieškoti galimybių didinti elektros energijos gamybos apimtį ir investuoti į elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių energijos išteklių Lietuvoje ir ES šalyse. Pagrindinės žaliosios gamybos technologijos, į kurias Grupė turėtų investuoti: jūrinis vėjas, sausumos vėjas, saulė bei hibridinės technologijos. Ypač didelis dėmesys turi būti skiriamas pasiruošimui jūrinio vėjo projektams Lietuvoje ir jų sėkmingam įgyvendinimui. Grupė taip pat turėtų ieškoti galimybių investuoti į energijos kaupimo sprendimus (pvz. vandenilis, baterijos, sintetinis kuras ir kt.);
- **Energetinis saugumas.** Daugumos akcininkas pabrėžia, kad Grupė turi užtikrinti jos valdomos nacionaliniam ir energetiniam saugumui užtikrinti svarbios infrastruktūros – Elektrėnų gamybos komplekso eksploatuojamų įrenginių – prieinamumą ir ilgalaikį darbo resursą;
- **Sprendimai klientams:**
 - Lūkesčių rašte tikimasi, kad Grupė didins elektros energijos tiekimo regione apimtį, aprūpindama galutinius klientus savo žaliosios gamybos įėgainėse pagaminta švaria energija bei užtikrindama gerą vartotojų patirtį. Prioritetas turi būti skiriamas ir savo klientų portfelio plėtrai bei jo panaudojimui ilgalaikių

elektros pirkimo sutarčių (angl. PPA – power purchase agreements) sudarymui, taip įgalinant spartesnę savo žaliosios gamybos plėtrą. Finansų ministerija akcentuoja, kad AB „Ignitis grupė“ turėtų siekti masto ekonomijos privalumų išnaudojimo, teikiant konkurencingas ir įperkamas energetikos paslaugas verslui ir gyventojams, bei užtikrinti kokybišką klientų aptarnavimą;

- Lūkesčių rašte dėmesys skiriamas ir elektros energijos skirstymo tinklo atsparumo išorės poveikiui ir skirstymo efektyvumo užtikrinimui, tinklo plėtrai, energetikos rinkos vystymosi bei elektrifikacijos įgalinimui Lietuvoje. Nurodoma investuoti į naujų elektros vartotojų, elektromobilių įkrovimo stotelių pajungimus, elektros tinklo galių plėtrą bei susijusių energetikos rinkų vystymąsi (transporto, pramonės, šildymo elektrifikaciją). Vykdyti elektros energijos skirstymo tinklo valdymo automatizavimą, tinklo skaitmeninimą, įgyvendinti išmaniųjų skaitiklių diegimo programą bei užtikrinti nustatytus skirstomųjų tinklų patikimumo rodiklius;
- **Panaudoto kapitalo gražos rodiklis.** Atnaujintame Lūkesčių rašte padidinti Daugumos akcininko lūkesčiai dėl kapitalo gražos - įgyvendindama Grupės strategiją, Grupė turi užtikrinti ne mažesnę nei 6,5 procento koreguoto panaudoto kapitalo gražos rodiklį.

4.2 Rizikų valdymas

Rizikos valdymo sistema

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su strateginėmis, operacinėmis (veiklos), finansinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, visoje Grupėje taikome vienodus rizikos valdymo principus, kurie yra pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir ISO 31000:2018 standarto principus. Grupė taiko Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*), nustatant aiškų atsakomybių 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 įvykusių pokyčius, kiekvienais metais Grupėje vykdomas rizikos valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas, susiejant Grupės rizikas su Grupės strateginiais tikslais. Siekiant užtikrinti efektyvią rizikos valdymo kontrolę, kiekvieną ketvirtį stebime rizikas, rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir ruošiamė vidines ataskaitas vadovybei (tiek individualių Grupės įmonių ir funkcijų, tiek Grupės lygiu).

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame Grupės [2022 m. metiniame pranešime](#).

Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

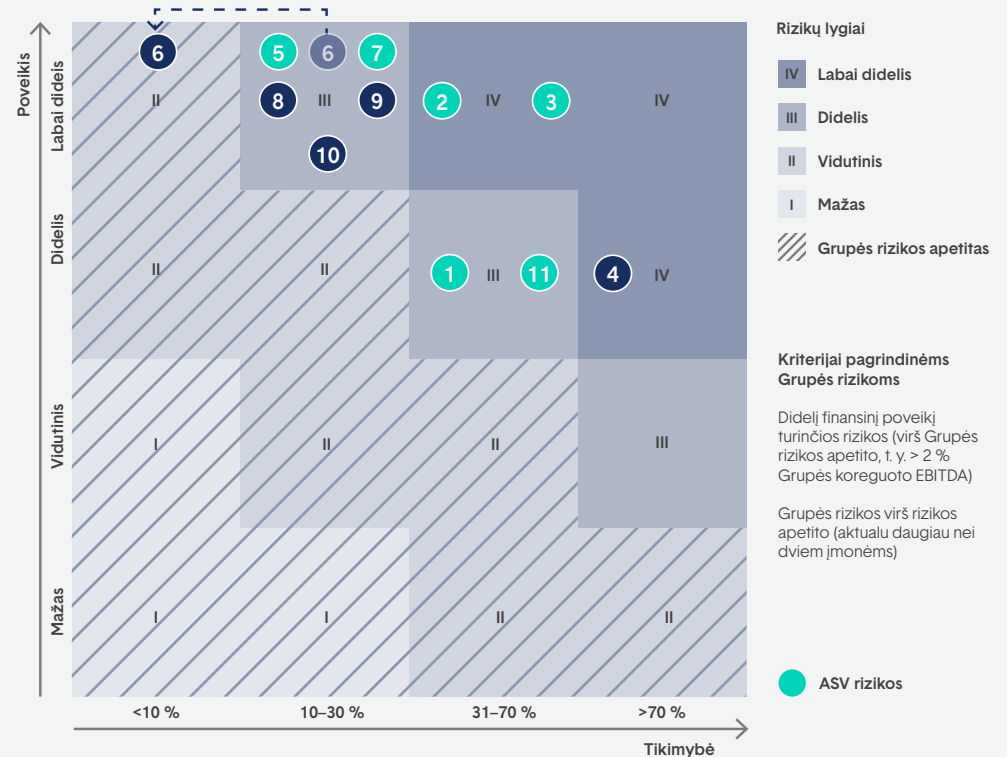
Per ir po ataskaitinio laikotarpio

Po 2023 m. 3 mėn. laikotarpio rizikų pervertinimo, nustatytas vienos iš pagrindinių rizikų lygio pokytis (palyginus su 2022 m. IV ketv.). Dėl rinkoje sumažėjusių energijos kainų, kurios nulėmė ir mažesnę Grupės apyvartinio kapitalo poreikį (nuo 426 mln. eurų 2022 m. gruodžio 31 d. iki 313 mln. eurų 2023 m. kovo 31 d.). Finansinio likvidumo rizikos (Nr. 6) lygis sumažėjo iki „vidutinio“ (buvo „didelis“). Rizikos lygio pokyčiui įtaką darė ir Grupės per ataskaitinį laikotarpį sudarytos papildomo finansavimo sutartys (Grupė sudarė finansavimo sutartis su „Swedbank“ dėl 300 mln. Eur). Grupės likvidumo rodikliai gerėjo ir po ataskaitinio laikotarpio, kai buvo sudaryta 100 mln. Eur finansavimo sutartis su „Citibank“, o tai padidino Grupės likvidumo rezervą iki 1,1 mlrd. Eur.

Pagrindinių Grupės rizikų potencialaus poveikio ir tikimybės vertinimą pateikiame rizikų žemėlapyje dešinėje, o detalūs rizikų valdymo strategijų aprašymai pateikti [2022 m. metiniame pranešime](#).

Besitęsiančios geopolitinės krizės – Rusijos invazijos į Ukrainą – poveikis verslui ir žmonėms tebejauciamas pasauliniu mastu, todėl, siekdami užtikrinti kuo didesnę skaidrumą ir aiškumą, kiek tai yra įmanoma, toliau atskirai pateikiame potencialų poveikį Grupei.

Pagrindinių Grupės rizikų žemėlapis



Rusijos invazija į Ukrainą

Apžvalga

Grupė įvertino galimą realų ir potencialų tiesioginį ir netiesioginį Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupės veiklai, taip pat invazijos paveiktų rinkų, tiekimo grandinių poveikį Grupei, jos finansinei padėčiai bei rezultatams, naudodama visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir nenustatė reikšmingų rizikų Grupės veiklos tęstinumui. Vis dėlto, verta paminėti, kad dėl tyrančio neapibrėžtumo, galutinis Rusijos invazijos į Ukrainą poveikis Grupės įmonių veiklai dar negali būti visiškai įvertintas.

Bendri veiksniai darantys įtaką Grupės veikloms – išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos, išaugęs grynojo apyvartinio kapitalo lygis, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios kitų medžiagų kainos. Grupė ėmėsi veiksmų sumažinti šiuos efektus, įskaitant, bet neapsiribojant, sudarytas trumpalaikes paskolas sutartis su bankais. Be to, Seimo sprendimu 2022 m. pabaigoje buvo padengti per 2022 m. susidarę reguliaciniai skirtumai. Kompensacinis mechanizmas galios visą 2023 m. I pusem., tačiau 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu sumažėjusios energijos kainos lėmė mažesnį kompensacijų poreikį nei planuota. Nepanaudotos lėšos (jei tokių bus) bus gražintos į valstybės biudžetą. Atsižvelgiant į išaugusį kibernetinių atakų skaičių, šalyje padidintas kibernetinio budrumo lygis. Nepaisant išaugusio atakų skaičiaus, visas grėsmes suvaldėme, todėl kibernetinių atakų rizikos lygis nepakito. Svarbu paminėti, kad Grupė yra kritinės infrastruktūros savininkė.





Daugiau informacijos apie poveikį Grupės verslo segmentams ir jų valdymo priemones pateikiame Grupės 2022 m. metiniame pranešime.

Kibernetinis saugumas

Nuo karo Ukrainoje pradžios, pagausėjo išorinių tinklo skenavimų ir paskirstytųjų paslaugų trikdymo (angl. *distributed denial of service*, DDoS) atakų, nutaikytų prieš Grupės IT infrastruktūrą. Atsižvelgus į geopolitinę situaciją ir įvertinus išaugusią kibernetinių incidentų riziką, siekiant suvaldyti šią riziką, buvo imtasi atitinkamų prevencinių veiksmų. Siekiant sustiprinti kibernetinių incidentų valdymo (CERT) brandą, atnaujino svarbiausius procesus ir akreditavome „Ignitis CERT“ komandą. Tai leidžia mūsų CERT komandai veikti efektyviau, dalintis informacija su užsienio partneriais bei veikti pagal geriausias tarptautines praktikas. Grupės stebėjimo ir CERT komandos stebi vidinius ir išorinius resursus visą parą septynias dienas per savaitę, o tai padeda aktyviai veikti aptinkant, sustabdant, ir apsunkinant kenkėjiškus veiksmus. Siekiant sumažinti žmoniškųjų klaidų skaičių ir efektyviau valdyti kibernetinius incidentus, daug dėmesio skiriame kibernetinių incidentų analizės automatizavimui ir darbuotojų sąmoningumo didinimui. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu automatizavome 70 kibernetinių incidentų tipų analizę, o tai mums leido automatiškai išspręsti apie 35 % visų pateikiamų kibernetinio saugumo užklausų. Vykdam periodinius atakų prieš darbuotojus testus, darbuotojų sąmoningumas duomenų vagysčių (angl. phishing) atžvilgiu išaugo beveik 3 kartus, lyginant kompromituotų darbuotojų skaičių su testų, atliktų 2022 m., duomenimis.

Poveikis verslo segmentams

Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> – Vilniaus KJ biomasės bloko statybos etapų ir biudžeto pokyčiai. – Dalių, reikalingų Kruonio HAE kapitaliniam remontui, vėlavimas. – Potencialiai galinčios išaugti investicinės išlaidos naujuose projektuose dėl augančių žaliavų kainų. – Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos Portfelio EBITDA. – Tikėtinai ilgesni Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminai. – Nepakankami perdavimo tinklo pajėgumai dėl išaugusio žaliosios energijos gamybos pajėgumų vystymo.
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> – Neapibrėžtumas, susijęs su tiekimu, ir išaugusios svarbiausių medžiagų kainos.
 Rezerviniai pajėgumai	<ul style="list-style-type: none"> – Dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, vėlavimas. – 2022 m. įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas, dėl kurio išaugo grynasis apyvartinis kapitalas.
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> – Išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos padidino grynojo apyvartinio kapitalo poreikį.

Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių užtikrinimo susipažįstant su reikšminga emitento informacija. Efektyvi piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas iš mūsų pagrindinių prioritetų. Grupė yra įtraukta į biržos prekybos sąrašus tiek Londono, tiek ES biržose, laikosi visų susijusių ES, Lietuvos ir JK teisės aktų, įskaitant Piktnaudžiavimo rinka reglamentą (ES) Nr. 596/2014 (MAR).

Vadovaujamas pareigas einantis asmenys ir su jais glaudžiai susiję asmenys privalo pranešti apie sudarytus sandorius dėl patrunuojančiosios bendrovės finansinių priemonių, jeigu tokių sandorių bendroji vertė per kalendorinius metus viršija 5 000 Eur ribą. Minėtų asmenų prekybą taip pat reglamentuoja patvirtintos Emitento vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Grupės vidinės VNI valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos, o visiems Grupės darbuotojams, kurie įtraukti į sąrašą asmenų, žinančių viešai neatskleistą informaciją, vyksta specializuoti vidiniai

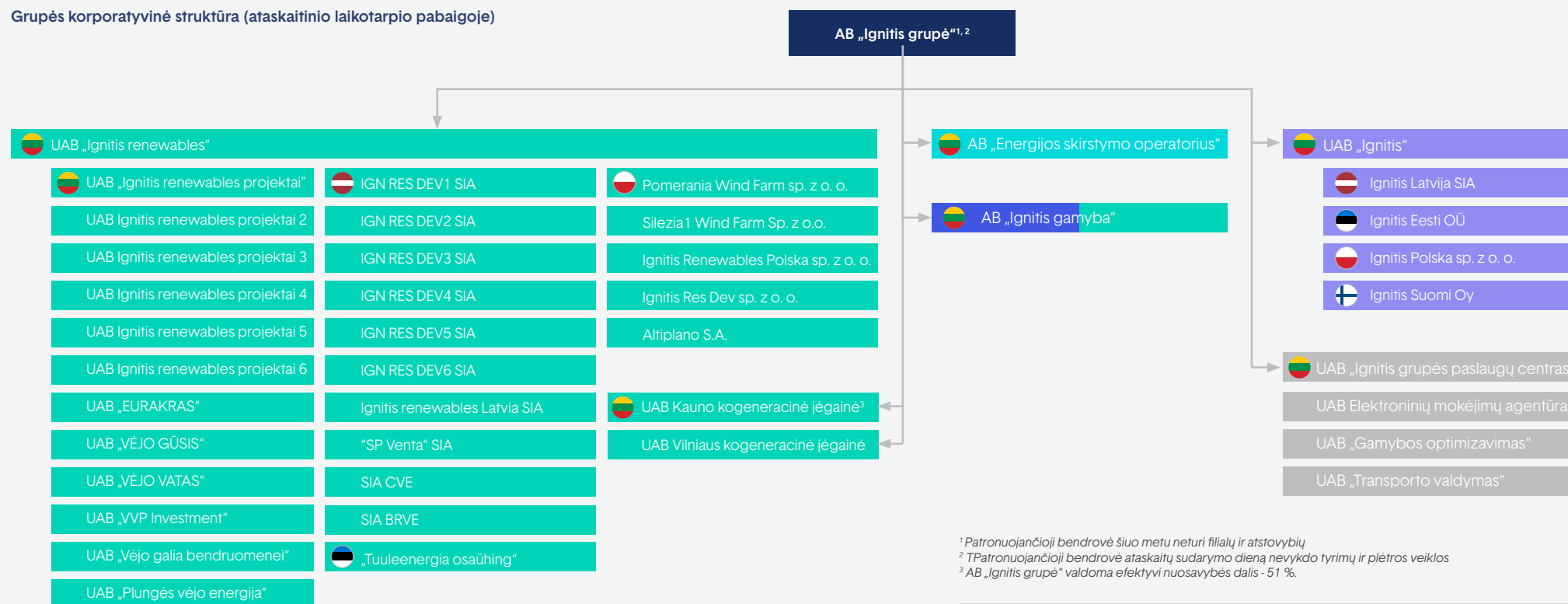
VNI valdymo mokymai. Grupėje įsteigtas Viešai neatskleistos informacijos atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir susijusius klausimus. Be to, Grupės praktikoje taikomos piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, kurios skirtos padėti darbuotojams identifikuoti neteisėtus veiksmus ir pateikti aktualias rekomendacijas. Daugiau informacijos apie skaidrumo ir piktnaudžiavimo rinka administravimą, vadovaujamas pareigas einančius asmenis ir jų pareigą atskleisti informaciją, draudžiamos prekybos laikotarpį (DPL) bei vidinį viešai neatskleistą informaciją žinančių asmenų veiklos valdymą ir susijusias temas pateikiame [2022 m. metiniame pranešime](#).



4.3 Grupės struktūra

Grupės struktūra ataskaitinio laikotarpio pabaigoje nurodyta žemiau. Pagrindiniai patrunuojamųjų įmonių pokyčiai ir jų skaičius ataskaitinio laikotarpio pabaigoje pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“. Išsamią informaciją apie žemiau pateiktą juridinių asmenų valdysenos modelį bei kitą aktualią informaciją atitinkamai pateikiame Grupės 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4.8 Informacija apie Grupę“ ir mūsų svetainėje.

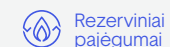
Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



¹ Patrunuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių

² TPatrunuojančioji bendrovė ataskaitų sudarymo dieną nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos

³ AB „Ignitis grupė“ valdoma efektyvi nuosavybės dalis - 51 %.



ASV veiklos ataskaita

5.1 Svarbiausi ASV įvykiai	78
5.2 ASV tikslų įgyvendinimo progresas	79
5.3 ASV įvertinimai	82

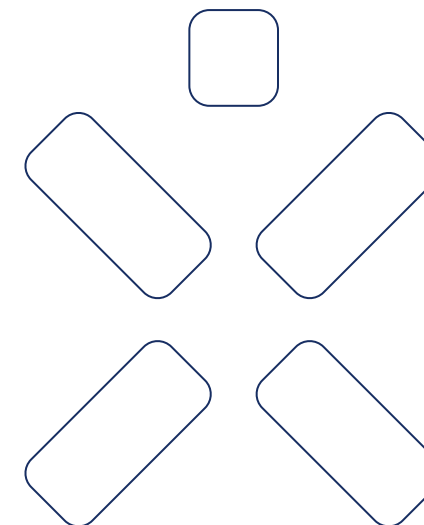
5.1 Svarbiausi ASV įvykiai

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu:

- paskelbėme [2022 m. tvarumo ataskaitą](#), parengtą pagal GRI reikalavimus ir TCFD rekomendacijas. Tvarumo ataskaitoje taip pat pateikiame visą pagal ES Taksonomijos reglamento reikalavimus teiktiną informaciją;
- pradėjome vykdyti specialią darbo saugos ir sveikatos programą „Ar saugu?“, kuria siekiame stiprinti saugos kultūrą, didinti Grupės darbuotojų ir rangovų sąmoningumą ir bendradarbiavimą, siekiant užtikrinti, kad visi darbai būtų atliekami saugiai, o darbuotojai laimingai grįžtų namo;
- patvirtinome [Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politiką](#). Šios politikos tikslas – numatyti ir įgyvendinti efektyvias ir veiksmingas prevencijos priemones, siekiant apsaugoti darbuotojus nuo smurto ir priekabiavimo bei padėti darbuotojams aiškiai suprasti galimas smurto ir priekabiavimo darbe apraiškas, atpažinti jų požymius bei žinoti teisinius gynybos būdus.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- sustiprinome tvarumo srities priežiūrą Grupėje – veiklą pradėjo atnaujintas Rizikų valdymo ir tvarumo komitetas. Prie komiteto prisijungė tarptautinės rizikų valdymo, saugumo ir darbuotojų saugos ir sveikatos užtikrinimo patirties turintys profesionalai;
- „Sustainalytics“ pagerino Grupės bendrą „ESG Risk Rating“ įvertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“ (nuo 20,4 iki 19,9 balo, skalėje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika);
- peržiūrėjome tvarumo tikslus ir pasitvirtinome [2023–2026 m. strateginį planą](#).



5.2 ASV tikslų įgyvendinimo progresas

Keliamės pamatuojamus tvarumo tikslus

Po ataskaitinio laikotarpio Grupės stebėtojų taryba patvirtino [2023–2026 m. strateginį planą](#), kuriame be kita ko Grupė įsipareigojo siekti tvarumo tikslų, nustatytų atsižvelgiant į strateginio reikšmingumo vertinimo rezultatus. Taip sustiprinome savo tvarumo įsipareigojimus ir pasirūpinome, kad mūsų prioritetai atitiktų verslo tikslus ir suinteresuotųjų šalių lūkesčius.

Savo progresą Grupė ir toliau matuoja atsižvelgdama į tarptautinių reitingų agentūras, kurios vertina su ASV susijusias rizikas ir jų valdymą, vertinimo rezultatus, taip pat pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacijos CDP vertinimą. Informacija apie 2023 m. 3 mėn. rezultatus siekiant tvarumo tikslų patiekama lentelėje žemiau. Daugiau išsamios informacijos pateikiame Grupės [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“.



Grupės strateginių tikslų rodikliai

Prioritetas		2026 m. strateginiai tikslai	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	2022 m.
Dekarbonizacija	Su mokslu grįstais tikslais suderintas ŠESD emisijų mažinimas	3,9 mln. t CO ₂ ekv. ¹ 27 % sumažintos ŠESD emisijos (lyginant su 2020 m.) ¹	1,37 mln. t CO ₂ ekv. ¹	1,55 mln. t CO ₂ ekv. ¹	(11,6 %)	4,98 mln. t CO ₂ ekv. ¹ (6,2 % mažiau nei 2020 m.)
	Nulis mirtinų nelaimingų atsitikimų	0 darbuotojų ir rangovų mirčių	0	1	(100 %)	3
Saugumas	Nelaimingi atsitikimai (TRIR - angl. <i>total recordable injury rate</i> , liet. bendras registruojamų sužeidimų skaičius)	Darbuotojų TRIR <1,75 Rangovų TRIR <3,5	1,52 0,59	2,20 n/a	(30,9 %) n/a	1,69 0,49 ²
	Visapusiška darbuotojų patirtis ³	≥50 % darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)	64,3 %	65,0 %	(0,7 p. p.)	61,8 %
Įvairovė	Lyčių įvairovė aukščiausio lygio pozicijose	≥35 % moterų aukščiausio lygio pozicijose	15 %	21 %	(6 p. p.)	23 %
Tvrios vertės kūrimas	Tvrios investicijos	≥85–90 % CAPEX dalis iš kriterijus atitinkančių Taksonominių veiklų ⁴ (2023–2026 m.)	92,1 %	82,4 %	9,7 p. p.	89,5 % (356 mln. Eur)
	Pelningumo rodikliai	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia ≥75 % ⁴	59,4 % (89,1 mln. Eur)	82,1% (91,4 EURm)	(22,7 p. p.)	74,6% (350 EURm)

¹ Neįtrauktos Vilniaus KJ ŠESD emisijos.

² 2022 m. birželio–gruodžio laikotarpiui.

³ Darbuotojų patirtis tokiose srityse kaip gerovė, mokymasis ir augimas, lygiavertis darbo užmokestis, įvairovė ir įtrauktis ir kt.

⁴ CAPEX ir koreguotas EBITDA iš kriterijus atitinkančių Taksonominių veiklų.

Progresas įgyvendinant ASV tikslus

Tvarumo ataskaita. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė paskelbė [2022 m. tvarumo ataskaita](#), parengtą pagal GRI ir TCFD rekomendacijas. Tvarumo ataskaitoje taip pat pateikiame pagal ES Taksonomijos reglamento reikalavimus teiktiną informaciją.

Atnaujinti tvarumo tikslai. Po ataskaitinio laikotarpio Grupės stebėtojų taryba patvirtino [2023–2026 m. strateginį planą](#).

ASV rizikų vertinimas. „Sustainalytics“ pagerino Grupės „ESG Risk Rating“ įvertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“. Grupei suteiktas 19,9 balas (skalėje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika. Ankstesnis Grupės vertinimas buvo 20,4).

Tvarumo veiklų valdymas. Siekiant sustiprinti tvarumo srities priežiūrą, 2022 m. IV ketv. Grupė pradėjo nepriklausomų narių į Rizikų valdymo ir tvarumo komitetą paiešką. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu pradėjo veikti atnaujintas komitetas, prie kurio prisijungė profesionalai, turintys tarptautinės rizikų valdymo, saugumo ir darbuotojų saugos ir sveikatos užtikrinimo patirties.

Dekarbonizacija. Grupės visos 2023 m. 3 mėn. laikotarpio ŠESD emisijos buvo 1,44 mln. t CO₂ ekv. (11,0 % mažiau nei tuo pačiu laikotarpiu 2022 m.). Grupės ŠESD emisijų skaidymas apimtimis pateikiamas šio pranešimo dalyje „1.3 Rezultatų apžvalga“.

Darbuotojų sauga ir sveikata (DSS). Grupės valdyba paskelbė 2023-uosius saugos metais ir pradėjome vykdyti DSS programą „Ar saugu?“ visos Grupės mastu. Siekiame stiprinti saugos kultūrą, didinti sąmoningumą, bendradarbiavimą tiek tarp Grupės darbuotojų, tiek su rangovais siekiant, kad visi darbai būtų atliekami saugiai, o darbuotojai liktų sveiki.

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu įvyko 3 nelaimingi atsitikimai, vienas iš jų – keliantis grėsmę gyvybei, kitais atvejais darbuotojai patyrė sužalojimų. Be to, 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu dėl neatsargaus elgesio mūsų objektų aplinkoje žuvo civilis. Šis įvykis skatina dar daugiau edukuoti visuomenę apie elgesį šalia gyvybei pavojingų objektų.

Įvairovė ir žmogaus teisės 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo patvirtinta ir įsigaliojo [Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politika](#). Tai dar vienas svarbu žingsnis skatinant emociškai palankią darbo aplinką organizacijoje. Svarbiausias šios politikos tikslas yra numatyti ir įgyvendinti efektyvias ir veiksmingas prevencijos priemones, siekiant apsaugoti darbuotojus nuo smurto ir priekabiavimo bei padėti darbuotojams aiškiai suprasti galimas smurto ir priekabiavimo darbe apraiškas, atpažinti jų požymius bei žinoti teisinėius gynybos būdus.

EnergySmartSTART. Grupė tęsia EnergySmartSTART programą, kurios tikslas – didinti energetikos sektoriaus patrauklumą. Po ataskaitinio laikotarpio patvirtinome naują finansinės paramos studentams paketą. 300 tūkst. Eur bus skirti finansuoti 100 stipendijų ir taip paremti ateities energetikus.

Tvarūs pirkimai. Į atnaujintas Grupės komercinių ir nutarimais reglamentuojamų pirkimų vykdymo gaires įtraukti tvaraus vystymosi ir socialinės atsakomybės reikalavimai. Grupės 2023 m. tikslas – pasiekti, kad komerciniai žalieji ir socialiai atsakingi pirkimai sudarytų ne mažiau kaip 35 % komercinių pirkimų. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu viešųjų socialiai atsakingų pirkimų dalis išaugo 27 p. p. palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2022 m., ir siekė 36 %, o žaliųjų pirkimų reikalavimų buvo laikomasi beveik visuose viešuosiuose Grupės pirkimuose.

Korupcijos netoleravimas. 2023 metais atliktas darbuotojų tolerancijos korupcijai lygio tyrimas parodė, kad 95 % Grupės darbuotojų (1 p. p. daugiau nei 2022 m.) netoleruoja korupcijos, o jei su ja susidurtų, būtina apie tai praneštų.

5.3 ASV įvertinimai

Esame įsipareigoję gerinti tvarumo veiklų atskleidimą

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, kurie patvirtina, kad Grupė yra ASV lyderė namų rinkoje.

Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 12 % geriausių	Tarp 38 % geriausių ²	B ³	Tarp 3 % geriausių ³	6 decilis
	19,9 (Žema rizika)	AA (Lyderis)	A- (Lyderystė)	78 (Platininis įvertinimas)	C (Vidutinis)
Energetikos sektoriaus vidurkis	33,9 ¹	A ²	B ³	N/A	N/A
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	100–0	CCC–AAA	D–A	0–100	D–A+

Vadovujamės pasauliniu mastu pripažintais standartais



SCIENCE
BASED
TARGETS

DRIVING AMBITIOUS CORPORATE CLIMATE ACTION

SBTi patvirtino Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus 2030 m.



TASK FORCE
ON CLIMATE
FINANCIAL
DISCLOSURE

Įgyvendinome TCFD rekomendacijas dėl finansinės informacijos, susijusios su klimato kaita, atskleidimo.



Atskleidimai pagal pasauliniu mastu pripažintus GRI standartus.

¹ Pagrįsta viešai prieinamais duomenimis.

² MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtrauktį į MSCI ACWI indeksą.

³ Energetikos tinklų veiklos grupėje.

⁴ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje Grupės patronuojamosios įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Papildoma informacija

- 6.1 Kita teisinė informacija
- 6.2 Trumpiniai

84
86

A D7-4
S 507-506

6.1 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (patronuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos dukterinių bendrovių, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“), veiklą per 2023 m. sausio–kovo mėn.

Už šio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba tarpinį pranešimą vertina ir tvirtina. Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos acinių bendrovių įstatymu ([nuoroda](#)), Lietuvos Respublikos įmonių atskaitomybės įstatymu ([nuoroda](#)), „Nasdaq Vilnius“ listinguoimo [taisyklėmis](#) bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

Su pranešimu bei dokumentais, kuriais vadovaujantis jis buvo parengtas, galite susipažinti darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. patronuojančiosios bendrovės registruotoje buveinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius) iš anksto susitarus (kreipkitės el. pašto adresu IR@ignitis.lt).

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



Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius skelbiami „ Nasdaq Vilnius “, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse bei mūsų interneto svetainėje.
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Patruojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patruojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.
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 Grupės svetainėje.
Informacija apie auditorius	2023 m. kovo 30 d. patronuojančiosios bendrovės visuotiniame akcininkų susirinkime „KPMG Baltics“, UAB buvo išrinkta atlikti 2023–2027 m. patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų auditą. Informaciją, susijusią su audito įmone, įskaitant jos atlygį už suteiktas paslaugas, pateikiame 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „6.4 Informacija apie auditorių“.
Reikšmingi susitarimai	Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patronuojančioji bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo. Per ataskaitinį laikotarpį patronuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patronuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patronuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patronuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė. Patruojančiosios bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patronuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai sudaryti per ataskaitinį laikotarpį pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ ir mūsų interneto svetainėje.
Informacija apie delistinguotas įmones	Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patronuojančioji bendrovė valdo 100 % ESO (Tinklai) ir „Ignitis gamybos“ (Žalioji gamyba ir Rezerviniai pajėgumai) akcijų. Informaciją, susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimą už akcijas, pateikiame Grupės 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“ ir mūsų interneto svetainėje.
Šiame pranešime referuojami teisės aktai	– Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymas (nuoroda) – Nuosavybės gairės (nuoroda)

6.2 Trumpiniai

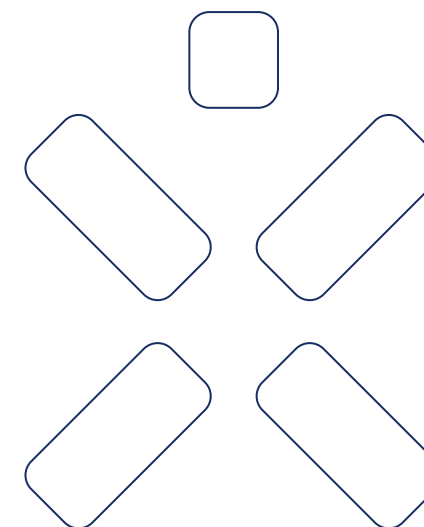
AB	Akcinė bendrovė
AML	P pinigų plovimo prevencija
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)
ASV rizikos	Kriterijus atitinkančios rizikos priskiriamos prie atitinkamos ASV rizikos tipo. „A“ rizikų tipui priskiriamos rizikos, susijusios su klimato kaita, pereinamuoju laikotarpiu ir kitomis aplinkosaugos rizikomis, „S“ – su socialine atsakomybe susijusios rizikos, o „V“ – su valdysena susijusios rizikos.
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.
BICG	Asociacija „BALTIC INSTITUTE OF CORPORATE GOVERNANCE“
Bendroji galia	Bendrieji gamybos pajėgumai, nepriklausomai nuo faktinės/planuojamos nuosavybės dalies, jei faktinė/planuojama nuosavybės dalis yra 51 % arba didesnė.
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Diena, kai buvo atliktas galutinis turto eksploatacinių savybių testas (pradėtas eksploatuoti) ir teisinė tiekėjo atsakomybė buvo perduota Grupei. Kompetentinga institucija suteikė leidimą turtui veikti visu pajėgumu ir parduoti elektros energiją rinkoje.
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)
EBPO	Ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija
EPSO-G	„EPSO-G“ yra valstybės valdoma energijos perdavimo ir mainų įmonių grupė.
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus.

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
GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts, GDR</i>)
GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)
Grynoji galia	Grupei priklausantys grynieji efektyvūs gamybos pajėgumai, jei faktinė / planuojama nuosavybės dalis svyruoja nuo 51 % iki 100 %.
Grupė	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
IADP	Informavimo apie anglies dioksidą projektas (angl. <i>Carbon Disclosure Project, CDP</i>)
Instaliuota galia	Įrenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai
ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
KJ	Kogeneracinė jėgainė
Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla	Reglamento (ES) 2020/852 3 straipsnyje nustatytus reikalavimus atitinkanti ekonominė veikla
Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos

MAR	Piktnaudžiavimo rinka reglamentas (angl. <i>Market Abuse Regulation</i>)
Mažeikiai VP	UAB „VVP Investment“
Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
Netaksonominė ekonominė	Ekonominė veikla, kuri nėra aprašyta deleguotuosiuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
NTP	Rašytinis leidimas rangovui pradėti darbus arba įsigyti medžiagas, kaip sutarta sutartyje.
OPEX	Veiklos sąnaudos
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
Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“
Patronuojančioji bendrovė / „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
Pilnas darbų užbaigimas	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei
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 užtikrinta didelė dalis teisių į žemę.
Projektai, dėl kurių sudarytos sutartys	Projektai su vienu iš šių: (i) paskirta (įskaitant CfD, FiP, FiT, jūros dugną su prijungimu prie tinklo) valstybiniuose aukcionuose ir konkursuose, arba (ii) kurių tiekimas užtikrintas PPA ar panašiomis priemonėmis (bendras užtikrintas tiekimas pagal PPA ir kitas priemones turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio turto gamybos kiekio).

Projektai pažengusioje stadijoje	Projektai, kurių prieiga prie elektros tinklo užtikrinta preliminaria prijungimo prie tinklo sutartimi (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Vėjo jėgainių jūroje atveju tai taip pat apima projektus, kai laimėtas viešasis jūros dugno aukcionas, tačiau dar neužtikrintas prisijungimas prie tinklo.
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
Reguliuojamos veiklos	Grupės įmonių veikla, kurią reguliuoja VERT ateities laikotarpiams patvirtintais tarifais.
Reguliacinė skola	Skola, susijusi su reguliuojama veikla.
REMIT	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SASB	Tvarumo apskaitos standartų valdyba (angl. <i>Sustainability Accounting Standards Board</i>)
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)
SDG	Darnaus vystymosi tikslai (angl. <i>Sustainable Development Goal</i>)
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 sprendimas dėl investicijų.
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
CAPEX pagal Taksonomiją	Kapitalo sąnaudos naudojamos skaičiavimams pagal ES Taksonomiją
OPEX pagal Taksonomiją	Veiklos sąnaudos naudojamos skaičiavimams pagal ES Taksonomiją
Taksonominė ekonominė veikla	Ekonominė veikla, aprašyta deleguotuosiuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852, nepaisant to, ar ta ekonominė veikla atitinka kuriuos nors, ar visus tuose deleguotuosiuose aktuose nustatytus techninės analizės kriterijus
TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)
TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė

UNGC	Jungtinių Tautų Pasaulinis susitarimas (angl. <i>United Nations Global Compact</i>)
Veikiantys pajėgumai	Projektas, pasiekęs komercinės veiklos pradžią.
VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Vilniaus KJ	UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė
Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją
VVI	Valstybės valdoma įmonė
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
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
Žaliosios gamybos Portfelis	Visi Žaliosios gamybos segmento projektai kurie apima: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje stadijoje.
Žaliosios gamybos Projektai	Portfelis, be instaliuotos galios projektų.
2023 m. 3 mėn.	Pirmieji trys 2023 m. mėnesiai (sausis-kovas).



Konsoliduotos finansinės ataskaitos

7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	91
7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	92
7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	93
7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	94
7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	95
7.6 Aiškinamasis raštas	96

7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neauditotos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarpautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

- | | |
|---|---|
| 7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita | 12 Ilgalaikis materialusis turtas |
| 7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita | 13 Atsargos |
| 7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita | 14 Prekybos gautinos sumos |
| 7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita | 15 Kitos gautinos sumos |
| 7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita | 16 Nuosavas kapitalas |
| 7.6 Aiškinamasis raštas | 17 Kitos bendrosios pajamos |
| 1 Bendroji informacija | 18 Paskolos ir obligacijos |
| 2 Rengimo pagrindas | 19 Grynoji skola |
| 3 Reišmingi apskaitos principai | 20 Atidėjimai |
| 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas | 21 Ateinančių laikotarpių pajamos |
| 5 Veiklos segmentai | 22 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai |
| 6 Pajamos pagal sutartis su klientais | 23 Išvestinės finansinės priemonės |
| 7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai | 24 Grupės struktūra |
| 8 Kitos sąnaudos | 25 Neapibrėžti įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai |
| 9 Pelno mokesčiai | 26 Sandoriai su susijusiomis šalimis |
| 10 Pelnas, tenkantis vienai akcijai | 27 Finansinių priemonių tikrosios vertės |
| 11 Nematerialus turtas | 28 Verslo jungimai |
| | 29 Įvykiai po atskaitinio laikotarpio |

Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2023 m. gegužės 23 d.:



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės finansų vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal 2023 m.
vasario 17 d. sprendimą Nr. 23_GSC_SP_0010

7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	927,1	989,8
Kitos pajamos		1,2	1,4
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		928,3	991,2
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7	(677,8)	(801,5)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(30,3)	(28,3)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(8,5)	(6,2)
Kitos sąnaudos	8	(16,4)	(63,6)
Iš viso		(733,0)	(899,6)
EBITDA	5	195,3	91,6
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(37,5)	(33,8)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1,2)	(0,6)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)		156,6	57,2
Finansinės pajamos		2,6	3,0
Finansinės sąnaudos		(11,3)	(7,9)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(8,7)	(4,9)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		147,9	52,3
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos / (sąnaudos)	9	(17,0)	(15,6)
Atidėtojo mokesčio pajamos / (sąnaudos)	9	(3,7)	10,1
Grynasis pelnas už laikotarpį		127,2	46,8
Priskiriama:			
Patronuojančiosios bendrovės savininkams		127,2	46,8
Nekontroliuojančiai daliai		-	-
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	10	1,76	0,64
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	10	1,76	0,64
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	10	72 388 960	73 040 514

7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		127,2	46,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)			
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		0,6	-
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		0,6	-
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		(116,1)	108,0
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		(30,8)	45,6
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		2,4	(0,2)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(144,5)	153,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso	17	(143,9)	153,4
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		(16,7)	200,2
Priskiriama:			
Patronuojančiosios bendrovės savininkams		(16,7)	200,2
Nekontroliuojančiai daliai		-	-

7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	11	170,5	148,3
Ilgalaikis materialusis turtas	12	2 868,3	2 810,9
Naudojimo teise valdomas turtas		49,8	48,6
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		132,6	125,8
Investicinis turtas		5,5	5,5
Ilgalaikės gautinos sumos		63,2	28,9
Kitas finansinis turtas		25,9	25,6
Kitas ilgalaikis turtas		6,5	24,8
Atidėtojo mokesčio turtas		57,1	31,1
Ilgalaikio turto iš viso		3 379,4	3 249,5
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	13	265,4	570,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		16,0	95,8
Prekybos gautinos sumos	14	306,6	424,4
Kitos gautinos sumos	15	169,8	179,7
Kitas trumpalaikis turtas		22,2	56,9
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		0,2	0,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		768,2	694,1
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,4	0,4
Trumpalaikio turto iš viso		1 548,8	2 022,1
TURTO IŠ VISO		4 928,2	5 271,6

Pastabos	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	16	1 616,4	1 616,4
Rezervai		215,7	344,9
Nepaskirstytasis pelnas		228,2	164,3
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančiosios bendrovės akcininkams		2 060,3	2 125,6
Nekontroliuojanti dalis		-	-
Nuosavo kapitalo iš viso	16	2 060,3	2 125,6
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	18	1 433,0	1 423,3
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	19	45,9	45,1
Dotacijos ir subsidijos		299,0	296,8
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		61,4	55,2
Atidėjiniai	20	28,7	17,6
Ateinančių laikotarpių pajamos	21	212,7	205,5
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		26,0	20,7
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		2 106,7	2 064,2
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	18	48,5	209,0
Nuomos įsipareigojimai	19	3,6	3,6
Prekybos mokėtinos sumos		42,0	177,2
Gauti išankstiniai apmokėjimai		78,8	61,6
Mokėtinas pelno mokestis		61,6	53,4
Atidėjiniai	20	50,6	38,0
Ateinančių laikotarpių pajamos	21	83,1	114,8
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	22	393,0	424,2
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		761,2	1 081,8
Įsipareigojimų iš viso		2 867,9	3 146,0
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		4 928,2	5 271,6

7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams									Nekontroliuojanti dalis	Iš viso
		Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Tarpinė suma		
Likutis 2022 m. sausio 1 d.¹		1 658,8	(23,0)	125,8	84,1	18,6	23,0	(2,7)	(28,7)	1 855,9	-	1 855,9
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	-	-	-	-	46,8	46,8	-	46,8
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	17	-	-	-	-	153,6	-	(0,2)	-	153,4	-	153,4
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	-	153,6	-	(0,2)	46,8	200,2	-	200,2
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti judėjimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	(2,5)	-	-	-	2,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	11,6	-	-	-	-	(11,6)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	-	-	14,7	-	(14,7)	-	-	-
Dividendai	16.2	-	-	-	-	-	-	-	(43,8)	(43,8)	-	(43,8)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.¹		1 658,8	(23,0)	137,4	81,6	172,2	37,7	(2,9)	(49,5)	2 012,3	-	2 012,3
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 metus		-	-	-	-	-	-	-	127,2	127,2	-	127,2
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	17	-	-	-	-	(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 (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti judėjimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	(2,0)	-	-	-	2,0	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	17,3	-	-	-	-	(17,3)	-	-	-
Dividendai	16.2	-	-	-	-	-	-	-	(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

¹ Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už 2022 m. 3 mėn. laikotarpį dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos pateikta 6 pastaboje metinėse finansinėse ataskaitose už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d..

7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		127,2	46,8
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		40,4	36,6
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	23	1,1	40,3
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	(2,4)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		0,2	0,6
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	20,7	5,5
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(2,9)	(2,8)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		24,4	(13,6)
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	13	(85,2)	-
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perdavimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)		1,1	0,5
Palūkanų pajamos		(1,7)	(0,2)
Palūkanų sąnaudos		7,5	6,7
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)		2,9	0,9
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		105,4	(74,4)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		469,3	(203,9)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(339,8)	189,4
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(5,8)	(0,4)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		364,8	29,6
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(122,3)	(70,4)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perdavimo		0,3	0,4
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	28	(2,8)	-
Suteiktos paskolos		(10,2)	-
Gautos dotacijos		5,2	5,1
Gautos palūkanos		0,2	0,1
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,3	0,4
Investicijos į Inovacijų fondą		(0,3)	(1,4)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(129,6)	(65,8)

	Pastabos	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	19	173,5	73,0
Sugrąžintos paskolos	19	(155,7)	(2,8)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	19	(172,9)	-
Nuomos mokėjimai	19	(1,8)	(1,6)
Sumokėtos palūkanos	19	(4,2)	(2,1)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(161,1)	66,5
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas / (sumažėjimas)			
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		694,1	449,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		768,2	479,4

7.6 Aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 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 „Registru centras“. Patronuojančiosios bendrovės kodas 301844044. Patronuojančioji bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Patronuojančiosios bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, o tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą.

Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – elektros energijos skirstymo tinklo valdymas ir Žaliosios gamybos segmento Portfelio valdymas bei plėtra. Grupė taip pat valdo strategiškai svarbaus Rezervinių pajėgumų segmento turtą ir teikia Sprendimų klientams segmento paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos naudojimo, el. mobilumo, energijos vartojimo efektyvumo didinimo ir inovatyvius energijos naudojimo sprendimus verslo klientams (toliau – B2B) ir privatiems klientams (toliau – B2C). Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 24 pastaboje.

Grupės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublikos valstybė (74,99proc.).

Grupės akcininkai	2023 m. kovo 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
Iš viso	1 616,4		1 616,4	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2023 m. gegužės 23 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patronuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal TFAS, patvirtintus ES, kaip to reikalauja vietos teisės aktai.

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – 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 2022 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 vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Grupės tarpinės finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio atskaitinio laikotarpio informacija. Grupės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais.

2.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiame 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 skaičiavimo metodai gali skirtis.

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

Daugiau informacijos apie AVR pateikiame 5-oje pastaboje.

3 Reikšmingi apskaitos principai

3.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

3.1.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį.

3.1.2 3.1.1.1 Ataskaitiniu laikotarpiu galiojantys Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų aiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti Tarptautinių apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikymui Europos Sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.:

Standartai ir (ar) aiškinimai, kurie įsigaliojo 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu

17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos
 Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)
 17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)
 Informacijos apie apskaitos politiką pateikimas (1-ojo TAS ir TFAS 2-ojo praktikos pareiškimo pataisos)
 Atidėtasis mokestis, susijęs su turto ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)

Šių standartų, pataisų ir aiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

3.1.3 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir aiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2023 m. kovo 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau.

Kiti standartai

Žemiau pateikti nauji standartai ar standartų pataisos neturėtų daryti reikšmingo poveikio Grupės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV sprendimo įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikymui ES statusas
Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams (1-ojo TAS pataisos)	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
16-ojo TFAS „Nuoma“ pataisos. Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindinių neapibrėžtumų nustatymo buvo tokie patys, kokie buvo taikomi rengiant 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusią metų finansines ataskaitas, išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

4.1 Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos

2019 m. lapkričio 14 d. VERT priėmė Nutarimą Nr. O3E – 715 „Dėl elektros energijos kainos, rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugų kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“. Šiuo nutarimu buvo nustatyta, jei Grupės faktiškai patirtos išlaidos didesnės nei iš perdavimo sistemos operatoriaus gautos pajamos, perdavimo sistemos operatorius turi gražinti šią sumą Grupei, ir atvirkščiai. Dėl šios priežasties Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turta arba įsipareigojimus, kurių tikslas – išlyginti einamųjų metų pelną iki nustatyto lygio.

2023 m. kovo 31 d. Grupė Finansinės padėties ataskaitos „Atidėjiniai“ ilgalaikių įsipareigojimų dalyje pripažino gražintiną 13,8 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 2,3 mln. Eur) sumą už tretinio aktyviosios galios rezervo paslaugas, izoliuoto elektros energetikos sistemos darbą ir antrinio avarinio aktyviosios galios rezervo užtikrinimo paslaugas (20 pastaba). Trumpalaikė atidėjinio izoliuoto elektros energetikos sistemos darbui, tretinio aktyviosios galios rezervo paslaugoms, antrinio avarinio aktyviosios galios rezervo užtikrinimo paslaugoms ir avarių prevencijai dalis, sudaranti 1,7 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 3,1 mln. Eur) buvo pripažinta trumpalaikiuose įsipareigojimuose Finansinės padėties ataskaitos straipsnio eilutėje „Atidėjiniai“ (20 pastaba).

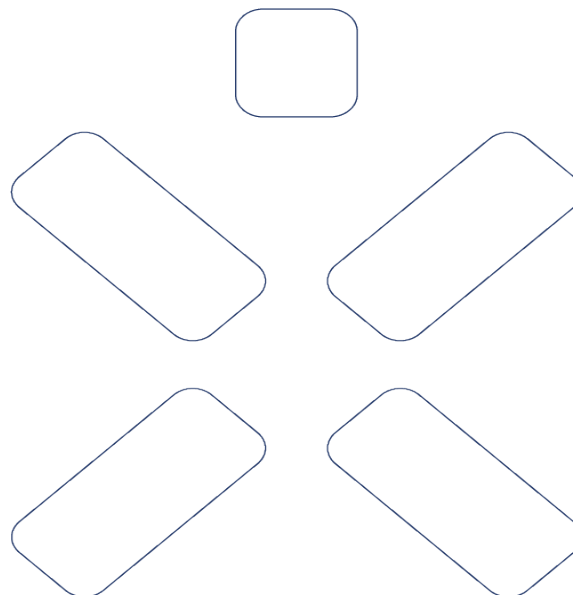
4.2 Visuomeninis elektros energijos tiekimas

2020 m. rugsėjo 25 d. VERT priėmė nutarimą Nr. O3E-879 „Dėl elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“.

Šiame nutarime taip pat nustatoma, kad jei Grupė nebeteikia visuomeninio elektros tiekimo paslaugos, Grupė privalo gražinti susidariusius neatitikimus tarp prognozuotų ir faktiškai patirtų sąnaudų teikiant šias paslaugas, jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo mažesnės nei gautos pajamos. Jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos, tokią sumą privalo būti gražinti Grupei. Skirtumas turi būti kompensuotas iki 2030 m. gruodžio 31 d.

Remdamasi nutarimu, Grupė pripažįsta sutarčių turta ir (arba) sutarčių įsipareigojimus, skirtus išlyginti einamųjų metų pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje.

2023 m. kovo 31 d. trumpalaikė mokėtina sumos dalis, kuri sudaro 41,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 20,3 mln. Eur gautina suma) bus sudengta per vienerius metus su būsimais visuomeninio tiekimo veiklos reguliavimo skirtumais. Mokėtina suma buvo pripažinta trumpalaikiuose įsipareigojimuose Finansinės padėties ataskaitos straipsnio eilutėje „Atidėjiniai“ (20 pastaba).



5 Veiklos segmentai

Informacija apie veiklos segmentus atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimui priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra valdyba.

Grupė yra suskirstyta į penkis veiklos segmentus pagal pagrindines veiklos rūšis. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiama metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo profilis“ ir „3.2 Rezultatai pagal segmentus“. Grupės įmonių paskirstymas pagal segmentus pateiktas 24-oje pastaboje.

Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodikliai yra Koreguotas pelnas neatskaičius palūkanų, mokesčių, nusidėvėjimo ir amortizacijos (Koreguotas EBITDA – TFAS neatitinkantis alternatyvus veiklos rodiklis) ir Koreguotas pelnas neatskaičius palūkanų ir mokesčių (Koreguotas EBIT – TFAS neatitinkantis alternatyvus veiklos rodiklis). 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 taip:

Veiklos rodiklis	Skaičiavimas
EBITDA	Iš viso pajamų ir kitų pajamų - elektros energijos, dujų ir kitų paslaugų pirkimas - darbo užmokestis ir susijusios išlaidos - remonto ir priežiūros išlaidos - kitos išlaidos
Koreguotas EBITDA	EBITDA + vadovybės koregavimai
EBIT	EBITDA - nusidėvėjimas ir amortizacija - Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
Koreguotas EBIT	EBIT + vadovybės koregavimai
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai + nematerialiojo turto įsigijimai + turtas, įsigytas įsigyjant dukterines įmones + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai + suteiktos paskolos + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą - išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą, perklasifikuoti į ilgalaikio materialiojo arba nematerialiojo turto įsigijimus

5.1 Vadovybės koregavimai bei Koreguotas EBITDA ir Koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

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

Koreguotas EBITDA – tai EBITDA, kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus. Visi vadovybės koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metų rezultatams.

Kiekvieno laikotarpio Koreguotas EBIT pateikiamas kaip Koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos išlaidas, ilgalaikio materialiojo turto ir nematerialiojo turto nurašymą, perkainojimą ir vertės sumažėjimo nuostolius, išskyrus reikšmingas vienkartinės pozicijas (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA ir Koreguoto EBIT rodikliai 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	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Tinklai		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(43,7)	12,6
Sprendimai klientams		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(1,6)	7,1
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBITDA	(45,3)	19,7
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBIT	(45,3)	19,7

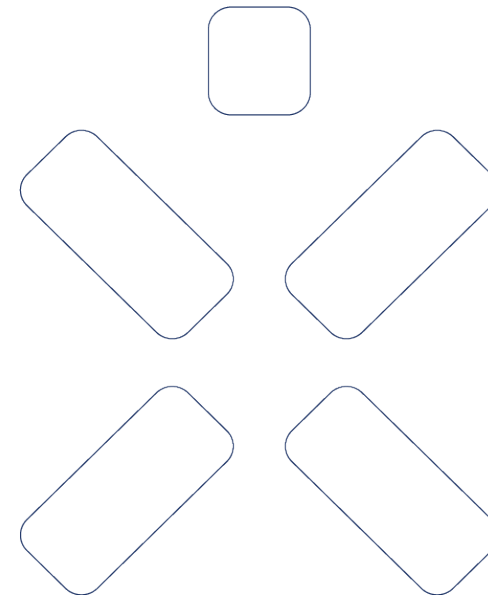
5.2 Tinklų segmentas

Koreguoto EBITDA ir Koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliacinių skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, ir atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp VERT leistinos ir vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo suma 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu buvo lygi (43,7) mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 12,6 mln. Eur). Šis koregavimas apima:

- per ataskaitinį laikotarpį susidariusias naujas laikinųjų reguliavimo skirtumų sumas – (55,7) mln. Eur (per 2022 m. 3 mėn. laikotarpį – 2,9 mln. Eur). Einamųjų metų perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą ir turimą faktinę einamojo laikotarpio finansinę informaciją.
- laikinuosius ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumus, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus ataskaitiniam laikotarpiui – 11,9 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 9,6 mln. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtais sprendimais.

5.3 Sprendimų klientams segmentas

Koreguotas EBITDA ir Koreguotas EBIT yra pateikiami po vadovybės koregavimų, eliminuojant nuokrypius, susidariusius reguliuojamoje dujų ir elektros tiekimo veikloje dėl faktinių ir planuotų įsigijimo kainų ir kitų komponentų, įtrauktų į naudojamą VERT kainų nustatymo metodologiją, skirtumų. Vadovybės vertinimu, įtaka dujų tiekimo veiklai 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu sudarė (3,9) mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 2,6 mln. Eur). Vadovybės vertinimu, įtaka visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklai 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu sudarė 2,3 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 4,5 mln. Eur).



Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus:

EURm	Žalioji gamyba	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai ⁴	Sprendimai klientams	Kita ³	Atskleidžiami segmentai	Koregavimai	TFAS ¹	
2023 m. 3 mėn.	Koreguoti							Ataskaitiniai	
Pajamų ir kitų 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 ⁵	(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)	
EBITDA²	70,0	48,7	28,6	0,9	1,8	150,0	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)	
EBIT²	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	
2022 m. 3 mėn.	Koreguoti							Ataskaitiniai	
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	120,7	147,2	72,4	684,5	(13,9)	1 010,9	(19,7)	991,2	
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(32,6)	(72,5)	(12,1)	(684,5)	0,2	(801,5)	-	(801,5)	
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(2,5)	(16,0)	(2,1)	(3,1)	(4,6)	(28,3)	-	(28,3)	
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(0,9)	(4,6)	(0,7)	-	-	(6,2)	-	(6,2)	
Kitos sąnaudos	(14,7)	(9,0)	(52,6)	(6,6)	19,3	(63,6)	-	(63,6)	
EBITDA²	70,0	45,1	4,9	(9,7)	1,0	111,4	(19,7)	91,6	
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(6,9)	(21,9)	(3,0)	(0,5)	(1,5)	(33,8)	-	(33,8)	
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(0,6)	-	-	-	(0,6)	-	(0,6)	
EBIT²	63,1	22,6	1,9	(10,2)	(0,4)	76,9	(19,7)	57,2	
Finansinė veikla, grynasis rezultatas						(7,3)	2,4	(4,9)	
Pelno mokesčio sąnaudos						(8,5)	3,0	(5,5)	
Grynasis pelnas						61,1	(14,3)	46,8	
Investicijos ⁶	24,6	33,2	0,3	0,3	3,6	62,0	-	62,0	

¹ Pateikiamos sumos pagal šių tarpinių finansinių ataskaitų Pelno (nuostolių) ir bendrųjų pajamų ataskaitą.² Koreguoto EBITDA ir Koreguoto EBIT rodikliai, kurie neatitinka TFAS ir kurie yra Alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip kaip juos apskaičiuoja vadovybė, kadangi vadovybės manymu šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.³ Kitą veiklą ir eliminavimus sudaro: patronuojančioji bendrovė (AB „Ignitis grupė“), pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“), papildomų paslaugų įmonės (UAB Elektroninių mokėjimų agentūra, UAB „Gamybos optimizavimas“, UAB „Transporto valdymas“) ir konsolidavimo koregavimai bei tarpusavio sandorių eliminavimai.⁴ Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį Grupė pakeitė šio segmento pavadinimą iš „Lankščioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“, siekiant tiksliau atspindėti segmento veiklą bei Grupės strateginius prioritetus. Segmento veikla apima rezervinių pajėgimų panaudojimą, siekiant užtikrinti energetikos sistemos saugumą bei patikimumą (bei išnaudoti galimybę gaminti elektros energiją esant mažoms atsinaujinančių elektros energijos gamybos apimtims / palankų skirtumą tarp elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų).⁵ Teigiama „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ suma susidarė dėl realizuoto pinigų srautų apsidraudimo instrumento pelno. Pagal Grupės apskaitos politiką, realizuojant pinigų srautų apsidraudimo priemones, gautas pelnas arba nuostoliai perkeliama iš nuosavo kapitalo ir apskaitomi Pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnio eilutėje „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metinių konsoliduotų finansinių ataskaitų 3.15.3.3 pastaboje).⁶ Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už 2022 m. 3 mėn. laikotarpį, nes buvo pakoreguota investicijų formulė į ją įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Toks pateikimas tiksliau atskleidžia investicijų sumą per laikotarpį, kadangi išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą reikšmingai išsaugo padidėjus žaliosios gamybos projektų apimtims. Atnaujinta formulė pateikiama prie Grupės naudojamų alternatyvių veiklos rodiklių.

6 Pajamos pagal sutartis su klientais

6.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros energijos pardavimo pajamos	228,8	242,5
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	119,3	96,0
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	82,1	101,9
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	17,6	76,7
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	11,2	62,7
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų pardavimo pajamos	412,2	367,3
Dujų skirstymo pajamos	26,0	16,4
SGDT saugumo dedamosios pajamos	0,3	5,3
Kitos pajamos		
Šilumos energijos pardavimo pajamos	14,0	11,5
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	2,5	2,2
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	13,9	7,3
Iš viso	927,1	989,8

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	911,2	987,4
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečių momentu	15,9	2,4
Iš viso	927,1	989,8

6.2 Likučiai pagal sutartį

mln. Eur	Pastabos	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	14	306,6	424,4
Sutarčių turtas	15	20,8	32,5
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos		6,4	18,2
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos		4,0	7,7
Kitos sukauptos pajamos		10,4	6,6
Sutarčių įsipareigojimai		360,7	319,9
Gauti išankstiniai apmokėjimai		64,9	60,7
Ateinančių laikotarpių pajamos	21	295,8	320,3

Teisės į gražintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

Grupė nėra pasirašiusi reikšmingų sutarčių, kuriose būtų nustatytos kliento teisės gražinti prekes.

6.4 Veiklos įsipareigojimai

Likusieji veiklos įsipareigojimai, kuriuos tikimasi pripažinti pasibaigus finansiniams metams, yra susiję su ateinančių laikotarpių pajamomis ir gautais avansais:

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	212,7	205,5
Per vienerius metus	148,0	175,5
Iš viso	360,7	381,0

6.5 Grupės pajamos pagal sutartis su klientais pagal geografinius segmentus:

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Lietuva	693,1	630,6
Suomija	104,8	115,2
Latvija	44,9	72,5
Lenkija	41,0	45,5
Estija	3,6	8,8
Kitos šalys	3,5	-
Pardavimai per „Nordpool“	36,2	117,2
Iš viso	927,1	989,8

7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai elektros prekybai	236,1	387,5
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai dujų prekybai	434,7	411,7
Kiti pirkimai	7,0	2,3
Iš viso	677,8	801,5

8 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Klientų aptarnavimas	2,9	2,1
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	2,7	2,0
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	2,8	2,0
Transporto sąnaudos	1,0	1,0
Komunalinės sąnaudos	0,9	1,1
Personalo vystymas	0,9	0,5
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (23.2 pastaba)	0,2	51,5
Kita	5,0	3,4
Iš viso	16,4	63,6

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	17,0	15,6
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	3,7	(10,1)
Iš viso	20,7	5,5

9.2 Efektyvaus mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		147,9		52,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	22,2	15,00%	7,8
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	(0,07)%	(0,1)	0,00%	-
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	2,50%	3,7	16,06%	8,4
Neapmokestinamos pajamos	(1,01)%	(1,5)	(18,55)%	(9,7)
Investicinio projekto lengvata	(1,83)%	(2,7)	0,00%	-
Apmokestinamosios pajamos ¹	(2,64)%	(3,9)	48,18%	25,2
Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose	2,64%	3,9	(48,18)%	(25,2)
Kita	(0,61)%	(0,9)	(1,91)%	(1,0)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	14,00%	20,7	10,52%	5,5

¹Apmokestinamos pajamos yra susijusios su veiksmingu išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokyčiu pripažintu kitose bendrosiose pajamose. Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, susijusi su Grupės išvestinėmis finansinėmis priemonėmis (23 pastaba). Pelno mokesčio tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (neigiami) arba apmokestinamosios pajamos (teigiami) tą laikotarpį, kai apskaitomas tikrosios vertės pokytis.

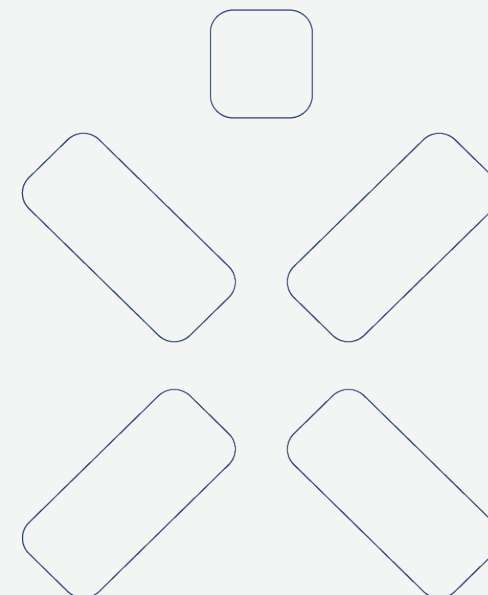
Į investicinio projekto lengvatą patenka 2023 m. 3 mėn. investicinių projektų lengvata.

10 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas	127,2	46,8
Priskiriama:		
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	127,2	46,8
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	73 040 514
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,76	0,64
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	1,76	0,64

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. kovo 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. kovo 31 d. – 73 040 514). 2022 m. kovo 31 d. Grupė buvo įsigijusi savų akcijų, kurios nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. Grupė sumažino savo akcinį kapitalą anuliudama įsigytas savas akcijas.



11 Nematerialusis turtas

mln. Eur	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Kitas nematerialusis turtas	Iš viso
2022 m. gruodžio 31 d.						
Įsigijimo savikaina	0,3	46,1	5,3	23,0	115,0	189,7
Sukaupta amortizacija	(0,3)	(27,7)	-	-	(13,4)	(41,4)
Likutinė vertė	-	18,4	5,3	23,0	101,6	148,3
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.						
Įsigijimai	-	-	-	0,4	3,5	3,9
Perklasifikavimai tarp grupių	-	3,4	-	-	(3,4)	-
Įsigijimai per verslo jungimą (28 pastaba)	-	-	21,3	-	(0,5)	20,8
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	(0,1)	-	0,2	0,1
Amortizacija	-	(1,7)	-	-	(0,9)	(2,6)
Likutinė vertė 2023 m. kovo 31 d.	-	20,1	26,5	23,4	100,5	170,5
2023 m. kovo 31 d.						
Įsigijimo savikaina	0,3	49,5	26,5	23,4	114,8	214,5
Sukaupta amortizacija	(0,3)	(29,4)	-	-	(14,3)	(44,0)
Likutinė vertė	-	20,1	26,5	23,4	100,5	170,5

Grupė peržiūrėjo prestižo likutinę vertę, kad patikrintų, ar nėra požymių, rodančių šio turto vertės sumažėjimą. Prestižas neturi vertės sumažėjimo požymių.

Verslo jungimo metu nustatyto kito nematerialiojo turto pokytis yra susijęs su dukterinių įmonių įsigijimu (28 pastaba). 2023 m. kovo 31 d. Grupė nebaigė įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo, todėl skirtumas tarp pervesto atlygio ir įsigyto grynojo turto buvo pripažintas prestižu. Įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų vertinimas bus baigtas per dvylika mėnesių nuo įsigijimo datos.

Grupė turi ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2023 m. kovo 31 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 2,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1,3 mln. Eur).

12 Ilgalaikis materialusis turtas

mln. Eur	Žemė	Pastatai	Elektrės tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumulacinės elektrinės turtas	Kombinuoto ciklo blokas ir rezervinė elektrinė	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
2022 m. gruodžio 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3,4	46,3	1 377,3	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	109,2	318,8	3 618,4
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(2,6)	(69,7)	(21,4)	(123,5)	(471,5)	(36,2)	(21,7)	(39,2)	-	(785,8)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(7,4)	-	(14,1)	-	-	-	(0,2)	(21,7)
Likutinė vertė	3,4	43,7	1 307,6	271,7	88,7	286,8	173,8	246,6	70,0	318,6	2 810,9
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.											
Įsigijimai	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3	94,5	95,8
Pardavimai	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,1)	-	(0,1)
Nurašymai	-	-	(1,0)	(0,1)	-	-	-	-	-	(0,1)	(1,2)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	1,1	78,9	1,9	(0,2)	0,1	-	-	1,8	(83,5)	-
Perklasifikavimas iš / (į) finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-	0,1
Perklasifikavimas iš / (į) turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,1)	-	(0,1)
Perklasifikavimas iš / (į) atsargas	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-	(1,9)	(1,8)
Nusidėvėjimas	-	(0,5)	(18,5)	(3,4)	(1,3)	(5,0)	(1,9)	(2,8)	(3,1)	-	(36,4)
Įsigijimas per verslo jungimą (28 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9
Likutinė vertė 2023 m. kovo 31 d.	3,4	44,3	1 367,0	270,1	87,3	281,9	171,9	243,8	69,9	328,5	2 868,1
2023 m. kovo 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3,4	47,4	1 455,0	302,4	212,1	772,3	210,0	268,3	111,9	328,7	3 711,5
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(3,1)	(88,0)	(25,3)	(124,8)	(479,1)	(38,1)	(24,5)	(42,0)	-	(824,9)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(7,0)	-	(11,3)	-	-	-	(0,2)	(18,5)
Likutinė vertė	3,4	44,3	1 367,0	270,1	88,3	281,9	171,9	243,8	69,9	328,5	2 868,1

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu apima tokius pagrindinius įsigijimus:

- naujos didelio efektyvumo atliekas energija verčiančios kogeneracinės jėgainės įrengimui reikalingi įsigijimai. Jėgainė pradėjo komercinę veiklą 2022 m. (išskyrus biokuro bloką);
- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai, susiję su vėjo parkų statyba.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2023 m. kovo 31 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 279,2 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 364,3 mln. Eur).

13 Atsargos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	218,6	514,9
Apyvartiniai taršos leidimai	24,5	33,6
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	17,1	16,4
Kita	5,2	5,5
Likutinė vertė	265,4	570,4

Gamtinių dujų likutinė vertė 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu sumažėjo dėl šildymo sezono pabaigos.

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu atsargų nukainojimo pokytį, kuris siekė 85,2 mln. Eur, sudarė papildomas nukainojimas (12,8) mln. Eur ir nukainojimo sumažėjimas 98,0 mln. Eur dėl nukainojimo suformuoto parduotoms atsargoms. Nukainojimas įtrauktas į „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ Pelno (nuostolių) ataskaitoje.

14 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	180,6	272,8
Gautinos sumos už dujas – B2B	84,9	135,9
Gautinos sumos už dujas – B2C	6,9	7,2
Kitos prekybos gautinos sumos	45,9	20,6
Iš viso	318,3	436,5
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(11,7)	(12,1)
Likutinė vertė	306,6	424,4

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 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 26-oje pastaboje.

14.1 Gautinų sumų atidėjiny nuostoliams (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Toliau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais 2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

mln. Eur	Nuostolių koeficientas, %	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,62	193,6	1,2
Iki 30 dienų	3,30	9,1	0,3
30–60 dienų	6,82	4,4	0,3
60–90 dienų	6,45	3,1	0,2
90–120 dienų	14,29	2,1	0,3
Daugiau nei 120 dienų	61,22	14,7	9,1
2023 m. kovo 31 d.	4,98	227,0	11,4

mln. Eur	Nuostolių koeficientas, %	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,65	338,1	2,2
Iki 30 dienų	1,40	21,4	0,3
30–60 dienų	8,82	3,4	0,3
60–90 dienų	12,00	2,5	0,3
90–120 dienų	15,38	2,6	0,4
Daugiau nei 120 dienų	69,17	12,0	8,3
2022 m. gruodžio 31 d.	3,11	380,0	11,8

Toliau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais, kurioms taikomas individualusis vertinimas:

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	89,2	-	53,3	-
Iki 30 dienų	1,3	-	2,6	-
30–60 dienų	0,2	-	0,1	-
60–90 dienų	0,1	-	0,1	-
90–120 dienų	-	-	0,1	-
Daugiau nei 120 dienų	0,6	0,3	0,3	0,3
Likutinė vertė	91,4	0,3	56,5	0,3

15 Kitos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	57,7	25,0
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje	43,8	57,6
Gautinos sumos už išvestines finansines priemones	26,8	16,9
Pridėtinės vertės mokesčiai	16,1	14,1
Kitos sukauptos pajamos	10,4	6,6
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	6,4	18,2
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	4,0	7,7
Suteiktos paskolos	0,3	24,2
Kitos gautinos sumos	4,6	9,8
Iš viso	170,2	180,1
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	(0,4)	(0,4)
Likutinė vertė	169,8	179,7

„Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“ ir „Kitos sukauptos pajamos“ atspindi sutarčių turtą (6.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikrosios vertės 2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygios jų likutinėms vertėms.

15.1 Suteiktos paskolos

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu „Moray West Holdings Limited“ suteikta paskola Finansinės padėties ataskaitoje buvo perklasifikuota iš „Kitos gautinos sumos“ į „Ilgalaikės gautinos sumos“, nes paskolos grąžinimas buvo pratęstas iki 2025 m. liepos 1 d.

15.2 Su elektros energijos ir dujų išvestinėmis finansinėmis priemonėmis susiję depozitai

Grupė sumokėjo depozitus už išvestines finansines priemones kaip užtikrinimą už sutartinius įsipareigojimus prekių biržai ir prekybininkams už prekybą išvestinėmis finansinėmis priemonėmis, susijusiomis su elektros energijos ir dujų rinkos kainomis. Depozitai suteikti įkeitimo grynaisiais pinigais forma, jų vertė kasdien kinta priklausomai nuo rinkos kainų. Grupės vertinimu, visa įkeitimo priemonės grynaisiais pinigais suma bus susigrąžinta, nes mokėtinos sumos yra susijusios su ateities apsidraudimo sandorių realizavimu, pardavimo sutartys bus realizuotos kartu su apsidraudimo sandoriu, todėl sąskaitas už išvestines finansines priemones padengs pardavimo pajamos susigrąžinus šį mokėjimą.

16 Nuosavas kapitalas

16.1 Įstatinis kapitalas

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4

2023 m. kovo 31 d. Grupės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1 658,8 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

16.2 Dividendai

Pirmų 3 mėn. laikotarpiu patrunuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	45,2	43,8

45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2023 m. kovo 30 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, 43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2022 m. kovo 29 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime.

17 Kitos bendrosios pajamos

Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį rezervuose:

mln. Eur	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams				Iš viso
	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	108,0	-	-	108,0
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	45,6	-	-	45,6
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	(0,2)	-	(0,2)
Iš viso per 2022 m. 3 mėn.	-	153,6	(0,2)	-	153,4
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(116,1)	-	-	(116,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(30,8)	-	-	(30,8)
Aktuarinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	0,6	0,6
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	2,4	-	2,4
Iš viso per 2023 m. 3 mėn.	-	(146,9)	2,4	0,6	(143,9)

Apsidraudimo priemonių rezervo pokytį sudaro (116,1) mln. Eur veiksminga dalis (bendroji vertė prieš mokesčius – (139,0) mln. Eur) (2022 m. kovo 31 d. – 108,0 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 127,0 mln. Eur) ir perklasifikavimas į „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ Pelno (nuostolių) ataskaitoje (30,8) mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – (36,1) mln. Eur) (2022 m. kovo 31 d. – 45,6 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 53,6 mln. Eur) (žr. 7 pastabą).

18 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	890,6	890,1
Banko paskolos	542,0	533,2
Kitos ilgalaikės paskolos	0,4	-
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	34,7	26,1
Banko sąskaitos perviršis	-	172,9
Sukauptos palūkanos	13,8	10,0
Iš viso	1 481,5	1 632,3

Ilgalaikių paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	43,0	177,0
Nuo 2 iki 5 metų	437,9	376,6
Po 5 metų	952,1	869,7
Iš viso	1 433,0	1 423,3

Grupės paskolos denominuotos eurais ir Lenkijos zlotais.

18.1 Paskolų ir obligacijų judėjimas

Paskolų ir obligacijų judėjimą 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu daugiausia sudarė:

2023 m. kovo 9 d. Grupė pasirašė ilgalaikę 220,0 mln. Eur vertės sutartį su „Swedbank“ AB. Iš „Swedbank“ suteiktos 220 mln. Eur paskolos 85 mln. Eur bus skirti finansuoti Grupės biomasės bloko statybos darbų užbaigimą. Likę 135 mln. Eur panaudoti Grupės įmonei suteiktos Europos investicijų banko paskolos refinansavimui, kurią perėmė patronuojančioji bendrovė. Paskolos grąžinimo terminas – 2033 m. kovo 9 d., palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. kovo 31 d. yra 174,0 mln. Eur.

18.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Grupės įmonės yra įsipareigojusios laikytis. Visos Grupės įmonės 2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2023 m. kovo 31 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 499,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 396,1 mln. Eur).

19 Grynoji skola

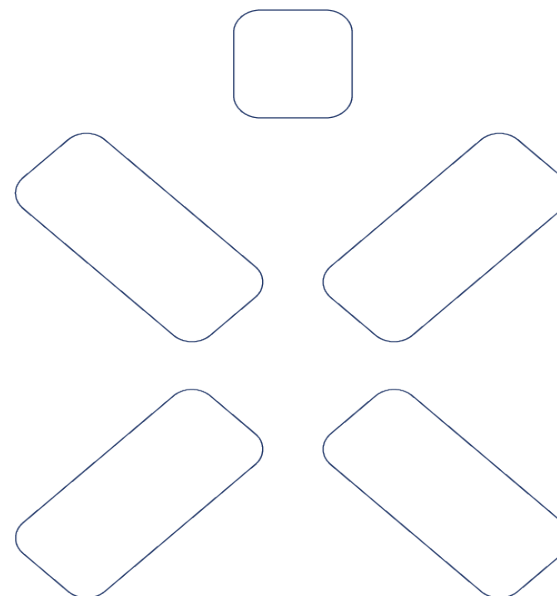
Grynoji skola yra TFAS neatitinkantis likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Grupės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka Grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei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

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(768,2)	(694,1)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 433,0	1 423,3
Trumpalaikės paskolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	48,5	36,1
Banko sąskaitos perviršis	-	172,9
Nuomos įsipareigojimai	49,5	48,7
Grynoji skola	762,8	986,9

Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mln. Eur	Turtas	Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
Grynoji skola 2023 m. sausio 1 d.	(694,1)	45,1	3,6	1 423,3	209,0	986,9
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(73,9)	-	-	-	-	(73,9)
Gautos paskolos	-	-	-	173,5	-	173,5
Skolų gražinimas	-	-	-	(150,0)	(5,7)	(155,7)
Nuomos mokėjimai	-	(0,1)	(1,7)	-	-	(1,8)
Sumokėtos palūkanos	-	-	(0,2)	-	(4,0)	(4,2)
Gautas banko sąskaitos perviršis (grąžintas)	-	-	-	-	(172,9)	(172,9)
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	2,5	0,1	-	-	2,6
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	0,3	0,4	7,5	8,2
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	(0,1)	-	-	-	(0,1)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	(1,4)	1,4	(14,6)	14,6	-
Prisiimtas turtas ir įsipareigojimai per verslo jungimą (28 pastaba)	(0,2)	-	-	0,4	-	0,2
Valiutos kurso pokytis	-	(0,1)	0,1	-	-	-
Grynoji skola 2023 m. kovo 31 d.	(768,2)	45,9	3,6	1 433,0	48,5	762,8



20 Atidėjiniai

mIn. Eur	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	28,7	17,6
Trumpalaikiai	50,6	38,0
Iš viso	79,3	55,6

Grupės atidėjinių judėjimas:

mIn. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.	11,0	6,1	8,2	1,6	5,4	20,3	3,0	55,6
Padidėjimas per laikotarpį	2,4	0,2	-	-	12,1	20,7	-	35,4
Panaudota per laikotarpį	(9,1)	-	-	-	(2,0)	-	-	(11,1)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(0,6)	-	-	-	-	-	(0,6)
Likutis 2023 m. kovo 31 d.	4,3	5,7	8,2	1,6	15,5	41,0	3,0	79,3
Ilgalaikiai	-	4,8	7,2	-	13,8	-	2,9	28,7
Trumpalaikiai	4,3	0,9	1,0	1,6	1,7	41,0	0,1	50,6
Likutis 2023 m. kovo 31 d.	4,3	5,7	8,2	1,6	15,5	41,0	3,0	79,3

Grupės atidėjinių apibūdinimas ir tikėtinas ekonominės naudos realizavimo laikas

Atidėjinys izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugoms yra susijęs su reguliacine veikla, dėl kurios atsiranda reguliacinių skirtumų, kurie turi būti padengti per ateinančius metus (4.1 pastaba). Reguliacinius skirtumus ir kompensacijos laikotarpį nustato ir tvirtina VERT. Remiantis VERT raštu, kompensacijos laikotarpis yra 2024–2025 metai.

Atidėjinį visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniams skirtumams sudaro 41,0 mln. Eur atidėjiniai, susiję su visuomeninio elektros tiekimo veiklos reguliaciniais skirtumais, kurie bus įtraukti kartu su būsimais visuomeninio tiekimo veiklos reguliaciniais skirtumais per vienerius metus. Perrinkimo išaugimas 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu susijęs su žemomis elektros kainomis rinkoje.

21 Ateinančių laikotarpių pajamos

mln. Eur	2023 m. kovo 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios didinimo mokesčiais	10,9	212,7	10,5	205,5
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujomis	37,0	-	61,1	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	30,4	-	33,7	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	4,8	-	9,5	-
Iš viso	83,1	212,7	114,8	205,5

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

mln. Eur	2023 m 3 mėn.	
	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis
Likutis sausio 1 d.	114,8	205,5
Padidėjimas per laikotarpį	32,6	9,7
Pripažinta pajamomis	(66,8)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	2,5	(2,5)
Likutis kovo 31 d.	83,1	212,7

Pajamos iš naujų klientų mokesčių pripažįstamos per vidutinį susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingą tarnavimo laikotarpį.

22 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

mln. Eur	2023 m.	2022 m.
	kovo 31 d.	gruodžio 31 d.
Sukauptos sąnaudos	71,2	84,7
Išvestinės finansinės priemonės (23 pastaba)	60,9	14,2
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	49,7	122,6
Nekontroliuojančios dalies dividendai	48,5	3,3
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	38,0	38,0
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turą	35,2	55,9
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	32,1	21,7
Už išvestines finansines priemones gauti depozitai	24,9	56,0
Mokėtina nekontroliuojančiąjį šalį už SIL akcijų įsigijimą	6,3	6,3
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3,6	3,6
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	22,6	17,9
Likutinė vertė	393,0	424,2

23 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones daugiausia sudaro:

- sutartys, susijusios su elektros energijos ir gamtinių dujų prekėmis (apsidraudimo išvestinės priemonės);
- sutartys, tiesiogiai sudarytos su kitomis šalimis – įsigyjant tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. *Over-the-Counter, OTC*);
- sutartys, sudarytos per „Nasdaq Commodities“ rinką – „Nasdaq“;
- kitos sutartys (ne apsidraudimo išvestinės priemonės);
- kitos sutartys – išvestinės finansinės priemonės.

„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.

23.1 Išvestinės finansinės priemonės Finansinės padėties ataskaitoje

Toliau pateikiamas turto ir įsipareigojimų, susijusių su Grupės sudarytomis išvestinių finansinių priemonių sutartimis, judėjimas:

mln. Eur	Pastaba	Judėjimas per 2023 m. 3 mėn.
Išvestinės finansinės priemonės		
Kitas ilgalaikis turtas		24,4
Kitas trumpalaikis turtas		44,2
Kitas trumpalaikis turtas		(14,9)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	22	(14,2)
Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.		39,5
Vertės pokytis		
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose sąnaudose“		(1,1)
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose bendrosiose pajamose“		(100,7)
Pokytis iš viso 2023 m. 3 mėn.		(101,8)
Išvestinės finansinės priemonės		
Likutinė vertė 2023 m. kovo 31 d.		(62,3)
Kitas ilgalaikis turtas		6,2
Kitas trumpalaikis turtas		7,6
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		(15,2)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	22	(60,9)

23.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitose

mln. Eur	Pastaba	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis		-	(0,2)
OTC tikrosios vertės pokytis		(1,1)	(40,1)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis		(16,3)	(14,0)
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas OTC		2,5	2,4
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas „Nasdaq“		14,7	0,4
Iš viso pripažinta „Kitose sąnaudose“	8	(0,2)	(51,5)
Veiksmingi apsidraudimai, perklasifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į Pelno (nuostolių) ataskaitą		36,0	(53,6)
Iš viso pripažinta „Pelno (nuostolių) ataskaitoje“		35,8	(105,1)

24 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2023 m. kovo 31 d.:

Imonės pavadinimas	Šalis, kurioje registruota buveinė	Verslo segmentas	Veiklos profilis	Valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Ignitis grupė“	Lietuva	Kita ³	Patruojančioji bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas	-	-
Grupės dukterinės įmonės:					
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis RES DEV Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
Tuuleenergia OÜ	Estija	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „EURAKRAS“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VĖJO VATAS“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VĖJO GŪSIS“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VVP Investment“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Silesia1 Wind Farm Sp. z o.o.4	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Altiplano S.A.	Lenkija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV1 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV2 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis renewables Latvia SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Plungės vėjo energija“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 2“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 3“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV5 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Vėjo galia bendruomenė“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV3 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV4 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV6 SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
SP Venta SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
BRVE SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
CVE SIA	Latvija	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 4“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 5“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 6“	Lietuva	Žaliąji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žaliąji gamyba	Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų	51,00	49,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žaliąji gamyba	Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	Žaliąji gamyba ¹ Rezerviniai pajėgumai ²	Elektros energijos gamyba ir tiekimas	100,00	-
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	Tinklai	Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas	100,00	-
UAB „Ignitis“	Lietuva	Sprendimai klientams	Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai	100,00	-
Ignitis Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas ir prekyba	100,00	-
Ignitis Latvija SIA	Latvija	Sprendimai klientams	Elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimas	100,00	-
Ignitis Eesti, OÜ	Estija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas	100,00	-
Ignitis Suomi OY	Suomija	Sprendimai klientams	Gamtinių dujų tiekimas	100,00	-
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	Kita ³	Bendros verslo aptarnavimo paslaugos	100,00	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	Kita ³	Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos	100,00	-
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	Kita ³	Įmokų surinkimo paslaugų teikimas	100,00	-
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	Kita ³	Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas	100,00	-

¹ Segmentą sudaro Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė, Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė, biokuro ir garo katilinė.

² 1 punkte minimas turtas nepriklauso segmentui. Nuo 2023 m. I ketv. Grupė pakeitė segmento pavadinimą iš „Lankščioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“ (daugiau informacijos pateikiama 5-oje pastaboje).

³ Kitą veiklą ir eliminavimus sudaro: pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“); nepagrindinės veiklos įmonės (UAB „Transporto valdymas“); papildomų paslaugų įmonės (UAB Elektroninių mokėjimų agentūra, UAB „Gamybos optimizavimas“); patronuojančioji bendrovė AB „Ignitis grupė“; konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

24.1.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė įsigijo šias dukterines įmones:

- 2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. „SP Venta“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 21,6 mln. Eur (28.1 pastaba).
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,2 mln. Eur (28.2 pastaba).
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „CVE“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,3 mln. Eur (28.2 pastaba).

24.1.2 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

2023 m. kovo 24 d. Grupė įsteigė naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 4“, UAB „Ignitis renewables projektai 5“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 6“.

25 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

25.1 Teisminiai ginčai

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2022 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų, išskyrus paminėtus žemiau.

25.1.1 Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu dalyje teismo ginčo priimti teismo sprendimai buvo palankūs Grupei. Teisminių ginčų rezultatai neturėtų sukurti Grupei papildomų įsipareigojimų subrangovų atžvilgiu.

Grupė tikisi, kad sėkmingai apgins savo interesus. Grupės vadovybė mano, kad ginčas neturės reikšmingų finansinių pasekmių projekto įgyvendinimui.

25.1.2 Teisminis ginčas su UAB „VILNIAUS ENERGIJA“

Lietuvos apeliacinis teismas 2023 m. vasario 23 d. nutartimi nusprendė tenkinti ieškovės UAB „VILNIAUS ENERGIJA“ ieškinį.

Grupei buvo priteista sumokėti nuostolių atlyginimo už 2014 m. ir už 2015 m. ir 6 procentų dydžio procesinės palūkanos už priteistą sumą, skaičiuojant nuo bylos iškėlimo teisme dienos (2014 m. kovo 24 d.) iki teismo sprendimo visiško įvykdymo, ir teisines išlaidas. 2023 m. kovo 31 d. Grupė yra pilnai sumokėjusi visus nuostolių atlyginimus nurodytus aukščiau. Bendra Grupės sumokėta suma yra 3,4 mln. Eur (nuostolių atlyginimas 2,2 mln. Eur ir 1,2 mln. Eur palūkanos).

25.2 Išleistos garantijos

Grupė yra suteikusi šias garantijas:

Įmonė	Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma
Ne dukterinė įmonė	Komeracinis bankas	9,4
Ne dukterinė įmonė	Kitos įmonės	3,7
Iš viso		13,1

25.3 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

25.3.1 Gamtinių dujų skirstymas B2C vartotojams

Gamtinių dujų tiekimas buitiniams vartotojams yra reguliuojamas VERT. VERT reguliuoja vartotojų mokamą gamtinių dujų tarifą. Reguliaciniai skirtumai, apibūdinami kaip skirtumas tarp fiksuotos gamtinių dujų pardavimo kainos ir faktinės gamtinių dujų pirkimo kainos, nebuvo pripažįstami finansinėse ataskaitose iki 2023 m. kovo 31 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas, vadovaujantis teisine baze, ateityje bus gražintas.

Perrinkta nepripažinta suma 2023 m. kovo 31 d. – (36,9) mln. Eur. Ši suma susijusi su 2023 m. 3 mėn. ir 2022 m. 12 mėn. laikotarpiais (2022 m. gruodžio 31 d. – (16,1) mln. Eur perrinkta suma). Vadovybė tikisi, kad perrinkta nepripažinta suma (36,9) mln. Eur bus gražinta į valstybės biudžetą per ateinančius 12 mėnesių dėl vyriausybės patvirtintos dalinės kompensavimo schemos B2C vartotojams.

25.3.2 Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Reguliaciniai skirtumai susidaro, kai faktinės sąnaudos skiriasi nuo planuotų, bet Grupė neapskaito jų kaip reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skirtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. 2023 m. kovo 31 d. perrinkta (35,5) mln. Eur suma ateityje bus įskaičiuota į SGDT dedamąją (2022 m. gruodžio 31 d. perrinkta suma buvo (53,0) mln. Eur).

26 Sandoriai su susijusiomis šalimis

	Gautinos sumos 2023 m. kovo 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. kovo 31 d.	Pardavimai 2023 m. 3 mėn.	Pirkimai 2023 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 3 mėn.
LITGRID AB	13,9	15,8	30,6	29,4	-
AB „Amber Grid“	2,5	1,6	3,6	14,1	-
UAB „BALTPOOL“	9,8	-	21,8	0,7	-
UAB „GET Baltic“	6,9	-	107,0	93,1	-
Kitos Grupės susijusios šalys	-	1,4	-	2,4	-
Iš viso	33,1	18,8	163,0	139,7	-

	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 3 mėn.	Pirkimai 2022 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 3 mėn.
LITGRID AB	26,5	36,8	19,9	46,4	-
AB „Amber Grid“	6,4	3,1	8,2	9,6	-
UAB „BALTPOOL“	0,2	1,6	(12,4)	8,7	-
UAB „GET Baltic“	84,3	3,8	16,6	9,0	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	0,1	1,5	0,4	1,5	0,1
Iš viso	117,5	46,8	32,7	75,2	0,1

Neigiama pardavimų suma UAB „BALTPOOL“ 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už VIAP teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatyto fiksuoto 1 MW tarifo ir vidutinės svertinės elektros kainos elektros biržoje. Jei vidutinė svertinė kaina elektros biržoje viršija VERT nustatytą fiksuotą tarifą, Grupė išrašo kreditines sąskaitas UAB „BALTPOOL“.

26.1 Sandorių su susijusiomis šalimis sąlygos

Atsiskaitymo terminai nustatomi 15–90 dienų. Skolų likučiai metų pabaigoje nėra užtikrinti įkeitimais, joms nėra skaičiuojamos palūkanos, o atsiskaitymai įvyksta pinigais. Nebuvo suteikta ar gauta jokių susijusių šalių gautinų ar mokėtinos sumų dengimo garantijų.

26.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,3	0,3
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	0,3	0,2
Išėitinės kompensacijos	-	0,1
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Per 2023 ir 2022 m. 3 mėn. laikotarpius valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patrunuojančiosios bendrovės vadovas priskiriami patrunuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiama 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

27 Finansinių priemonių tikrosios vertės

27.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), investicijos į inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“, Grupės pasirinkimo teisės įsigyti dukterinės įmonės akcijų (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) yra vertinamos tikrąja verte.

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turą ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turą ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti 2022 m. metinių finansinių ataskaitų 3.15.3 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1 lygis), apima kotiruojamas prekių išvestines finansines priemones, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkose. Išvestinių finansinių priemonių, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkoje, rinkos vertė dažnai sureguliuojama kasdien, taip minimizuojant Finansinės padėties ataskaitoje pateikiamą rinkos vertę. Rinkos vertės, grindžiamos stebimais kintamaisiais (2 lygis) apima išvestines finansines priemones, kurių tikrajai vertei nustatyti naudojami vertinimo modeliai su stebimais kintamaisiais. Visas turas ir įsipareigojimai, vertinami rinkos verte, yra vertinami pakartotinai. 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos / Latvijos ir Estijos / Suomijos elektros kainų prekybos zonomis. Tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (OTC sutartys) įsigytos išvestinės finansinės priemonės ir įsigytos fizinės perdavimo teisės yra nustatomos remiantis „NASDAQ Commodities“ biržos kainomis.

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investicijas į inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Grupė apskaito finansinį turą, kurio apskaitos principai nurodyti 2022 m. metinių finansinių ataskaitų 3.15.1 pastaboje, tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-įjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investicijas į „Moray West Holdings Limited“. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis išorinių vertintojų atliktu vertinimu. Vertinimas atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas Kauno CHP akcijas, kurios priklauso UAB „Gren Lietuva“ (49 proc.) ir kurių vertė nustatoma remiantis akcininkų sutartimi. Grupės vadovybės nuomone, pasirinkimo parduoti sandorio vykdymo kaina, kurią Grupė turės sumokėti UAB „Gren Lietuva“ už išperkamas UAB „Gren Lietuva“ nuosavybės teise priklausančias Kauno KJ akcijas, jeigu jį pasirenks jas parduoti, lygi šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos, remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės). Tikroji vertė atitinka 2-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

27.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė yra atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė artima likutinei vertei. Su suteiktomis paskolomis susijusio finansinio turto vertinimas priskiriamas 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės obligacijų emisijos skolų (18 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2023 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą 4,67 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės finansinių įsipareigojimų, susijusių su paskolomis, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant diskonto normą 5,19 proc. paskoloms virš 1 mln. Eur ir 4,91 proc. paskoloms iki 1 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. atitinkamai 4,80 proc. ir 4,84 proc.). Su šiomis skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

27.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

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

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
		Aktyvioje rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP					
Turtas					
Išvestinės finansinės priemonės	23	13,8	-	-	13,8
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“		20,9	-	-	20,9
Investicija į „Moray West Holdings Limited“		5,0		5,0	5,0
Įsipareigojimai					
Opciono įsipareigojimai	22	38,0	-	38,0	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	23	76,1	-	76,1	76,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama					
Turtas					
Suteiktos paskolos		35,0		37,9	37,9
Įsipareigojimai					
Išplatintos obligacijos	18	904,1	-	797,8	797,8
Gautos paskolos	18	577,8	-	468,8	468,8

28 Verslo jungimai

28.1 „SP Venta“ SIA įsigijimas

2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. „SP Venta“ SIA akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. kovo 31 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 21,6 mln. Eur, iš kurių 2,5 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 19,1 mln. Eur buvo identifikuota kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečių pardavėjo įsipareigojimų, nustatytų akcijų pirkimo-pardavimo sutartyje. Neapibrėžtojo atlygio sumą Grupės vadovybė įvertino pagal įsipareigojimų įvykdymo tikimybę. 2023 m. kovo 31 d. investicija nebuvo pilnai apmokėta. Grupės vadovybė apskaičiavo, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 % viso 2023 m. kovo 31 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

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

2023 m. kovo 31 d. Grupė nebuvo baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo. Grupės vadovybė atliko preliminarų verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	SP Venta SIA
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas	12	0,7
Kitos gautinos sumos		0,1
Prisiimti įsipareigojimai		-
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		0,8
Sumokėtas atlygis		(2,5)
Neapibrėžtasis atlygis		(19,1)
Visas perleistas atlygis:		(21,6)
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	11	20,8
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų srautai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui		(2,5)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
Grynieji pinigų srautai		(2,5)

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą, nėra reikšmingos.

Jeigu „SP Venta“ SIA įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės pajamos iš viso ir grynasis pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydamas šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d. Grupė nepatyrė reikšmingų su įsigijimu susijusių išlaidų.

28.2 „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA įsigijimas

2023 m. kovo 17d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA iš juridinių asmenų. 2023 m. kovo 31 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Perduotas atlygis iš viso sudarė 0,5 mln. Eur, jis buvo sumokėtas į banko sąskaitą. 2023 m. kovo 31 d. investicija buvo pilnai apmokėta.

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

2023 m. kovo 31 d. Grupė nebuvo baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo. Grupės vadovybė atliko preliminarų verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	BRVE SIA ir CVE SIA
Įsigytas turtas		-
Ilgalaikis materialusis turtas	12	0,2
Kitos gautinos sumos	19	0,2
Prisiimti įsipareigojimai		
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	19	0,4
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		-
Sumokėtas atlygis		(0,5)
Visas perleistas atlygis:		(0,5)
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	11	0,5
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų srautai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui		(0,5)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai	19	0,2
Grynieji pinigų srautai		(0,3)

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą, nėra reikšmingos.

Jeigu „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės pajamos iš viso ir grynasis pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydamas šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d.

Grupė nepatyrė reikšmingų su įsigijimu susijusių išlaidų.

29 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

29.1 Kiti įvykiai

Investicinis sprendimas dėl Kruonio HAE 110 MW plėtros projekto

Grupės valdyba priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Kruonio hidroakumuliacinės hidroelektrinės (toliau – Kruonio HAE) 5-ojo bloko (110 MW) ir pritarė sutarties su įmonių konsorciumu sudarymui.

Planuojamos investicijos į visas su projektu susijusias veiklas sieks 150 mln. Eur. Kruonio HAE 5-asis blokas turėtų būti baigtas statyti iki 2026 metų pabaigos.

29.2 Teisminiai ginčai

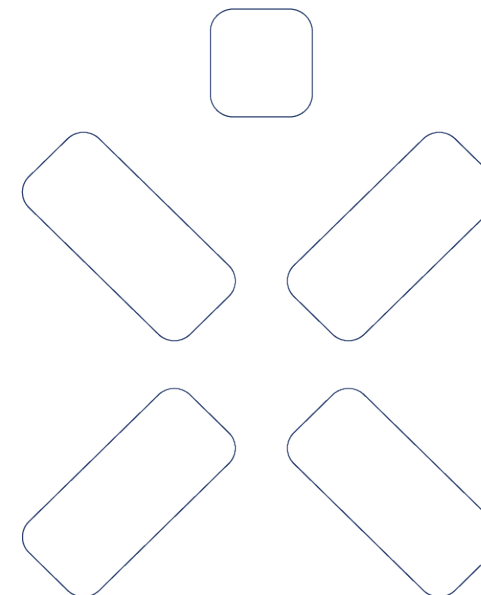
29.2.1 Teisminis ginčas su AB „Šiaulių energija“

2022 m. birželio 3 d. Lietuvos Aukščiausiajame Teisme priimtas nagrinėti „LITGRID“ AB kasacinis skundas. ESO 2022 m. liepos 4 d. pateikė atsiliepimą į kasacinį skundą. Lietuvos Aukščiausiasis Teismas 2023 m. balandžio 27 d. nutartimi panaikino Lietuvos apeliacinio teismo 2022 m. kovo 24 d. nutartį ir paliko galioti Vilniaus apygardos 2021 m. gegužės 11 d. sprendimą, kuriuo ieškinyms ESO atžvilgiu atmestas visiškai. Lietuvos Aukščiausiojo Teismo nutartis įsiteisėjo iš karto.

29.2.2 Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Lietuvos vyriausiasis administracinis teismas vieną iš bylų išsprendė galutinai ir 2023 balandžio 19 d. priėmė UAB „Ignitis“ palankią nutartį byloje, atmesdamas AB „Achema“ skundą dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2020 metams.

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



Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

8.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	120
8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	121
8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	122
8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	123
8.5 Aiškinamasis raštas	124

8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

**Neauditotos
patronuojančiosios
bendrovės tarpinės
sutrumpintos finansinės
ataskaitos už trijų mėnesių
laikotarpį, pasibaigusį
2023 m. kovo 31 d.,
parengtos pagal 34-ąjį
Tarptautinį apskaitos
standartą „Tarpinė finansinė
atskaitomybė“, priimtą
taikyti Europos Sąjungoje**

- 8.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita
- 8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita
- 8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita
- 8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita
- 8.5 Aiškinamasis raštas
 - 1 Bendroji informacija
 - 2 Rengimo pagrindas
 - 3 Reikšmingi apskaitos principai
 - 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas
 - 5 Pajamos pagal sutartis su klientais
 - 6 Dividendai

- 7 Finansinės pajamos
- 8 Finansinės sąnaudos
- 9 Pelnas, tenkantis vienai akcijai
- 10 Investicijos į dukterines įmones
- 11 Ilgalaikės gautinos sumos
- 12 Trumpalaikės paskolos
- 13 Nuosavas kapitalas ir rezervai
- 14 Paskolos ir obligacijos
- 15 Grynoji skola
- 16 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai
- 17 Sandoriai su susijusiomis šalimis
- 18 Finansinių priemonių tikrosios vertės
- 19 Įvykiai atskaitinio laikotarpio

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2023 m. gegužės 23 d.:



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės
finansų vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal 2023 m.
vasario 17 d. sprendimą Nr. 23_GSC_SP_0010

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

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	0,8	0,8
Dividendų pajamos	6	29,2	0,2
Pajamos ir kitos pajamos iš viso		30,0	1,0
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(0,9)	(1,0)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(0,5)	(0,5)
Kitos sąnaudos		(1,6)	(1,0)
Iš viso sąnaudų		(3,0)	(2,5)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		27,0	(1,5)
Finansinės pajamos	7	13,0	9,8
Finansinės sąnaudos	8	(6,5)	(5,8)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		6,5	4,0
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		33,5	2,5
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(0,7)	-
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)		-	-
Grynasis pelnas už laikotarpį		32,8	2,5
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		32,8	2,5
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	9	0,45	0,03
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	9	0,45	0,03
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	9	72 388 960	73 040 514

8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2023 m. kovo 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1,9	1,9
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		15,7	15,7
Investicinis turtas		0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	10	1 255,2	1 255,2
Ilgalaikės gautinos sumos	11	1 422,6	1 530,1
Kitas finansinis turtas		20,9	20,6
Iš viso ilgalaikio turto		2 716,5	2,823,7
Trumpalaikis turtas			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,1	0,1
Prekybos gautinos sumos		0,4	0,8
Kitos gautinos sumos		29,0	0,9
Kitas trumpalaikis turtas		3,8	3,8
Trumpalaikės paskolos	12	65,8	227,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		288,7	24,8
Iš viso trumpalaikio turto		387,8	258,2
TURTO IŠ VISO		3 104,3	3 081,9
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	13	1 616,4	1 616,4
Rezervai	13	104,7	99,6
Savų akcijų rezervas	13	37,7	37,7
Nepaskirstytasis pelnas		161,6	179,1
Nuosavo kapitalo iš viso		1 920,4	1 932,8
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	14	1 087,3	1 113,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	14,2	14,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		1,4	1,4
Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų		1 102,9	1 128,7
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	14	23,6	9,8
Nuomos įsipareigojimai	15	1,8	1,8
Prekybos mokėtinos sumos		0,8	1,1
Mokėtinas pelno mokestis		2,1	1,8
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		52,7	5,9
Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų		81,0	20,4
Iš viso įsipareigojimų		1 183,9	1 149,1
IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ		3 104,3	3 081,9

8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. EUR	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658,8	(23,0)	88,1	23,0	186,4	1 933,3
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	2,5	2,5
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	2,5	2,5
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	14,7	(14,7)	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	11,5	-	(11,5)	-
Dividendai	6	-	-	-	-	(43,8)	(43,8)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.		1 658,8	(23,0)	99,6	37,7	118,9	1 892,0
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 (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	32,8	32,8
Pervedimas į privalomąjį rezervą	13	-	-	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

8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.

mln. EUR	Pastabos	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		32,8	2,5
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		0,5	0,5
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	(2,4)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		0,7	-
Palūkanų pajamos	6	(13,0)	(7,4)
Palūkanų sąnaudos	7	5,8	5,1
Dividendai	5	(29,2)	(0,2)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		0,7	0,7
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		1,2	84,2
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		-	(0,1)
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		0,7	(1,3)
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(0,4)	-
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(1,6)	81,6
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Suteiktos paskolos		(75,0)	(153,3)
Susigrąžintos paskolos		352,3	3,1
Gautos palūkanos	7	6,6	1,5
Gauti dividendai		0,2	100,4
Investicijos į Inovacijų fondą	4,2	(0,3)	(1,4)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		283,8	(49,7)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	15	134,8	73,0
Sugrąžintos paskolos	15	(151,1)	-
Nuomos mokėjimai	15	(0,4)	(0,4)
Sumokėtos palūkanos	15	(1,6)	(0,2)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(18,3)	72,4
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		263,9	104,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		24,8	125,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		288,7	229,6

8.5 Aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 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 „Registru centras“. Patronuojančiosios bendrovės kodas 301844044. Patronuojančioji bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Patronuojančiosios bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, o tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą.

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už grupės įmonių veiklos valdymą ir koordinavimą (10 pastaba). Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – elektros energijos skirstymo tinklo valdymas ir Žaliosios gamybos segmento Portfelio valdymas bei plėtra. Grupė taip pat valdo strategiškai svarbių Rezervinių pajėgumų segmento turtą ir teikia Sprendimų klientams segmento paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos, el. mobilumo, energijos vartojimo efektyvumo didinimo ir inovatyvių energijos naudojimo sprendimus privatiems ir verslo klientams.

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

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

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

Patronuojančiosios bendrovės akcininkas	2022 m. kovo 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
Iš viso	1 616,4		1 616,4	

Patronuojančiosios bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė šias tarpines finansines ataskaitas 2023 m. gegužės 23 d. Šios patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra parengtos pagal vietos įstatymų reikalavimus. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, taikomus Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – TAS).

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos pagal TFAS.

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

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Patronuojančiosios bendrovės finansiniai metai sutampa su kalendoriniais metais. Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija.

2.2 Užsienio valiutų perskaičiavimas

2.2.1 Sandoriai ir likučiai

Sandoriai užsienio valiuta perskaičiuojami į funkcinę valiutą naudojant valiutų kursus, galiojančius sandorio atlikimo dieną. Pelnas ir nuostoliai, atsirandantys vykdant atsiskaitymus, susijusius su šiais sandoriais, bei perskaičiuojant piniginius turto bei įsipareigojimų likučius, denominuotus užsienio valiutomis, pagal metų pabaigoje galiojančius kursus, pripažįstami kaip pelnas ar nuostoliai Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje.

3 Reikšmingi apskaitos principai

3.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

3.1.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant patronuojančiosios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį.

3.1.1.1 Ataskaitinių laikotarpiu galiojantys Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų aiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti Tarptautinių apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir pritaikyti Europos Sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 31 d.:

Standartai ir (ar) aiškinimai, kurie įsigaliojo 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu

17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos
 Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)
 17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)
 Informacijos apie apskaitos politiką pateikimas (1-ojo TAS ir TFAS 2-ojo praktikos pareiškimo pataisos)
 Atidėtasis mokestis, susijęs su turto ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)

Šių standartų, pataisų ir aiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

3.1.1.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir aiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2023 m. kovo 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau.

Kiti standartai

Manoma, kad toliau išvardyti peržiūrėti standartai neturės reikšmingos įtakos patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV sprendimo įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams (1-ojo TAS pataisos)	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
16-ojo TFAS „Nuoma“ pataisos. Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai buvo tokie patys, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. EUR	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	0.8	0.8
Iš viso	0.8	0.8

Patruojuančiosios bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2023 m. 3 mėn. ir 2022 m. 3 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos.

Patruojuančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą.

Visi patruojuančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patruojuančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0.4	0.8

6 Dividendai

6.1 Patruojuančiosios bendrovės paskelbti dividendai

mln. EUR	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
AB „Ignitis grupė“	45.2	43.8

45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2023 m. kovo 30 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, o 43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2022 m. kovo 29 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime.

6.2 Patruojuančiosios bendrovės gauti dividendai

Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį patruojuančiosios bendrovės iš Grupės įmonių gauti dividendai:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį dividendai skiriami	Dividendai, tenkantis vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma	Bendrovei priskiriamos dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2023-03-21	UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	2022	0,5000	0,2	0,2	-
2023-03-28	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2023	0,0324	29,0	29,0	-
Iš viso				29,2	29,2	-

7 Finansinės pajamos

mln. EUR	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	12,7	7,4
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pokytis	0,3	2,4
Iš viso	13,00	9,8

Patruojuančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (11.2 ir 12 pastabos). Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį patruojuančioji bendrovė gavo 6,6 mln. Eur (per 2022 m. 3 mėn. laikotarpį – 1,5 mln. Eur) palūkanų įplaukų pinigais, kurios parodomos Pinigų srautų ataskaitos straipsnio eilutėje „Gautos palūkanos“.

8 Finansinės sąnaudos

mln. EUR	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Palūkanų sąnaudos	5,7	5,0
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,1	0,1
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,7	0,7
Iš viso	6,5	5,8

Patruojuančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų (14 pastaba). Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį patruojuančioji bendrovė grynaisiais pinigais išmokėjo 1,6 mln. Eur palūkanų (per 2022 m. 3 mėn. laikotarpį – 0,2 mln. Eur), kurios yra parodomos Pinigų srautų ataskaitos straipsnio eilutėje „Sumokėtos palūkanos“.

9 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

Patruojuančiosios bendrovės pelną, tenkantį vienai akcijai, ir sumažintą pelną, tenkantį vienai akcijai, sudaro:

mln. EUR	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Grynasis pelnas	32,8	2,5
Akcijų nominaliųjų vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	73 040 514
Patruojuančiosios bendrovės akcininkui priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	0,45	0,03
Patruojuančiosios bendrovės akcininkui priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	0,45	0,03

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svartinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. kovo 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. gruodžio 31 d. – 73 040 514). 2023 m. kovo 31 d. patruojuančioji bendrovė buvo įsigijusi savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo patruojuančioji bendrovė, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. patruojuančioji bendrovė sumažino savo akcinį kapitalą anuliuodama įsigytas savas akcijas.

10 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie bendrovės investicijas į dukterines įmones 2023 m. kovo 31 d.:

mln. EUR	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	321,2	-	321,2	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	54,2	-	54,2	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47,1	-	47,1	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	6,0	-	6,0	50,47	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	0,8	-	0,8	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
Iš viso	1 255,2	-	1 255,2		

Patronuojančioji bendrovė atliko analizę, siekdama nustatyti ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių 2023 m. kovo 31 d. Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės, pokyčių. Patronuojančioji bendrovė stebi ekonominės aplinkos pokyčius; patronuojančioji bendrovė mano, kad šie pokyčiai neturės reikšmingos neigiamos įtakos dukterinių įmonių veiklai. Vertės sumažėjimo požymių 2023 m. kovo 31 d. nustatyta nebuvo.

11 Ilgalaikės gautinos sumos

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 422,6	1 530,2
Iš viso	1 422,6	1 530,2
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	1 422,6	1 530,2

11.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2023 m. kovo 31 d. įvertino ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to, nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (11.2 ir 12 pastaba).

11.2 Suteiktos paskolos

Patronuojančiosios bendrovės suteiktas paskolas 2023 m. kovo 31 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Per vienerius metus (11 pastaba)	35,6	205,4
Nuo 1 ir 2 metų	7,9	7,9
Nuo 2 iki 5 metų	396,9	247,4
Po 5 metų	1 017,8	1 274,8
Likutinė vertė	1 458,2	1 735,5

2023 m. kovo 31 d. suteiktų paskolų su kintama palūkanų norma buvo 64,8 mln. Eur, o su fiksuota palūkanų norma – 1 393,4 mln. Eur.

Nauja paskola AB „Ignitis renewables“

2023 m. sausio 30 d. patronuojančioji bendrovė dukterinei įmonei AB „Ignitis renewables“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 280,0 mln. Eur, su fiksuota palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas – 2030 m. gegužės 21 d. 2023 m. kovo 31 d. paskolos likutis yra 30,0 mln. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 18 pastaboje.

Patronuojančioji bendrovė 2023 m. kovo 31 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

12 Trumpalaikės paskolos

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (<i>cash-pool</i>)	0,7	197,5
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	30,2	22,4
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	34,9	7,9
Iš viso	65,8	227,8
Atimti atidėjimys nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	65,8	227,8

Patrunuojančioji bendrovė 2023 m. kovo 31 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

13 Nuosavas kapitalas ir rezervai

13.1 Kapitalo valdymas

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

Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 25 tūkst. Eur, o nuosavas kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 50 % bendrovės įstatinio kapitalo. 2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patrunuojančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

13.2 Įstatinis kapitalas

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos	1 616,4	1 616,4

2023 m. kovo 31 d. patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

Akcijų skaičius metų pradžioje ir pabaigoje:

	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Leidžiamų akcijų skaičius laikotarpio pradžioje	72 388 960	74 283 757
Paprastųjų akcijų mažinimas	-	(1 894 797)
Leidžiamų akcijų skaičius laikotarpio pabaigoje	72 388 960	72 388 960

13.3 Rezervai

Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį patrunuojančioji bendrovė perkėlė 5,1 mln. Eur į privalomąjį rezervą. Patrunuojančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2023 m. kovo 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

14 Paskolos ir obligacijos

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	890,6	890,1
Banko paskolos	196,7	223,0
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	9,8	-
Sukauptos palūkanos	13,8	9,8
Iš viso paskolų ir obligacijų	1 110,9	1 122,9

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos sudarė 4,8 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – 4,8 mln. Eur). 2023 m. kovo 31 d. sukaupta mokėtina palūkanų suma sudarė 13,8 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 9,8 mln. Eur).

Obligacijų grąžinimo terminai:

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	9,8	150,0
Nuo 2 iki 5 metų	343,4	297,0
Po 5 metų	734,1	666,1
Iš viso	1 087,3	1 113,1

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

2023 m. kovo 10 d. patrunuojančioji bendrovė, pagal ilgalaikės paskolos sutartį su Europos investicijų banku, perėmė Grupės įmonės Vilniaus kogeneracinės jėgainės paskolas už 190,0 mln. Eur. Paskolos buvo panaudotos biomasės bloko ir atliekų energijos bloko statybai. Paskolų grąžinimo terminas yra 2037 m. balandžio 7 d., 2036 m. spalio 21 d., 2036 m. birželio 13 d., 2035 m. gruodžio 19 d., palūkanų norma yra fiksuota. 2023 m. kovo 31 d. paskolų likutis yra 143,0 mln. Eur.

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu patrunuojančioji bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2023 m. kovo 31 d. patrunuojančiosios bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 499,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 269,0 mln. Eur).

15 Grynoji skola

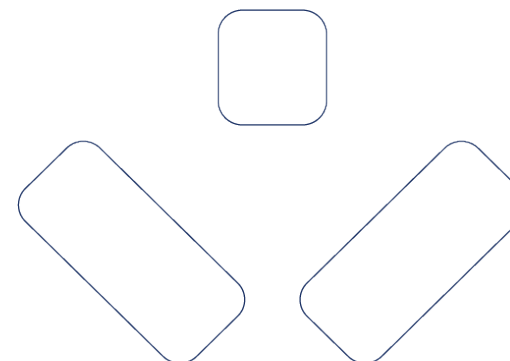
Grynoji skola yra TFAS neatitinkantis likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus patronuojančiosios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į Grynosios skolos skaičiavimą. Šioje pastaboje pateikiama Grynosios skolos rodiklio, kuris neatitinka TFAS ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau, analizė šių finansinių ataskaitų rengimo tikslais.

Grynosios skolos likučiai:

mln. EUR	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(288,7)	(24,8)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 087,3	1 113,1
Trumpalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitas perviršį ir sukauptas palūkanas)	23,6	9,8
Nuomos įsipareigojimai	16,0	16,0
Grynoji skola	838,2	1 114,1

Patronuojančiosios bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mln. EUR	Turtas	Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
Grynoji skola 2023 m. sausio 1 d.	(24,8)	14,2	1,8	1 113,1	9,8	1 114,1
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(236,9)	-	-	-	-	(236,9)
Gautos paskolos	-	-	-	123,6	11,2	134,8
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	(150,0)	(1,1)	(151,1)
Nuomos mokėjimai	-	-	(0,4)	-	-	(0,4)
Sumokėtos palūkanos	-	-	(0,2)	-	(1,4)	(1,6)
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	0,5	-	-	-	0,5
Mokėtinų palūkanų sukauptimas	-	-	0,1	0,6	5,1	5,8
Perklasifikavimas tarp straipsnių	-	(0,5)	0,5	-	-	-
Grynoji skola 2023 m. kovo 31 d	(288,7)	14,2	1,8	1 087,3	23,6	838,2



16 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

16.1 Patruojančiosios bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

16.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

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

Įmonė	Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. kovo 31 d. ¹	2022 m. gruodžio 31 d. ¹
Dukterinė įmonė	Bankai	525,3	253,0	216,1
Dukterinė įmonė	Kitos įmonės	-	4,8	6,0
Iš viso		525,3	257,8	222,1

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

16.1.2 Kitos išleistos garantijos

Patruojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Įmonė	Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. kovo 31 d. ²	2022 m. gruodžio 31 d. ²
Dukterinė įmonė	Bankai	48,4	48,4	28,9
Dukterinė įmonė	Kitos įmonės	558,7	21,1	128,0
Ne dukterinė įmonė	Bankai	9,4	-	-
Ne dukterinė įmonė	Kitos įmonės	3,7	-	-
Iš viso		620,2	69,5	156,9

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

Suteiktos reikšmingos naujos garantijos

2023 m. kovo 13 d. patruojančioji bendrovė suteikė 20,0 mln. Eur garantiją AB SEB bankas. Garantija suteikta siekiant užtikrinti dukterinės įmonės įsipareigojimų vykdymą.

16.2 Teisminiai ginčai

Per 2023 m. 3 mėn. laikotarpį nebuvo reikšmingų pokyčių teisminiuose ginčiuose, kurie buvo atskleisti 2022 m. metinėse finansinėse ataskaitose, ar naujų reikšmingų teisminių ginčų.

17 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami patruojančiosios bendrovės sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. kovo 31 d.	Gautinos paskolos 2023 m. kovo 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. kovo 31 d.	Pardavimai 2023 m. 3 mėn.	Pirkimai 2023 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	29,5	1 488,0	0,5	0,8	0,9	12,6
Iš viso	29,5	1 488,0	0,5	0,8	0,9	12,6

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 3 mėn.	Pirkimai 2022 m. 3 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 3 mėn.
Dukterinės įmonės	0,8	1 757,9	0,4	0,8	0,2	7,3
Iš viso	0,8	1 757,9	0,4	0,8	0,2	7,3

Patruojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2023 m. ir 2022 m. 3 mėn. laikotarpius, yra pateiktos 6 pastaboje.

2023 m. kovo 31 d. patruojančioji bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (16.1 pastaba).

17.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. EUR	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,3	0,3
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos	0,3	0,2
Išėtinės kompensacijos	-	0,1
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Per 2023 ir 2022 m. 3 mėn. laikotarpius valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patruojančiosios bendrovės vadovas priskiriami patruojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

18 Finansinių priemonių tikrosios vertės

18.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikraja verte

Patrunuojančiosios bendrovės investicijos į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis lygis) buvo vertinamos tikraja verte.

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patrunuojančioji bendrovė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

18.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Patrunuojančiosios bendrovės trumpalaikio finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus obligacijų emisijos skolas ir suteiktas paskolas. Su suteiktomis paskolomis ir obligacijomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

2023 m. kovo 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patrunuojančiosios bendrovės gautinų sumų, susijusių su iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ gautinomis paskolomis, tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus naudojant rinkos palūkanas, taikomas panašaus laikotarpio obligacijoms. Tam tikroms obligacijų emisijoms rinkos palūkanų norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Pinigų srautai diskontuoti naudojant vidutinę diskonto normą sudarė 4,67 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama antrajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2023 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 5,19 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 4,80 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patrunuojančiosios bendrovės obligacijų emisijos skolų (14 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su palūkanų mokėjimais, remiantis rinkoje stebimą palūkanų norma ir įprastais, su obligacijų emisija susijusiais, būsimaisiais mokėjimais. 2023 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,67 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patrunuojančiosios bendrovės skolinių įsipareigojimų komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems bankams tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant 5,19 proc. diskonto normą. Finansinių įsipareigojimų, susijusių su skoliniais įsipareigojimais komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems bankams, vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas patrunuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2023 m. kovo 31 d.:

mln. EUR	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviosė rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“						
		20,9	-	-	20,9	20,9
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Obligacijų gautinos sumos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“						
	11.2	628,6	-	552,9	-	552,9
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos						
	11.2, 12	858,5	-	722,6	-	722,6
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos						
	14	904,1	-	797,8	-	797,8
Gautos paskolos						
	14	206,8	-	126,2	-	126,2

19 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

19.1 Naujos patrunuojančiosios bendrovės suteiktos garantijos

2023 m. balandžio 18 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė „Moray West Holdings Limited“ 1,5 mln. GBP (1,7 mln. EUR) garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti. Garantijos terminas nenustatytas.

2023 m. gegužės 17 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė AB SEB bankas 26,8 mln. EUR laidavimą. Laidavimas suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti. Laidavimo terminas yra 2030 m. sausio 17 d.

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

9 Atsakingų asmenų patvirtinimas

2023 m. gegužės 23 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ finansų vadovas Jonas Rimavičius, ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d. sprendimą Nr. 23_GSC_SP_0010, patvirtiname, kad, mūsų

žiniomis, trijų mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2023 m. kovo 31 d., AB „Ignitis grupė“ sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės atskaitos parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąjį tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ konsoliduotą ir patronuojančiosios bendrovės turtą, įsipareigojimus, finansinę būklę,

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



Darius Maikštėnas

Patronuojančiosios bendrovės vadovas



Jonas Rimavičius

Patronuojančiosios bendrovės finansų vadovas



Giedruolė Guobienė

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“
Apskaitos valdymo vadovė,
veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d. sprendimą
Nr. 23_GSC_SP_0010

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 LT 100004278519

10 Teisinė pastaba

Šį dokumentą AB „Ignitis grupė“ (toliau – „Ignitis grupė“) paruošė tik informaciniais tikslais. Negalima šiuo dokumentu ar jo dalimis remtis ar jį viešinti 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 turta, 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.

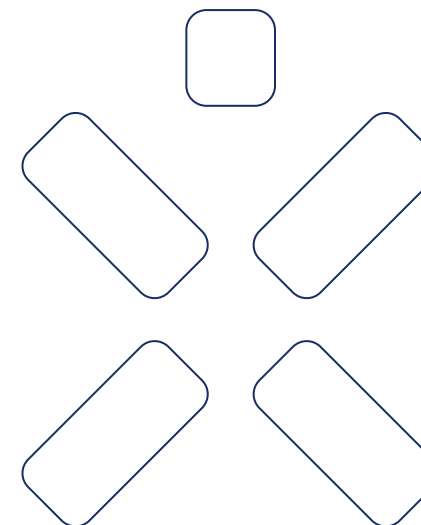
„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ 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 remtis šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymas“ ir 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikos ir jų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti suapvalinta. 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 samatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz.,

Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą pateikiame <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

„Ignitis grupė“, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai neprisiima atsakomybės ar įsipareigojimų už bet kokius nuostolius ar žalą, atsiradusius dėl šiame dokumente nurodytų pareiškimų dėl ateities (prognozių). 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.



AB „Ignitis grupė”

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

Ryšiai su investuotojais

Ainė Riffel-Grinkevičienė
Tel. +370 643 14925
El. paštas ir@ignitis.lt

Tvarumas

Valentas Neviera
Tel. +370 670 25997
El. paštas sustainability@ignitis.lt

Komunikacija

Artūras Ketlerius
Tel. +370 620 76076
El. paštas media@ignitis.lt

Vaizdai

Xtock Images (1 psl.)
MN Studio (4 psl.)
Greta Skaraitienė (5 psl.)
Ines Koleva (8 psl.)
Sabine Hortebusch (15 psl.)
Pedro Salaverría (42 psl.)
Ignitis Group (43, 75, 118 psl.)
Norbert Tukaj (71, 83, 84 psl.)
AGE Photography (77 psl.)
Claudio Colombo (79 psl.)
Charlie Chesvik (89 psl.)

Skelbimo data

2023 m. gegužės 23 d.