

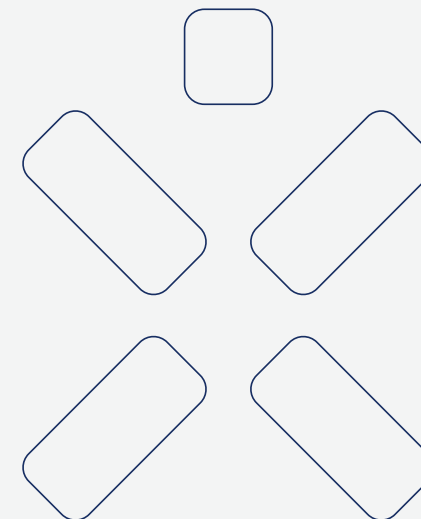


Už 2023 m. 9 mėn. laikotarpį
Tarpinis pranešimas



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 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	12
1.4 Prognozės	14
1.5 Informacija investuotojams	15
2. Verslo apžvalga	17
2.1 Verslo modelis	18
2.2 Strategija	20
2.3 Investicijų programa	23
2.4 Verslo aplinka	31
3. Rezultatai	33
3.1 9 mėn. rezultatai	34
3.2 III ketv. rezultatai	51
3.3 Rezultatai pagal segmentus	52
3.4 Rezultatai ketvirčiais	65

4. Valdymas	67
4.1 Valdymo pokyčiai	68
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	70
4.3 Grupės struktūra	73
5. ASV veiklos ataskaita	74
5.1 Svarbiausi ASV įvykiai	75
5.2 ASV tikslai ir jų įgyvendinimo progresas	76
5.3 ASV įvertinimai	81
6. Papildoma informacija	82
6.1 Kita teisinė informacija	83
6.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	85
6.3 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 ataskaitas	95
7.6 Aiškinamasis raštas	96
8. Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	120
8.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	122
8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	123
8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	124
8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	125
8.5 Aiškinamasis raštas	126
9. Atsakingų asmenų patvirtinimas	137
10. Teisinė pastaba	138

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	12
1.4 Prognozės	14
1.5 Informacija investuotojams	15

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Rezultatai

Grupės Koreguotas EBITDA siekė 345,3 mln. Eur ir, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 3,3 proc. dėl mažesnių realizuotų elektros kainų.

Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (44,7 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Dėl Investicijų į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus, Grupės Investicijos, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, išaugo 72,3 proc. ir siekė rekordinius 633,7 mln. Eur.

„S&P Global Ratings“ patvirtino „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.

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

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

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW). Užtikrinti pajėgumai – iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW), o Veikiantys pajėgumai – iki 1,3 GW (nuo 1,2 GW).

Pasiekėme reikšmingus Žaliosios gamybos Portfelio plėtros ir vystymo etapus, tame tarpe:

- Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ paskelbė Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai;
- Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo parkų konkursuose;
- Mažeikių VP (63 MW) 2023 m. rugpjūčio mėn. pradėjo pilną komercinę veiklą;
- Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) pradėjo gaminti ir tiekti šilumos energiją Vilniaus miestui;
- Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl didžiausio Baltijos šalyse saulės parkų portfelio, Latvijos saulės elektrinių portfelis I (239 MW);
- projektai, kurių bendra galia siekia iki 670 MW, pasiekė statybų etapą;
- projektai, kurių bendra galia siekia iki 620 MW, pasiekė pažengusį vystymo etapą;
- Grupė pasirašė didžiausią išorinę 10 metų elektros prekybos sutartį su „Umicore Poland“ Sp. Z o. o. Ji apims reikšmingą elektros energijos, kurią tikimasi pagaminti šiuo metu statomame Silezijos VP II, kurio bendra galia sieks 137 MW.

– užtikrintas „Moray West“ jūrinio vėjo parko (882 MW) finansavimas.

Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. II ketv. pabaigos.

Tinklų segmente, 2023 m. liepos mėn. buvo atnaujinta elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (angl. *weighted average cost of capital, WACC*) nustatymo metodika, kuri bus pradėta taikyti nuo 2024 m. Pagal atnaujintą metodiką 2024 m. elektros WACC buvo padidintas iki 5,09 proc. (2023 m. – 4,17 proc.), o dujų – iki 5,03 proc. (2023 m. – 3,99 proc.). Be to, 2023 m. bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 600 tūkst.

Sprendimų klientams segmente, Grupė pritarė iki 115 mln. Eur investicijoms į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3–5 metus.

Tvarumas

Buvo peržiūrėti ir atnaujinti keletas ASV reitingų, lėmusių Grupės buvimą tarp geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu, tame tarpe:

- ISS ESG reitingų agentūra Grupei suteikė reitingo vertinimą „B-“ (buvo „C“);
- MSCI skyrė Grupei tokį patį, kaip ir pernai, – „AA“ vertinimą;
- „EcoVadis“ antrus metus iš eilės Grupės patronuojamai įmonei „Ignitis“ suteikė aukščiausią – platinių įvertinimą.



Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas
Ignitis grupė

Rekordinės investicijos, didžiausio Baltijos šalyse sausumos vėjo jėgainių parko statybų pradžia ir galutinis investicinis sprendimas dėl didžiausio Baltijos šalyse saulės parkų portfelio

Rezultatai

2023 m. 9 mėn. Grupės Koreguotas EBITDA atitiko mūsų lūkesčius ir siekė 345,3 mln. Eur. Koreguotas EBITDA buvo 3,3 proc. mažesnis nei tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Tokiam rezultatui daugiausiai įtakos turėjo mažesnės realizuotos elektros kainos, daugiausiai dėl žemesnių elektros energijos kainų rinkoje ir CfD paramos schemos pradėtos taikyti Pomeranijos VP Lenkijoje. Be to, Sprendimų klientams segmento rezultatai sumažėjo dėl mažesnių tiekimo apimčių sumažėjus bendram vartojimui. Koreguoto EBITDA mažėjimą iš dalies atsvėrė geresni Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai, nes be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, bei Tinklų segmento rezultatai, kuriuos daugiausiai lėmė didesnis RAB. Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (44,7 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Grupės Investicijos 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu išaugo 72,3 proc. ir siekė rekordinius 633,7 mln. Eur. Daugiau nei pusę Investicijų nukreipėme į Žaliosios gamybos segmentą, kur Investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 361,9 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje. Be to, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 38,2 proc. ir siekė 246,6 mln. Eur. Tai lėmė padidėjęs naujų klientų prijungimų prie elektros tinklo ir galios didinimų skaičius bei išaugę rangovų įkainiai.

Žvelgiant į balansinius rodiklius, nepaisant išaugusios Grynosios skolos, Grupės finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs. Grynoji skola išaugo

12,9 proc. (2023 m. rugsėjo 30 d. – 1 114,1 mln. Eur, 2022 m. gruodžio 31 d. – 986,9 mln. Eur), daugiausiai dėl neigiamų FCF, kuriuos lėmė padidėjusios Investicijos. FFO / Grynosios skolos rodiklis išliko solidžiam lygyje ir siekė 39,6 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 49,1 proc.).

2023 m. rugsėjo 21 d. vykęs neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, vadovaudamasis Dividendų politika, priėmė sprendimą už 2023 m. I pusr. paskirstyti 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur. Dividendai buvo išmokėti 2023 m. spalio mėn.

Po ataskaitinio laikotarpio, tarptautinė kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“, atlikusi kasmetinę „Ignitis grupė“ kredito reitingo peržiūrą, patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilią perspektyva. Ši kredito reitingo peržiūra patvirtina, kad laikomės savo tikslų, užtikriname tvarius finansus ir esame pasirėngę įgyvendinti savo investicinių planą.

Atsižvelgiant į 2023 m. 9 mėn. rezultatus, kurie atitiko mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės, kad 2023 m. Grupės Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios reikšmingai pasistūmėjomė visuose Žaliosios gamybos Portfelio projektu vystymo etapuose, reikšmingai prisidedant prie Grupės strateginių tikslų įgyvendinimo.

Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris

padidėjo apie 0,8 GW, plėtra. Užtikrinti pajėgumai taip pat išaugo iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Latvijos saulės elektrinių portfelį I (239 MW), Kelmės VP II (<195 MW), Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektą (22,1 MW) pasiekė statybų etapą, ir Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projektas pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą. Be to, projektai, kurių bendra galia siekia iki 620 MW, t. y. Tumės saulės elektrinės projektas (<300 MW), Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW), Jurbarko saulės elektrinės projektas (37,5 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektas II (25,2 MW), užsitikrino prisijungimą prie tinklo ir pasiekė pažengusį vystymo etapą.

Svarbu paminėti, kad Grupė pasirašė didžiausią išorinę 10 metų elektros prekybos sutartį su „Umicore Poland“ dėl elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių išteklių, tiekimo pastarosios įmonės elektromobilių baterijų medžiagų gamyklai Nysoje (Lenkijoje). Sutartis apima reikšmingą elektros energijos, kurią tikimasi pagaminti Silezijos VP II (137 MW), dalį. Vėjo parkas šiuo metu statomas pietvakarinėje Lenkijoje. Šios sutarties sudarymas mums yra itin reikšmingas laikantis Grupės įsipareigojimo teikti žalius ir lanksčius sprendimus bei stiprinant savo pajėgumus partneriams, veikiančiams Baltijos šalyse ir Lenkijoje, teikti tvarią ir švarią elektros energiją.

Pirmausia, kaip ir planavome, Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) pradėjo gaminti ir tiekti šilumos energiją Vilniaus miestui šį šildymo sezoną. Vis dėlto, dėl tebesitęsiančių baigiamųjų testavimo procedūrų, užfiksuojame techninį projekto komercinės veiklos pradžios nukėlimą (nukelta į 2023 m. IV kv. iš 2023 m. III kv.). Nepaisant to, svarbu paminėti, kad buvo sudaryta taikos sutartis

su buvusiu biomasės bloko rangovu „Rafako“ S. A. dėl beveik 30 mln. Eur piniginės kompensacijos. Dalį piniginės kompensacijos (beveik 15 mln. Eur) Grupė jau gavo, o kitą dalį (15 mln. Eur) buvęs rangovas sumokės dalimis per penkerius metus. Papildomai atgavome beveik 2 mln. Eur rangovui perdavus įrangą ir dokumentus. Tai užtikrino biomasės projekto darbų tęstinumą. Be to, statomo Lenkijos saulės elektrinių portfelio II (~40 MW) komercinės veiklos pradžia numatoma 2023 m. IV ketv.–2024 m. IV ketv. (anksčiau komercinę veiklą buvo numatyta pradėti 2023 m. IV ketv.–2024 m. I ketv.). Šiam pokyčiui įtakos turėjo kai kurie vėluojantys vystymo darbai bei tiekimo grandinės sutrikimai (ilgesnė įrangos, ypač transformatorių, pristatymo trukmė).

Tinklų segmente norėtume aptarti du reikšmingus įvykius. Pirmasis – 2023 m. liepos mėn. buvo atnaujinta elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (angl. weighted average cost of capital, WACC) nustatymo metodika, kuri bus pradėta taikyti nuo 2024 m. Pagal atnaujintą metodiką 2024 m. elektros WACC buvo padidintas iki 5,09 proc. (2023 m. – 4,17 proc.), o dujų – iki 5,03 proc. (2023 m. – 3,99 proc.). Antrasis – sėkmingai tęsiame tinklo priežiūros ir plėtros darbus bei išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė apie 609 tūkst. Mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nepakito, nepaisant sutrikdytos išmaniųjų skaitiklių gamybos, privertusios išmaniuosius skaitiklius tiekti mažesniais kiekiais nei planuota projekto pradžioje.

Galiausiai, žvelgiant į Sprendimų klientams segmentą, Grupė pritarė iki 115 mln. Eur investicijoms į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3–5 metus.

Tvarumas

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupė nuosekliai laikėsi aukščiausių aplinkosauginių, socialinių ir valdysenos (ASV) bei Jungtinių Tautų (JT) Pasaulinio susitarimo (angl. *UN Global Compact*) principų ir standartų. Siekdami Grupėje skatinti lyčių lygybę, pasirašėme Moterų įgalinimo principus (angl. *Women's Empowerment Principles*), kuriuos inicijavo JT iniciatyvos JT Moterys (angl. *UN Women*) ir JT Pasaulinis susitarimas.

Taip pat tęsiame dekarbonizacijos iniciatyvas, kad sumažintume savo poveikį aplinkai. Bendras Grupės išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį sudarė 3,65 mln. t CO₂ ekv. (3,9 proc. mažiau, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2022 m.).

Vienas iš svarbiausių mūsų prioritetų šiais metais yra darbuotojų ir rangovų edukacija apie darbuotojų saugą ir sveikatą (DSS). Todėl 2023 m. pradžioje pradėjome vykdyti DSS programą „Ar saugu?“. Taip pat sėkmingai išbandėme ir planuojame visoje Grupėje pritaikyti inovatyvų sprendimą, kuris stebi aplinką, nustato ir praneša apie elgesį, neatitinkantį DSS reikalavimų.

Kaip ir minėjome praeitame tarpiniame pranešime,

patvirtinome Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politiką, kuri padeda užtikrinti darbuotojų gerovę bei kurti saugią ir palaikančią aplinką organizacijoje. Vasarą vykdėme privalomus smurto ir priekabiavimo prevencijos mokymus, kurie supažindino darbuotojus su šios politikos principais ir priminė, kur darbuotojai gali kreiptis pagalbos.

Grupė sėkmingai tęsia #EnergySmartSTART programą, kuria skatina moksleivius rinktis energetikos studijas. Džiaugiamės matydami, kad studentų paraiškų stoti į mūsų remiamas programas skaičius išaugo beveik 70 proc., palyginti su 2022 m.

Bendradarbiavimas su tiekėjais yra itin svarbi mūsų įsipareigojimo veikti tvariai dalis. Siekiame ne tik užtikrinti tvarumo reikalavimų laikymąsi mūsų pirkimuose, bet ir skatinti tiekėjus laikytis tvarumo principų vykdant savo veiklą. Šiais metais pradėjome keletą naujų iniciatyvų, kuriomis sieksime padėti Grupės tiekėjams laikytis Tiekėjų etikos kodekso.

Galiausiai, džiaugiamės galėdami pasidalinti, kad mūsų pastangos stiprinant mūsų ASV rizikų valdymo veiklas buvo dar kartą įvertintos. ISS ESG reitingų agentūra Grupei suteikė reitingo vertinimą „B-“ ir „Prime“ statusą. Praeitais metais ISS Grupę vertino „C“ vertinimu (skalėje nuo „D-“ iki „A+“, kur „A+“ – geriausias galimas vertinimas). Grupės ASV reitingo vertinimą atnaujino ir kitos pasaulinės reitingų bendrovės, tokios kaip MSCI ir „EcoVadis“, kurios patvirtino tokį patį, kaip ir pernai,



Grupės Koreguotas EBITDA atitiko mūsų lūkesčius ir siekė 345,3 mln. Eur. Atsižvelgiant į rezultatus, ir toliau tikimės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

vertinimą. „Sustainalytics“ atnaujino Grupės ASV rizikos reitingą (angl. *ESG Risk Rating*) ir skyrė 25,2 balo. Ankstesnis Grupės vertinimas buvo 19,4 balo. Kiekvieną dieną dedame pastangas gerinti tvarumo veiklų atskleidimą ir tai atsispindi mums suteiktuose įvertinimuose, kurie patvirtina, Grupė yra tarp geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu.

Ateities planai

Toliau sėkmingai įgyvendiname Grupės strategiją bei didiname vertę mūsų akcininkams ir visuomenei. Esame didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse, siekiame sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos sektoriaus ekosistemą, o mūsų žmonės tiki ir siekia šio tikslo. Visa tai sudaro tobulas sąlygas mums inicijuoti energetikos sektoriaus pokyčius 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.

Reguliavimas:

- 2023 m. vasario 15 d. Estijos Respublikos parlamentas (est. *Riigikogu*) priėmė Elektros rinkos akto ir kitų įstatymų pataisais, 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 buvo paskelbti 2023 m. II ketv., o pasiūlymų teikimo procesas numatytas 2023 m. IV ketv.
- Lietuvos Respublikos Vyriausybė priėmė nutarimus, apibrėžiančius tolesnę sausumos vėjo ir saulės parkų plėtrą. Pagal vieną iš nutarimų, 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.

Kovas

Žalioji gamyba:

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

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 paskolą suteiktą Vilniaus KJ, 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. vykusiame VAS buvo priimti sprendimai dėl 2022 m. pelno (nuostolių) paskirstymo (1,248 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 90,3 mln. Eur), pagalbos skyrimo Ukrainai (12 mln. Eur) ir kiti sprendimai.

Reguliavimas:

- VERT patvirtino AB „Litgrid“ (PSO) Pasinaudojimo elektros perdavimo tinklais tvarkos aprašą ir nustatė taisykles tolimesnei saulės parkų plėtrai pasiekus 2 GW instaliuotą galią.
- Lietuvos Respublikos Vyriausybė ir VERT priėmė nutarimus dėl Lietuvos jūrinio vėjo parkų konkursų taisyklių ir sąlygų bei reikalavimų konkursų dalyviams ir laimėtojams.

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“ ir Grupė (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu). Projektui skirti 2 mlrd. svarų sterlingų naudojami likusių tiekimo grandinės elementų, reikalingų jūrinio vėjo parko statybos darbams, užtikrinimui.

Finansai:

- Grupė sudarė 100 mln. Eur finansavimo sutartį su „Citibank N.A.“ Londono skyriumi apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti.
- Remdamiesi Dividendų politika, už 2022 m. II pusm. išmokėjome 0,624 Eur dividendą už akciją, o iš viso – 45,2 mln. Eur.

Valdymas:

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

Gegužė

Strategija:

- Grupė paskelbė atnaujintą strategiją ir 2023–2026 m. strateginį planą bei patvirtino ilgalaikius strateginius tikslus.

Valdymas:

- Lietuvos Respublikos finansų ministerija (Daugumos akcininkas) Grupei pateikė atnaujintą lūkesčių raštą. Daugumos akcininkas tikisi Grupės strateginių krypčių tęstinumo.

Tinklai:

- 10 metų investicinis planas buvo pateiktas VERT peržiūrai. 10 metų 2022–2031 m. investicijų plane numatyta iš viso investuoti apie 2,5 mlrd. Eur (ankstesniame 2021–2030 m. investicijų plane – apie 1,9 mlrd. Eur).

Finansai:

- Grupė sudarė dvi 225 mln. Eur trumpalaikio finansavimo sutartis su „MUFG Bank (Europe) N.V.“ ir „MUFG Bank (Europe) N.V.“ Vokietijos padalinio apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti.

Birželis

Žalioji gamyba:

- Grupė pasirašė sąlyginę sutartį dėl iki 300 MW galios vystomų sausumos vėjo projektų Lietuvoje (Kelmės VP I ir II) įsigijimo. Pirmasis projekto etapas pasiekė statybų etapą, o antrasis etapas yra pažengusiame vystymo etape. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) patiekė pirmąją šilumą į centrinio šildymo sistemą.

Inovacijos:

- „Smart Energy Fund“ fondo grąža viršijo 11,4 mln. Eur investicijas ir per šiuos metus jau uždirbo 15,6 mln. Eur, pardavus dalį portfelio įmonių akcijų. Gauta grąža bus skirta tolesnėms investicijoms į inovatyvius startuolius per antrąjį fondą „World Fund“, prie kurio Grupė prisijungė 2023 m. liepos 13 d.

Valdymas:

- Optimizuotas „Ignitis“ (Sprendimai klientams) valdymo modelis pakeičiant dviejų pakopų valdymo modelį į vienos pakopos modelį ir prie komandos prisijungus dviem naujiems nariams – Roger Hunter ir Tomai Sasnauskienei. „Ignitis“ valdybą su priežiūros funkcija dabar sudaro 5 nariai: 2 nepriklausomi nariai, 2 akcininko atstovai ir 1 valstybės tarnautojas.

Reguliavimas:

- ES Tarybos priimtas Reglamentas (ES) 2022/1854 dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti, kuris apėmė ir viršutinę 180 Eur/ MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams, nebuvo pratęstas ir baigė galioti 2023 m. birželio 30 d.
- Lietuvos reguliuotojas (VERT), vadovaudamasis Europos Komisijos reglamentu, įpareigojo AB „Litgrid“ (PSO) ne vėliau nei per 6 mėn. užtikrinti galimybę didmeninės elektros energijos rinkos dalyviams įsigyti ilgalaikio tarpzoninio rizikos draudimo produktų neturint ilgalaikio perdavimo teisių.

Liepa

Tinklai:

- VERT patvirtino Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų investicijų grąžos normos (angl., *weighted average cost of capital, WACC*) nustatymo metodikos pakeitimus, kurie bus pradėti taikyti nuo 2024 m.

Sprendimai klientams:

- Grupė paskelbė apie planus investuoti iki 115 mln. Eur į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3–5 metus.

Rugpjūtis

Žalioji gamyba:

- Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo projektų konkursuose.
- Mažeikių VP (63 MW) Lietuvoje pradėjo pilną komercinę veiklą.

Tinklai, Sprendimai klientams:

- Patvirtinti Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų WACC 2024 m. 2024 m. elektros WACC padidėjo iki 5,09 proc. (2023 m. buvo 4,17 proc.), o gamtinių dujų – iki 5,03 proc. (2023 m. – 3,99 proc.).

Rezerviniai pajėgumai:

- Lietuvos, Latvijos ir Estijos PSO susitarė dėl konkrečių veiksmų ir terminų, siekiu 2025 m. vasario mėn. Baltijos šalių elektros tinklus sinchronizuoti su Vakarų Europa. Susitarime taip pat numatyta, kad 2024 m. vasarą, likus pusmečiui iki sinchronizacijos, Baltijos šalys atsisakys pratęsti BRELL sutartį, sudarytą su Rusijos ir Baltarusijos operatoriais.

Rugsėjis

Žalioji gamyba:

- Vilniaus KJ pasirašė taikos sutartį su buvusia biomasės bloko rangove „Rafako S.A.". Sutarties sąlygos numato beveik 30 mln. Eur pinigine kompensaciją Grupei. Grupė taip pat atgavo įrangą bei dokumentus, kurių vertė siekia beveik 2 mln. Eur.
- Anu Eslas, tarptautinę jūrinio ir sausumos vėjo projektų verslo plėtros patirtį turinti vadovė, prisiūngė prie „Ignitis renewables", kur vadovaus verslo plėtrai užsienyje.

Sprendimai klientams:

- Grupė ir „Baltisches Haus", komercinės paskirties nekilnojamąjį turą (daugiausiai mažmenines parduotuves) visoje Lietuvoje plėtojanti ir valdanti įmonė, sudarė strateginės partnerystės sutartį dėl ne mažiau kaip 110 viešų elektromobilių įkrovimo priegių net 15-oje šalies miestų.

Tvarumas:

- Pasaulinės ESG reitingų agentūros atnaujino Grupės ESG reitingus: ISS ESG – „B-“, buvo „C-"; MSCI išlieka „AA“. Atnaujintas „EcoVadis“ „Ignitis“ reitingas išlieka 78 balai iš 100. Pagal šiuos reitingus Grupė patenka tarp geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu.

Inovacijos:

- Grupė patvirtino planus investuoti apie 25 mln. Eur į energetikos ir kovos su klimato kaita sprendimus siūlančius startuolius per rizikos kapitalo fondą „World Fund“.

Finansai:

- Grupė pratęsė 3 trumpalaikes kredito linijas su AB SEB banku, AS SEB Pank, OP Corporate Bank plc Lietuvos filialu, kurių bendra suma siekia 344 mln. Eur, kad galėtų valdyti apyvartinio kapitalo poreikius, užtikrinant Grupės likvidumą.

Valdymas:

- Rugsėjo 21 d. vykusiam VAS buvo priimti su Grupės veikla susiję sprendimai, įskaitant sprendimą dėl dividendų už 2023 m. I pusm. laikotarpį paskirstymo (0,643 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 46,5 mln. Eur).

Po ataskaitinio laikotarpio

Spalis

Žalioji gamyba:

- Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds" buvo paskelbti Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai, nes pasiūlė didžiausią vystymo mokesį. Pasiūlymo kaina siekė 20 mln. Eur.
- Vilniaus kogeneracinis biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) pradėjo gaminti ir tiekti šilumą Vilniui.
- Grupė ir Umicore Poland Sp. Z o. o. pasirašė didžiausią išorinę 10 metų trukmės elektros prekybos sutartį. Ji apims reikšmingą elektros energijos, kurią tikimasi pagaminti šiuo metu statomame Silezijos VP II, kurio bendra galia sieks 137 MW.
- Grupė užbaigė iki 300 MW Kelmės VP I ir II Lietuvoje įsigijimą.

Tvarumas:

- „Corporate ESG Awards 2023" apdovanojimuose Grupė pelnę aukščiausią įvertinimą už tvarumo atskaitomybę energetikos sektoriuje. Be to, Grupė buvo pripažinta dar trijose kategorijose: Geriausia įmonė klimato kaitos srityje (finalininkė); Geriausia įmonė įvairovės, lygybės ir įtraukties srityje (finalininkė) ir Geriausia įmonė ESG ir tvarumo srityje (finalininkė ir antrosios vietos laimėtoja).

Finansai:

- Remdamiesi Dividendų politika, už 2023 m. I pusm. išmokėjo 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur.
- Grupė pratęsė tris trumpalaikes kredito linijas su Citibank N.A. London Branch ir Citibank Europe plc, kurių bendra suma siekia 150 mln. Eur. Papildoma 70 mln. Eur trumpalaikė kredito linija buvo sudaryta su Swedbank AB. Šiuo metu Grupė bendrai yra užsitikrinusi 769 mln. Eur kredito linijų, apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti, užtikrinant Grupės likvidumą.
- „S&P Global Ratings" patvirtino „BBB+" (stabili perspektyva) kredito reitingą.

Valdymas:

- Penktus metus iš eilės Grupė pelnę aukščiausią „A+" valdysenos kokybės įvertinimą ir buvo pripažinta valdysenos lydere Gerosios valdysenos indekse didelių VVĮ kategorijoje.

Reguliavimas:

- Europos Vadovų Taryba, kuriai atstovauja energetikos ministrai, susitarė dėl bendro požiūrio į Europos Sąjungos elektros energijos rinkos struktūros pakeitimus. Tuo siekiama, kad elektros energijos kainos mažiau priklausytų nuo nepadidėjusių išskastinio kuro kainų, apsaugoti vartotojus nuo kainų šuolių, paspartinti perėjimą prie atsinaujinančios energetikos ir pagerinti vartotojų apsaugą. Tarp priemonių, dėl kurių susitarta, yra elektros energijos pirkimo sutarčių bei abipusio sandorių dėl kainų skirtumo naujoms elektrinėms skatinimas, valstybių narių pajėgumų mechanizmo kūrimas, neribojant išmetamo CO₂ kiekio iki 2028 m. pabaigos, laisvo elektros energijos tiekėjo pasirinkimo galimybė ir kt.

Lapkritis

Žalioji gamyba:

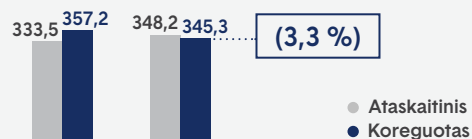
- Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Latvijos saulės elektrinių portfelio I (239 MW).

1.3 Rezultatų apžvalga

Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}

mln. Eur

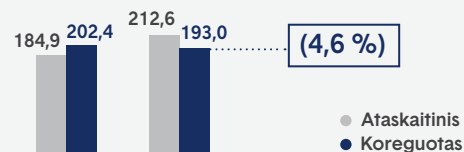


2022 m. 9 mėn. 2023 m. 9 mėn.

Koreguotas EBITDA sumažėjo daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, o Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (154,4 mln. Eur, arba 44,7 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Grynasis pelnas ^{AVR}

mln. Eur

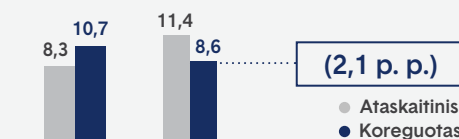


2022 m. 9 mėn. 2023 m. 9 mėn.

Koreguoto grynojo pelno sumažėjimą lėmė mažesnis Koreguotas EBITDA ir didesnės nusidėvėjimo sąnaudos, kurį iš dalies atsvėrė mažesnės pelno mokesčio sąnaudos. Išaugusias palūkanų sąnaudas atsvėrė didesnės palūkanų už depozitus pajamos. Ataskaitinio grynojo pelno augimas iš dalies susijęs su sėkminga „Smart Energy Fund“ veikla, kadangi dalis investicijų fondo portfelio esančių įmonių akcijų buvo parduotos.

ROCE (12 mėn.)¹ ^{AVR}

%

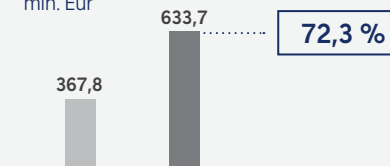


2022 m. 9 mėn. 2023 m. 9 mėn.

Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo iki 8,6 proc., daugiausiai dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos. Gerokai išaugus Investicijoms, Vidutinis pastovus kapitalas padidėjo nuo 3 086 mln. Eur iki 3 478 mln. Eur.

Investicijos ^{AVR}

mln. Eur

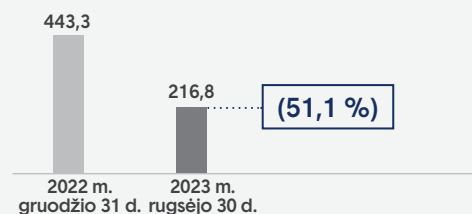


2022 m. 9 mėn. 2023 m. 9 mėn.

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu smarkiai išaugo Investicijos. Daugiau nei pusė Investicijų (57,1 proc. visų Investicijų) buvo nukreiptos į Žaliosios gamybos segmentą, kur Investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 361,9 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus. Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 38,2 proc. ir siekė 246,6 mln. Eur dėl padidėjusio naujų klientų prijungimų prie elektros skirstymo tinklo ir galios didinimų skaičiaus bei išaugusių rangovų įkainių.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}

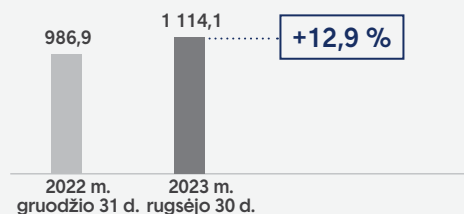
mln. Eur



Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 51,1 proc. Pagrindiniai veiksniai, lėmę pokyčius, buvo dėl žemesnių elektros ir gamtinių dujų kainų rinkoje sumažėję atsargų kiekis, prekybos gautinos sumos ir išankstiniai apmokėjimai, kuriuos iš dalies atsvėrė mažesnės prekybos mokėtinos sumos.

Grynoji skola ^{AVR}

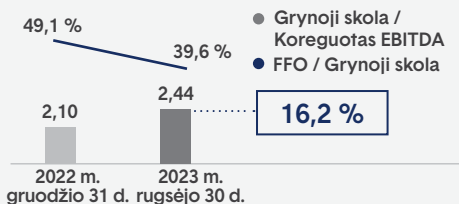
mln. Eur



Grynoji skola išaugo 12,9 proc. dėl neigiamų FCF ir išmokėtų dividendų.

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

kartais, %



FFO (12 mėn.) / Grynoji skola sumažėjo iki 39,6 proc. dėl išaugusios Grynosios skolos ir sumažėjusio FFO (12 mėn.).

2023 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR}

mln. Eur

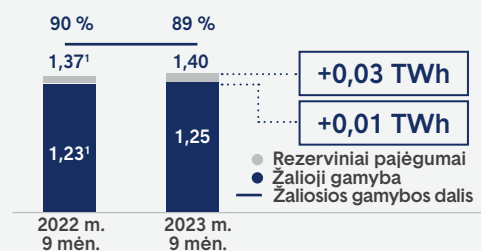
2022 m. rezultatas	469,3
2023 m. prognozė (vasario 28 d.)	430–480
2023 m. prognozė (gegužės 23 d.)	430–480
2023 m. prognozė (rugspjūčio 22 d.)	430–480
2023 m. prognozė (lapkričio 21 d.)	430–480

2022 m. metiniame pranešime, 2023 m. 3 mėn. tarpiniame pranešime ir 2023 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime pateiktose prognozėse tikėjomės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Atsižvelgiant į 2023 m. 9 mėn. rezultatus, kurie atitiko mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

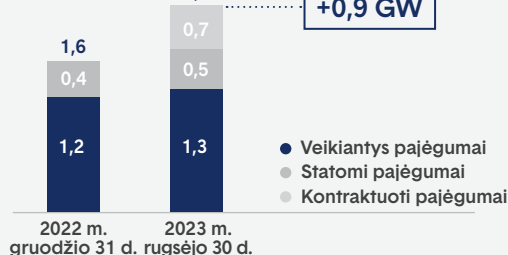
Aplinkos apsauga

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



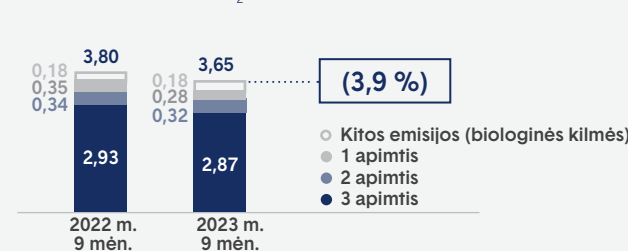
0,03 TWh, arba 2,5 proc., Pagamintos elektrios energijos (neto) padidėjimą lėmė energija pagaminta Mažeikių VP, kuris komercinę veiklą pradėjo 2023 m. rugpjūčio mėn. Žaliosios elektrios energijos gamybos dalis sumažėjo 1 p. p. iki 89 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Užtikrinti pajėgumai GW



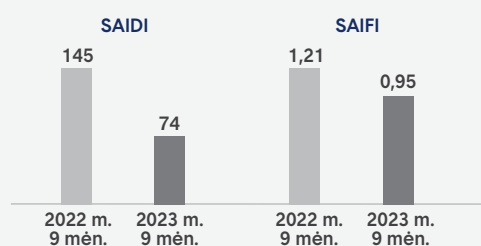
Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW), nes pirmasis savarankiškai Grupės pastatytas sausumos vėjo parkas Lietuvoje – Mažeikių VP (63 MW) – pradėjo komercinę veiklą, o Lietuvos jūrinio VP projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą. Prie Užtikrintų pajėgumų augimo taip pat prisidėjo Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektas (22,1 MW), kadangi pasiekė Statomų projektų etapą.

Veiksmai dėl klimato kaitos ŠESD emisijos², mln. t CO₂ ekv.



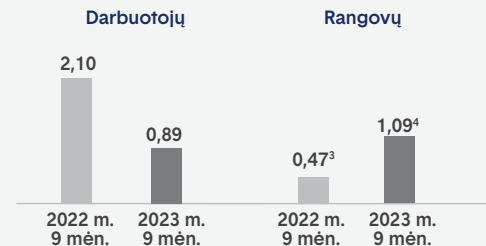
Bendros Grupės emisijos per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 3,9 proc. 1 apimtys emisijos sumažėjo 20,1 proc., daugiausiai dėl patobulinto faktinių gamtinių dujų praradimų apskaičiavimo (įrodymais pagrįsti skaičiavimai skyrėsi nuo anksčiau skelbtų preliminarinių skaičiavimų). 2 apimtys emisijos sumažėjo 5,8 proc. Nors emisijų faktoriai buvo padidinti, vadovaujantis žaliųjų pirkimų reikalavimais, dalis elektrios skirstymo tinklo nuostolių buvo padengti atsinaujinančių išteklių kilmės garantijomis, taip sumažinant 2 apimtys emisijas. 3 apimtys emisijos sumažėjo 2 proc. dėl mažesnių gamtinių dujų pardavimų mažmeninėje rinkoje. Kitos emisijos (biologinės kilmės) nepakito.

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



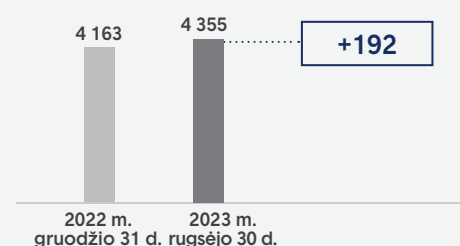
Palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, elektrios kokybės rodikliai reikšmingai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirengusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankesnių oro sąlygų per pirmąjį 2023 m. pusmetį.

Saugumas TRIR



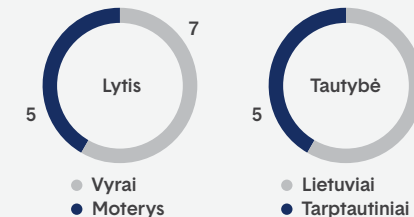
Nelaimingų atsitikimų darbe skaičiai sumažėjus nuo 11 iki 5 atvejų (vienas iš jų kėlė grėsmę gyvybei), bendras sužeidimų darbe rodiklis (angl. *total recordable employee injury rate, TRIR*), palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, pagerėjo iki 0,89. Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį įvyko 6 su rangovais susiję nelaimingi atsitikimai.

Darbuotojų skaičius Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 192, arba 4,6 proc. Darbuotojų skaičiaus augimą, dėl atsinaujinančiųjų energijos išteklių Portfelio augimo, lėmė Žaliosios gamybos segmentas.

Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



2023 m. rugsėjo 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus sudarė 42 proc. moterų ir 42 proc. tarptautinių narių.

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.
² 2022 m. 9 mėn. ŠESD emisijų rodikliai buvo perskaičiuoti patikslinus duomenis. 2023 m. 9 mėn. ŠESD emisijų rodikliai yra preliminarūs.
³ 2022 m. 9 mėn. rangovų TRIR apima 2022 m. birželio–rugsėjo mėn. laikotarpį, nes rangovų TRIR pradėtas matuoti 2022 m. birželio mėn.
⁴ Į rangovų TRIR įtraukiami rangovai, su kuriais sudarytos sutartys yra didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus.

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2022 m. metiniame pranešime, 2023 m. 3 mėn. tarpiniame pranešime ir 2023 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime pateiktoje prognozėse tikėjomės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Atsižvelgiant į 2023 m. 9 mėn. rezultatus, kurie atitiko mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės, kad 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Nuo 2023 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo išleidimo nebuvo prognozuojamų verslo segmentų rezultatų krypčių pokyčių.

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 atsvirti Mažeikių VP ir Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžia. Be to, tikimės augimo antrame pagal dydį – Tinklų – verslo segmente. Augimą turėtų lemti didesnis RAB dėl vykdomos Investicijų į skirstymo tinklus programos.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Apie tai daugiau informacijos pateikiame skyriuje „10 Teisinė pastaba“.

Koreguoto EBITDA prognozė 2023 m.¹

mln. Eur

	2022 m. rezultatas	Prognozė 2023 m. vasario 28 d.	Prognozė 2023 m. gegužės 23 d.	Prognozė 2023 m. rugpjūčio 22 d.	Prognozė 2023 m. lapkričio 21 d.
Koreguotas EBITDA <small>(AVR)</small>	469,3	430–480	430–480	430–480	430–480
Žalioji gamyba	252,4	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis
Tinklai	164,5	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Sprendimai klientams	15,6	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis
Rezerviniai pajėgumai	34,6	Stabilus	Didesnis	Didesnis	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, palyginti su faktiniais 2022 m. rezultatais.

1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupės akcijų ir TDP bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 12,2 proc. ir 11,8 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų grąža siekė 4,0 proc.

2023 m. 9 mėn. bendra Grupės (akcijų ir TDP) apyvarta siekė 57,11 mln. Eur (44,30 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 12,81 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje, LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,33 mln. Eur (0,23 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,10 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje, LSE).

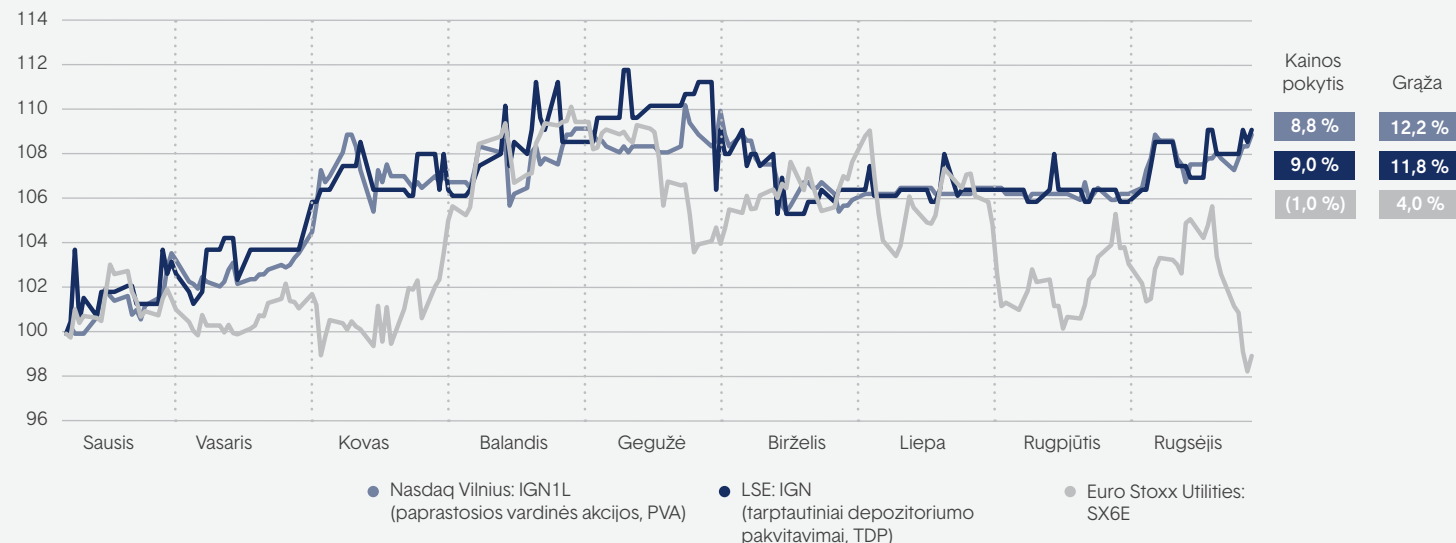
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,5 mlrd. Eur.

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

Dividendai

Remdamasis [Dividendų politika](#), 2023 m. rugsėjo 21 d. vykęs neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas [priėmė sprendimą](#) dėl dividendų už 2023 m. I psm. paskirstymo (0,643 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 46,5 mln. Eur). Dividendai buvo išmokėti 2023 m. spalio mėn.

Kainų pokyčiai 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu¹



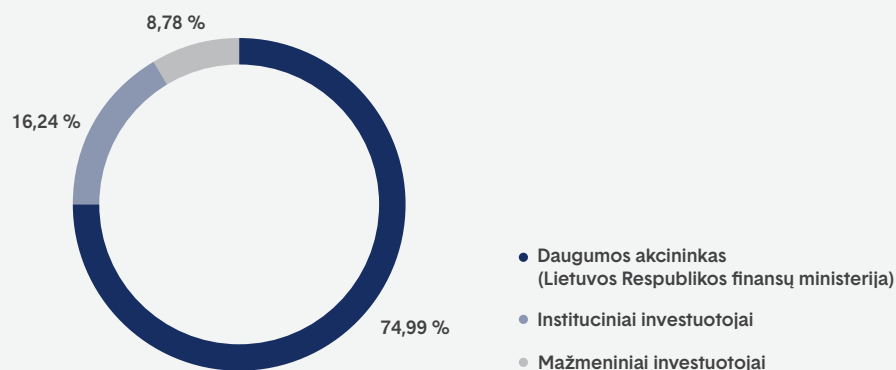
Informacija apie akcijas 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	19,02	18,90	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	20,95 (gegužės 23 d.)	21,00 (gegužės 9 d.)	21,00
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	19,02 (sausio 2 d.)	18,90 (sausio 2 d.)	18,90
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	20,20	20,06	20,11
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	20,70	20,50	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta, mln. Eur	44,30 (0,23)	12,81 (0,10)	57,11 (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	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075; Rule 144A:US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Išgytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	69,1 %	30,9 %	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 vienodą kiekį dividendų.

Investuotojams aktualūs įvykiai ir rezultatų skelbimo sekretorius

2023 m. rugsėjo 24 d.

„S&P Global Ratings“ patvirtino „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.

Aktuali informacija

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

Verslo apžvalga

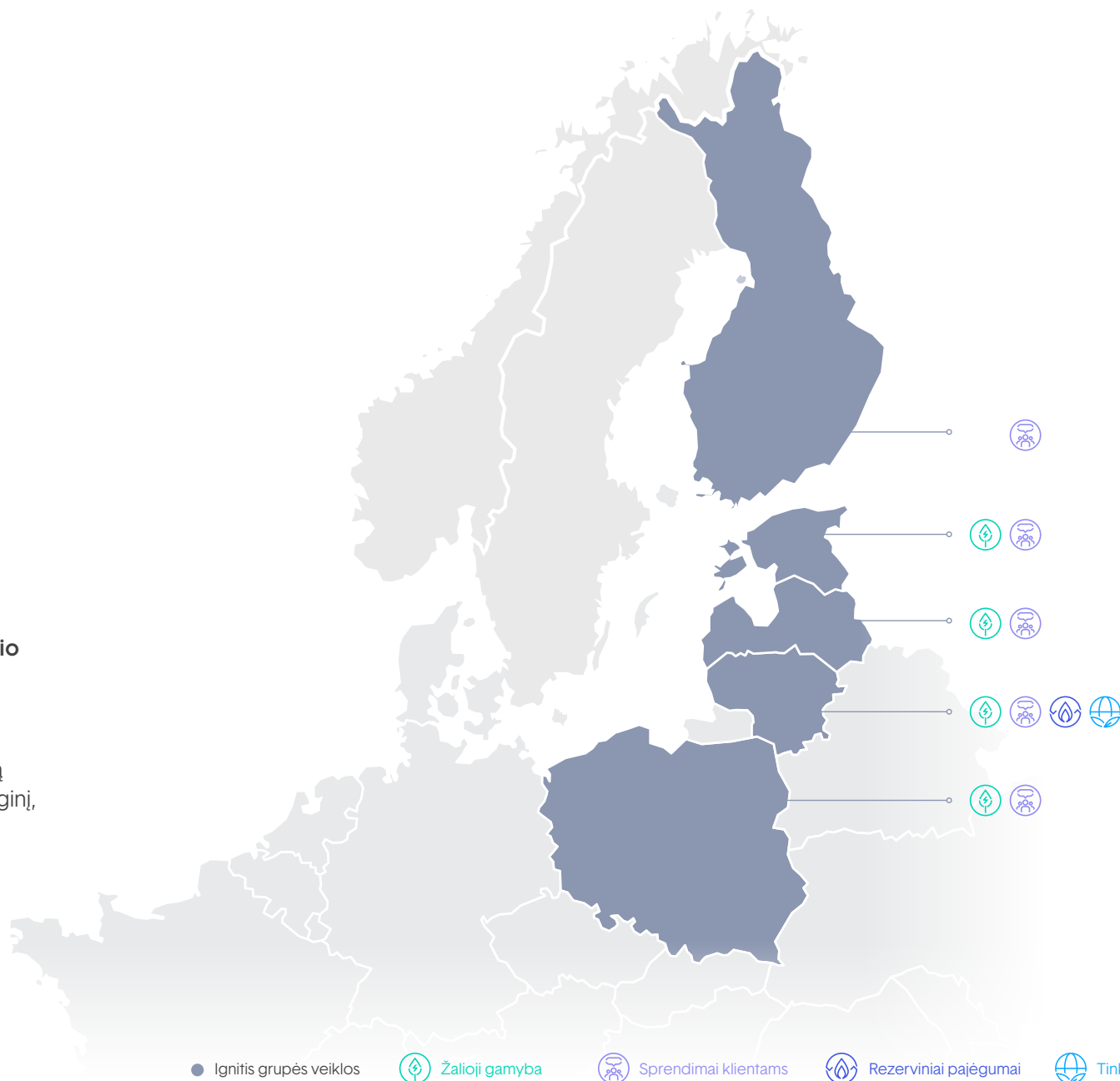
2.1 Verslo modelis	18
2.2 Strategija	20
2.3 Investicijų programa	23
2.4 Verslo aplinka	31



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: 1,3 GW
Vystomi projektai: 5,0 GW
Bendras portfelis: 6,3 GW

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

Sprendimai klientams



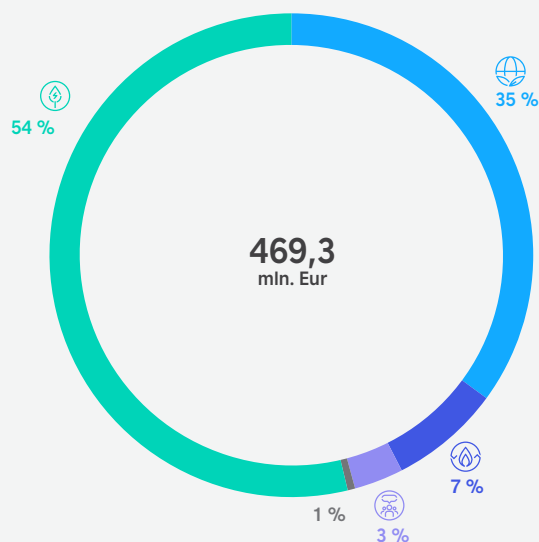
#1 Baltijos šalyse¹



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.



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 šalyse²



Rezerviniai pajėgumai

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

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos
saugumo

#1 Lietuvoje³
#2 Baltijos šalyse³



¹ Pagal klientų skaičių.
² Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.
³ Pagal instaliuotą galią.

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**

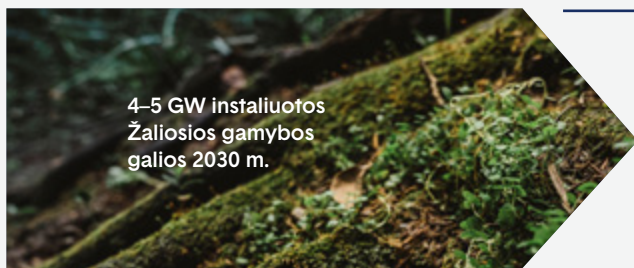
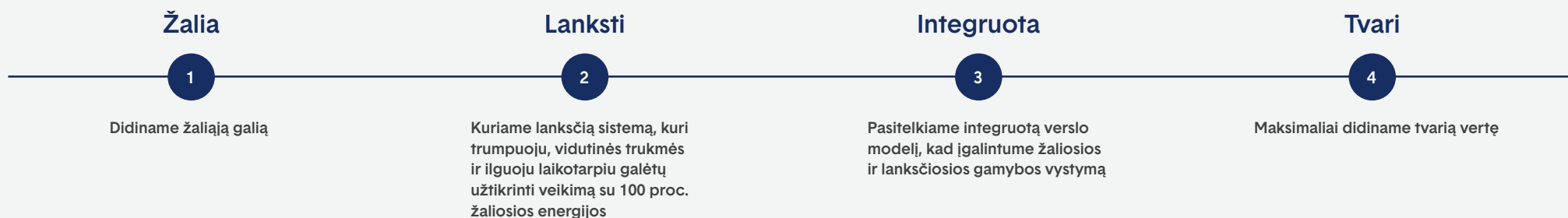
Savo pagrindinį siekį įgyvendiname tapdami perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderiais bei prisidedami prie Europos dekarbonizacijos, sudarydami sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui iš Šiaurės į Vidurio Europą (įskaitant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

Strateginio 2023–2026 m. plano apžvalga

2023–2026 m. strateginiame plane pateikiami Grupės siekiai dėl anglies dioksido išmetimo mažinimo ir sutelkiamas dėmesys į Žaliosios gamybos bei Tinklų segmento investicijas, taip pat aprašomi mūsų korporatyvinės strategijos prioritetai bei kryptys. Žemiau, pateikiame pagrindinių tikslų, kuriuos siekiame įgyvendinti iki 2026 m. pabaigos, santrauką.

Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Žaliosios gamybos instaliuota galia:	
2026 m.	2,2–2,4 GW
2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2026 m.	
<i>Tame tarpe tvari dalis, 2026 m.</i>	>75 %
Vidutinis ROCE, 2023–2026 m.	
	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2023–2026 m.	
	<5x
Solidus investicinis kredito reitingas (S&P), 2023–2026 m.	
	BBB ir aukštesnis
Dividendų politika	
	minimalus 3% metinis augimas
Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai ¹ , 2026 m.	≥1,40 EUR
Dividendų pajamingumas ¹ , 2023–2026 m.	6,3–6,9%
Mokslu grįstas ŠESD emisijų kiekio mažinimas (atitinkantis 1,5°C scenarijų ir nulinio ŠESD emisijų balanso siekį iki 2040-2050 m.):	
2026 m. vs. 2020 m.	-27 %
2030 m. vs. 2020 m.	-47 %

¹ Minimalūs dividendai, tenkantys vienai paprastajai vardinei akcijai, apskaičiuoti pagal bendrą jų skaičių (viso 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų). Metinis dividendų pajamingumas apskaičiuotas pagal Ignitis grupės akcijos (paprastųjų vardinių akcijų ir GDR) kainą: 20,5 Eur/akciją.

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Bendras CAPEX, 2023–2026 m.	2,2–2,8 mlrd. Eur
<i>Tame tarpe tvarių investicijų dalis, 2023–2026 m.</i>	>85–90 %
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2026 m.	~10,5–10,9 TWh
Viešas elektromobilių įkrovimo tinklas (įkrovimo taškai), 2026 m.	>3000 taškų
Elektros SAIFI: vidutiniškai per metus 2023–2026 m.	≤1,05
Tinklų skaitmenizavimas: išmaniųjų skaitiklių kiekis 2026 m.	>1,2 mln.
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2023–2026 m.	>98 %
Sauga darbe:	
Mirtini nelaimingi atsitikimai darbuotojų ir rangovų, 2026 m.	0
Bendras fiksuotųjų sužalojimų lygis (TRIR) darbuotojų, 2026 m.	<1,75
Bendras fiksuotųjų sužalojimų lygis (TRIR) rangovų, 2026 m.	<3,50
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2023–2026 m.	≥50 %
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2026 m.	≥35 %

2.3 Investicijų programa

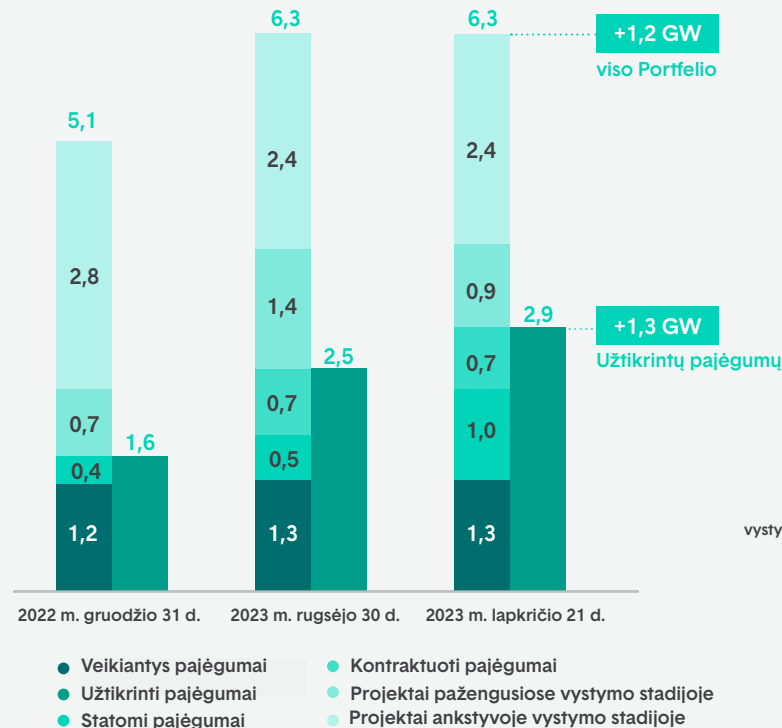
Apžvalga

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, įo priežiūrai ir plėtrai. Naujausią informaciją apie investicinius projektus pateikiame toliau. Daugiau informacijos apie investicijų programą, įskaitant investicijų strategiją, pateikiame [2023–2026 m. strateginiame plane](#) ir [Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį](#).

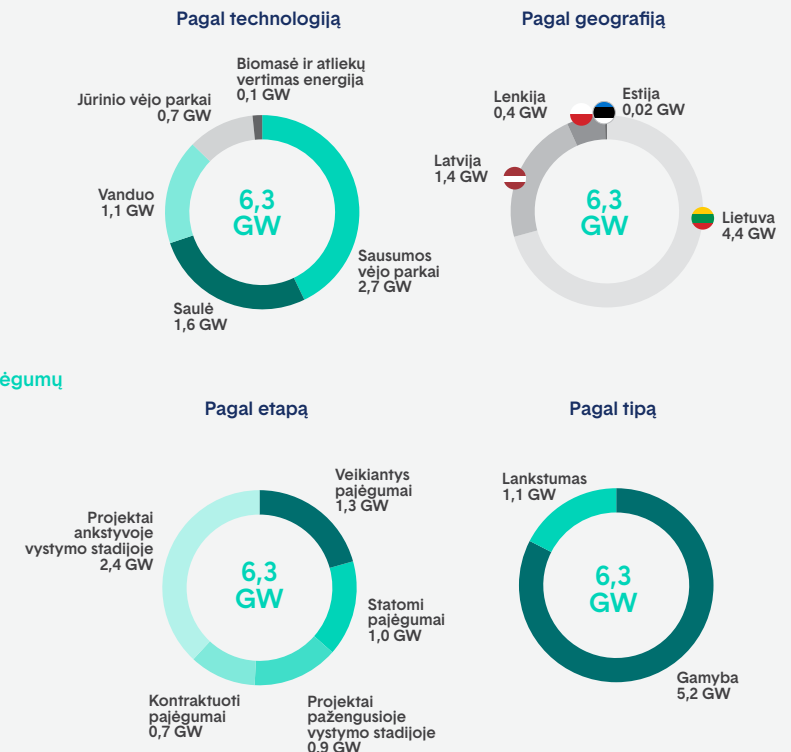
Žalioji gamyba

Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia apie 0,3 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,8 GW, plėtra. Užtikrinti pajėgumai taip pat išaugo iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Tauragės saulės elektrinių projektą (22,1 MW), pasiekė statybų etapą ir Lietuvos jūrinio vėjo projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą.

Žaliosios gamybos Portfelis, GW



Žaliosios gamybos Portfelio apžvalga



Po ataskaitinio laikotarpio, dviem projektams, Latvijos saulės elektrinių portfeliumi I (239 MW) ir Kelmės VP II (<195 MW) Lietuvoje, pasiekus statybų etapą, Užtikrinti pajėgumai papildomai padidėjo maždaug 0,4 GW iki 2,9 GW. Informaciją apie svarbius per šiuos metus pasiektus vystymo bei plėtros etapus rasite sekančiame puslapyje esančiame vizuale.

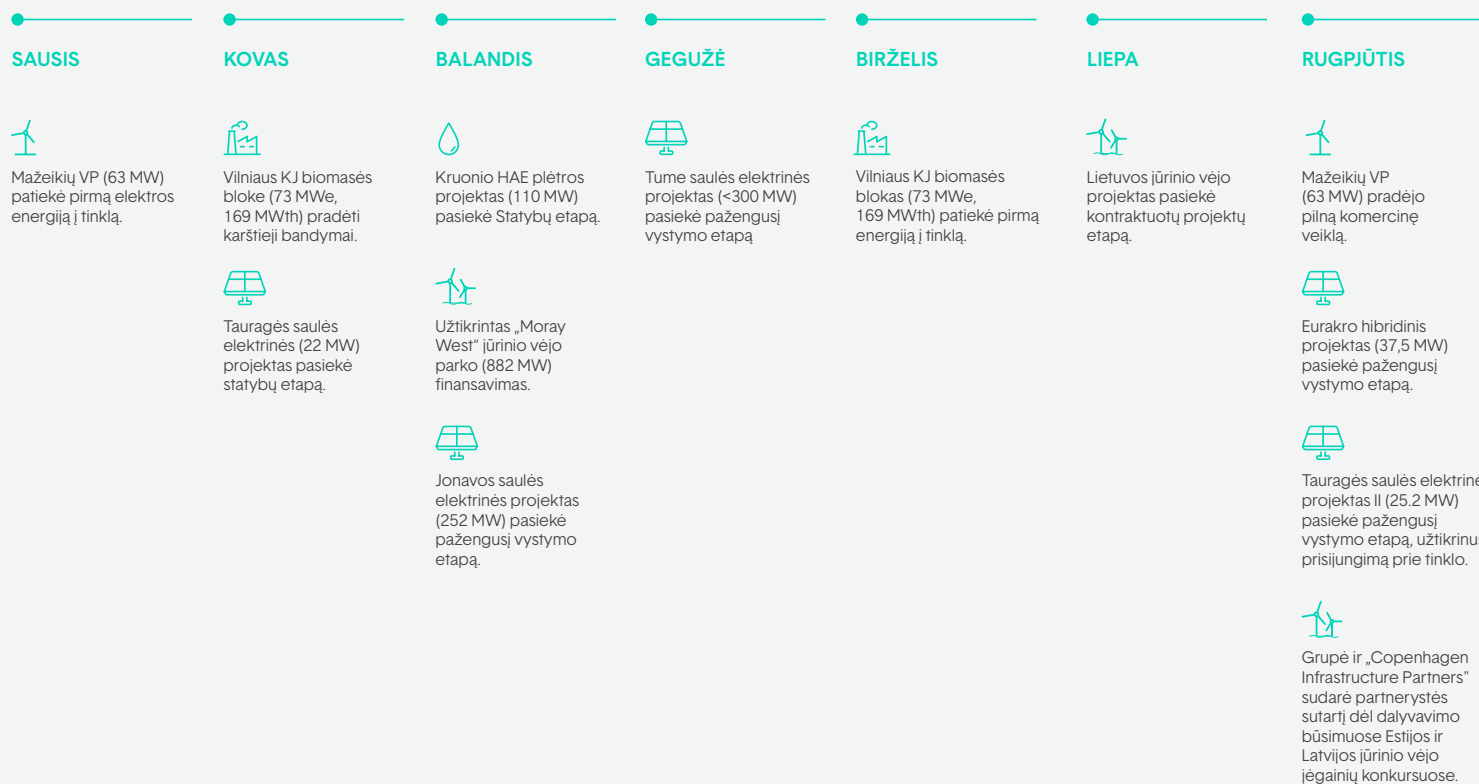
Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą su keliomis išimtimis. Pirmiausia, kaip ir planavome, Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) pradėjo gaminti ir tiekti šilumos energiją Vilniaus miestui šį šildymo sezoną. Vis dėlto, dėl tebesitęsiančių baigiamųjų testavimo procedūrų, užfiksuojame techninį projekto komercinės veiklos pradžios nukėlimą (nukelta į 2023 m. IV ketv. iš 2023 m. III ketv.). Nepaisant to, svarbu paminėti, kad buvo sudaryta taikos sutartis su buvusiu biomasės bloko rangovu „Rafako“ S. A. dėl beveik 30 mln. Eur piniginių kompensacijų. Dalį piniginių kompensacijų (beveik 15 mln. Eur) Grupė jau gavo, o kitą dalį (15 mln. Eur) buvęs rangovas sumokės dalimis per penkerius metus. Papildomai atgavome beveik 2 mln. Eur rangovui perdavus įrangą ir dokumentus. Tai užtikrino biomasės projekto darbų tęstinumą. Be to, statomo Lenkijos saulės elektrinių portfelio II (~40 MW) komercinės veiklos pradžia numatoma 2023 m. IV ketv.–2024 m. IV ketv. (anksčiau komercinę veiklą buvo numatyta pradėti 2023 m. IV ketv.–2024 m. I ketv.). Šiam pokyčiui įtakos turėjo kai kurie vėluojantys vystymo darbai bei tiekimo grandinės sutrikimai (ilgesnė įrangos, ypač transformatorių, pristatymo trukmė). Kitų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. II ketv. pabaigos.

Svarbu paminėti, kad Grupė pasirašė didžiausią išorinę ilgalaikę (10 metų) elektros prekybos sutartį su „Umicore Poland“ dėl elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių išteklių, tiekimo pastarosios įmonės elektromobilių baterijų medžiagų gamyklai Nysoje (Lenkijoje). Sutartis apima reikšmingą elektros energijos, kurią tikimasi pagaminti Silezijos VP II (137 MW), dalį. Vėjo parkas šiuo metu statomas pietvakarinėje Lenkijoje. Šios sutarties sudarymas mums yra itin reikšmingas laikantis Grupės įsipareigojimo teikti žalius ir lanksčius sprendimus bei stiprinant savo pajėgumus partneriams, veikiantiems Baltijos šalyse ir Lenkijoje, tiekti tvarią ir švarią elektros energiją.

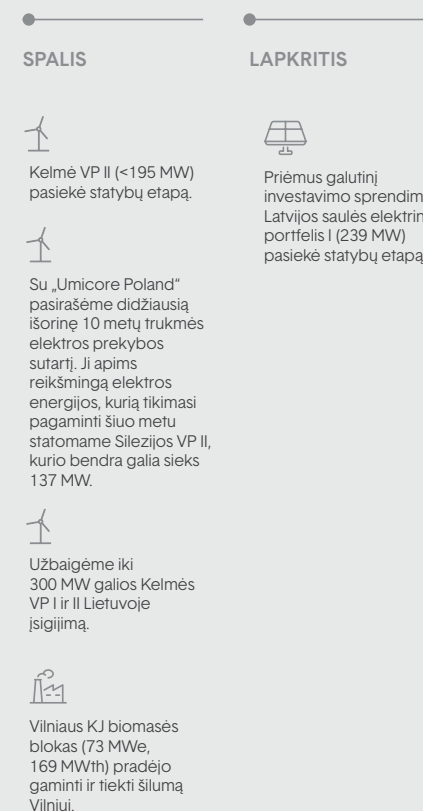
Daugiau informacijos apie projektų vystymo progresą per praėjusius ketvirčius pateikiame ankstesnių [tarpinių pranešimų](#) skyriuje „2.3 Investicijų programa“.



Pagrindiniai Žaliosios gamybos Portfelio vystymo etapai



Po ataskaitinio laikotarpio



Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Vilniaus KJ (biomasės blokas)	Lenkijos saulės elektrinių portfelis II	Silezijos VP I	Silezijos VP II	Tauragės saulės elektrinė	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ⁷	Latvijos saulės elektrinių portfelis I	Kelmės VP II	Kruonio HAE plėtros projektas	Kelmės VP I	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lenkija	Lenkija	Lenkija	Lietuva	Jungtinė Karalystė	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Biomasės jėgainė	Saulės parkas	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Saulės parkas	Jūrinio vėjo parkas	Saulės parkas	Sausumos vėjo parkas	Hidroakumuliacinė elektrinė	Sausumos vėjo parkas	
Galia	73 MWe, 169 MWth	~ 40 MW	50 MW	137 MW	22,1 MW	882 MW	239 MW	<195 MW	110 MW	105,4 MW	<1,0 GWe / 0,2 GWth
Turbinų / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	1 x 73 MWe Siemens; 2 x 84,5 MWth Rafako	17 MW ⁵ Jinko Solar; 12 MW ⁵ JA Solar	14 x 3,6 MW Nordex	38 x 3,6 MW Nordex	22,1 MW Trina Solar	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	239 MW TBD	28 x 7,0 MW Nordex	1 x 110 MW Voith Hydro	16 x 6,6 MW Nordex	
Investicijos	~270 mln. Eur ²	~30 mln. Eur	~75 mln. Eur ⁴	~240 mln. Eur ⁴	~16 mln. Eur	Neskelbiama	~ 178 mln. Eur ⁴	~360 mln. Eur ⁴	~150 mln. Eur	~190 mln. Eur ⁴	~1,5 mlrd. Eur ⁸
Investicijos atliktos iki 2023 m. rugsėjo 30 d.	~247 mln. Eur	~13 mln. Eur	~57 mln. Eur	~155 mln. Eur	~9 mln. Eur	Neskelbiama	22 mln. Eur	~8 mln. Eur	~20 mln. Eur	~80 mln. Eur	~0,6 mlrd. Eur ⁸
Užtikrintų pajamų dalis ¹	0 %	75 %	100 %	100 %	0 %	85 %	0 %	0 %	0 %	0 %	
Užtikrintų pajamų tipas	-	CfD	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	-	CfD / elektros prekybos sutartys	-	-	-	-	
Nuosavybė	100 % ³	0 % ⁶	100 %	100 %	100 %	5 % ⁷	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	„Ocean Winds“	n/a	n/a	n/a	n/a	
Progresas											
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo turbinos (vnt.) / instaliuoti saulės moduliai su inverteriais (MW) / instaliuoti kitokio tipo turbinos ir įrenginiai (vnt.)	3 / 3	15 / 40	14 / 14	28 / 38	13 / 22	0 / 60	0 / 239	0 / 28	0 / 1	0 / 16	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2023 m. IV ketv.	2023 m. IV ketv.–2024 m. IV ketv.	2024 m. I ketv.	2024 m. II pusm.	2024 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	2025 m.	
Statusas	Vėlavimas laike	Vėlavimas laike	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto. ² Įtraukta ES parama investicijoms į Vilniaus KJ (t. y. atliekas energija verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur. ³ 49 % bus parduota pradėjus komercinę veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis. ⁴ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ⁵ Dėl likusio modulių galios dar nesudaryta tiekimo sutartis su jokiais gamintojais. ⁶ Po visų statybos darbų užbaigimo. ⁷ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos akcijų paketo dalis, projekto pajėgumai nekonsoliduojami ir neatsispindi Žaliosios gamybos Portfeliu duomenyse. ⁸ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / KONTRAKTUOTI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Lietuvos jūrinio VP
Šalis	Lietuva
Technologija	Jūrinio vėjo parkas
Galia	700 MW
Investicijos	Neskelbiama
Užtikrintų pajamų dalis ¹	0 %
Užtikrintų pajamų tipas	-
Nuosavybė	51 %
Partnerystė	„Ocean Winds“
Progresas	
Sudaryta jūros dugno nuomos sutartis	+
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+
Atliktos PAV procedūros	-
Komercinės veiklos pradžia	2029 m.
Statusas	Vyksta pagal planą

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.



„Ignitis Renewables“ jūrinio vėjo projektų komanda

Pagrindinių investicinių projektų statusas / PROJEKTAI PAŽENGUSIOJE VYSTYMO STADIJOJE

Projekto pavadinimas	Latvijos hibridinis portfelis II	Latvijos hibridinis portfelis I	Tumės saulės elektrinės projektas	Jonavos saulės elektrinės projektas	Jurbarko saulės elektrinės projektas	Tauragės saulės elektrinės projektas II	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Latvija	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Hibridinis parkas (sausumos vėjo ir saulės)	Hibridinis parkas (sausumos vėjo ir saulės)	Saulės parkas	Saulės parkas	Saulės parkas	Saulės parkas	
Galia	~70 MW	~200 MW	<300 MW	252 MW	37,5 MW ⁴	25,2 MW ⁴	<0,9 GW
Investicijos	~90 mln. Eur ¹	~270 mln. Eur ¹	~180 mln. Eur	~200 mln. Eur	Neskelbiama	Neskelbiama	~0,7 mlrd. Eur³
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partnerystė	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	
Progress							
Sudaryta žemės nuomos sutartis	+	+	+	+	+	+	
Atliktos PAV procedūros	+	+	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+	+	+	+	+	+	
Gauti statybos leidimai	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2025 m.	2025–2027 m.	2026 m.	2026 m.	2026 m.	2026 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.² Visos nuosavybės teisės pereis Grupei gavus galutinius statybų leidimus.³ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.⁴ Turi būti vystoma kartu su energijos kaupimo įrenginių (angl. battery storage) projektu (galia neįtraukta).

Pagrindinių investicinių projektų statusas / PROJEKTAI ANKSTYVOJE VYSTYMO STADIJOJE

Projekto pavadinimas	Latvijos sausumos VP portfelis I: 2 ir 3 projektai	Plungės VP projektas	Plyno lauko projektų portfelis	IŠ VISO
Šalis	Latvija	Lietuva	Lietuva, Latvija, Lenkija	
Technologija	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Hibridiniai projektai (sausumos vėjo ir saulės)	
Galia	~90 MW	<218 MW	~2,1 GW ³	<2,4 GW
Investicijos	~110 mln. Eur ¹	~300 mln. Eur ¹	Neskelbiama	~0,4 mlrd. Eur⁵
Nuosavybė	0 % ²	100 %	100 %	
Partnerystė	Netaikoma	Netaikoma	Netaikoma	
Progresas				
Sudaryta žemės nuomos sutartis	+	+	Netaikoma	
Komercinės veiklos pradžia	2026–2027 m.	2026–2030 m.	2025–2030 m. ⁴	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.² Visos nuosavybės teisės pereis Grupei gavus statybos leidimus arba iki depozito už tinklo jungties rezervavimą sumokėjimo.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.

Inovacijos

Grupė siekia bendradarbiauti su #EnergySmart ateities kūrėjais ir padėti įmonėms augti investuodama į jas ankstyvuose jų vystymosi etapuose. Šiuo tikslu Grupė 2017 m. įsteigė pirmąjį Baltijos šalyse į energetiką orientuotą rizikos kapitalo fondą „Smart Energy Fund“, valdomą „Contrarian Ventures“. Iki šiol, į fondą Grupė investavo apie 11,4 mln. Eur ir, pardavusi dalį portfelio įmonių akcijų sugeneravo didesnę nei

atliktos investicijos grąžą, t. y. iki 2023 m. birželio 30 d. uždirbo 15,6 mln. Eur. Gauta grąža bus skirta tolesnėms investicijoms į energetikos ir kovos su klimato kašta sprendimus siūlančius inovatyvius startuolius per antrąjį fondą „World Fund“, prie kurio Grupė prisijungė 2023 m. liepos 13 d. 2023 m. rugsėjo mėn. Grupė patvirtino ketinimą investuoti į šį fondą apie 25 mln. Eur.




Tinklai

Sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepos mėn. ir sklandžiai tęsiasi šiaudien. Išmanieji skaitikliai taip pat diegiami naujiems klientams, elektros energijos gamintojams ir nutolusiems gamintojams. Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį įdiegta apie 399 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, o iš viso – apie 609 tūkst. (iš 1,1–1,2 mln. numatytų įdiegti išmaniųjų skaitiklių). Be to, toliau sėkmingai naudojame ir vystome išmaniosios apskaitos IT sprendimus, kurie 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. Visi naujieji išmaniosios apskaitos IT sistemos funkcionalumai turėtų būti įdiegti iki 2023 m. pabaigos. Nepaisant išmaniųjų skaitiklių gamybos trikdžių, dėl kurių išmanieji skaitikliai tiekiami mažesniais kiekiais nei buvo planuota projekto pradžioje, mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Taip pat, pateikėme Tinklų segmento 10 metų investicinį planą 2022–2031 m. laikotarpiui viešai konsultacijai (nuoroda). Pasibaigus konsultacijai, planas bus atnaujintas po to, kai į jį patvirtins Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT), o tai turėtų įvykti dar šiais metais.

Galiausiai, per ataskaitinį laikotarpį (2023 m. liepos 27 d.) buvo patvirtinti Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų investicijų grąžos normos (toliau – WACC, angl. *weighted average cost of capital*) nustatymo metodikos pakeitimai. Jie bus pradėti taikyti nuo 2024 m. Pagrindiniai pakeitimai įtraukia šiuos pokyčius:

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas	 Techninė priežiūra ir kita	 Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai	 Plėtra Išmanieji skaitikliai	VISO
Šalis	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 mokesčiais	Visiškai (100 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės	Dauguma (80,5 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Progresas	– 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu rekonstruota apie 685 km elektros linijų, iš jų – 258 km rekonstruota 2023 m. III ketv. Daugiau nei 95 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	– 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu prijungti 41 463 nauji elektros energijos vartotojai ir padidinta galia 19 622 vartotojams. Tai sudarė apie 721 km nutiestų naujų elektros linijų, iš jų – 222 km nutiesta 2023 m. III ketv.	– Iš viso įdiegta apie 609 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš jų – 66 proc. įdiegta 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

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

1. pakeistas nerizikingų investicijų grąžos normos (angl. *risk free rate*) skaičiavimo principas, vertinant 10 metų ir artimos trukmės Lietuvos Respublikos Vyriausybės vertybinių popierių aukcionų, vykusių per paskutinius 12 mėnesių, duomenis (galiojusioje redakcijoje buvo vertinami aukcionai vykę per paskutinius 10 metų);
 2. nustatytas visų WACC komponentų periodinis kasmetinis perskaičiavimas ir taikymas (galiojusioje redakcijoje kasmetinis perskaičiavimas buvo taikytas tik skolinto kapitalo kainai, o visų likusių WACC komponentų perskaičiavimas vykdavo kas 5 metus).
- Tai lėmė 2024 m. elektros WACC padidėjimą iki 5,09 proc. (2023 m. – 4,17 proc.), o gamtinių dujų – iki 5,03 proc. (2023 m. – 3,99 proc.).

2.4 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatai priklauso nuo makroekonomikos ir rinkų tendencijų, ypač rinkose, kuriose veikiame. Dėl šių priežasčių atidžiai stebime ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose, jog galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius namų rinkose. Toliau pateikiame verslo aplinkos apžvalgą, įskaitant pagrindinius reguliavimo aplinkos pokyčius.

Makroekonominė aplinka








BVP

2023 m. III ketv. BVP euro zonoje sumažėjo 0,1 proc., palyginti su 2023 m. II ketv., tačiau pakilo 0,1 proc., palyginti su 2022 m. III ketv. Trečiąjį metų ketvirtį Europos Sąjungos (ES) BVP išaugo 0,1 proc. Žvelgiant į ateitį, 2023 m. BVP euro zonoje turėtų augti 1,1 proc., o 2024 m. 1,6 proc. Panašiu tempu augs ir ES BVP, kur tais pačiais laikotarpiais BVP atitinkamai turėtų augti 1,1 proc. ir 1,7 proc. Tuo tarpu Lietuvos BVP 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu nekito, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. 2023 m. jis turėtų augti 0,5 proc., o 2024 m. – 2,7 proc. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, 2023 m. BVP augimo prognozė mūsų namų rinkose išlieka mažesnė, palyginti su ES ir euro zona (išskyrus Latviją). Kita vertus 2024 m. numatomos priešingos tendencijos, nes namų rinkose (išskyrus Suomiją) BVP priaugis turėtų būti ženklėsnis nei kituose Europos regionuose.

Infliacija

2023 m. rugsėjo mėn. metinė infliacija euro zonoje nusistovėjo ties 4,3 proc., tuo tarpu birželio mėnesį ji siekė 5,5 proc. Iš visų šalių kuriose veikiame, Lenkiją infliacija paveikė labiausiai, nes inflacijos lygis joje viršijo tiek euro zonos, tiek ES vidurkį. Tuo tarpu kitose namų rinkos šalyse užfiksuotas mažesnis inflacijos lygis, palyginti su ES ir euro zona. Prognozuojama, kad šalyse, kuriose veikiame 2023 m. inflacija ir toliau bus didesnė negu ES ir euro zonoje (išskyrus Suomiją). 2024 m. suderintas VKI turėtų arba būti vos mažesnis už ES ir euro zonos vidurkį arba priartėti prie panašaus lygio, išskyrus Lenkiją, kur jis turėtų būti dvigubai didesnis.








BVP pokytis, %

	2023 m. 9 mėn. vs. 2022 m. 9 mėn.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	0,0	+0,5	+2,7
 Latvija	+0,6	+1,4	+2,8
 Estija	-1	-0,4	+3,1
 Suomija	-1	+0,2	+1,4
 Lenkija	-1	+0,7	+2,7
 Euro zona	+0,1	+1,1	+1,6
 ES	+0,1	+1,0	+1,7

Šaltinis: Eurostat

¹ Duomenys nėra paviešinti.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

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

Šaltinis: Eurostat






Rinkų apžvalga

Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga






- Palankus gamtinių dujų atsargų kiekis saugyklose, mažėjanti paklausa ir stabilizavęsis hidroenergetikos rezervas Skandinavijoje buvo pagrindinės mažėjančių elektros energijos kainų Baltijos regione priežastys. Nepaisant to, kainų svyravimui Baltijos regione įtaką turėjo elektros linijų priežiūros darbai, skirti rengtis sinchronizacijai su ES tinklais.
- Pakankamas gamtinių dujų lygis saugyklose, šilta žiema, augantys SGD importą įgalinantys pajėgumai ir mažesnis vartojimas, lyginant su ilgalaikiais vidutinio vartojimo rodikliais, buvo pagrindiniai veiksniai, lėmę gamtinių dujų kainų mažėjimą.
- Išaugusi gamyba iš vėjo ir saulės energijos ženkliai prisidėjo prie Lietuvoje pagamintos elektros energijos augimo, o potvyniai Latvijoje lėmė didesnę gamybą naudojant hidroenergetiką. Be to, pagamintos energijos augimą Suomijoje lėmė didesnė gamyba naudojant atominę energiją. Kita vertus, Estijoje energijos gamybos rodikliai sumažėjo dėl mažesnės elektros energijos gamybos deginant naftinguosius skalūnus, o Lenkijoje – dėl vangesnio vartojimo.
- Energijos paklausa ir toliau mažėja visose šalyse jau antrus metus iš eilės. Elektros energijai tam daugiausiai įtakos turi daug energijos naudojančios pramonės šakos, kurios dar neatsigavo po praeitais metais sumažėjusių gamybos apimčių bei paklausos pokyčių. Nors, lyginant su praeitais metais, gamtinės dujos šiuo metu yra reliatyviai geresnėje konkurencinėje padėtyje nei naftos produktai, 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu užfiksuotas ribota įtaka jų paklausai namų rinkose, išskyrus Lietuvą, Latviją ir Estiją, kuriose dujų paklausa ir toliau reikšmingai mažėja.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh






	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	8,5	9,1	(6,6%)
 Latvija	4,7	5,1	(7,8%)
 Estija	5,8	6,0	(3,3%)
 Suomija	56,2	58,4	(3,8%)
 Lenkija	122,7	128,3	(4,4%)
Viso	197,9	206,9	(4,3%)

Gamyba, TWh

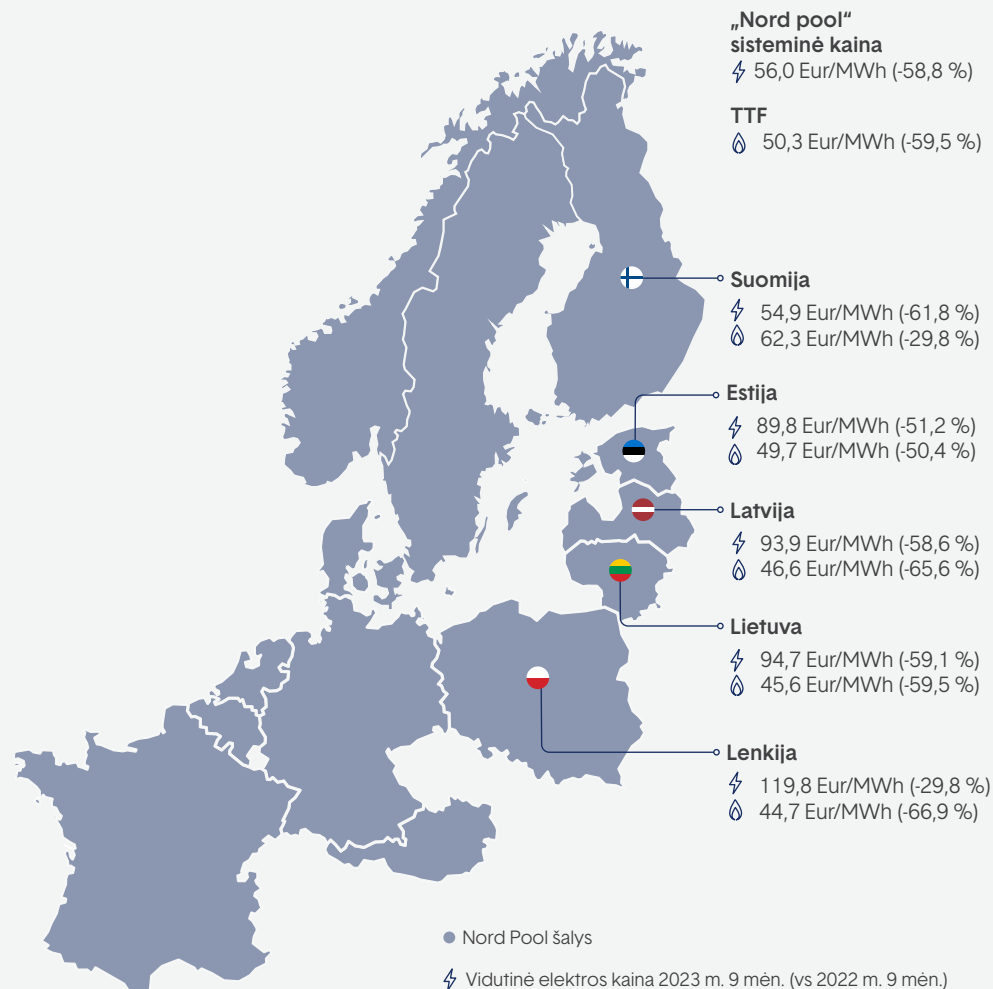
	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	4,3	3,3	30,3%
 Latvija	4,4	3,3	33,3%
 Estija	3,4	5,3	(35,8%)
 Suomija	53,4	46,2	15,6%
 Lenkija	120,0	130,9	(8,3%)
Viso	185,5	189,0	(1,9%)

Gamtinės dujos ⚡

Vartojimas, TWh

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	9,3	12,0	(22,5%)
 Latvija	5,3	5,8	(8,6%)
 Estija	2,2	2,7	(18,5%)
 Suomija	9,3	9,4	(1,1%)
 Lenkija	123,5	125,2	(1,4%)
Viso	149,6	155,1	(3,5%)

Elektros ir gamtinių dujų kainos namų rinkose



Rezultatai

3.1 9 mėn. rezultatai	34
3.2 III ketv. rezultatai	51
3.3 Rezultatai pagal segmentus	52
3.4 Rezultatai ketvirčiais	65

3.1 9 mėn. rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 841,6	3 027,8	(1 186,2)	(39,2 %)
EBITDA AVR	mln. Eur	348,2	333,5	14,7	4,4 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	345,3	357,2	(11,9)	(3,3 %)
Žalioji gamyba	mln. Eur	154,4	185,8	(31,4)	(16,9 %)
Tinklai	mln. Eur	128,7	116,7	12,0	10,3 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	38,3	17,7	20,6	116,4 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	20,9	35,3	(14,4)	(40,8 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	mln. Eur	3,0	1,7	1,3	76,5 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	18,8 %	11,7 %	7,1 p. p.	n/a
EBIT AVR	mln. Eur	233,9	225,2	8,7	3,9 %
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	231,0	248,9	(17,9)	(7,2 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	212,6	184,9	27,7	15,0 %
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	193,0	202,4	(9,4)	(4,6 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	633,7	367,8	265,9	72,3 %
FFO ² AVR	mln. Eur	244,4	286,9	(42,5)	(14,8 %)
FCF AVR	mln. Eur	(115,3)	(635,6)	520,3	(81,9 %)
ROE (12 mėn.) ² AVR	%	14,8 %	11,5 %	3,3 p. p.	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) ² AVR	%	11,4 %	13,7 %	(2,3 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) ² AVR	%	11,4 %	8,3 %	3,1 p. p.	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ² AVR	%	8,6 %	10,7 %	(2,1 p. p.)	n/a
Pagrindinis EPS AVR	Eur	2,94	2,54	0,40	15,7 %
		2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	5 067,9	5 271,6	(203,7)	(3,9 %)
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 100,9	2 125,6	(24,7)	(1,2 %)
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 114,1	986,9	127,2	12,9 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	216,8	443,3	(226,5)	(51,1 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,01	1,83	0,18	9,8 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,44	2,10	0,34	16,2 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	39,6 %	49,1 %	(9,5 p. p.)	n/a

¹ Kitos veiklos ir eliminavimai – įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame tarpinio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

² Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriami nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Apžvalga

2023 m. 9 mėn. lyginant su 2022 m. 9 mėn.

Koreguotas EBITDA siekė 345,3 mln. Eur ir buvo 3,3 proc., arba 11,9 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA mažėjimą lėmė:

- Žaliosios gamybos segmento rezultatai, daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų ir vykdomos intensyvios segmento plėtros, kuri padidino veiklos sąnaudas;
- Sprendimų klientams segmento rezultatai, daugiausiai dėl mažesnių tiekimo apimčių, kurias lėmė sumažėjęs vartojimas;
- mažėjimą iš dalies atsvėrė Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai, kuriame be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, bei Tinklų segmento rezultatai, kuriuos daugiausiai lėmė didesnis RAB.

Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (154,4 mln. Eur, arba 44,7 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

mln. Eur	Žalioji gamyba	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	Iš viso koreguota	Korekcijos	Iš viso
2023 m. 9 mėn.					Koreguoti			Ataskaitiniai
Pajamos	237,3	335,6	85,6	1 291,3	(111,1)	1 838,7	2,9	1 841,6
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(48,6)	(95,4)	(33,7)	(1 235,1)	112,6	(1 300,2)	-	(1 300,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(12,8)	(51,2)	(6,7)	(12,0)	(13,9)	(96,6)	-	(96,6)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(5,9)	(28,4)	(3,4)	-	(0,1)	(37,8)	-	(37,8)
Kitos sąnaudos	(15,6)	(31,9)	(3,5)	(23,3)	15,5	(58,8)	-	(58,8)
EBITDA ^{AVR}	154,4	128,7	38,3	20,9	3,0	345,3	2,9	348,2
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,6)	(74,4)	(8,4)	(2,3)	(5,7)	(112,4)	-	(112,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(2,1)	0,3	-	-	(1,9)	-	(1,9)
EBIT ^{AVR}	132,7	52,2	30,2	18,6	(2,7)	231,0	2,9	233,9
Finansinės veiklos grynasis rezultatas						(18,0)	20,2	2,2
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(20,0)	(3,5)	(23,5)
Grynasis pelnas						193,0	19,6	212,6
2022 m. 9 mėn.²					Koreguoti			Ataskaitiniai
Pajamos	328,2	474,9	165,6	2 082,9	-	3 051,5	(23,7)	3 027,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(98,8)	(264,4)	(65,3)	(1 979,3)	(20,0)	(2 427,8)	-	(2 427,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,2)	(47,0)	(6,1)	(9,5)	(13,4)	(84,2)	-	(84,2)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(3,8)	(19,2)	(2,4)	-	-	(25,4)	-	(25,4)
Kitos sąnaudos	(31,6)	(27,6)	(74,1)	(58,6)	35,0	(156,9)	-	(156,9)
EBITDA ^{AVR}	185,8	116,7	17,7	35,3	1,7	357,2	(23,7)	333,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,0)	(66,7)	(9,0)	(1,5)	(4,3)	(102,6)	-	(102,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,9)	(2,8)	-	-	-	(5,7)	-	(5,7)
EBIT ^{AVR}	161,9	47,3	8,7	33,8	(2,8)	248,9	(23,7)	225,2
Finansinės veiklos grynasis rezultatas						(16,4)	2,7	(13,7)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(30,2)	3,6	(26,6)
Grynasis pelnas						202,4	(17,4)	184,9

¹ Kitos veiklos ir eliminavimai – įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame tarpinio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

² Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Pajamos

Pajamos pagal segmentus

2023 m. 9 mėn. pajamos sumažėjo 1 186,2 mln. Eur, lyginant su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, ir siekė 1 841,6 mln. Eur. Pajamų mažėjimas užfiksuotas visuose, išskyrus Tinklų, segmentuose. Sprendimų klientams segmento pajamos sumažėjo 932,3 mln. Eur. Pagrindinė mažesnių segmento pajamų priežastis – sumažėjusios rinkos kainos ir tiekimo apimtys. Žaliosios gamybos segmento pajamos sumažėjo 90,9 mln. Eur, daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, o Rezervinių pajėgumų segmento pajamos sumažėjo 80,0 mln. Eur, nes 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo užfiksuotos papildomos reguliuojamos pajamos, skirtos padengti įsigyto papildomo gamtinių dujų rezervo sąnaudas. Tinklų segmento pajamos išaugo 28,2 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusių elektros skirstymo pajamų, kadangi reguliuotojas patvirtino didesnes tarifų dedamąsias. Tarifų nustatymo laikotarpiu dėl aukštų prognozuojamų elektros kainų buvo tikimasi didesnių technologinių nuostolių sąnaudų. Kitų veiklų ir eliminavimų neigiamas pokytis 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu yra susijęs su padidėjusiomis su elektros energija susijusiomis pajamomis tarp grupės įmonių dėl pasirašytų elektros prekybos sutarčių.

Pajamos pagal šalis

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupė uždirbo 80,8 proc. (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – 74,3 proc.) visų pajamų Lietuvoje (1 488,0 mln. Eur). Grupės pajamos kitose šalyse sumažėjo (daugiausiai Suomijoje, Lenkijoje ir Latvijoje) iki 19,2 proc. ir siekė 353,6 mln. Eur (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – 777,5 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio elektros ir gamtinių dujų parduoto kiekio ir sumažėjusių kainų rinkoje.

Pajamos pagal tipą

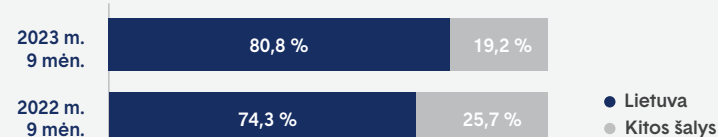
2023 m. 9 mėn. laikotarpiu elektros energijos veiklos pajamos siekė 1 131,0 mln. Eur ir sumažėjo 787,6 mln. Eur, lyginant su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Sumažėjusias pajamas daugiausiai lėmė mažesnės elektros energijos pardavimo (-445,9 mln. Eur), visuomeninio elektros energijos tiekimo (-170,3 mln. Eur) bei pagamintos elektros energijos pardavimo (-138,0 mln. Eur) pajamos.

Gamtinių dujų veiklos pajamos siekė 631,1 mln. Eur ir, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 418,0 mln. Eur dėl sumažėjusių gamtinių dujų pardavimo pajamų (-425,2 mln. Eur).

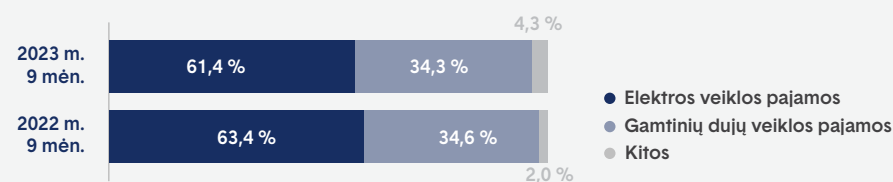
Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn. ³	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	1 204,5	2 136,8	(932,3)	(43,6 %)
Tinklai	425,4	397,2	28,2	7,1 %
Žalioji gamyba	237,3	328,2	(90,9)	(27,7 %)
Rezerviniai pajėgumai	85,6	165,6	(80,0)	(48,3 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	(111,1)	-	(111,1)	n/a
Pajamos	1 841,6	3 027,8	(1 186,2)	(39,2 %)

Pajamos pagal šalis, mln. Eur



Pajamos pagal tipą², mln. Eur



¹ Kitos veiklos ir eliminavimai – įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame tarpinio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

² Detalesnį aprašymą pateikiame skyriaus „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

³ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Sąnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2023 m. 9 mėn. Grupės elektros ir gamtinių dujų pirkimai siekė 1 300,2 mln. Eur ir buvo 46,4 proc. mažesni nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesni elektros pirkimai (-929,0 mln. Eur), daugiausiai dėl sumažėjusių kainų rinkoje ir mažesnio vartojimo. Gamtinių dujų pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos sumažėjo 23,7 proc., arba 208,8 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis parduotas kiekis ir sumažėjusios kainos rinkoje.

OPEX

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupės OPEX sudarė 187,2 mln. Eur ir padidėjo 21,7 proc. (+33,4 mln. Eur). OPEX pokytį lėmė išaugusios remonto ir priežiūros sąnaudos (+12,4 mln. Eur, arba +48,8 proc.), daugiausiai dėl išaugusių elektros skirstymo tinklo remonto ir priežiūros sąnaudų. Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos išaugo 14,7 proc., arba 12,4 mln. Eur. Šių sąnaudų augimui didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis darbuotojų skaičius ir išaugęs vidutinis darbo užmokestis. Kitos OPEX sąnaudos išaugo 8,6 mln. Eur, daugiausiai dėl sąnaudų, susijusių su jūrinio vėjo parkų vystymo ir projektų finansavimo konsultacijomis, bei išaugusių IT ir mokesčių sąnaudų.

Kita

Kitos 2023 m. 9 mėn. sąnaudos siekė 120,3 mln. Eur ir, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 45,6 proc. Šių sąnaudų sumažėjimą lėmė mažesnės investicinių finansinių priemonių sąnaudos (-106,7 mln. Eur). 2022 m. 9 mėn. investicinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių buvo daugiausiai susijusios su įsigytu gamtinių dujų 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 (+7,7 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų Investicijų.

Sąnaudos, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	1 300,2	2 427,8	(1 127,6)	(46,4 %)
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	605,2	1 534,2	(929,0)	(60,6 %)
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	672,0	880,8	(208,8)	(23,7 %)
Kiti pirkimai	23,0	12,8	10,2	79,7 %
OPEX ^(AVR)	187,2	153,8	33,4	21,7 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	96,6	84,2	12,4	14,7 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	37,8	25,4	12,4	48,8 %
Kitos OPEX sąnaudos	52,8	44,2	8,6	19,5 %
Kita	120,3	221,0	(100,7)	(45,6 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	112,4	102,6	9,8	9,6 %
Išvestinės finansinės priemonės ¹	6,0	112,7	(106,7)	(94,7 %)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	1,9	5,7	(3,8)	(66,7 %)
Iš viso	1 607,7	2 802,6	(1 194,9)	(42,6 %)

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

EBITDA

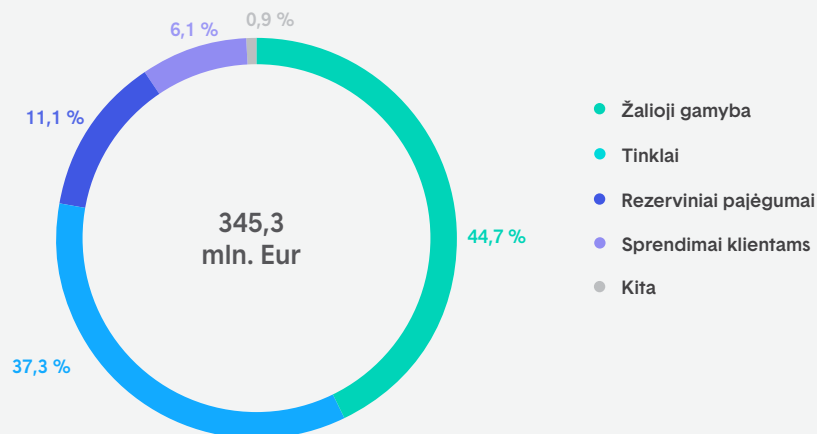
2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 345,3 mln. Eur ir buvo 3,3 proc., arba 11,9 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA mažėjimui įtakos turėjo Žaliosios gamybos segmento rezultatai (-31,4 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų ir vykdomos intensyvios segmento plėtros, kuri padidino veiklos sąnaudas. Sprendimų klientams segmento rezultatai taip pat sumažėjo (-14,4 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių tiekimo apimčių, kurias lėmė sumažėjęs vartojimas. Koreguoto EBITDA mažėjimą iš dalies atsvėrė geresni Rezervinių pajėgumų segmento rezultatai (+20,6 mln. Eur), kuriems didžiausią įtaką turėjo be reguliuojamų pajamų dar išnaudota galimybė uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, bei Tinklų segmento rezultatai (+12,0 mln. Eur), kuriuos daugiausiai lėmė didesnis RAB. Nors ir sumažėjo, Žaliosios gamybos segmento rezultatas toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (44,7 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	154,4	185,8	(31,4)	(16,9 %)
Tinklai	128,7	116,7	12,0	10,3 %
Rezerviniai pajėgumai	38,3	17,7	20,6	116,4 %
Sprendimai klientams	20,9	35,3	(14,4)	(40,8 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	3,0	1,7	1,3	76,5 %
Koreguotas EBITDA AVR	345,3	357,2	(11,9)	(3,3 %)

¹ Kitos veiklos ir eliminavimai – įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame tarpinio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA, mln. Eur



EBITDA korekcijos**(1) Laikini reguliaciniai skirtumai**

Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno. Išsamesnį vadovybės koregavimų aprašymą pateikiame skyriaus „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 5-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^(AVR)	348,2	333,5	14,7	4,4 %
<i>Korekcijos¹</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(2,9)	23,7	(26,6)	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	(2,9)	23,7	(26,6)	n/a
Koreguotas EBITDA ^(AVR)	345,3	357,2	(11,9)	(3,3 %)
<i>Koreguoto EBITDA marža ^(AVR)</i>	18,8 %	11,7 %	7,1 p. p.	n/a

¹ Išsamesnį vadovybės koregavimų aprašymą pateikiame skyriaus „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 5-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

EBIT

2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBIT siekė 231,0 mln. Eur ir buvo 7,2 proc., arba 17,9 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Neigiamam pokyčiui didžiausią poveikį darė mažesnis Koreguotas EBITDA (-11,9 mln. Eur) (mažėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“) ir didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-9,8 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	132,7	161,9	(29,2)	(18,0 %)
Tinklai	52,2	47,3	4,9	10,4 %
Rezerviniai pajėgumai	30,2	8,7	21,5	247,1 %
Sprendimai klientams	18,6	33,8	(15,2)	(45,0 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	(2,7)	(2,8)	0,1	(3,6 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	231,0	248,9	(17,9)	(7,2 %)
<i>Koreguoto EBIT marža ^[AVR]</i>	12,6 %	8,2 %	4,4 p. p.	n/a

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBIT ^[AVR]	233,9	225,2	8,7	3,9 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(2,9)	23,7	(26,6)	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	(2,9)	23,7	(26,6)	n/a
Koreguotas EBIT ^[AVR]	231,0	248,9	(17,9)	(7,2 %)
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.)² ^[AVR]</i>	8,6 %	10,7 %	(2,1 p. p.)	n/a
<i>ROCE (12 mėn.)² ^[AVR]</i>	11,4 %	8,3 %	3,1 p. p.	n/a

¹ Kitos veiklos ir eliminavimai – įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame tarpinio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

² Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Grynasis pelnas

2023 m. 9 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 193,0 mln. Eur ir buvo 4,6 proc. mažesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Koreguoto grynojo pelno sumažėjimui daugiausiai įtakos turėjo neigiamas Koreguoto EBIT poveikis (-17,9 mln. Eur) ir didesnės palūkanų sąnaudos (-3,7 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvertė didesnės indėlių palūkanų pajamos (+12,2 mln. Eur).

Ataskaitinis grynasis pelnas 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu padidėjo ir siekė 212,6 mln. Eur. (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – siekė 184,9 mln. Eur). Ataskaitinio grynojo pelno augimas iš dalies susijęs su sėkmingu dalies „Smart Energy Fund“ investicijų fondo portfelyje esančių įmonių akcijų pardavimu. Daugiau informacijos apie „Smart Energy Fund“ pateikiame šio pranešimo skyriuje „2.3 Investicijų programa“.

(2) Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos

Į vienkartinės finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (2023 m. 9 mėn. laikotarpiu – +20,2 mln. Eur, 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – +2,7 mln. Eur) eliminavimas.

(3) Korekcijų įtaka pelno mokesčiui

Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 proc. pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms minėtoms grynojo pelno korekcijoms.

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	212,6	184,9	27,7	15,0 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(2,9)	23,7	(26,6)	n/a
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos (2)	(20,2)	(2,7)	(17,5)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (3)	3,5	(3,6)	7,1	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(19,6)	17,4	(37,0)	n/a
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	193,0	202,4	(9,4)	(4,6 %)
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.)</i> ¹ ^[AVR]	11,4 %	13,7 %	(2,3 p. p.)	n/a
<i>ROE (12 mėn.)</i> ¹ ^[AVR]	14,8 %	11,5 %	3,3 p. p.	n/a

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Investicijos

2023 m. 9 mėn. Investicijos siekė 633,7 mln. Eur ir buvo 265,9 mln. Eur, arba 72,3 proc., didesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Investicijų augimą lėmė didesnės Investicijos į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus ir Tinklų segmentą.

Daugiausia Investicijų (57,1 proc. visų Investicijų) buvo nukreipta į Žaliosios gamybos segmentą. Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 361,9 mln. Eur. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliosios gamybos segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (investicijos į Silezijos VP I ir II, Kelmės VP I ir II įsigijimas), Vilniaus KJ biomasės bloką bei Kruonio HAE plėtros projektą.

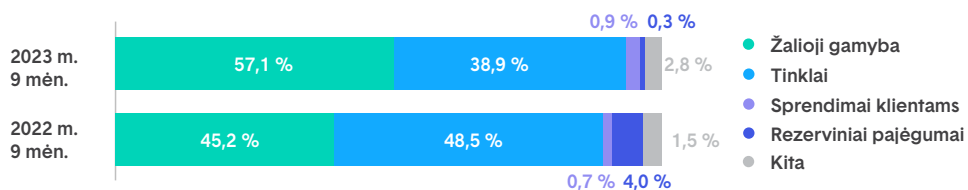
2023 m. 9 mėn. Tinklų segmento Investicijos siekė 246,6 mln. Eur ir buvo 38,2 proc., arba 68,1 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 52,0 mln. Eur, arba 64,3 proc., ir siekė 132,9 mln. Eur. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugę naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei rangovų

įkainiai. Be to, lyginant su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, Investicijos į išmaniuosius skaitiklius išaugo 21,8 mln. Eur ir siekė 32,7 mln. Eur.

2023 m. 9 mėn. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 56,0 mln. Eur ir sudarė 8,8 proc. visų Investicijų. Dalis Tinklų segmento Investicijų, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais, buvo padengtos klientų (41,5 mln. Eur). Be to, Grupei 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo suteiktos 14,5 mln. Eur Investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su Vilniaus KJ projektu (9,4 mln. Eur) bei elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra (5,2 mln. Eur).

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu 434,3 mln. Eur Investicijų buvo atliktos Lietuvoje, t. y. 68,5 proc. visų Investicijų. Antrą didžiausią Investicijų dalį (170,6 mln. Eur) sudarė Investicijos į Lenkiją.

Investicijos pagal segmentus, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	361,9	166,4	195,5	117,5 %
Sausumos vėjo parkai	229,3	104,8	124,5	118,8 %
Biomasės / atliekų vertimo energija įėgainės	45,2	38,5	6,7	17,4 %
Saulės parkai	35,7	8,5	27,2	320,0 %
Jūrinio vėjoparkai	28,0	13,9	14,1	101,4 %
Kita	23,7	0,8	22,9	2 862,5 %
Tinklai	246,6	178,5	68,1	38,2 %
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	228,5	157,3	71,2	45,3 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	132,9	80,9	52,0	64,3 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	32,7	10,9	21,8	200,0 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	62,9	65,5	(2,6)	(4,0 %)
Viso investicijų į dujų tinklą:	9,8	10,9	(1,1)	(10,1 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	5,5	6,1	(0,6)	(9,8 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	4,3	4,8	(0,5)	(10,4 %)
Kita	8,3	10,3	(2,0)	(19,4 %)
Sprendimai klientams	5,4	2,6	2,8	107,7 %
Rezerviniai pajėgumai	2,3	14,6	(12,3)	(84,2 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	17,5	5,6	11,9	212,5 %
Investicijos <u>AVR</u>	633,7	367,8	265,9	72,3 %
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(56,0)	(47,9)	(8,1)	16,9 %
Dotacijos	(14,5)	(18,1)	3,6	(19,9 %)
Investicijos dengiamos klientų ²	(41,5)	(29,8)	(11,7)	39,3 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	577,7	319,9	257,8	80,6 %

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Lietuva	434,3	285,4	148,9	52,2 %
Lenkija	170,6	68,1	102,5	150,5 %
Kitos šalys ³	28,8	14,3	14,5	101,4 %
Viso Investicijų:	633,7	367,8	265,9	72,3 %

¹ Kitos veiklos ir eliminavimai – įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame tarpinio pranešimo skyriuje „8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

² Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių klientų, apima naujų klientų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perdavimą.

³ Kitos šalys – Investicijos į kitas šalis, daugiausiai į Jungtinę Karalystę ir Latviją.

Balansas

Turtas

2023 m. rugsėjo 30 d. bendra turto vertė siekė 5 067,9 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 203,7 mln. Eur, arba 3,9 proc.

Ilgalaikis turtas nuo 2022 m. gruodžio 31 d. padidėjo 578,6 mln. Eur, arba 17,8 proc. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+336,3 mln. Eur) ir išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą (+103,4 mln. Eur) dėl 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu atliktų investicijų.

Trumpalaikis turtas nuo 2022 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 782,3 mln. Eur, arba 38,7 proc., daugiausiai dėl sumažėjusio apyvartinio kapitalo (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“).

Nuosavas kapitalas

2023 m. rugsėjo 30 d. nuosavas kapitalas siekė 2 100,9 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 24,7 mln. Eur, arba 1,2 proc., daugiausiai dėl sumažėjusio išvestinių finansinių priemonių rezervo (-137,5 mln. Eur), kurio sumažėjimą lėmė suprastėjęs santykis tarp rinkos kainų ir apsidraudimo priemonių ir kuris praėjusiais metais smarkiai išaugo dėl ekstremalių rinkos kainų. Nuosavo kapitalo sumažėjimą taip pat lėmė už 2022 m. II pusm. išmokėti dividendai (-45,2 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu uždirbtas grynasis pelnas (+212,6 mln. Eur).

Išsipareigojimai

Visi išsipareigojimai 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu sumažėjo 5,7 proc., arba 179,0 mln. Eur. Sumažėjimas susijęs su sumažėjusiu apyvartiniu kapitalu (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“) ir grąžintais sąskaitų perviršiais bei kredito linijomis (-342,3 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys dėl 275,8 mln. Eur, skirtos užbaigti Vilniaus KJ biomasės bloką, ir paskolos sutartis, skirta Grynojo apyvartinio kapitalo finansavimui.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2023 m. rugsėjo 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas siekė 216,8 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 226,5 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės energijos kainos. Pokytį lėmusios priežastys:

- bendro atsargų likučio sumažėjimas (-255,1 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-244,9 mln. Eur) dėl sumažėjusios gamtinių dujų atsargų vertės;
- sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-198,9 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-338,4 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio;
- sumažėję išankstiniai apmokėjimai (-79,7 mln. Eur), daugiausiai Rezervinių pajėgumų segmente, kur didžiausią dalį sudarė dideli išankstiniai apmokėjimai už gamtines dujas per 2022 m. IV ketv., siekiant užfiksuoti elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.

Balansas, mln. Eur

	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 828,1	3 249,5	578,6	17,8 %
Trumpalaikis turtas	1 239,8	2 022,1	(782,3)	(38,7 %)
TURTO IŠ VISO	5 067,9	5 271,6	(203,7)	(3,9 %)
Nuosavas kapitalas	2 100,9	2 125,6	(24,7)	(1,2 %)
Išsipareigojimų iš viso	2 967,0	3 146,0	(179,0)	(5,7 %)
Ilgalaikiai išsipareigojimai	2 240,7	2 064,2	176,5	8,6 %
Trumpalaikiai išsipareigojimai	726,3	1 081,8	(355,5)	(32,9 %)
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	5 067,9	5 271,6	(203,7)	(3,9 %)
Pastovus kapitalas AVR	3 214,6	3 112,5	102,1	3,3 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	216,8	443,3	(226,5)	(51,1 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) AVR	6,8 %	10,1 %	(3,3 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. AVR	1,71	1,87	(0,16)	(8,6 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) AVR	0,62	0,92	(0,30)	(32,6 %)
ROA (12 mėn.) AVR	6,2 %	6,2 %	0 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.

Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- sumažėjusios PVM mokėtinos sumos (+98,3 mln. Eur) ir prekybos mokėtinos sumos (+47,8 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) (+104,0 mln. Eur);

- išaugę išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+38,8 mln. Eur) dėl MtM vertės pokyčių, kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos (Sprendimai klientams).

Finansavimas

Grynoji skola

2023 m. rugsėjo 30 d. Grynoji skola sudarė 1 114,1 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. padidėjo 12,9 proc., arba 127,2 mln. Eur. Padidėjimą daugiausiai lėmė neigiamas FCF. 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu FCF buvo neigiamas dėl reikšmingai padidėjusių Investicijų. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola sumažėjo 9,5 proc., nuo 49,1 proc. iki 39,6 proc., daugiausiai dėl išaugusios Grynosios skolos ir sumažėjusio FFO (12 mėn.).

Grynoji skola, mln. Eur

	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų iš viso	1 564,0	1 468,3	95,7	6,5 %
Ilgalaikės paskolos	623,8	383,1	240,7	62,8 %
Kredito linijos	-	150,0	(150,0)	(100,0 %)
Obligacijos	891,4	890,1	1,3	0,1 %
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	48,8	45,1	3,7	8,2 %
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų iš viso	53,7	212,6	(158,9)	(74,7 %)
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	42,5	26,1	16,4	62,8 %
Trumpalaikės paskolos	-	-	-	n/a
Banko sąskaitų perviršis	-	172,9	(172,9)	(100,0 %)
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	5,7	10,0	(4,3)	(43,0 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	5,5	3,6	1,9	52,8 %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 617,7	1 680,9	(63,2)	(3,8 %)
Trumpalaikiai indėliai	50,8	-	50,8	100,0%
Pinigai ir jų ekvivalentai	452,9	694,1	(241,2)	(34,8 %)
Grynoji skola ^{AVR}	1 114,1	986,9	127,2	12,9%
<i>Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}</i>	2,44	2,10	0,34	16,2 %
<i>Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}</i>	2,01	1,83	0,18	9,8 %
<i>FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}</i>	39,6%	49,1%	(9,5 p. p.)	n/a
<i>Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}</i>	0,77	0,79	(0,02)	(2,5 %)
<i>Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}</i>	0,41	0,40	0,01	2,5 %

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2023 m. rugsėjo 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	896,1	1,96	5,6	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	667,3	3,32	6,3	57,3 % ¹	88,4 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	-	-	-	-	-
Nuomos įsipareigojimai	54,3	-	6,5	-	100,0 %
Finansinės skolos	1 617,7	2,54	6,0	79,0 %	95,2 %

¹ 2023 m. rugsėjo 30 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 apskaitavimo 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. rugsėjo 30 d. finansinių skolų suma – 1 278,2 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (79,0 proc. visų finansinių skolų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2023 m. rugsėjo 30 d. siekė 2,54 proc. 95,2 proc. visų finansinių skolų buvo eurais, o 4,8 proc. – Lenkijos zlotais.

Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų, sąskaitos perviršio ir paskolų sutartis su bankais. 2023 m. rugsėjo 30 d. Grupė su penkiais bankais yra sudariusi penkias kredito linijas sutartis, kurios bendrai siekia 574,0 mln. Eur. Per ataskaitinį laikotarpį išmokėta suma sudarė 75,0 mln. Eur. Visos kitos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y. bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą. Be to, 2023 m. rugsėjo 30 d. Grupė turėjo 452,9 mln. eurų pinigų ir pinigų ekvivalentų, kurie nuo 2022 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 34,8 %, t. y. 241,2 mln. eurų, ir 50,8 mln. eurų trumpalaikių indėlių. Grupės likvidumo rezervas viso sudarė 1 002,8 mln. Eur.

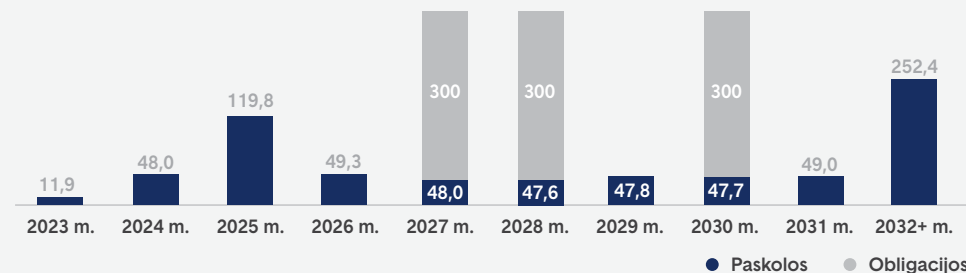
Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminai 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. rugsėjo 30 d. buvo 6,0 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



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2023 m. rugsėjo 30 d. obligacijos Konsoliduotoje finansinės būklės ataskaitoje sudarė 896,1 mln. Eur, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2023 m. 9 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 549,5 mln. Eur. Palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, CFO išaugo 691,3 mln. Eur, daugiausiai dėl įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2023 m. 9 mėn. laikotarpiu – siekė 340,6 mln. Eur, 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – -553,8 mln. Eur), bei didesnio grynojo pelno (+27,7 mln. Eur). CFO padidėjimą iš dalies atsvėrė didesnis sumokėtas pelno mokestis (-49,2 mln. Eur).

CFI

2023 m. 9 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -624,2 mln. Eur. CFI buvo labiau neigiamas (-303,2 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių mokėjimų įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-207,9 mln. Eur), palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, bei Grupės padėto indėlio (-50,0 mln. Eur) ir įsigytų patronuojamųjų įmonių (-40,2 mln. Eur).

CFF

2023 m. 9 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -166,5 mln. Eur. CFF buvo neigiami dėl gražintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-342,3 mln. Eur). Neigiamus CFF iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys dėl 275,8 mln. Eur, skirtos užbaigti Vilniaus KJ biomasės bloko statybas, ir paskolos sutartis, skirta Grynojo apyvartinio kapitalo finansavimui. Tuo tarpu 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu CFF buvo teigiami, daugiausiai dėl

gautų papildomų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (284,3 mln. Eur) bei paskolų (223,0 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė gražintos paskolos (113,6 mln. Eur).

FFO

2023 m. 9 mėn. Grupės FFO rodiklis sumažėjo 14,8 proc. (-42,5 mln. Eur) ir sudarė 244,4 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo didesni sumokėti pelno mokesčiai ir palūkanos. Mažėjimą iš dalies atsvėrė išaugęs EBITDA.

FCF

2022 m. 9 mėn. Grupės FCF rodiklis sudarė -115,3 mln. Eur. Neigiamą FCF rodiklį lėmė atliktos didelės investicijos, kurias iš dalies atsvėrė teigiamas apyvartinio kapitalo pokytis.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	694,1	449,1	245,0	54,6 %
CFO	549,5	(141,8)	691,3	n/a
CFI	(624,2)	(321,0)	(303,2)	94,5 %
CFF	(166,5)	304,5	(471,0)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(241,2)	(158,3)	(82,9)	52,4 %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	452,9	290,8	162,1	55,7 %

FFO ir FCF, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA ^{AVR}	348,2	333,5	14,7	4,4 %
Gautos palūkanos	-	0,4	(0,4)	(100,0 %)
Sumokėtos palūkanos	(32,2)	(24,7)	(7,5)	30,4 %
Sumokėtas pelno mokestis	(71,5)	(22,3)	(49,2)	220,6 %
FFO¹ ^{AVR}	244,4	286,9	(42,5)	(14,8 %)
Gautos palūkanos	8,4	-	8,4	n/a
Investicijos	(633,7)	(367,8)	(265,9)	72,3 %
Gautos dotacijos	14,6	18,1	(3,5)	(19,3 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	23,3	17,7	5,6	31,6 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ²	1,2	0,8	0,4	50,0 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	226,5	(591,3)	817,8	n/a
FCF ^{AVR}	(115,3)	(635,6)	520,3	(81,9 %)

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

² Į pinigų įplaukas, nurodytas Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, neįtrauktas pelnas (nuostoliai), kuris jau įtrauktas į FFO.

Tvari ekonominė veikla

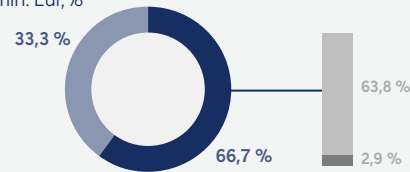
Taksonomijos reglamente nustatyta tvarios ekonominės veiklos klasifikavimo ir investicijų vertinimo sistema, kuria siekiama suteikti skaidrumo akcininkams, investuotojams ir kitoms suinteresuotoms šalims. Pagrindinė šio reglamento paskirtis yra padėti didinti investicijas į tvarias veiklas, siekiant 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.

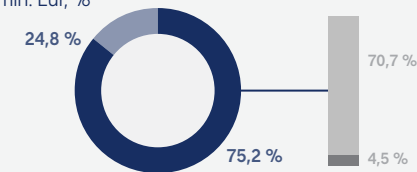
Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį, taksonominių ekonominių veiklų, nurodytų [2022 m. metiniame pranešime](#), atitikties pokyčių nebuvo. Tačiau 2023 m. 9 mėn. ataskaitai negalime įvertinti taksonominės ekonominės veiklos „4.24. Šilumos arba vėsumos gamyba iš bioenergijos“ atitikties, todėl ši veikla yra priskirta kaip kriterijus neatitinkanti taksonominė ekonominė veikla.

¹ Informacija skiriama nuo pateiktos 2022 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime pagrindu dėl to, kad rengiant 2022 m. metinį pranešimą apskaitos metodika buvo peržiūrėta ir pakoreguota vadovaujantis tikslesniais Taksonomijos reglamento išaiškinimais.

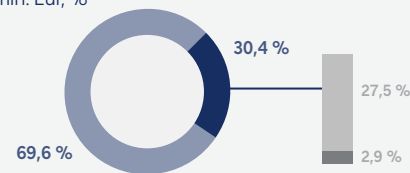
2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur, %



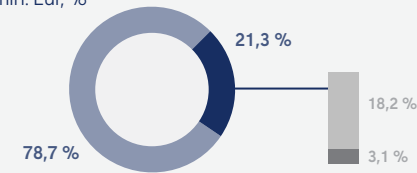
2022 m. 9 mėn.¹ Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur, %



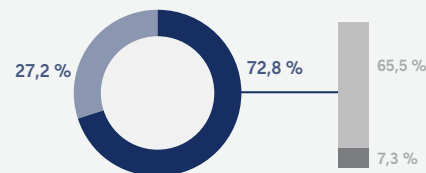
2023 m. 9 mėn. pajamos
mln. Eur, %



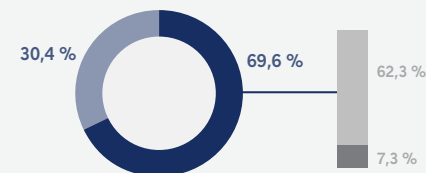
2022 m. 9 mėn.¹ pajamos
mln. Eur, %



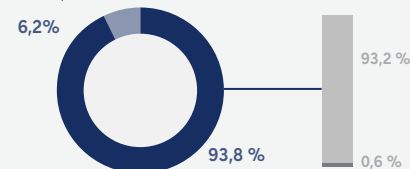
2023 m. 9 mėn. OPEX pagal Taksonomiją ^{AVR}
mln. Eur, %



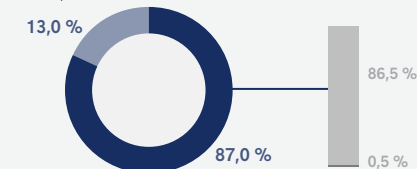
2022 m. 9 mėn.¹ OPEX pagal Taksonomiją ^{AVR}
mln. Eur, %



2023 m. 9 mėn. CAPEX pagal Taksonomiją ^{AVR}
mln. Eur, %



2022 m. 9 mėn.¹ CAPEX pagal Taksonomiją ^{AVR}
mln. Eur, %



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

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 tvarios 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 kogeneraciją naudojant bioenergiją	✓
4.24. Šilumos arba vėsumos gamyba iš bioenergijos ¹	
4.29. Elektros energijos gamyba iš iškastinio dujinio kuro	
6.5. Vežimas motociklais, keleiviniais automobiliais ir lengvosiomis komercinėmis transporto priemonėmis	
6.6. Krovininio 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. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos technologijų įrengimas, techninė priežiūra ir remontas	✓
7.7. Pastatų įsigijimas ir nuosavybė	

¹ Kadangi šio laikotarpio ataskaitai nėra galimybės nustatyti atitikties statuso, veikla yra priskirta kaip kriterijus neatitinkanti taksonominė ekonominė veikla.

Pastaba. Išvardintas Taksonomines ekonomines veiklas vykdo visi keturi Grupės verslo segmentai. Pažymime, kad Grupė taip pat vykdo veiklas, kurios nėra įtrauktos į Taksonomijos reglamentą, įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, elektros skirstymo tinklo valdymą, kogeneraciją atliekas verčiant energija ir kt.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,8 GW, plėtra.

Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW), nes pirmasis savarankiškai Grupės pastatytas sausumos vėjo parkas Lietuvoje – Mažeikių VP (63 MW) – pradėjo komercinę veiklą, o Lietuvos jūrinio VP projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą. Prie Užtikrintų pajėgumų augimo taip pat prisidėjo Kruonio HAE plėtos projektas (110 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektas (22,1 MW), nes pasiekė Statomų pajėgumų etapą.

Elektros energija

Per metus Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,03 TWh, arba 2,5 proc., ir 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu siekė 1,40 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Mažeikių VP (63 MW) komercinės veiklos pradžia 2023 m. rugpjūčio mėn.

Elektros energijos pardavimai sumažėjo 1,07 TWh, arba 17,6 proc., palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimas užfiksuotas tiek verslo klientų, tiek privačių klientų segmentuose, o jį lėmė bendrai sumažėjęs vartojimas regione, išaugusi konkurencija bei gaminančių vartotojų gamyba.

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis per metus sumažėjo 0,47 TWh, arba 6,2 proc. Sumažėjimą

lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba ir vartojimas mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose, taip pat išaugo gaminančių vartotojų gamyba.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, pagerėjo, palyginti su praeitais metais, ir siekė 0,95 karto (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu siekė 1,21 karto). Elektros kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 74 min. (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu siekė 145 min.). Reikšmingai geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per pirmąjį 2023 m. pusmetį.

Šiluma

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,67 TWh ir per metus padidėjo 0,03 TWh, arba 4,8 proc., dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

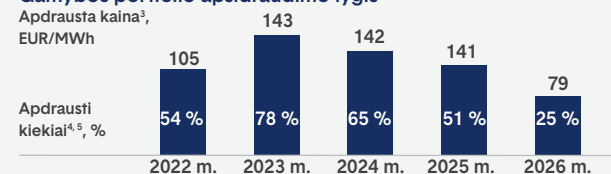
Gamtinės dujos

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 2,32 TWh, arba 25,9 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono, išskyrus Lenkijos, mažmeninėse rinkose. Pagrindinės mažesnių pardavimų priežastys buvo šiltesnis oras bei sumažėjęs vartojimas pramonės sektoriuje. Per metus Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,60 TWh, arba 13,0 proc.

		2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	6,3	5,1	1,1	22,1 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,5	1,6	0,9	59,8 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,2	0,1	5,2 %
Statomi pajėgumai	GW	0,5	0,4	0,2	49,3 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	-	0,7	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,4	0,7	0,7	95,2 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,4	2,8	(0,5)	(16,9 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
		2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,40	1,37 ¹	0,03	2,5 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,25	1,23 ¹	0,01	1,2 %
Žaliosios gamybos dalis	%	89,0 %	90,1 % ¹	(1,2 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	5,00	6,07	(1,07)	(17,6 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,03	7,50	(0,47)	(6,2 %)
SAIFI	vnt.	0,95	1,21	(0,26)	(21,7 %)
SAIDI	min.	74	145	(71)	(48,8 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,67	0,64	0,03	4,8 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	6,65	8,96	(2,32)	(25,9 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,06	4,66	(0,60)	(13,0 %)

Gamybos portfelio apsidraudimo lygis²

Apdrausta kaina³,
EUR/MWh



¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“. ² Dalis ilgalaikių elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliosios gamybos segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį). ³ Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų numatytų sutartyse.

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 III ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. III ketv. pajamos siekė 471,2 mln. Eur ir sumažėjo 823,5 mln. Eur, arba 63,6 proc., palyginti su 2022 m. III ketv., daugiausiai dėl:

- mažesnių Sprendimų klientams segmento pajamų (-659,9 mln. Eur). Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės gamtinių dujų ir elektros energijos kainos bei mažesnės parduotų gamtinių dujų ir elektros apimtys.

Koreguotas EBITDA

2023 m. III ketv. Koreguotas EBITDA siekė 91,8 mln. Eur ir sumažėjo 59,0 mln. Eur, arba 39,1 proc., palyginti su 2022 m. III ketv. Pokytį lėmusios priežastys:

- mažesnis Sprendimų klientams segmento rezultatas (-40,8 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių tiekimo apimčių ir atvirkštinio laikino gamtinių dujų atsargų efekto, susidariusio dėl svertinio vidurkio apskaitos metodo (atvirkštinis efektas dėl praeitais metais užfiksuoto aukšto teigiamo lygio, kurį lėmė smarkiai išaugusios kainos rinkoje);
- mažesnis Žaliosios gamybos segmento rezultatas (-21,1 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų ir vykdomos intensyvos segmento plėtros, kuri padidino veiklos sąnaudas.

Koreguotas grynasis pelnas

2023 m. III ketv. Koreguotas grynasis pelnas siekė 42,9 mln. Eur ir, palyginti su 2022 m. III ketv., sumažėjo 51,5 mln. Eur, arba 54,6 proc., daugiausiai dėl mažesnio Koreguoto EBITDA (-59,0 mln. Eur) ir didesnių nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudų (+4,2 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnės pelno mokesčio sąnaudos (-13,5 mln. Eur).

Investicijos

2023 m. III ketv. Investicijos siekė 231,1 mln. Eur ir išaugo 43,0 mln. Eur, arba 22,9 proc., daugiausiai dėl didesnių Investicijų Žaliosios gamybos segmente į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje.

Veiklos rezultatai

Žaliosios gamybos Portfelis išaugo ir 2023 m. rugsėjo 30 d. siekė 6,3 GW (2023 m. birželio 30 d. – 5,7 GW). Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,5 GW, daugiausiai dėl pirmojo savarankiškai Grupės pastatyto sausumos vėjo parko Lietuvoje – Mažeikių VP (63 MW) – komercinės veiklos pradžios. Prie augimo taip pat prisidėjo Lietuvos jūrinio VP projektas (700 MW), kuris pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą.

Elektros energija

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis per metus padidėjo 0,07 TWh, arba 17,9 proc. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamyba Mažeikių VP (63 MW), nes vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2023 m. rugpjūčio mėn. Palyginti su 2022 m. III ketv., elektros pardavimai sumažėjo 0,25 TWh, arba 14 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų verslo klientams visose šalyse, išskyrus Lenkijoje.

Elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,37 karto (2022 m. III ketv. siekė 0,28 karto), o elektros kokybės rodiklis SAIDI išaugo iki 41 min. (2022 m. III ketv. – 19 min.). Ketvirčio kokybės rodikliai suprastėjo dėl stipraus vėjo ir vietinių audrų, dėl kurių 2023 m. trečiąjį ketvirtį vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

Šiluma

Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2023 m. III ketv. buvo 0,04 TWh, arba 24,4 proc., didesnis nei 2022 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamyba Vilniaus KJ.

Gamtinės dujos

Parduotas gamtinių dujų kiekis per metus sumažėjo 1,18 TWh, arba 46,7 proc. Sumažėjimą daugiausiai lėmė reikšmingai mažesni pardavimai didmeninėje rinkoje. Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2023 m. III ketv. siekė 0,78 TWh ir buvo panašus kaip ir 2022 m. III ketv.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	471,2	1 294,7	(823,5)	(63,6 %)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	108,3	122,1	(13,8)	(11,3 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	91,8	150,8	(59,0)	(39,1 %)
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	20,2%	11,4%	n/a	8,8 pp
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	69,1	83,3	(14,2)	(17,0 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	52,7	112,0	(59,3)	(52,9 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	56,8	70,1	(13,3)	(19,0 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	42,9	94,4	(51,5)	(54,6 %)
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	231,1	188,1	43,0	22,9 %
FFO ^{AVR}	mln. Eur	82,8	101,4	(18,6)	(18,3 %)
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(165,5)	(385,5)	220,0	(57,1 %)

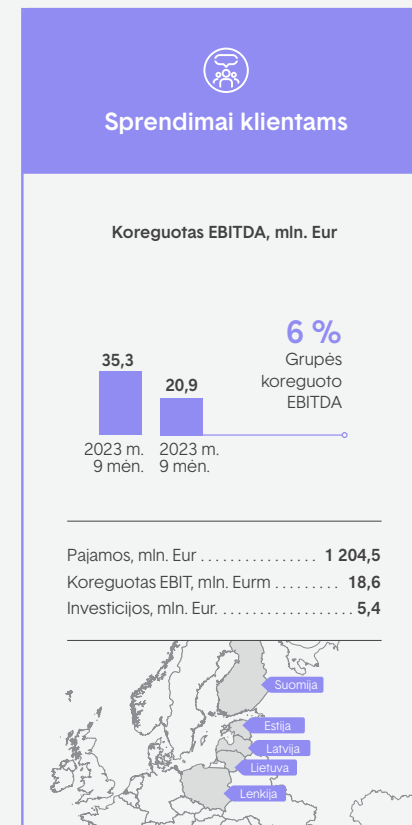
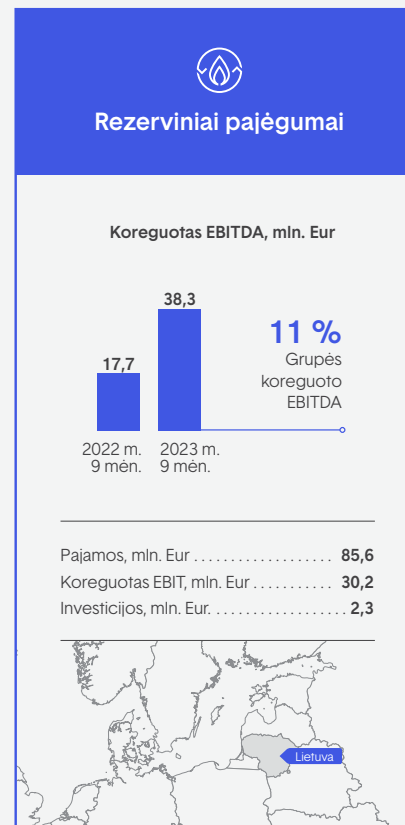
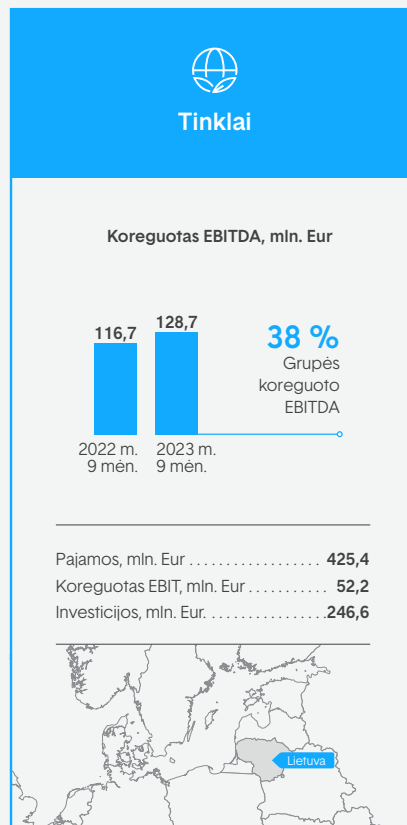
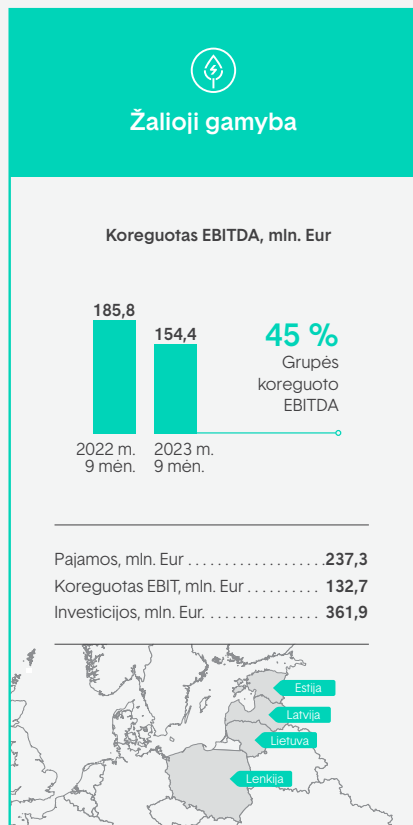
Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	6,3	5,7	0,6	9,7 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,5	1,8	0,7	38,8 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,2	0,1	5,2 %
Statomi pajėgumai	GW	0,5	0,6	(0,1)	(10,7 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	-	0,7	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,4	1,3	0,1	4,7 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,4	2,6	(0,2)	(8,1 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,2	0,2	-	-%
		2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,44	0,37 ¹	0,07	17,9 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,36	0,31 ¹	0,05	14,7 %
Žaliosios gamybos dalis	%	81,1 %	83,3 % ¹	(2,3 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,56	1,81	(0,25)	(14,0 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,22	2,29	(0,07)	(2,9 %)
SAIFI	vnt.	0,37	0,28	0,09	31,4 %
SAIDI	min.	41	19	22	113,6 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,20	0,16	0,04	24,4 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,34	2,52	(1,18)	(46,7 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,78	0,77	0,01	1,5 %

¹ Rodikliai buvo perskaiciuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaiciavimo“.

3.3 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga



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

Žalioji gamyba

Apžvalga

- Nuo 2023 m. pradžios Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW), o Užtikrinti pajėgumai išaugo iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW). Daugiau informacijos apie reikšmingus projektų vystymo etapus pateikiame šio pranešimo skyriuje „2.3 Investicijų programa“.
- 2023 rugpjūčio mėn. Grupė pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo parkų konkursuose.
- Mažeikių VP (63 MW) 2023 m. rugpjūčio mėn. pradėjo komercinę veiklą.
- 2023 m. rugsėjo mėn. Vilniaus KJ pasirašė taikos sutartį su buvusiu biomasės bloko rangove „Raľako“. Sutarties sąlygos numato beveik 30 mln. Eur piniginę kompensaciją Grupei. Grupė taip pat turėtų atgauti įrangą bei dokumentus, kurių vertė siekia beveik 2 mln. Eur.
- 2023 m. rugsėjo mėn. Anu Eslas, tarptautinę jūrinio ir sausumos vėjo projektų verslo plėtros patirtį turinti vadovė, prisijungė prie „Ignitis renewables“, kur vadovaus verslo plėtrai užsienyje.
- 2023 m. spalio mėn. Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ buvo paskelbti Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai, nes pasiūlė didžiausią vystymo mokestį. Pasiūlymo kaina siekė 20 mln. Eur.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	237,3	328,2	(90,9)	(27,7 %)	73,9	116,9	(43,0)	(36,8 %)
Koreguotas EBITDA AVR	154,4	185,8	(31,4)	(16,9 %)	45,3	66,4	(21,1)	(31,8 %)
EBITDA AVR	154,4	185,8	(31,4)	(16,9 %)	45,3	66,4	(21,1)	(31,8 %)
Koreguotas EBIT AVR	132,7	161,9	(29,2)	(18,0 %)	37,9	56,5	(18,6)	(32,9 %)
EBIT AVR	132,7	161,9	(29,2)	(18,0 %)	37,9	56,5	(18,6)	(32,9 %)
Investicijos AVR	361,9	166,4	195,5	117,5 %	127,9	97,7	30,2	30,9 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	65,1 %	56,6 %	8,5 p. p.	n/a	61,3 %	56,8 %	4,5 p. p.	n/a

	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 085,0	856,0	229,0	26,8 %	1 085,0	943,9	141,1	14,9 %

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

- 2023 m. spalį Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) pradėjo gaminti ir tiekti šilumą Vilniui.
- 2023 m. spalio mėn. Grupė ir Umicore Poland Sp. Z o. o. pasirašė didžiausią išorinę 10 metų trukmės elektros prekybos sutartį. Ji apims reikšmingą elektros energijos, kurią tikimasi pagaminti šiuo metu statomame Silezijos VP II, kurio bendra galia sieks 137 MW.
- 2023 m. spalio mėn. Grupė užbaigė iki 300 MW galios Kelmės VP I ir II Lietuvoje įsigijimą.
- 2023 m. lapkričio mėn. Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Latvijos saulės elektrinių portfelio I (239 MW), didžiausio Baltijos šalyse saulės parkų portfelio.

Finansiniai rezultatai

9 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 9 mėn. Žaliosios gamybos segmento pajamos siekė 237,3 mln. Eur ir buvo 27,7 proc., arba 90,9 mln. Eur, mažesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Pajamos daugiausiai mažėjo dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, daugiausiai dėl rinkose sumažėjusių elektros kainų ir Pomeranijos VP pradėtos taikyti CfD paramos schemos. Visa Pomeranijos VP pagaminta elektros energija 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu tik apie 20 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 154,4 mln. Eur ir buvo 16,9 proc., arba 31,4 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Koreguotas EBITDA daugiausiai sumažėjo dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, daugiausiai dėl rinkose sumažėjusių elektros kainų ir Pomeranijos VP pradėtos taikyti CfD paramos schemos. Visa Pomeranijos VP pagaminta elektros energija 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu tik apie 20 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD. Prie Koreguoto EBITDA mažėjimo taip pat prisidėjo vykdoma intensyvi segmento plėtra, kuri padidino veiklos sąnaudas.

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ¹	2022 m. ¹	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 9 mėn.	%	0,8	0,8	0,0 p. p.	n/a
Kruonio HAE					
RAB	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 Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Investicijos

Palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, 2023 m. 9 mėn. Investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 361,9 mln. Eur. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliosios gamybos segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (investicijos į Silezijos VP I ir II, Kelmės VP I ir II įsigijimas), Vilniaus KJ biomasės bloką bei Kruonio HAE plėtros projektą.

III ketv. rezultatai

2023 m. III ketv. Žaliosios gamybos segmento pajamos siekė 73,9 mln. Eur ir buvo 43,0 mln. Eur, arba 36,8 proc., mažesnės nei 2022 m. III ketv. Pajamos sumažėjo daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų.

2023 m. III ketv. Koreguotas EBITDA siekė 45,3 mln. Eur ir buvo 31,8 proc., arba 21,1 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. III ketv. Koreguotas EBITDA sumažėjo daugiausiai dėl mažesnių realizuotų elektros kainų.

Prie Koreguoto EBITDA mažėjimo taip pat prisidėjo vykdoma intensyvi segmento plėtra, kuri padidino veiklos sąnaudas.

Palyginti su 2022 m. III ketv., 2023 m. III ketv. Investicijos padidėjo 30,2 mln. Eur, arba 30,9 proc. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliosios gamybos segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (investicijos į Silezijos VP I ir II, Kelmės VP I ir II įsigijimas) bei Vilniaus KJ biomasės bloką.

Veiklos rezultatai

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 6,3 GW (nuo 5,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia iki 0,3 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,8 GW, plėtra. Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,5 GW (nuo 1,6 GW), nes pirmasis savarankiškai Grupės pastatytas sausumos vėjo parkas Lietuvoje – Mažeikių VP (63 MW) – pradėjo komercinę veiklą, o Lietuvos jūrinio VP projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą. Prie Užtikrintų pajėgumų augimo taip pat prisidėjo Kruonio HAE plėtros projektas (110 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektas (22,1 MW), kadangi pasiekė Statomų pajėgumų etapą.

Elektros energija

Per metus Žaliosios gamybos segmente Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis padidėjo 0,01 TWh, arba 1,2 proc. Augimą lėmė išaugusi sausumos vėjo parkų gamyba (+0,03 TWh, arba +9,2 proc.), nes 2023 m. rugpjūčio mėn. Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą, kurį iš dalies atsvėrė sumažėjusi hidroelektrinių gamyba, t. y. Kruonio HAE (-0,01 TWh, arba -2,3 proc.), dėl mažiau palankių dienų gamybai, ir Kauno HE (-0,01 TWh, arba -4,6 proc.), dėl sumažėjusio vandens lygio Nemune.

Mažesnis vidutinis vėjo greitis paveikė sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientą, kuris siekė 27,3 proc. ir buvo 3,3 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Vėjo parkų prieinamumo koeficientas sumažėjo 3,7 p. p. ir siekė 95,2 proc.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Žaliosios gamybos Portfelis	MW	6 259	5 125	1 134	22,1 %	6 259	5 703	556	9,7 %
Užtikrinti pajėgumai	MW	2 505	1 568	937	59,8 %	2 505	1 805	700	38,8 %
Veikiantys pajėgumai	MW	1 278	1 215	63	5,2 %	1 278	1 215	63	5,2 %
Sausumos vėjo parkai	MW	233	170	63	37,0 %	233	170	63	37,0 %
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	44	-	-%	44	44	-	-%
Statomi pajėgumai	MW	527	353	174	49,3 %	527	590	(63)	(10,7 %)
Sausumos vėjo parkai	MW	292	250	42	16,8 %	292	355	(63)	(17,7 %)
Saulės parkai	MW	52	30	22	73,3 %	52	52	-	-%
Hidroelektrinės	MW	110	-	110	-%	110	110	-	-%
Biomosės jėgainės	MW	73	73	-	-%	73	73	-	-%
Kontraktuoti pajėgumai	MW	700	-	700	-%	700	-	700	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	MW	1 390	712	678	95,2 %	1 390	1 327	63	4,7 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	MW	2 364	2 845	(481)	(16,9 %)	2 364	2 571	(207)	(8,1 %)
Šiluma									
Šiluminės energijos gamybos galia	MW	349	349	-	-%	349	349	-	-%
Veikiantys pajėgumai	MW	180	180	-	-%	180	180	-	-%
Statomi pajėgumai	MW	169	169	-	-%	169	169	-	-%

Šiluma

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,67 TWh ir per metus padidėjo 0,03 TWh, arba 4,8 proc., dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

III ketv. rezultatai

Žaliosios gamybos Portfelis išaugo ir 2023 m. rugsėjo 30 d. siekė 6,3 GW (2023 m. birželio 30 d. – 5,7 GW). Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,5 GW, daugiausiai dėl pirmojo savarankiškai Grupės pastatyto sausumos vėjo parko Lietuvoje – Mažeikių VP (63 MW) – komercinės veiklos pradžios. Prie augimo taip pat prisidėjo Lietuvos jūrinio VP projektas (700 MW), kuris pasiekė kontraktuotą pajėgumų etapą.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,05 TWh, arba 14,7 proc. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamyba Mažeikių VP (63 MW), nes vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2023 m. rugpjūčio mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2023 m. III ketv. buvo 0,04 TWh, arba 24,4 proc., didesnis nei 2022 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamyba Vilniaus KJ.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,25	1,23 ¹	0,01	1,2 %	0,36	0,31 ¹	0,05	14,7 %
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,37	0,34	0,03	9,2 %	0,12	0,08	0,04	56,5 %
Hidroelektrinės	TWh	0,67	0,70 ¹	(0,02)	(3,3 %)	0,17	0,17	0,00	2,5 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,38	0,39 ¹	(0,01)	(2,3 %)	0,13	0,11	0,02	19,1 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,30	0,31 ¹	(0,01)	(4,6 %)	0,05	0,06	(0,02)	(25,1 %)
Atliekų jėgainės	TWh	0,20	0,19	0,01	3,2 %	0,06	0,07	(0,00)	(2,6 %)
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	95,2 %	98,9 %	(3,7 p. p.)	n/a	96,2 %	98,8 %	(2,6 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	27,3 %	30,6 %	(3,3 p. p.)	n/a	21,2 %	20,2 %	0,9 p. p.	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,5	7,1	(0,6)	(8,2 %)	5,5	6,3	(0,8)	(12,7 %)
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,67	0,64	0,03	4,8 %	0,20	0,16	0,04	24,4 %
Atliekų jėgainės ²	TWh	0,58	0,56	0,02	4,0 %	0,16	0,15	0,01	6,1 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,09	0,08	0,01	10,3 %	0,04	0,01	0,03	313,4 %

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

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

Tinklai

Apžvalga

- VERT nustatytas leistinas elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygis 2024 m. sudaro 318,04 mln. Eur ir yra 19,58 proc. mažesnis, palyginus su pajamų lygiu nustatytu 2023 m. (395,47 mln. Eur). Pajamų lygio sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės elektros energijos technologinės sąnaudos, kurios mažėja dėl sumažėjusių elektros energijos pirkimo kainų (energijos pirkimo kainos sumažėjo 3 kartus, palyginti su 2023 m. energijos pirkimo kainomis);
- 2023 m. liepos mėn. VERT patvirtino elektros ir gamtinių dujų investicijų grąžos normos (angl., *weighted average cost of capital, WACC*) nustatymo metodikos pakeitimus, kurie bus pradėti taikyti nuo 2024 m. Pakeitimais iki 5,09 proc. buvo padidintas elektros WACC 2024 m. (2023 m. buvo 4,17 proc.) ir iki 5,03 proc. – dujų WACC 2024 m. (2023 m. – 3,99 proc.).
- Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn., o 2023 m. rugsėjo 30 d. jau įdiegėme virš 609 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių apie 399 tūkst. įdiegėme 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu.
- 10 metų investicinis planas buvo pateiktas VERT peržiūrai. 10 metų 2022–2031 m. investicijų plane numatyta iš viso investuoti apie 2,5 mlrd. Eur (ankstesniame 2021–2030 m. investicijų plane – apie 1,9 mlrd. Eur).

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	425,4	397,2	28,2	7,1 %	129,9	151,9	(22,0)	(14,5 %)
Koreguotas EBITDA AVR	128,7	116,7	12,0	10,3 %	40,0	34,1	5,9	17,3 %
EBITDA AVR	218,4	39,0	179,4	460,0 %	61,8	(18,4)	80,2	n/a
Koreguotas EBIT AVR	52,2	47,3	4,9	10,4 %	13,9	10,3	3,6	35,0 %
EBIT AVR	142,0	(30,5)	172,5	n/a	35,8	(42,4)	78,2	n/a
Investicijos AVR	246,6	178,5	68,1	38,2 %	84,7	74,6	10,1	13,5 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	38,3 %	24,6 %	13,7 p. p.	n/a	36,9 %	16,7 %	20,2 p. p.	n/a
	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 977,7	1 805,3	172,4	9,5 %	1 977,7	1 915,9	61,8	3,2 %

Finansiniai rezultatai

9 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 9 mėn. Tinklų segmento pajamos siekė 425,4 mln. Eur ir buvo 7,1 proc., arba 28,2 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo pajamos (+89,2 mln. Eur) bei gamtinių dujų skirstymo pajamos (+13,6 mln. Eur) dėl išaugusių elektros ir gamtinių dujų skirstymo tarifo dedamųjų, kurias patvirtino reguliuotojas. Padidintų tarifų priežastis buvo numatytos didesnės sąnaudos, susijusios su technologiniais nuostoliais, dėl prognozuojamų aukštų elektros energijos ir gamtinių dujų kainų.

Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės elektros energijos perdavimo pajamos (-50,0 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 128,7 mln. Eur ir buvo 10,3 proc., arba 12,0 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl didesnio RAB (+7,4 mln. Eur).

Investicijos

2023 m. 9 mėn. Tinklų segmento Investicijos siekė 246,6 mln. Eur ir buvo 38,2 proc., arba 68,1 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 52,0 mln. Eur,

arba 64,3 proc., ir siekė 132,9 mln. Eur. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugę naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei rangovų įkainiai. Be to, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, Investicijos į išmaniuosius skaitiklius išaugo 21,8 mln. Eur ir siekė 32,7 mln. Eur.

III ketv. rezultatai

Pajamos buvo 14,5 proc., arba 22,0 mln. Eur, mažesnės nei 2022 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės garantinio tiekimo pajamos (-27,8 mln. Eur), dėl sumažėjusių elektros kainų rinkoje, ir mažesnės elektros perdavimo pajamos (-26,5 mln. Eur), dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Pajamų mažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės elektros skirstymo (+26,8 mln. Eur) bei gamtinių dujų skirstymo (+4,1 mln. Eur) pajamos dėl didesnių elektros ir gamtinių dujų skirstymo tarifo dedamųjų, kurias patvirtino reguliuotojas.

Koreguotas EBITDA buvo 17,3 proc., arba 5,9 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnis RAB (+2,3 mln. Eur) ir laikinas kiekio efektas (+1,3 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

Investicijos buvo 13,5 proc., arba 10,1 mln. Eur, didesnės dėl išaugusių Investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir išmaniųjų skaitiklių diegimą (atitinkamai +7,5 mln. Eur ir +4,9 mln. Eur). Investicijų augimą iš dalies atsvėrė sumažėjusios Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą (-2,1 mln. Eur).

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 m. ¹	2023 m.	2022 m.
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 9 mėn.	%	100,00	100,00	100,00
Iš viso				
RAB	mln. Eur	1 584	1 429	1 345
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,08	4,14	4,13
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	79,3	74,9	67,8
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	28,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	16,4	12,1
Elektros energijos skirstymas				
RAB	mln. Eur	1 332	1 183	1 097
WACC	%	5,09	4,17	4,16
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,6	64,5	58,5
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	28,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	15,2	11,0
Gamtinių dujų skirstymas				
RAB	mln. Eur	252	246	248
WACC	%	5,03	3,99	3,98
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,7	10,4	9,3
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	1,2	1,1

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

² Faktiniai 2023 m. 9 mėn. duomenys paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Paskirstytos elektros energijos kiekis per metus sumažėjo 0,47 TWh, arba 6,2 proc. Sumažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba bei vartojimas mažmeninės prekybos ir paslaugų sektoriuose, taip pat išaugo gaminančių vartotojų gamyba. Technologinių nuostolių rodiklis buvo 0,9 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Nuo metų pradžios prie elektros skirstymo tinklo prijungta 19 391, arba 1,1 proc., naujų klientų. Gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius toliau auga ir nuo metų pradžios padidėjo beveik dvigubai. Gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su aukštomis energijos kainomis ir valstybės teikiama parama saulės elektrinėms.

Per metus elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI pagerėjo ir siekė 0,95 karto (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – 1,21 karto). Elektros kokybės rodiklis SAIDI pagerėjo ir siekė 74 min. (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – 145 min.). Reikšmingai geresnius rodiklius lėmė padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius, koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas bei palankesnės oro sąlygos per pirmąjį 2023 m. pusmetį.

Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn., o 2023 m. rugsėjo 30 d. sėkmingai įdiegėme jau apie 609 tūkst. išmaniųjų skaitiklių.

Gamtinių dujų skirstymas

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis per metus sumažėjo 0,60 TWh, arba 13,0 proc., dėl nepalankių sąlygų susidariusių rinkoje praeitais metais, dėl kurių verslo klientai buvo priversti mažinti gamtinių dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą. Tai taip pat turėjo įtakos naujų klientų prijungimų ir galios didinimų rodikliams, kurie sumažėjo per du tūkstančius, arba 51,4 proc. Per metus gamtinių dujų kokybės rodikliai SAIFI ir SAIDI šiek tiek išaugo ir atitinkamai siekė 0,003 karto ir 0,25 min.

III ketv. rezultatai

Paskirstytos elektros energijos kiekis per ketvirtį sumažėjo 0,07 TWh, arba 2,9 proc. Sumažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba ir vartojimas mažmeninės prekybos bei paslaugų sektoriuose, taip pat išaugo gaminančių vartotojų gamyba.

2023 m. III ketv. elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,37 karto (2022 m. III ketv. siekė 0,28 karto), o elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIDI išaugo iki 41 min. (2022 m. III ketv. – 19 min.). Ketvirčio kokybės rodikliai suprastėjo dėl stipraus vėjo ir vietinių audrų, dėl kurių 2023 m. trečiąjį ketvirtį vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2023 m. III ketv. siekė 0,78 TWh ir nekito, palyginti su 2022 m. III ketv. duomenimis, nes išaugo verslo klientų vartojimas, tačiau sumažėjo privačių klientų vartojimas dėl šiltesnių orų.



Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. rugsėjo 30 d.				2022 m. gruodžio 31 d.				
		Δ	Δ, %	Δ	Δ, %	Δ	Δ, %			
Elektros energija										
Tinklų ilgis	tūkst. km	128		128	1	0,5 %	128	128	0	0,2 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 845		1 825	19	1,1 %	1 845	1 839	6	0,3 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	60		35	25	70,9 %	60	54	6	11,3 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 029		588	441	74,9 %	1 029	890	139	15,6 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	609		210	399	189,5 %	609	482	127	26,3 %
Gamtinės dujos										
Tinklų ilgis	tūkst. km	10		10	0	0,3 %	10	10	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	625		624	1	0,2 %	625	624	0	0,1 %
		2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %	
Elektros energija										
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,03		7,50	(0,47)	(6,2 %)	2,22	2,29	(0,07)	(2,9 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,31		2,36	(0,05)	(2,0 %)	0,70	0,69	0,01	1,8 %
iš kurių verslo klientams	TWh	4,72		5,14	(0,42)	(8,2 %)	1,52	1,60	(0,08)	(5,0 %)
Technologiniai nuostoliai	%	3,7 %		4,6 %	(0,9 p. p.)	n/a	3,6 %	4,9 %	(1,4 p. p.)	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	41,5		25,7	15,7	61,2 %	11,6	11,4	0,2	1,6 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	19,6		19,4	0,2	1,1 %	6,3	8,2	(1,9)	(23,3 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	430		387	43	11,2 %	141	131	9	7,0 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	43		63	(20)	(31,4 %)	44	63	(19)	(29,9 %)
SAIFI	karto	0,95		1,21	(0,26)	(21,7 %)	0,37	0,28	0,09	31,4 %
SAIDI	min.	74		145	(71)	(48,8 %)	41	19	22	113,6 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,17		0,20	(0,03)	(15,9 %)	0,05	0,08	(0,03)	(36,8 %)
Gamtinės dujos										
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,06		4,66	(0,60)	(13,0 %)	0,78	0,77	0,01	1,5 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,42		1,61	(0,19)	(12,1 %)	0,13	0,16	(0,02)	(14,9 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	2,64		3,05	(0,41)	(13,4 %)	0,65	0,61	0,03	5,7 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,9		3,8	(2,0)	(51,4 %)	0,7	1,2	(0,5)	(43,0 %)
Technologiniai nuostoliai	%	2,0 %		2,2 %	(0,2 p. p.)	n/a	2,4 %	3,8 %	(1,4 p. p.)	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	55		60	(5)	(8,0 %)	56	59	(3)	(4,7 %)
SAIFI	karto	0,003		0,003	0,000	0,1 %	0,001	0,001	0,000	41,5 %
SAIDI	min.	0,25		0,23	0,02	9,5 %	0,13	0,08	0,05	61,4 %
Klientų patirtis										
NPS (Aptarnavimo)	%	51,2 %		53,3 % ¹	(2,1 p. p.)	n/a	55,4 %	53,0 %	2,4 p. p.	n/a

¹ Anksčiau skelbta 50,0 proc. vertė buvo patikslinta pagal pasikeitusią skaičiavimo metodiką.

Rezerviniai pajėgumai¹

Apžvalga

- Lietuvos, Latvijos ir Estijos PSO susitarė dėl konkrečių veiksmų ir termino iki 2025 m. vasario mėn. sinchronizuoti Baltijos šalių elektros tinklus su Kontinentine Europa. Susitarime taip pat numatyta, kad 2024 m. vasarą, likus pusmečiui iki sinchronizacijos, Baltijos šalys atsisakys pratęsti BRELL sutartį, sudarytą su Rusijos ir Baltarusijos operatoriais.
- Per ataskaitinį laikotarpį Rezervinių pajėgumų segmento valdomi elektros energijos gamybos įrenginiai prisidėjo prie sėkmingai įgyvendinto išskirtinio bandymo, organizuoto „Litgrid“ (PSO), kuomet Lietuvos elektros sistema veikė visiškai savarankiškai. Pirmą kartą vienu metu veikė visi Elektrėnų komplekso energetiniai blokai – 7, 8 ir KCB, kurie kartu su Kruonio HAE ir Kauno HE (Žalioji gamyba) vartotojams tiekė elektros energiją ir pagamino daugiau kaip 65 proc. šaliai reikalingos elektros energijos.

Finansiniai rezultatai

9 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 9 mėn. Rezervinių pajėgumų segmento pajamos siekė 85,6 mln. Eur ir buvo 80,0 mln. Eur, arba 48,3 proc., mažesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesnės reguliuojamos veiklos pajamos (-71,9 mln. Eur), daugiausiai dėl papildomų reguliuojamų pajamų (-64,6 mln. Eur), susijusių su įsigyto papildomo gamtinių dujų rezervo sąnaudų kompensavimu.

Koreguotas EBITDA

2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 38,3 mln. Eur ir buvo 116,4 proc., arba 20,6 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė komercinės veiklos rezultatas (+22,5 mln. Eur), nes be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudota galimybė uždirbti papildomą gražą rinkoje (+27,4 mln. Eur) užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą (užfiksuotas 2022 m. IV ketv., o realizuotas 2023 m. I ketv.). Dėl pasikeitusių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų rinkos kainų, sandoris buvo daugiausiai realizuotas negaminant elektros energijos.

III ketv. rezultatai

Pajamos buvo 64,6 proc., arba 44,7 mln. Eur, mažesnės nei 2022 m. III ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnės reguliuojamų veiklų pajamos, daugiausiai dėl didesnių pajamų užfiksuotų praeitais metais, susijusių su rezervu (izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos) įsigyto siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus.

Koreguotas EBITDA buvo 35,8 proc., arba 3,4 mln. Eur., mažesnis nei 2022 m. III ketv. Sumažėjimą lėmė prastesni tiek reguliuojamos veiklos (-1,6 mln. Eur), daugiausiai dėl nustatyto mažesnio nusidėvėjimo ir amortizacijos tarifo, nes sumažėjo turto vertė, tiek komercinės veiklos (-1,9 mln. Eur), dėl mažesnės bendrojo pelno maržos, rezultatai.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	85,6	165,6	(80,0)	(48,3 %)	24,5	69,2	(44,7)	(64,6 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	38,3	17,7	20,6	116,4 %	6,1	9,5	(3,4)	(35,8 %)
EBITDA ^[AVR]	38,3	17,7	20,6	116,4 %	6,1	9,5	(3,4)	(35,8 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	30,2	8,7	21,5	247,1 %	3,7	6,5	(2,8)	(43,1 %)
EBIT ^[AVR]	30,2	8,7	21,5	247,1 %	3,7	6,5	(2,8)	(43,1 %)
Investicijos ^[AVR]	2,3	14,6	(12,3)	(84,2 %)	1,0	14,2	(13,2)	(93,0 %)
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	44,8 %	10,7 %	34,1 p. p.	n/a	24,9 %	13,7 %	11,2 p. p.	n/a
	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	279,4	288,9	(9,5)	(3,3 %)	279,4	281,7	(2,3)	(0,8 %)

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

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. ²	2022 m. ²	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 9 mėn.	%	21,7	57,5	(35,8 p. p.)	n/a
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 %)

² Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,15 TWh ir padidėjo 0,02 TWh, arba 14,4 proc., dėl labiau palankaus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo 2023 m. III ketv. Atitinkamai apkrovos koeficientas siekė 2,2 proc. ir 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu buvo 0,3 p. p. didesnis nei praeitais metais. Elektrėnų komplekso prieinamumas išliko aukštame 99,9 proc. lygyje.

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

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%	1 055	1 055	-	-%
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-%	891	891	-	-%
Tretinio galios rezervų paslaugos	MW	-	519	(519)	(100,0 %)	-	-	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	372	519	139,5 %	891	891	-	-%
		2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,15	0,14	0,02	14,4 %	0,08	0,06	0,02	34,0 %
Prieinamumo koeficientas	%	99,9 %	100,0 %	(0,1 p. p.)	n/a	99,9 %	100,0 %	(0,1 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	2,2 %	2,0 %	0,3 p. p.	n/a	3,6 %	2,7 %	0,9 p. p.	n/a

Sprendimai klientams

Apžvalga

- Nuo 2022 m. pabaigos Grynojo apyvartinio kapitalo rodiklis pagerėjo, daugiausiai dėl sumažėjusių gamtinių dujų atsargų lygio ir vertės bei sumažėjusių prekybos gautinų sumų, susijusių su mažesnėmis energijos kainomis ir mažesniu parduoto kiekiu.
- Grupė paskelbė apie planus investuoti iki 115 mln. Eur į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse per artimiausius 3–5 metus.
- Vadovaujantis Lietuvos Vyriausybės priimtais sprendimais, išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos 2023 m. I pusm. privatiems klientams buvo iš dalies kompensuojamos. Atsižvelgiant į tai, jog energijos kainos stabilizavosi, 53 mln. Eur (iš 179 mln. Eur, skirtų „Ignitis“ klientams) buvo gražinti į valstybės biudžetą. Tai neturėjo poveikio segmento Koreguotam EBITDA.
- Grupė sudarė strateginės partnerystės sutartį su „Baltisches Haus“, komercinės paskirties nekilnojamąjį turtą (daugiausiai mažmenines parduotuves) visoje Lietuvoje plėtojančia ir valdančia įmone, dėl ne mažiau kaip 110 viešų elektromobilių įkrovimo taškų įrengimo net 15-oje šalies miestų.

Finansiniai rezultatai

9 mėn. rezultatai

Pajamos

2023 m. 9 mėn. Sprendimų klientams segmento pajamos siekė 1 204,5 mln. Eur ir buvo 932,3 mln. Eur, arba

43,6 proc., mažesnės nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Per metus sumažėjęs pajamų lygis užfiksuotas tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose. Elektros veiklos pajamos sumažėjo (-478,0 mln. Eur) dėl mažesnių kainų rinkoje (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -58,8 proc.) bei mažesnių tiekimo apimčių mažmeninėje rinkoje (-17,7 proc.). Gamtinių dujų veiklos pajamos taip pat sumažėjo (-464,4 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnio vidutinio TTF dujų kainų indekso (-59,3 proc.) bei mažesnių tiekimo apimčių (-25,9 proc.).

Koreguotas EBITDA

2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 20,9 mln. Eur ir buvo 40,8 proc., arba 14,4 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl mažesnių tiekimo apimčių, kurias lėmė sumažėjęs vartojimas.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2022 m. gruodžio 31 d., Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo (313,8 mln. Eur). Sumažėjimą daugiausiai lėmė sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-338,4 mln. Eur) ir gamtinių dujų atsargų vertė (-239,4 mln. Eur).

Sumažėjimą iš dalies atsėvė sumažėjusios prekybos mokėtinos sumos (44,5 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (79,8 mln. Eur), sumažėjęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijusių apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (angl. *mark-to-market*, *MtM*) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis²) (+104,0 mln. Eur) bei padidėję išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+338,8 mln. Eur), kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos.

III ketv. rezultatai

Pajamos buvo 659,9 mln. Eur, arba 70,9 proc., mažesnės nei 2022 m. III ketv. Pajamų sumažėjimą daugiausiai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn. ¹	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	1 204,5	2 136,8	(932,3)	(43,6 %)	270,8	930,7	(659,9)	(70,9 %)
Koreguotas EBITDA AVR	20,9	35,3	(14,4)	(40,8 %)	(0,8)	40,0	(40,8)	(102,0 %)
EBITDA AVR	(66,0)	89,3	(155,3)	n/a	(6,1)	63,9	(70,0)	(109,5 %)
Koreguotas EBIT AVR	18,6	33,8	(15,2)	(45,0 %)	(1,5)	39,5	(41,0)	(103,8 %)
EBIT AVR	(68,2)	87,8	(156,0)	n/a	(6,8)	63,4	(70,2)	(110,7 %)
Investicijos AVR	5,4	2,6	2,8	107,7 %	3,3	0,9	2,4	266,7 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	1,6 %	1,7 %	(0.1 p. p.)	n/a	(0,3 %)	4,4 %	(4,7 p. p.)	n/a

	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	11,2	10,7	0,5	4,7 %	11,2	8,7	2,5	28,7 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	132,8	446,6	(313,8)	(70,3 %)	132,8	125,9	6,9	5,5 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai³

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

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriami nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

² Piniginė rinkos vertės pokyčio (angl. „mark-to-market“, MtM) dalis yra pinigų srautų suma, susijusi su finansinėmis išvestinėmis priemonėmis, apimanti visus mokėjimus, už kuriuos sandorio šalys visiškai atsiskaito kiekvieną darbo dieną. Kasdieniai atsiskaitymai atitinka tikrąją ateities sandorių, vykdomų „Nasdaq“ žaliavų rinkoje, vertę.

³ Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

⁴ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

⁵ Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro Grynasis apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

lėmė mažesnės gamtinių dujų veiklos pajamos, dėl mažesnio vidutinio TTF dujų kainų indekso (-81,0 proc.) ir bendro parduoto kiekio (-46,7 proc.), bei mažesnės elektros energijos veiklos pajamos, dėl mažesnių kainų rinkoje (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -73,5 proc.) ir mažesnio parduoto kiekio mažmeninėje rinkoje (-12,9 proc.).

Koreguotas EBITDA buvo 40,8 mln. Eur, mažesnis nei 2022 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės tiekimo apimtys ir atvirkštinis laikinas gamtinių dujų atsargų efektas, susidaręs dėl svertinio vidurkio apskaitos metodo (atvirkštinis efektas dėl praeitais metais užfiksuoto aukšto teigiamo lygio, kurį lėmė smarkiai išaugusios kainos rinkoje).

Veiklos rezultatai

Elektros energijos pardavimai

Bendras elektros energijos kiekis 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu parduotas mažmeninėje rinkoje sumažėjo 1,04 TWh, arba 17,7 proc., palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu. Mažėjimas fiksuotas viso regiono, išskyrus Lenkijos, rinkose, o tai lėmė mažesnis vartojimas regione bei išaugusi konkurencija. Pardavimai privatiems klientams Lietuvoje sumažėjo 0,35 TWh, arba 18,2 proc., o privačių klientų skaičius sumažėjo 42 tūkst., arba 3,0 proc. dėl Lietuvoje vykdomo elektros rinkos liberalizavimo. Mūsų privačių klientų nepriklausomo tiekimo rinkos dalis pagal objektų skaičių siekė 74,8 proc., t. y. sumažėjo 6 p. p., palyginti su 2022 m. pabaiga. Nepaisant to, vis dar esame rinkos lyderiai Lietuvoje.

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis per metus sumažėjo 2,32 TWh, arba 25,9 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono, išskyrus Lenkijos, mažmeninėse rinkose. Pagrindinės šio pokyčio priežastys buvo šiltesni orai bei sumažėjęs vartojimas pramonės sektoriuje.

Kita

2023 m. 9 mėn. klientų patirties (angl. net promoter score, NPS) aptarnavimo rodiklis tiek privačių, tiek verslo klientų segmente, palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, padidėjo atitinkamai 10,4 ir 26,0 p. p. Klientų aptarnavimo patirtis pagerėjo dėl nuolatinio paslaugų kokybės vertinimo bei kokybiškos ir laiku pateikiamos komunikacijos apie produktus ir paslaugas.

III ketv. rezultatai

2023 m. III ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,22 TWh, arba 12,9 proc., mažesni nei 2022 m. III ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesni pardavimai verslo klientams visose šalyse, išskyrus Lenkiją. Sumažėjusi

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(2,9 %)	1,4	1,4	(0,0)	(0,4 %)
Elektromobilių įkrovimo taškai	TWh	312	251	61	24,3 %	312	262	50	19,1 %
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	0,0	0,1 %	0,6	0,6	-	-%
Gamtinių dujų atsargos	TWh	2,5	3,0	(0,5)	(16,9 %)	2,5	1,3	1,1	83,5 %
		2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	3,81	4,64	(0,83)	(17,9 %)	1,17	1,37	(0,20)	(14,7 %)
Latvija	TWh	0,56	0,92	(0,37)	(39,7 %)	0,16	0,26	(0,10)	(37,8 %)
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(24,1 %)	0,00	0,00	(0,00)	(26,9 %)
Lenkija	TWh	0,47	0,31	0,16	52,2 %	0,18	0,10	0,08	74,5 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,84	5,87	(1,04)	(17,7 %)	1,51	1,73	(0,22)	(12,9 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,57	1,92	(0,35)	(18,2 %)	0,48	0,49	(0,01)	(3,0 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	3,26	3,95	(0,69)	(17,4 %)	1,03	1,24	(0,21)	(16,8 %)
Gamtinių dujų pardavimai									
Lietuva	TWh	3,00	3,53	(0,53)	(15,1 %)	0,49	0,53	(0,05)	(8,7 %)
Latvija	TWh	0,23	0,47	(0,24)	(51,3 %)	0,04	0,22	(0,18)	(82,3 %)
Estija	TWh	0,01	0,02	(0,01)	(45,2 %)	0,00	0,00	(0,00)	(74,4 %)
Lenkija	TWh	0,25	0,12	0,13	107,8 %	0,06	0,02	0,04	186,2 %
Suomija	TWh	1,45	2,89	(1,44)	(49,7 %)	0,32	0,64	(0,32)	(49,5 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,94	7,03	(2,09)	(29,7 %)	0,92	1,42	(0,51)	(35,6 %)
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,45	1,64	(0,19)	(11,7 %)	0,14	0,16	(0,02)	(14,6 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	3,49	5,39	(1,90)	(35,2 %)	0,78	1,26	(0,48)	(38,4 %)
Didmeninė prekyba	TWh	1,70	1,93	(0,23)	(11,9 %)	0,43	1,10	(0,67)	(61,1 %)
Klientų patirtis									
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	%	66,8 %	56,4 % ¹	10,4 p. p.	n/a	71,0 %	52,0 %	19,0 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	77,0 %	51,0 % ¹	26,0 p. p.	n/a	79,0 %	50,0 %	29,0 p. p.	n/a

¹ Anksčiau skelbtos 56,9 proc. ir 51,6 proc. vertės buvo patikslintos pagal pasikeitusią skaičiavimo metodiką.

paklausa ir išaugusi konkurencija ir toliau išlieka mažesnių elektros pardavimų priežastys. Per ketvirtį

1,18 TWh, arba 46,7 proc., sumažėjo gamtinių dujų pardavimai. Sumažėjimą daugiausiai lėmė

reikšmingai, t. y. 0,67 TWh, arba 61,1 proc., mažesni pardavimai didmeninėje rinkoje.

3.4 Rezultatai ketvirčiais

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.
Pajamos	mln. Eur	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2	427,3	344,7	393,4	354,3
EBITDA AVR	mln. Eur	108,3	44,7	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0	83,8	83,8	87,4	105,0
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	116,4	72,2	70,6	78,1	90,6
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	15,3 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %	26,7 %
EBIT AVR	mln. Eur	69,1	8,1	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0	52,5	57,0	72,5
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	78,0	41,4	39,3	47,7	58,1
Grynasis pelnas	mln. Eur	56,8	28,6	127,2	108,6	70,1	68,0	46,8	47,9	51,2	18,0	43,0	61,7
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8	61,1	70,2	29,2	28,3	35,1	49,5
Investicijos AVR	mln. Eur	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5	62,0	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0
FFO AVR	mln. Eur	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4	65,1	84,0	102,1
FCF AVR	mln. Eur	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(278,5)	(47,3)	54,3	30,9	(7,7)
ROE (12 mėn.) ¹ AVR	%	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ¹ AVR	%	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %
ROCE (12 mėn.) ¹ AVR	%	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ¹ AVR	%	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %
		2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Iš viso turto	mln. Eur	5 067,9	5 049,7	4 928,2	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
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 100,9	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 114,1	966,7	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0	717,4	633,6	438,7	169,5	99,1	129,7	94,4
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	39,6 %	48,0 %	76,1 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %	55,4 %	57,5 %	51,5 %

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.
Elektros energija													
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	6,3	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6	2,8	2,7	2,6	2,6
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
Statomi pajėgumai	GW	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,4	1,3	0,9	0,7	0,1	0,3	0,2	0,1	-	-	-	-
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	2,4	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1
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	0,2
		2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,44	0,41 ¹	0,55 ¹	0,56 ¹	0,37 ¹	0,41 ¹	0,59 ¹	0,61 ¹	0,58 ¹	0,59 ¹	0,58 ¹	0,66 ¹
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,36	0,36 ¹	0,53 ¹	0,42 ¹	0,31 ¹	0,37 ¹	0,55 ¹	0,52 ¹	0,30 ¹	0,37 ¹	0,36 ¹	0,35 ¹
Žaliosios gamybos dalis	%	81,1 %	88,4 % ¹	95,6 % ¹	75,7 % ¹	83,3 % ¹	90,9 % ¹	93,8 % ¹	84,4 % ¹	51,6 % ¹	62,1 % ¹	62,4 % ¹	53,1 % ¹
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55
SAIFI	vnt.	0,37	0,31	0,26	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23
SAIDI	min.	41	14	19	34	19	20	105	29	31	45	98	13
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18	0,30	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „6.2 Pastabos dėl rodiklių perskaičiavimo“.

Valdymas

4.1 Valdymo pokyčiai	68
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	70
4.3 Grupės struktūra	73



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

Pasikeitė Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto sudėtis

Siekiant praplėsti ir sustiprinti Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto kompetencijas, išplėsta komiteto sudėtis. Į komitetą išrinkti du nauji nepriklausomi nariai – Ana Riva ir Wolf Wilems, kurie 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 lūkesčių raštas

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 proc. 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 raštams, tačiau naujajame rašte labiau akcentuojami prioritetai žaliosios gamybos plėtrai, energetinio saugumo užtikrinimui ir tolimesniam klientų aptarnavimo kokybės gerinimui. Daugiau informacijos pateikiame Tarpiniame pranešime už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį bei mūsų svetainėje.



Atnaujinta Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politika

2023 m. birželio 16 d. stebėtojų taryba patvirtino atnaujintą [Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politiką](#), kuri skirta apsaugoti patronuojančiosios bendrovės ir jos akcininkų interesus. Esminiai politikos pokyčiai yra susiję su Akcinių bendrovių įstatymo pakeitimais, kuriais vadovaujantis pakeisti reikšmingo sandorio su susijusia šalimi nustatymo kriterijai: susiaurinta sandorio sąvoka, pakeistas sandorio su susijusia šalimi reikšmingumo nustatymo kriterijus (1) sandorio vertė viršija 1/10 patronuojančiosios bendrovės vėliausiai sudarytame balanse nurodytos turto vertės, (2) sandoris sudaromas neįprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) (3) nepriskiriamas įprastai ūkinei veiklai. Taip pat nustatyta išimtis, kad sandorių su susijusiomis šalimis tvirtinimo ir atskleidimo taisyklės netaikomos patronuojančiosios bendrovės sandoriams su patronuojamąja bendrove, kurios visų akcijų savininkė yra patronuojančioji bendrovė.

Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimą

Vadovaujantis gerosiomis įmonių valdysenos praktikomis, Lūkesčių rašte nustatytu siekiu bei „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, Grupės įmonių kolegialūs organai per ataskaitinį laikotarpį atliko savo veiklos vertinimą ir pasitvirtino veiksnių tobulinimo planus.

Kiti svarbūs valdymo pokyčiai

- Optimizuota UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) valdysena. 2023 m. gegužės 30 d. buvo suformuota UAB „Ignitis“ valdyba su priežiūros funkcija. Iki šiol įmonėje taikytas dviejų pakopų valdymo modelis (valdyba ir stebėtojų taryba) buvo pakeistas į vienos pakopos valdymo modelį (valdyba su priežiūros funkcija). Be to, į valdybą buvo išrinkti du nauji nariai – Roger Hunter ir Toma Sasnauskienė.
- Grupės struktūros pokyčiai.
 - UAB „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) patronuojamos bendrovės „Altiplano“ S.A. pavadinimas buvo pakeistas į „Silezia 2 Wind Farm“ S.A.
 - 2023 m. gegužės mėn. UAB „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) įsteigė tris naujas patronuojamąsias bendroves: UAB „Ignitis renewables projektai 7“, UAB „Ignitis renewables projektai 8“ (abi registruotos Lietuvoje) ir „IGN RES DEV7“ SIA (registruota Latvijoje).
 - 2023 m. liepos mėn. UAB „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) įsigijo naują bendrovę – UAB „Vėjas LT“.
- 2023 m. birželio 29 d. visuotinis akcininkų susirinkimas [patvirtino](#) patronuojančiosios bendrovės tapimą juridinio asmens „WF World Fund I“ GmbH & Co. KG (registruoto Vokietijoje) dalyve.

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Pokyčiai kolegialiuose organuose

- **Atsistatydino Ignitis Polska Sp. z o. o. stebėtojų tarybos narys.** Atsistatydino Ignitis Polska Sp. z o. o. stebėtojų tarybos narė Agnieszka Nosal, todėl 2023 m. spalio 16 d. buvo paskirtas naujas narys Haroldas Nausėda, kuris šias pareigas eis iki esamos stebėtojų tarybos kadencijos pabaigos.
- **Išrinkta nauja Ignitis Latvija SIA stebėtojų taryba ir valdyba.** 2023 m. spalio 18 d. naujai ketverių metų kadencijai išrinkta nauja Ignitis Latvija SIA stebėtojų taryba, kurią sudaro trys nariai: Artūras Bortkevičius, Andrius Kavaliauskas ir Darius Šimkus. Taip pat naujai Ignitis Latvija SIA valdybos, kurią sudaro vienas narys, kadencijai išrinktas valdybos narys Kristaps Muzikants.
- **Išrinkta nauja Vilniaus KJ valdyba.** 2023 m. spalio 20 d. naujai ketverių metų kadencijai išrinkta nauja Vilniaus KJ valdyba, kurią sudaro trys nariai: nepriklausomas narys Paul K. Dainora, akcininko atstovai Mantas Mikalajūnas ir Jonas Rimavičius.

Atrinkta aktuali informacija, kurią galite rasti 2022 m. [mefiniame pranešime](#) ir mūsų [svetainėje](#)

- **Išplėstos Ignitis Eesti OÜ ir Ignitis Suomi Oy valdybos.** Pagal 2023 m. spalio 27 d. vienintelio akcininko sprendimus buvo išplėstos „Ignitis Eesti OÜ“ ir „Ignitis Suomi Oy“ valdybos, t. y. Eimantas Balta paskirtas Ignitis Eesti OÜ valdybos nariu, o Darius Šimkus – Ignitis Suomi Oy valdybos nariu, abu iki esamų valdybų kadencijos pabaigos.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2023 m. spalio mėn. UAB „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) baigė UAB „Vėjas LT“ ir WINDLIT, UAB (Kelmė VP I ir II) įsigijimą Lietuvoje bei įsigijo 50 proc. Estijos bendrovės Estonia Offshore Wind DevCo OÜ akcijų.

Kita svarbi informacija

- Penktus metus iš eilės Grupė [pelnė](#) aukščiausią „A+“ valdysenos kokybės įvertinimą Lietuvoje ir buvo pripažinta valdysenos lydere Gerosios valdysenos indekse didelių VVĮ kategorijoje.

- Akcininkų kompetencijos
- Informacija apie visuotinius akcininkų susirinkimus
- 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

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

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 įvykčius 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 ruošiame 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

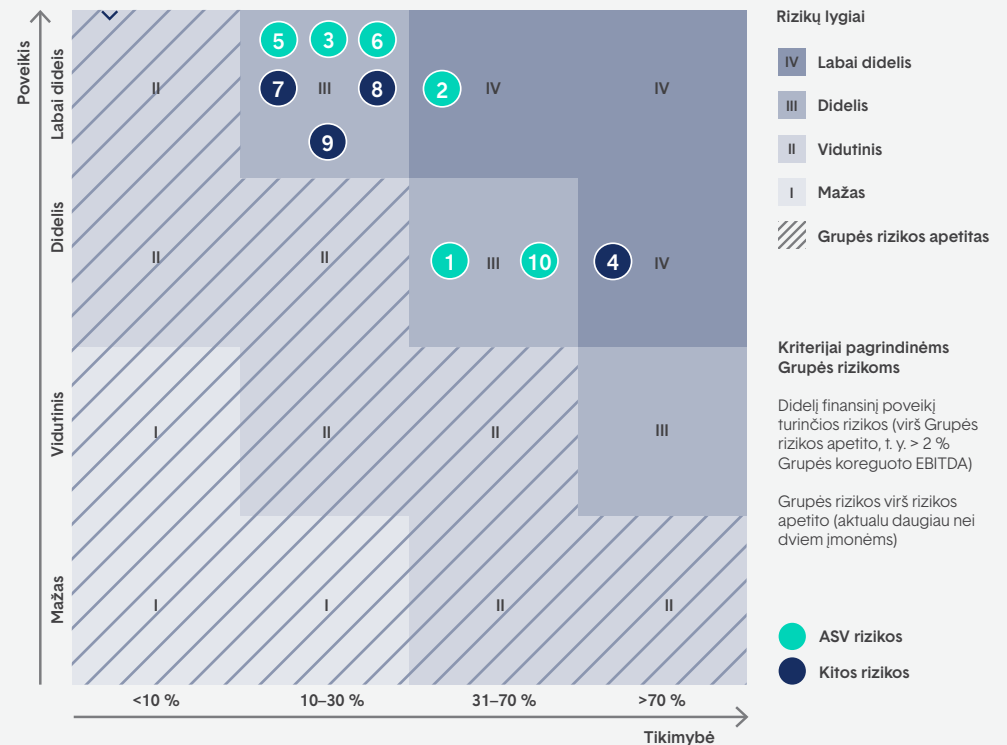
Per ir po ataskaitinio laikotarpio

Palyginus su 2022 m. IV ketv. pabaiga, per ataskaitinį laikotarpį nustatyti keli pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai. Pirmiausia, dėl pasaulyje sumažėjusių energijos kainų, kurios nulėmė ir Grupės apyvartinio kapitalo poreikio mažėjimą, finansinio likvidumo rizika buvo pašalinta iš pagrindinių Grupės rizikų sąrašo. Sustiprėjusią likvidumo poziciją taip pat lėmė sudarytos papildomo finansavimo sutartys. Taip pat, per ataskaitinį laikotarpį Grupei kartu su strateginiu jūrinio vėjo projektų vystymo partneriu „Ocean Winds“ tapus preliminariais Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais ([paskelbta](#) 2023 m. liepos 10 d.) rizikos nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso lygis sumažėjo iki „vidutinio“ (buvo „labai didelis“).

Po ataskaitinio laikotarpio, atlikus atitikties nacionalinio saugumo interesams vertinimą, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba [paskelbė](#) Grupę ir „Ocean Winds“ minėto jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais. Atsižvelgiant į tai, rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso tapo nebeaktuali.

Vis dėlto, jūrinio vėjo projektų plėtra yra kompleksinė ir turi didelę reikšmę Grupės strateginiams tikslams. Atsižvelgiant į tai, labai svarbu akcentuoti rizikos valdymą ankstyvosiose projekto vystymo stadijose. Šis proaktyvus požiūris leis Grupei identifikuoti ir spręsti galimas rizikas

Pagrindinių Grupės rizikų žemėlapis



- 1 Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitiktinių rizika (Grupė)
- 2 Nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo rizika (Žalioji gamyba)
- 3 Lietuvos jūrinio VP projekto tikslų neapsiekimo rizika (Žalioji gamyba)
- 4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika (Sprendimai klientams)
- 5 Darbuotojų nepritraukimo, neišugdyimo ir neišlaikymo rizika (Žalioji gamyba)
- 6 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika (Grupė)
- 7 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (Žalioji gamyba)
- 8 Nenoifikuotos valstybės pagalbos grąžinimo rizika (Rezerviniai pajėgumai)
- 9 Lietuvos energetinės sistemos saugumo neužtikrinimo rizika (Rezerviniai pajėgumai)
- 10 Didelio poveikio kibernetinės atakos rizika (Grupė)

bei kurti jų valdymo strategijas, užtikrinančias sėkmingą projekto tikslų pasiekimą. Siekiant to, į Grupės pagrindinių rizikų sąrašą buvo įtraukta nauja rizika „Lietuvos jūrinio VP projekto tikslų neapsiekimo rizika“ (Nr. 3).

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 tebejaučiamas pasauliniu mastu, todėl, siekdami užtikrinti skaidrumą ir aiškumą, kiek tai yra įmanoma, toliau atskirai pateikiame potencialų šios krizės poveikį Grupei.

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 tvyrančio 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 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 galiojo visą 2023 m. I pusm., tačiau 2023 m. pirmąjį pusmetį sumažėjusios energijos kainos lėmė mažesnę kompensacijų poreikį nei planuota, todėl 2023 m. rugpjūčio mėn. susidaręs perteklius buvo gražintas į valstybės biudžetą. Antrąjį pusmetį kompensacinis mechanizmas dėl elektros energijos tiekimo buvo nutrauktas, tačiau vis dar išlieka galioti dėl gamtinių dujų tiekimo buitiniams vartotojams. 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

Dėl sudėtingos geopolitinės situacijos išorinių tinklo skėnavimų ir paskirstytųjų paslaugų trikdymo (angl. *distributed denial of service, DDoS*) atakų, nutaikytų prieš Grupės IT infrastruktūrą, skaičius ir toliau išlieka aukštas. Siekiant padidinti atsparumą kibernetinėms grėsmėms, Grupės stebėjimo ir kibernetinių incidentų valdymo (CERT) komandos stebi vidinius ir išorinius resursus visą parą septynias dienas per savaitę ir aktyviai aptinka, stabdo bei apsunkina kenkėjiškus veiksmus.

Grupės darbuotojų atsparumą kibernetinėms grėsmėms stiprinome vykdydami kenkėjiškų laiškų simuliacijas bei vesdami atnaujintus skaitmeninės saugos mokymus. Per ataskaitinį laikotarpį vidutinis darbuotojų, kurie pakliuvo į duomenų vagystės (angl. *phishing*) simuliacijų spąstus, santykis siekė 5 proc.

Poveikis verslo segmentams

Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> – Spartesnė atsinaujinančiosios energijos pajėgumų plėtra. – Investicijų į naujus projektus augimas dėl didesnės atsinaujinančiosios energijos gamybos pajėgumų paklausos ir augančių žaliavų kainų. – Tikėtina 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"> – 2022 m. įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas, dėl kurio išaugo grynas apyvartinis kapitalas.
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> – Išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos padidino grynojo apyvartinio kapitalo poreikį.

Toliau vystome skaitmeninės saugos sprendimus, siekiant apsaugoti Grupės IT infrastruktūrą. Atitinkamai, palyginti su 2022 m., išanalizuotų skaitmeninės saugos incidentų skaičius išaugo tris kartus. Vidutiniškai 35 proc. visų saugos incidentų yra išanalizuojami automatiškai.

Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos (VNI) valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija užtikrinimo. 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 reglamento (ES) Nr. 596/2014 (MAR) nuostatų.

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 VNI, vyksta specializuoti vidiniai VNI valdymo mokymai. Per trečiąjį šių metų ketvirtį atnaujinome pareigybių, kurios turi prieigą prie Grupės VNI, matricą ir paruošėme tikslinėms darbuotojų grupėms skirtas VNI valdymo atmintines. Grupėje įsteigtas VNI atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus VNI valdymo ir susijusius klausimus. Be to, Grupės praktikoje taikomos piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės, 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 (kurio metu Grupėje taikomi dar griežtesni prekybos ribojimai nei numatyta teisės aktuose) bei vidinį VNI žinančių asmenų veiklos valdymą ir susijusias temas pateikiame [2022 m. metiniame pranešime](#).



Raimonda Ragelytė, „Ignitis grupė“ vyresnioji teisininkė

4.3 Grupės struktūra

Grupės struktūra ataskaitinio laikotarpio pabaigoje ir jos pokyčiai nurodyti žemiau ir „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus 24-oje pastaboje „Grupės struktūra“. Išsamią informaciją apie žemiau pateiktų juridinių asmenų valdymo modelį bei kitą aktualią informaciją pateikiame Grupės [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „4.8 Informacija apie Grupę“ ir mūsų [svetainėje](#).

Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



¹ Patronuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių

² Patronuojančioji 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	75
5.2 ASV tikslai ir jų įgyvendinimo progresas	76
5.3 ASV įvertinimai	81

5.1 Svarbiausi ASV įvykiai

2023 m. 9 mėnesių laikotarpis:

- patvirtinome ateinančių ketverių metų strateginio laikotarpio (2023–2026 m.) tvarumo tikslus, atspindinčius ambicingesnius siekius dėl Žaliosios gamybos pajėgumų vystymo ir ŠESD emisijų mažinimo;
- baigėme Grupės patrunuojamųjų įmonių – „Ignitis“ (Sprendimai klientams), „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai) ir ESO (Tinklai) – valdymo modelio optimizavimą, pereidami nuo dviejų pakopų prie vienos pakopos valdymo modelio;
- komerciniuose pirkimuose pradėjome taikyti tokius pačius griežtus tvarumo reikalavimus kaip ir viešuosiuose;
- sustiprinome tvarumo srities priežiūrą – Rizikų valdymo ir tvarumo komitetas pradėjo veikti visu pajėgumu, prie jo prisijungus tarptautinės rizikų valdymo, saugumo, darbuotojų saugos ir sveikatos užtikrinimo bei aplinkos apsaugos patirties turintiems profesionalams;
- paskelbėme 2022 m. tvarumo ataskaitą, kuri buvo parengta pagal GRI reikalavimus ir TCFD rekomendacijas. Ataskaitoje taip pat atskleidėme visą pagal ES taksonomijos reglamentą reikalaujamą informaciją;
- pradėjome vykdyti darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) programą „Ar saugu?“, skirtą stiprinti saugos kultūrą, didinti Grupės darbuotojų ir rangovų sąmoningumą ir skatinti bendradarbiavimą, kad visi darbai būtų atliekami saugiai, o darbuotojai namo grįžtų sveiki;
- patvirtinome Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politiką ir pradėjome rengti visiems Grupės darbuotojams privalomus smurto ir priekabiavimo prevencijos mokymus;
- pasirašėme Moterų įgalinimo principus (angl. *Women's Empowerment Principles*), kuriuos iniciavo Jungtinių Tautų (JT) iniciatyvos JT Moterų (angl. *UN Women*) ir JT Pasaulinis susitarimas (angl. *UN Global Compact*);
- pasaulinės ESG reitingų agentūros atnaujino Grupės ESG reitingus: ISS ESG – „B-“, buvo „C“; MSCI išlieka „AA“. Atnaujintas „EcoVadis“ „Ignitis“ reitingas išlieka 78 balai iš 100. Pagal šiuos reitingus grupė patenka tarp geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu.

Po ataskaitinio laikotarpio:

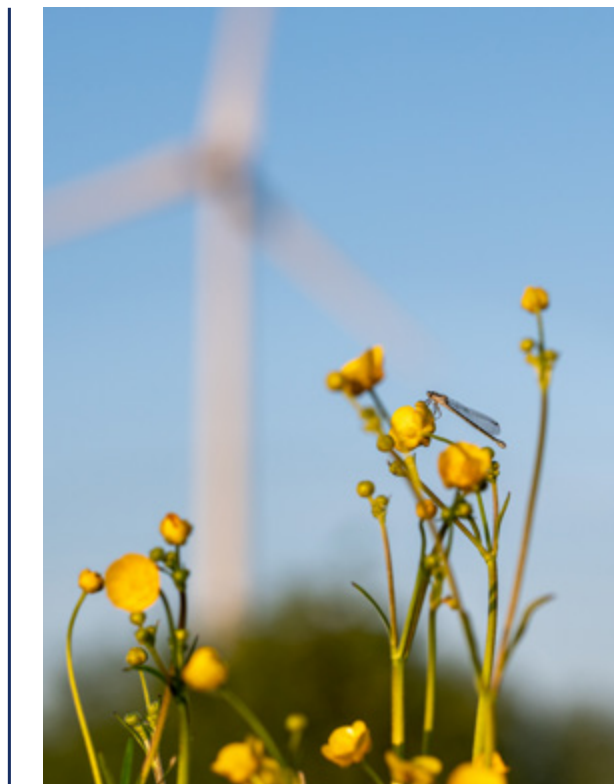
- „Corporate ESG Awards 2023“ apdovanojimuose buvome įvertinti kaip geriausia kokybiškas tvarumo ataskaitas teikianti įmonė. Be to, Grupė buvo pripažinta dar trijose kategorijose: Geriausia įmonė klimato kaitos srityje (finalininkė); Geriausia įmonė įvairovės, lygybės ir įtraukties srityje (finalininkė) ir Geriausia įmonė ESG ir tvarumo srityje (finalininkė ir antrosios vietos laimėtoja). Deloitte organizuotame konkurse „ESG in Action“ Grupė buvo apdovanojama už geriausių integruotą ataskaitą Baltijos šalyse;
- penktus metus iš eilės mums buvo suteiktas aukščiausias „A+“ valdysenos kokybės įvertinimas Lietuvoje ir pagal Gerosios valdysenos indeksą buvome pripažinti lyderiais didelių valstybės valdomų įmonių kategorijoje.

5.2 ASV tikslai ir jų įgyvendinimo progresas

Keliame pamatuojamus tvarumo tikslus

2023 m. II ketv. 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 stebi atsižvelgdama į tarptautinių reitingų agentūrų, kurios vertina su ASV susijusias rizikas ir jų valdymą, vertinimo rezultatus, taip pat pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacijos CDP vertinimą. Informacija apie 2023 m. 9 mėn. laikotarpio rezultatus siekiant tvarumo tikslų patiekama lentelėje toliau. Daugiau išsamios informacijos apie ankstesnius laikotarpius pateikiame [2022 m. metinio pranešimo](#) skyriuje „5. Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“.



Grupės strateginių tikslų rodikliai

Prioritetas		2026 m. strateginiai tikslai	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	Δ	2022 m.
Dekarbonizacija	Sumažintos ŠESD emisijos pagal mokslu paremtus tikslus	3,9 mln. t CO ₂ ekv. ¹ 27 % sumažintos ŠESD emisijos (palyginti su 2020 m.) ¹	3,49 mln. t CO ₂ ekv. ¹	3,67 mln. t CO ₂ ekv. ¹	(4,9 %)	4,98 mln. t CO ₂ ekv. ¹ (6,2 % mažiau nei 2020 m.)
Darbuotojų sauga	Nulis mirtinų nelaimingų atsitikimų	0 darbuotojų ir rangovų mirčių	0	3	(100 %)	3
	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (TRIR – angl. <i>total recordable injury rate</i> , liet. bendras registruojamų sužeidimų skaičius)	Darbuotojų TRIR <1,75 Rangovų TRIR <3,5	0,89 1,09	2,1 Netaikoma	(57,6 %) Netaikoma	1,69 0,49 ²
Darbuotojų patirtis	Bendra darbuotojų patirtis ³	≥50 % darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)	51,9 %	59,7 %	(7,8 p. p.)	61,8 %
Įvairovė	Lyčių įvairovė aukščiausio lygio pozicijose	≥35 % moterų aukščiausio lygio pozicijose	23,9 %	24,6 %	(0,7 p. p.)	23 %
Tvari vertė	Tvrios investicijos	≥85–90 % CAPEX dalis iš kriterijus atitinkančių Taksonominių veiklų ⁴ (2023–2026 m.)	93,2 %	86,5 %	6,7 p. p.	89,5 % (356 mln. Eur)
	Tvari grąža	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia ≥75 % ⁴	63,8 % (220 mln. Eur)	70,7 % (252 mln. Eur)	(6,9 p. p.)	74,6 % (350 mln. Eur)

¹ Vilniaus KJ ŠESD emisijos neįtrauktos siekiant geresnio palyginamumo, nes jos nebuvo įtrauktos į bazinius tikslo metus (2020 m.).

² 2022 m. birželio–gruodžio laikotarpiai.

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

⁴ CAPEX pagal Taksonomiją ir Koreguotas EBITDA iš kriterijus atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų.

ASV tikslų įgyvendinimo progresas

Dekarbonizacija. 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupės (įskaitant Vilniaus KJ) ŠESD emisijos sudarė 3,65 mln. t CO₂ ekv. (3,9 proc. mažiau nei tuo pačiu laikotarpiu 2022 m.). 1 apimties emisijų sumažėjimą 20,1 proc. daugiausia lėmė faktinių dujų skirstymo tinklo technologinių nuostolių apskaitos patobulinimas. 2 apimties emisijos sumažėjo 5,8 proc. Vadovaujantis žaliųjų pirkimų reikalavimais, atsinaujinančiosios energijos kilmės garantijos buvo naudojamos 51 proc. elektros energijos skirstymo nuostolių, priskirtinų 2 apimčiai, padengti. 3 apimties emisijos mažėjo 2,0 proc., daugiausia dėl sumažėjusių gamtinių dujų mažmeninių pardavimų. Kitų emisijų (biologinės kilmės) kiekis beveik nekito. Atkreiptinas dėmesys, kad emisijos iš elektros energijos pardavimo išaugo, nes dėl metodologinių pakeitimų buvo padidinti emisijų faktoriai, taikomi valstybėse, kuriose Grupė parduoda elektros energiją galutiniams vartotojams. Taikant tokius pačius emisijų faktorius kaip 2022 m., bendros Grupės emisijos būtų sumažėjusios apie 17,1 proc. Išsami informacija apie Grupės ŠESD emisijas aprašoma šio pranešimo skyriuje „1.3 Rezultatų apžvalga“.

2023 m. III ketv. „Ignitis“ kartu su Latvijoje ir Estijoje veikiančiomis patronuojamosiomis įmonėmis (Sprendimai klientams) pritarė sprendimui per 3–5 metus investuoti 115 mln. Eur į elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrą Baltijos šalyse. Ši investicija atitinka Grupės strategiją, kurioje numatyta spartinti elektromobilių įkrovimo stotelių plėtrą, kartu prisidedant prie Grupės dekarbonizacijos tikslų įgyvendinimo. Iki 2026 metų pabaigos „Ignitis“ planuoja įrengti iki 3 000 įkrovimo taškų. Be to, „Ignitis“ ir „Baltisches Haus“, kuri plėtoja ir valdo komercinės paskirties nekilnojamąjį turtą visoje Lietuvoje, sudarė strateginės partnerystės sutartį dėl ne mažiau kaip 110 viešų elektromobilių įkrovimo taškų net 15-oje Lietuvos miestų.

2023 m. III ketv. Grupė drauge su kitais instituciniais investuotojais prisijungė prie „World Fund“, investuojančio į energetikos ir kovos su klimato kaita sprendimus siūlančius startuolius. Grupė per antrąjį investicijų į inovacijas per rizikos kapitalo fondus etapą planuoja iš viso investuoti apie 25 mln. Eur.

Darbuotojų sauga. Grupė užregistravo penkis darbuotojų TRIR incidentus per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį, vienas iš jų – keliantis grėsmę gyvybei. Pastarasis incidentas šiuo metu yra tiriamas. Be to, įvyko šeši rangovų TRIR incidentai. Penki iš jų buvo lengvi, tyrimą dėl jų vykdė patys rangovai. Šeštasis nelaimingas atsitikimas buvo sunkus, todėl jį šiuo metu tiria Valstybinė darbo inspekcija.

2023 m. vasarį dėl neatsargaus elgesio netoli elektros tinklų įvyko pašalinio asmens mirtimi pasibaigęs nelaimingas atsitikimas. Šis įvykis Grupę paskatino dar labiau didinti visuomenės sąmoningumą apie galimus pavojus ir saugų elgesį būnant šalia gyvybei pavojingų objektų.

Įgyvendindami darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) programą „Ar saugu?“, 2023 m. birželį Kauno KJ (Žaliųjų gamyba) inicijavome bandomąjį projektą, kurio metu, naudojant skaitmeninius įrankius, buvo stebimos įmonės patalpos ir fiksuojami DSS pažeidimai. Kauno KJ sėkmingai užbaigė bandomąjį projektą, Vilniaus KJ (Žaliųjų gamyba) ir „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai) vykdomas galimo projekto įgyvendinimo vertinimas.

Darbuotojų patirtis. Parengėme perdegimo rizikos suvestinę, kad vadovai galėtų stebėti ir kas ketvirtį vertinti savo komandos perdegimo riziką. Šis įrankis nustato komandos perdegimo tikimybę remdamasis tokiais objektyviais kriterijais kaip nepanaudotos atostogos, viršvalandžiai ir kiti veiksniai. Nustatyta,

kad kai kurios komandos linkusios perdegti. 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu tokios komandos sudarė 2,3 proc. (2022 m. – 8,7 proc.).

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu daugiau kaip 40 Grupės vadovų dalyvavo 8 savaitių dėmesingų įsisąmoninimų (angl. *mindfulness*) grįstoje streso valdymo programoje, skirtoje ugdyti vadovų dėmesingumą ir sąmoningumą. Įvertinus įgūdžius prieš ir po dalyvavimo programoje nustatyta, kad 84,6 proc. vadovų ženkliai patobulino šiuos įgūdžius, o 53,8 proc. – pagerino jų taikymo rezultatus. Bendros darbuotojų patirties balo (eNPS) rezultatai už 9 mėnesius buvo mažesni nei pernai tuo pačiu laikotarpiu. Aktyviai klausomės, giliname ir analizuojame šios apklausos rezultatus, kad atiteityje atlieptumėme mūsų darbuotojų poreikius.

Įvairovė ir žmogaus teisės. 2023 m. I ketv. buvo patvirtinta ir įsigaliojo [Grupės smurto ir priekabiavimo prevencijos politika](#). Tai dar vienas svarbus žingsnis puoselėjant emociškai palankią darbo aplinką organizacijoje. Svarbiausias šios politikos tikslas yra numatyti ir įgyvendinti veiksmingas prevencijos priemonės, kuriomis darbuotojai būtų apsaugoti nuo smurto ir priekabiavimo, taip pat padėti darbuotojams aiškiai suprasti galimas smurto ir priekabiavimo darbe apraiškas, atpažinti jų požymius bei žinoti teisinius gynybos būdus. 2023 m. III ketv. Grupė pradėjo rengti visiems Grupės darbuotojams privalomus smurto ir priekabiavimo prevencijos mokymus.

2023 m. birželį pradėjo galioti talentų pritraukimo specialistams privalomos taikyti gairės, skirtos palengvinti Grupės [2023–2026 m. strateginiame plane](#) numatytų lyčių įvairovės tikslų įgyvendinimą. Gairėse aiškiai nurodoma, kokiais konkrečiais veiksmais talentų pritraukimo specialistai galėtų veiksmingiau didinti lyčių įvairovę. 2023 m. 9 mėn.

laikotarpiu 85,7 proc. atrinktų kandidatų sąrašuose buvo užtikrinta lyčių įvairovė.

Siekdamas patvirtinti Grupės įsipareigojimą užtikrinti lygias galimybes, 2023 m. liepą Grupės vadovas pasirašė Moterų įgalinimo principus (WEPs – angl. *Women's Empowerment Principles*). Jungtinių Tautų iniciatyvų JT Moterys (angl. *UN Women*) ir JT Pasaulinis susitarimas (angl. *UN Global Compact*) nustatyti principai – tai gairės įmonėms, kaip skatinti lyčių lygybę ir moterų įgalinimą darbo vietoje, rinkoje ir bendruomenėje.

Talentų pritraukimas. 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu būsimų Lietuvos ir Latvijos inžinierių stipendijoms Grupė skyrė 330 tūkst. Eur. Šiais metais gerokai išaugo studentų, priimtų į mūsų remiamas universitetų studijų programas, skaičius – 69,7 proc. daugiau nei 2022 metais. Be to, 2023 m. III ketv. regionuose gyvenantys abiturientai galėjo dalyvauti pagal programą #EnergySmartSTART organizuojamose nuotolinėse pamokose ir pasiruošti fizikos bei matematikos valstybiniam brandos egzaminams. Tikimės, kad tai paskatins daugiau moksleivių rinktis minėtus egzaminus ir juos išlaikyti aukštesniais balais bei pasirinkti inžinerijos studijų kryptis. Be finansavimo, Latvijos moksleivius ir studentus taip pat pakvietėme dalyvauti programoje #EnergySmartSTART, kuri Lietuvoje sėkmingai įgyvendinama jau dvejus metus. Ši programa aktuali moksleiviams, studentams ir visiems, kam įdomi energetikos sritis.

Parama bendruomenėms. Skatindami glaudų bendradarbiavimą su bendruomenėmis, įsikūrusiomis šalia mūsų veikiančių ar statomų pajėgumų bei vystomų projektų, pakvietėme jų narius teikti paraišką finansinei paramai, skirtai bendruomenėms svarbiems projektams, gauti.

Tiekimo grandinės tvarumas. 2023 m. II ketv. Grupė atliko savo tiekėjų vertinimą dėl Grupės Tiekėjų etikos kodekso (toliau – TEK) nuostatų laikymosi. Vertinimo metu išsamiai tikrinta tiekėjų elgsena aplinkos apsaugos, socialinės atsakomybės, verslo etikos ir valdysenos srityse. Šiais metais vertinimas daugiausiai buvo orientuotas į socialinę atsakomybę: 87,0 proc. patikrintų tiekėjų patvirtino, kad jie laikosi TEK nustatytų reikalavimų. Tuo remiantis 2023 m. rugsėjį buvo paskelbta TEK priežiūros ataskaita.

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupė, siekdama padėti savo tiekėjams laikytis TEK reikalavimų, pradėjo įgyvendinti kelias naujas iniciatyvas. Kartu su Lietuvos atsakingo verslo asociacija (LAVA) Grupė organizavo tiekėjams renginį aplinkos apsaugos bei darbuotojų saugos ir sveikatos temomis. Grupė savo interneto svetainėje pradėjo skelbti tiekėjams skirtą verslo informaciją (ekspertų ataskaitas, žaliųjų pirkimų tendencijas, naujienas apie taikomus standartus, aplinkos apsaugos kriterijus, reikalavimus ir pan.). Be to, Grupė, naudodama tiesioginę komunikaciją, supažindino savo tiekėjus su Teisingos pertvarkos (angl. *Just Transition*) sistema.

Siekdama sustiprinti tvarumo įgyvendinimo tiekimo grandinėje praktiką, Grupė ketina mažinti bendradarbiavimą su tiekėjais, kurie pažeidžia aplinkos apsaugos teisės aktus. Todėl nuo 2023 m. liepos visuose naujuose tarptautiniuose pirkimuose privalo būti nurodomas papildomas tiekėjų pašalinimo pagrindas. Visais atvejais išimtis bus taikoma tik tada, kai remiantis rinkos analize nustatoma, kad laikantis tokio reikalavimo gerokai apribojama konkurencija arba pirkimo objekto, kuris tenkina įmonės poreikius, prieinamumas.

Tvarūs pirkimai. Grupė atnaujino Komerčių ir nutarimais reglamentuojamų pirkimų politikos

įgyvendinimo gaires ir, siekdama sustiprinti pirkimų modelį ilgalaikėje tvarumo perspektyvoje, komerciniams pirkimams pradėjo taikyti tokius pačius griežtus tvarumo reikalavimus, kokie taikomi viešiesiems pirkimams. 2023 m. Grupės tikslas – pasiekti, kad žalieji ir socialiai atsakingi pirkimai sudarytų ne mažiau kaip 35,0 proc. komercinių pirkimų (pagal vertę).

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu socialiai atsakingų viešųjų pirkimų (pagal vertę) dalis išaugo 41 p. p., palyginti su 2022 m. 9 mėn. laikotarpiu, ir siekė 49,0 proc., o žaliųjų pirkimų reikalavimų buvo laikomasi beveik visuose viešuosiuose Grupės pirkimuose. 2023 m. III ketv. žaliųjų komercinių pirkimų (pagal vertę) dalis siekė 69,8 proc., o socialiai atsakingų komercinių pirkimų – 94,6 proc.

Grupės patronuojama įmonė ESO (Tinklai) buvo apdovanota Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos kaip žaliųjų pirkimų lyderė – 2022 m. 96,1 proc. įmonės pirkimų atitiko žaliųjų pirkimų reikalavimus.

Korupcijos netoleravimas. 2023 m. I ketv. atliktas darbuotojų tolerancijos korupcijai tyrimas parodė, kad 95,2 proc. Grupės darbuotojų (1 p. p. daugiau nei 2022 m.) visiškai netoleruoja korupcijos, o jei su ja susidurtų, būtinai apie tai praneštų. Aktyviai šviečiame kolegas apie kovos su korupcija priemones, dalyvaujame Lietuvos Respublikos specialiųjų tyrimų tarnybos Skaidrumo akademijos veikloje kaip mentorai – dalydamiesi patirtimi padedame Lietuvos Respublikos Seimo kanceliarijai kurti korupcijai atsparią veiklos aplinką.

Pasitikėjimo linija. 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu per Pasitikėjimo liniją buvo gautas 191 pranešimas, iš kurių 23 pasitvirtino. Daugiausiai jie buvo susiję su

ESO (Tinklai) ir „Ignitis“ (Sprendimai klientams) klientų aptarnavimo centrais. Be to, gautas vienas pranešimas apie galimą smurto ir priekabiavimo atvejį, kuris šiuo metu yra tiriamas. Reaguojame į visus per Pasitikėjimo liniją gautus pranešimus, išanalizuojame pateiktą informaciją ir, patvirtinus pranešimo pagrįstumą, reaguojame atitinkamai.

Valdysenos efektyvinimas. Remdamasi pasauliniais gerosios praktikos pavyzdžiais, Grupė užbaigė Grupės patronuojamų įmonių – „Ignitis“ (Sprendimai klientams), „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Rezerviniai pajėgumai) ir ESO (Tinklai) – valdymo modelio optimizavimo procesą ir perėjo nuo dviejų pakopų prie vienos pakopos valdymo modelio, t. y. iš darbuotojų suformuotos vykdomosios valdybos buvo pakeistos į priežiūros funkciją vykdančias valdybas. „Ignitis“ (Sprendimai klientams), kurioje naujoji valdyba suformuota 2023 m. II ketv., buvo paskutinė naująjį valdymo modelį įdiegusi įmonė.

Tvarumo veiklų valdymas. Siekdama sustiprinti tvarumo srities priežiūrą, 2022 m. IV ketv. Grupė inicijavo 2 naujų nepriklausomų narių į Rizikų valdymo ir tvarumo komitetą, kuriame jau buvo 2 nariai, atranką. Pagrindiniai kandidatams keliami reikalavimai: patirtis rizikų valdymo, darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) bei aplinkos apsaugos srityse. Komitetas buvo baigtas formuoti 2023 m. I ketv. Dabar jį sudaro 4 nepriklausomi nariai.

Tvarumo ataskaita. 2023 m. vasarį Grupė paskelbė 2022 m. tvarumo ataskaitą, parengtą pagal GRI reikalavimus ir TCFD rekomendacijas. Ataskaitoje taip pat atskleista visa pagal ES taksonomijos reglamentą reikalaujama informacija.

ASV rizikų vertinimas. 2023 m. III ketv. ISS ESG suteikė reitingo vertinimą „B-“ (buvo „C“, skalėje

nuo „D-“ iki „A+“, kur „A+“ – geriausias galimas vertinimas), pagal kurį Grupė patenka tarp 20 proc. ISS geriausiai vertinamų energetikos įmonių pasaulyje. MSCI skyrė Grupei tokį patį, kaip ir pernai, – „AA“ – vertinimą (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“), pagal kurį Grupė patenka tarp savo pramonės šakos lyderių reikšmingiausių ESG rizikų ir galimybių valdymo atžvilgiu. Tarptautinė verslo tvarumo vertinimo agentūra „EcoVadis“ antrus metus iš eilės Grupės patronuojamai įmonei „Ignitis“ suteikė aukščiausią – platininį – įvertinimą ir patvirtino, kad Lietuvos sumanių energetikos sprendimų įmonė patenka tarp 1 proc. geriausiai vertinamų įmonių pasaulyje (vertinama 78 balais iš 100). „Sustainalytics“ pakeitė Grupės ASV rizikos reitingą (angl. ESG Risk Rating) ir skyrė 25,2balo (skalėje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika; ankstesnis Grupės vertinimas buvo 19,4).

Patvirtinti tvarumo tikslai. 2023 m. II ketv. Grupės stebėtojų taryba patvirtino ateinančio ketverių metų strateginio laikotarpio (2023–2026 m.) tvarumo tikslus. Jie atspindi ambicingesnius siekius vystyti Žaliosios gamybos pajėgumus ir mažinti ŠESD emisijas. Atnaujintoje strategijoje numatyta iki 2030 m. pasiekti 4–5 GW Žaliosios gamybos instaliuotąją ir lanksčiąją galią, daugiausiai dėmesio skiriant jūrinio vėjo, sausumos hibridinėms, elektros kaupimo ir konvertavimo (angl. P2X) bei saugojimo technologijoms. Ankstesnis mūsų tikslas buvo 4 GW galia. Be to, „Ignitis grupė“ užsibrėžė nulinį ŠESD emisijų balansą pasiekti iki 2040–2050 m., ankstesnėje strategijoje šis tikslas siekė 2050 metus.



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 visu lygių ir funkcijų darbuotojus. Kiekvieną dieną dedame pastangas gerinti tvarumo veiklų atskleidimą ir tai atsispindi mums suteiktuose įvertinimuose, kurie patvirtina, kad Grupė yra ASV lyderė namų rinkoje.

	ISS ESG	MSCI	SUSTAINALYTICS	CDP	ecovadis
Vieta, palyginti su energetikos sektoriaus įmonėmis	2 decilis	Tarp 40 % geriausių ²	Tarp 28 % geriausių	Tarp 28 % geriausių ³	Tarp 3 % geriausių ⁵
ignitis group	B- (Pagrindinis) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2023 m. rugsėjį	AA (Lyderis) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2021 m. liepą	25,2 (Vidutinė rizika) Reitingas paskutinį kartą keistas (pablogintas) 2023 m. spalį	A- (Lyderystė) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2022 m. gruodį	78 (Platininis) Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2023 m. rugpjūtį
Energetikos sektoriaus vidurkis	Netaikoma	A ²	32,1 ¹	B ⁴	Netaikoma
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	D–A+	CCC–AAA	100–0	D–A	0–100

¹ Remiantis viešai skelbiamais duomenimis.

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

³ Tarp 28 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė lyderystės lygį.

⁴ Energetikos tinklų veiklos grupėje.

⁵ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patrunuojamos įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Vadovaujames pasaulinėmis iniciatyvomis ir standartais



SBTi patvirtino Grupės 2030 m. ŠESD emisijų mažinimo tikslus.



Grupė įgyvendino TCFD su klimatu susijusios finansinės informacijos atskleidimo rekomendacijas.



Atskleidimus rengiame pagal pasauliniu mastu pripažintus GRI standartus



„Nasdaq“ įvertino už įsitraukimą, siekiant užtikrinti rinkos skaidrumą ir keliant aplinkos apsaugos standartus.

Papildoma informacija

6.1 Kita teisinė informacija	83
6.2 Perskaičiuotų duomenų pastabos	85
6.3 Trumpiniai	86



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–rugsėjo mėn.

Už šio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba tarpinį pranešimą svarsto ir tvirtina. Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu ([nuoroda](#)), Lietuvos Respublikos įmonių atskaitomybės įstatymu ([nuoroda](#)), „Nasdaq Vilnius“ listinguavimo [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.



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 .
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai sudaryti per ataskaitinį laikotarpį pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ ir mūsų interneto svetainėje . Detalesnė informacija apie susijusių sandorių politiką pasiekama 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). Patronuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.
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“.
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 .
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. Patronuojančiosios 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.
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 .
Šiame pranešime referuojami teisės aktai	– Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymas (nuoroda) – Nuosavybės gairės (nuoroda)

6.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

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

1. Pagamintos žaliosios elektros energijos (neto) rodikliai

Pagamintos žaliosios elektros energijos (neto) rodikliai buvo perskaičiuoti, į juos įtraukiant pagamintą elektros energiją, skirtą balansavimo paslaugoms. Siekiant užtikrinti rodiklių palyginamumą, šių laikotarpių rodikliai buvo perskaičiuoti: 2022 m. 9 mėn., 2023 m. II ketv., 2023 m. I ketv., 2022 m. IV ketv., 2022 m. III ketv., 2022 m. II ketv., 2022 m. I ketv., 2021 m. IV ketv., 2021 m. III ketv., 2021 m. II ketv., 2021 m. I ketv., 2020 m. IV ketv.

2. 2022 m. 12 mėn. rodikliai

Dėl TFAS pokyčių, 2021 m. finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metinio pranešimo „6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus 6-oje pastaboje „Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“). Dėl šių pokyčių, 2022 m. 12 mėn. rodikliai taip pat buvo retrospektyviai perskaičiuoti. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtis pateikiame Grupės svetainėje.

3. 2023 m. FFO apskaičiavimo formulės korekcijos

FFO apskaičiavimo formulė nuo 2023 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota nebeįtraukiant gautų palūkanų. Vadovybė priėmė tokį sprendimą siekdama suderinti Grupės ir kredito reitingų agentūros FFO apskaičiavimo metodikas. 2022 m.

rodikliai nebuvo perskaičiuoti, nes jų poveikis nereikšmingas. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtis pateikiame Grupės svetainėje.

4. Grupės įmonių tarpusavio išvestinių finansinių priemonių sandorių pelno (nuostolių) perklasifikavimas

Grupė 2022 m. 9 mėn. rezultatuose atliko perklasifikavimus tarp „Pajamų ir kitų pajamų iš viso“, „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ ir „Kitos sąnaudos“ eilučių, kurie yra susiję su išvestinių finansinių priemonių sandoriais tarp Grupės įmonių. Perklasifikavimai buvo atlikti siekiant sudengti pajamas/sąnaudas iš išvestinių finansinių priemonių sandorių tarp Grupės įmonių ir parodyti šių sandorių rezultatą tik pajamų arba sąnaudų eilutėse, atsižvelgiant į jų rezultatą.

5. Pinigų srautų ataskaitos rodiklių perklasifikavimas

2023 m. 9 mėn. Konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje Grupė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos Finansinės padėties ataskaitai, Pelno (nuostolių) ataskaitai, Bendrųjų pajamų ataskaitai ir Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai.

Atitinkamai, 2022 m. 9 mėn. atlikti šie perklasifikavimai:

- gyventojų pajamų mokestis, deklaruotas ir sumokėtas už obligacijų palūkanas, buvo perklasifikuotas iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ (2,6 mln. Eur).



6.3 Trumpiniai

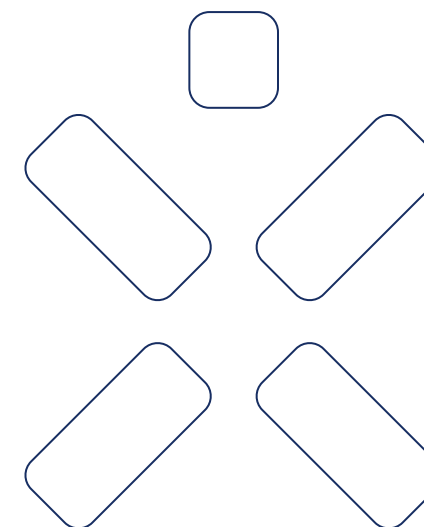
AB	Akcinė bendrovė
AML	P pinigų plovimo prevencija
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)
ASV rizikos	Kriterijus atitinkančios rizikos priskiriamos prie atitinkamos ASV rizikos tipo. „A“ rizikų tipui priskiriamos rizikos, 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
Hidroelektinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektinė
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 KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
KJ	Kogeneracinė jėgainė
Kontraktuoti projektai	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 priemonės turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio turto gamybos kiekio).
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)	Pagamintas ir parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse parduotas 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 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	Darna 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	Public service obligation
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)	Pagamintas ir parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

- | | |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> 7.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita 7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita 7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita 7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita 7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita 7.6 Aiškinamasis raštas <ul style="list-style-type: none"> 1 Bendroji informacija 2 Rengimo pagrindas 3 Reišmingi apskaitos principai 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas 5 Veiklos segmentai 6 Pajamos pagal sutartis su klientais 7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai 8 Kitos sąnaudos 9 Finansinė veikla 10. Pajamų mokesčiai 11. Kitos bendrosios pajamos 12. Pelnas, tenkantis vienai akcijai | <ul style="list-style-type: none"> 13. Nematerialusis turtas 14. Ilgalaikis materialusis turtas 15. Kitas finansinis turtas 16. Atsargos 17. Prekybos gautinos sumos 18. Kitos gautinos sumos 19. Nuosavas kapitalas 20. Paskolos ir obligacijos 21. Grynoji skola 22. Atidėjimai 23. Ateinančių laikotarpių pajamos 24. Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai 25. Išvestinės finansinės priemonės 26. Grupės struktūra 27. Neapibrėžti įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai 28. Sandoriai su susijusiomis šalimis 29. Finansinių priemonių tikrosios vertės 30. Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio |
|--|--|

Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2023 m. lapkričio 21 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 837,3	3 023,7	469,5	1 293,6
Kitos pajamos		4,3	4,1	1,7	1,1
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		1 841,6	3 027,8	471,2	1 294,7
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7	(1 300,2)	(2 427,8)	(297,2)	(1 060,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(96,6)	(84,2)	(31,8)	(26,5)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(37,8)	(25,4)	(16,7)	(10,6)
Kitos sąnaudos	8	(58,8)	(156,9)	(17,2)	(75,3)
Pirkimai ir sąnaudos, iš viso		(1 493,4)	(2 694,3)	(362,9)	(1 172,6)
EBITDA	5	348,2	333,5	108,3	122,1
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(112,4)	(102,6)	(39,0)	(34,7)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1,9)	(5,7)	(0,2)	(4,1)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)		233,9	225,2	69,1	83,3
Finansinės pajamos	9	33,8	12,1	5,6	8,6
Finansinės sąnaudos	9	(31,6)	(25,8)	(12,5)	(9,7)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		2,2	(13,7)	(6,9)	(1,1)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		236,1	211,5	62,2	82,2
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	10	(23,5)	(26,6)	(5,4)	(12,1)
Grynasis pelnas už laikotarpį		212,6	184,9	56,8	70,1
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		212,6	184,9	56,8	70,1
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	12	2,94	2,54	0,78	0,97
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	12	2,94	2,54	0,78	0,97
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	12	72 388 960	72 671 619	72 388 960	72 388 960

7.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		212,6	184,9	56,8	70,1
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)					
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Ilgalaikio materialiojo turto perkainavimas		2,5	0,2	2,5	0,2
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		1,1	0,1	0,3	0,3
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		3,6	0,3	2,8	0,5
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		(131,1)	404,5	(2,0)	184,1
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		(6,4)	(101,1)	16,4	(103,4)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		6,3	(6,5)	(10,5)	(5,6)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(131,2)	296,9	3,9	75,1
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso	11	(127,6)	297,2	6,7	75,6
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		85,0	482,1	63,5	145,7
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		85,0	482,1	63,5	145,7
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

7.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.
TURTAS				
Ilgalaikis turtas				
Nematerialusis turtas	13	202,1	148,3	145,5
Ilgalaikis materialusis turtas	14	3 147,2	2 810,9	2 721,4
Naudojimo teise valdomas turtas		55,5	48,6	61,5
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		229,1	125,8	105,2
Investicinis turtas		5,8	5,5	4,7
Ilgalaikės gautinos sumos		70,4	28,9	44,0
Kitas finansinis turtas	15	48,2	25,6	34,5
Kitas ilgalaikis turtas		8,6	24,8	70,4
Atidėtojo mokesčio turtas		61,2	31,1	27,1
Ilgalaikio turto iš viso		3 828,1	3 249,5	3 214,3
Trumpalaikis turtas				
Atsargos	16	315,3	570,4	738,2
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		13,1	95,8	20,5
Prekybos gautinos sumos	17	225,5	424,4	491,0
Kitos gautinos sumos	18	154,7	179,7	489,9
Kitas finansinis turtas	15	50,8	-	-
Kitas trumpalaikis turtas		21,5	56,9	59,0
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		5,5	0,4	0,5
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		452,9	694,1	290,9
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,5	0,4	0,5
Trumpalaikio turto iš viso		1 239,8	2 022,1	2 090,5
TURTO IŠ VISO		5 067,9	5 271,6	5 304,8

	Pastabos	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI				
Nuosavas kapitalas				
Įstatinis kapitalas	19	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		231,8	344,9	565,8
Nepaskirstytasis pelnas		252,7	164,3	45,9
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 100,9	2 125,6	2 228,1
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
Nuosavo kapitalo iš viso		2 100,9	2 125,6	2 228,1
Įsipareigojimai				
Ilgalaikiai įsipareigojimai				
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	20	1 515,3	1 423,3	1 426,8
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	21	48,8	45,1	58,7
Dotacijos ir subsidijos		301,6	296,8	288,6
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		66,3	55,2	32,4
Atidėjiniai	22	55,5	17,6	26,4
Ateinančių laikotarpių pajamos	23	231,1	205,5	199,0
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		22,1	20,7	2,8
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		2 240,7	2 064,2	2 034,7
Trumpalaikiai įsipareigojimai				
Paskolos	22	48,2	209,0	314,9
Nuomos įsipareigojimai	21	5,5	3,6	3,2
Prekybos mokėtinos sumos		129,3	177,2	95,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		64,5	61,6	108,5
Mokėtinas pelno mokestis		5,5	53,4	94,8
Atidėjiniai	22	27,2	38,0	25,9
Ateinančių laikotarpių pajamos	23	100,1	114,8	53,9
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	24	346,0	424,2	345,8
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		726,3	1 081,8	1 042,0
Įsipareigojimų iš viso		2 967,0	3 146,0	3 076,7
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO				
		5 067,9	5 271,6	5 304,8

7.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomas rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojanti dalis	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658,8	(23,0)	125,8	84,1	18,6	23,0	(2,7)	(35,6)	1 849,0	-	1 849,0
Apskaitos politikos pakeitimai		-	-	-	-	-	-	-	6,9	6,9	-	6,9
Perskaičiuotas likutis 2022 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)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		-	-	-	-	-	-	-	184,9	184,9	-	184,9
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	11	-	-	-	0,2	303,4	-	(6,5)	0,1	297,2	-	297,2
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso (pertvarkyta)¹		-	-	-	0,2	303,4	-	(6,5)	185,0	482,1	-	482,1
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	-	(7,4)	-	-	-	7,4	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	12,6	-	-	-	-	(12,6)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	-	-	14,7	-	(14,7)	-	-	-
Įsigytos savos akcijos		-	(10,0)	-	-	-	-	-	(4,3)	(14,3)	-	(14,3)
Dividendai	19.2	-	-	-	-	-	-	-	(89,0)	(89,0)	-	(89,0)
Akcinio kapitalo mažinimas		(42,4)	33,0	-	-	-	-	-	9,4	-	-	-
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	0,4	0,4	-	0,4
Likutis 2022 m. rugsėjo 30 d. (pertvarkyta)¹		1 616,4	-	138,4	76,9	322,0	37,7	(9,2)	52,9	2 235,1	-	2 235,1
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		-	-	-	-	-	-	-	212,6	212,6	-	212,6
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	11	-	-	-	2,5	(137,5)	-	6,3	1,1	(127,6)	-	(127,6)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	2,5	(137,5)	-	6,3	213,7	85,0	-	85,0
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	-	(6,6)	-	-	-	6,2	(0,4)	-	(0,4)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	22,2	-	-	-	-	(22,2)	-	-	-
Dividendai	19.2	-	-	-	-	-	-	-	(91,7)	(91,7)	-	(91,7)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	19.3	-	-	-	-	-	-	-	(14,3)	(14,3)	-	(14,3)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	(3,3)	(3,3)	-	(3,3)
Likutis 2023 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	-	160,6	68,9	(36,9)	37,7	1,5	252,7	2 100,9	-	2 100,9

¹ Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už 2022 m. 9 mėn. laikotarpį, dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos pateikta metinių finansinių ataskaitų už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., 6-oje pastaboje.

7.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai					
Grynasis pelnas už laikotarpį		212,6	184,9	56,8	70,1
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		121,9	111,4	42,3	37,8
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(9,5)	(8,8)	(3,3)	(3,1)
Investicinio turto perkainojimo rezultatas		(0,3)	-	(0,3)	-
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	25	4,1	87,3	(0,5)	24,8
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	9	(20,2)	(2,7)	-	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		(0,4)	1,6	0,6	1,0
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	10	23,5	26,6	5,4	12,1
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		26,8	(19,1)	14,9	-
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	16	(99,0)	24,5	(18,9)	24,5
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		2,9	5,4	1,5	3,9
Palūkanų pajamos		(13,0)	(0,8)	(6,1)	(0,4)
Palūkanų sąnaudos		24,9	21,1	8,5	7,4
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)		6,1	2,9	3,7	0,9
Kiti nepiniginiai koregavimai		-	-	(0,5)	-
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(71,5)	(22,3)	(8,5)	(6,3)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		214,0	(335,6)	9,4	(158,9)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		436,3	(517,4)	(20,3)	(353,1)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(309,7)	299,2	(47,2)	157,5
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		549,5	(141,8)	37,5	(181,8)
Investicinės veiklos pinigų srautai					
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(512,3)	(304,4)	(185,2)	(141,3)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		1,9	1,1	-	0,3
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	30	(62,4)	(22,2)	(60,1)	(22,2)
Išankstinis apmokėjimas už įmonės akcijų įsigijimą		(8,4)	-	(8,4)	-
Suteiktos paskolos		(27,0)	(13,9)	(3,8)	(8,8)
Gautos dotacijos		18,3	18,1	(0,3)	7,9
Gautos palūkanos		8,4	0,4	4,2	0,1
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		1,2	1,3	0,6	0,4
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas		(50,0)	-	(50,0)	-
Investicijos į/(grąža) iš investicinių fondų	15	6,1	(1,7)	6,4	(0,1)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)		-	0,3	-	0,3
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(624,2)	(321,0)	(296,6)	(163,4)

Pastabos	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.
Finansinės veiklos pinigų srautai				
Gautos paskolos	21	275,8	223,0	13,8
Sugražintos paskolos	21	(169,4)	(113,6)	(6,7)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	21	(172,9)	284,3	-
Nuomos mokėjimai	21	(4,2)	(4,0)	(0,7)
Sumokėtos palūkanos	21	(32,2)	(24,7)	(17,0)
Išmokėti dividendai	19.2	(45,2)	(43,9)	-
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	19.3	(14,3)	-	-
Savų akcijų įsigijimas		-	(14,3)	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai) ¹		(4,1)	(2,6)	(3,2)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(166,5)	304,5	(13,8)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)				
		(241,2)	(158,3)	(272,9)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		694,1	449,1	694,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		452,9	290,8	421,2

¹ 2023 m. 9 mėn. Konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje Grupė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos Finansinės padėties ataskaitai, Pelno (nuostolių) ataskaitai, Bendrųjų pajamų ataskaitai ir Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai.

Atitinkamai, 2022 m. 9 mėn. atlikti šie perklasifikavimai:

- Gyventojų pajamų mokestis, deklaruotas ir sumokėtas už obligacijų palūkanas, buvo perklasifikuotas iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ (2,6 mln. Eur).

7.6 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

Patrunuojančiosios 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 patrunuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliosios gamybos segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalioji gamyba). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus verslo klientams (toliau – B2B) ir privatiems klientams (toliau – B2C). Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 26-oje pastaboje.

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

Grupės akcininkai	2023 m. rugsėjo 30 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 patvirtintos 2023 m. lapkričio 21 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patrunuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – TAS).

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos parengtos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 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 vertinant istorinę įsigijimo savikainą, 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. Tarpinėse 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.

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

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

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

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/ sprendimas	Reikšmingi pokyčiai per 2023 m. 9 mėn.
Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimas		Vertinimas/sprendimas	Nėra
Gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas		Vertinimas/sprendimas	Nėra
Prestižo vertės sumažėjimas		Vertinimas	Nėra
Vertinimai, susiję su UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ kontrole		Vertinimas/sprendimas	Nėra
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikroji vertė	15	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Atidėjiniai servitutams		Vertinimas	Nėra
Atidėjiniai nekilnojamojo turto servitutams		Vertinimas	Nėra
Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų (apsaugos zonų) atidėjinys		Vertinimas	Nėra
Kompensacijų už specialiąsias žemės naudojimo sąlygas (apsaugos zonas) atidėjinys		Vertinimas	Nėra
Nustatymas, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti servitutai yra nuoma		Sprendimas	Nėra
Nustatymas ar Grupė, teikdama elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugas, veikia kaip pagrindinė sutarties šalis ar kaip agentas		Sprendimas	Nėra
Nustatymas, ar Grupė, teikdama dujų skirstymo paslaugas veikia kaip pagrindinė sutarties šalis ar kaip agentas		Sprendimas	Nėra
Nustatymas ar Grupė, teikdama dujų perdavimo paslaugas, veikia kaip pagrindinė sutarties šalis ar kaip agentas		Sprendimas	Nėra
Nustatymas ar Grupė, rinkdama VIAP mokesčius ir SGDT saugumo dedamąją, veikia kaip pagrindinė sutarties šalis ar kaip agentas		Sprendimas	Nėra
Nuoma: sutarčių su atnaujinimo ir nutraukimo galimybėmis nuomos termino nustatymas		Sprendimas	Nėra
Nuoma: priskaitytinos skolinimosi palūkanų normos apskaičiavimas		Vertinimas	Nėra
Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai: bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą ir individualus TKN vertinimas		Vertinimas/sprendimas	Nėra
Privačių klientų suvartoto elektros energijos ir gamtinių dujų kiekio perdeklaravimas ir sukauptų pajamų apskaita		Vertinimas	Nėra
Reguliuojama veikla: izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos	22.1	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Reguliuojama veikla: visuomeninis elektros energijos tiekimas	22.2	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Piniginių lėšų surinkimas į depozitinę sąskaitą		Sprendimas	Nėra
Grupės buitinių ir nebutinių vartotojų lėšų atskyrimas		Sprendimas	Nėra

5 Verslo segmentai

Toliau lentelėje pateikiama informacija apie Grupės verslo segmentus:

mln. Eur	Žalioji gamyba	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2023 m. 9 mėn.								
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	237,3	335,6	85,6	1 291,3	(111,1)	1 838,7	2,9	1 841,6
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(48,6)	(95,4)	(33,7)	(1 235,1)	112,6	(1 300,2)	-	(1 300,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(12,8)	(51,2)	(6,7)	(12,0)	(13,9)	(96,6)	-	(96,6)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(5,9)	(28,4)	(3,4)	-	(0,1)	(37,8)	-	(37,8)
Kitos sąnaudos	(15,6)	(31,9)	(3,5)	(23,3)	15,5	(58,8)	-	(58,8)
EBITDA	154,4	128,7	38,3	20,9	3,0	345,3	2,9	348,2
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,6)	(74,4)	(8,4)	(2,3)	(5,7)	(112,4)	-	(112,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(2,1)	0,3	-	-	(1,9)	-	(1,9)
EBIT	132,7	52,2	30,2	18,6	(2,7)	231,0	2,9	233,9
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(18,0)	20,2	2,2
Pelno mokesčio sąnaudos						(20,0)	(3,5)	(23,5)
Grynas pelnas						193,0	19,6	212,6
Investicijos	361,9	246,6	2,3	5,4	17,5	633,7	-	633,7
2022 m. 9 mėn.								
Pajamų ir kitų pajamų iš viso¹	328,2	474,9	165,6	2 082,9	0,0	3 051,5	(23,7)	3 027,8
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai ¹	(98,8)	(264,4)	(65,3)	(1 979,3)	(20,0)	(2 427,8)	-	(2 427,8)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,2)	(47,0)	(6,1)	(9,5)	(13,4)	(84,2)	-	(84,2)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(3,8)	(19,2)	(2,4)	-	-	(25,4)	-	(25,4)
Kitos sąnaudos ¹	(31,6)	(27,6)	(74,1)	(58,6)	35,0	(156,9)	-	(156,9)
EBITDA	185,8	116,7	17,7	35,3	1,7	357,2	(23,7)	333,5
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,0)	(66,7)	(9,0)	(1,5)	(4,3)	(102,6)	-	(102,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,9)	(2,8)	-	-	-	(5,7)	-	(5,7)
EBIT	161,9	47,3	8,7	33,8	(2,8)	248,9	(23,7)	225,2
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(16,4)	2,7	(13,7)
Pelno mokesčio sąnaudos						(30,2)	3,6	(26,6)
Grynas pelnas						202,4	(17,4)	184,9
Investicijos	166,4	178,5	14,6	2,6	5,6	367,7	-	367,7

¹Grupė 2022 m. 9 mėn. rezultatuose atliko perklasifikavimus tarp „Pajamų ir kitų pajamų iš viso“, „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ ir „Kitos sąnaudos“ eilučių, kurie yra susiję su išvestinių finansinių priemonių sandoriais tarp Grupės įmonių. Perklasifikavimai buvo atlikti siekiant sudengti pajamas / sąnaudas iš išvestinių finansinių priemonių sandorių tarp Grupės įmonių ir parodyti šių sandorių rezultatą tik pajamų arba sąnaudų eilutėse, atsižvelgiant į jų rezultatą.

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

Grupė yra suskirstyta į keturis verslo segmentus pagal pagrindines jų vykdomas veiklas. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiame metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo profilis“ ir „3.2 Rezultatai pagal segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame 25-oje pastaboje.

Pagrindinis sprendimas 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 EBITDA ir Koreguotas EBIT. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas. .

Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas Grupės [svetainėje](#).

5.1 Vadovybės koregavimai bei Koreguotas EBITDA ir Koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- turto rotacijos rezultatus (jei tokių yra);
- reikšmingą vienkartinį pelną ar nuostolius (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. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
EBITDA	348,2	333,5
<i>Koregavimai</i>		
Laikinieji reguliaciniai skirtumai	(2,9)	23,7
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBITDA	(2,9)	23,7
Koreguotas EBITDA	345,3	357,2

Segmentas / vadovybės koregavimas, mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
EBIT	233,9	225,2
<i>Koregavimai</i>		
Laikinieji reguliaciniai skirtumai	(2,9)	23,7
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBIT	(2,9)	23,7
Koreguotas EBIT	231,0	248,9

5.2 Laikinieji reguliaciniai skirtumai

Laikinuosius reguliacinius skirtumus sudaro skirtumo tarp faktinio per laikotarpį uždirbto pelno ir regulatoriaus (VERT) leidžiamo uždirbti pelno eliminavimas.

6 Pajamos pagal sutartis su klientais

6.1 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal rūšį

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos	1 131,0	1 918,5
Elektros energijos pardavimo pajamos	515,2	961,1
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	330,9	289,7
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	208,1	351,4
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	41,6	110,8
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	35,2	205,5
Su dujomis susijusios pajamos	631,1	1 049,0
Dujų pardavimo pajamos	580,8	1 005,9
Dujų skirstymo pajamos	44,6	28,7
SGDT saugumo dedamosios pajamos	5,7	14,4
Kitos pajamos	75,2	56,2
Šilumos energijos pardavimo pajamos	23,5	20,5
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	7,8	6,8
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	43,9	28,9
Iš viso	1 837,3	3 023,7

6.2 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal periodiškumą

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	1 740,6	2 820,9
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečių momentu	96,7	202,8
Iš viso	1 837,3	3 023,7

6.3 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal geografinius segmentus:

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Lietuva	1 390,1	1 841,3
Suomija	143,5	296,0
Lenkija	98,3	81,8
Latvija	80,2	378,3
Estija	17,1	17,5
Kitos šalys	14,4	3,9
Pardavimai per „Nordpool“	93,7	404,9
Iš viso	1 837,3	3 023,7

6.4 Likučiai pagal sutartį

mln. Eur	Pastabos	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	17	225,5	424,4
Sutarčių turtas	18	24,7	32,5
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos		8,2	18,2
Sukauptos su dujų pardavimu susijusios pajamos		0,9	7,7
Kitos sukauptos pajamos		15,6	6,6
Sutarčių įsipareigojimai		394,8	381,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		63,6	60,7
Ateinančių laikotarpių pajamos	23	331,2	320,3

6.5 Įsipareigojimai grąžinti prekes ir lėšas

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

6.6 Veiklos įsipareigojimai

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

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	231,1	205,5
Per vienerius metus	163,7	175,5
Iš viso	394,8	381,0

7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	672,0	880,8
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	605,2	1 534,2
Kiti pirkimai	23,0	12,8
Iš viso	1 300,2	2 427,8

8 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	11,0	8,7
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	8,6	7,2
Klientų aptarnavimas	8,2	9,7
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	7,5	5,5
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (25.2 pastaba)	6,0	112,7
Žmonės ir kultūra	3,2	2,1
Finansai ir apskaita	3,2	1,5
Komunikacija	2,1	1,7
Teisinės paslaugos	2,0	0,9
Kita	7,0	6,9
Iš viso	58,8	156,9

9 Finansinė veikla

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Finansinės pajamos		
„Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokytis (15.1 pastaba)	20,2	2,7
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	13,0	0,8
Kitos finansinės veiklos pajamos	0,6	8,6
Finansinės pajamos iš viso	33,8	12,1
Finansinės sąnaudos		
Palūkanų sąnaudos	24,1	20,2
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,8	0,9
Neigiamas valiutų kursų pasikeitimo rezultatas	4,3	2,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,4	2,5
Finansinės sąnaudos iš viso	31,6	25,8
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	2,2	(13,7)

10 Pelno mokesčiai

10.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	23,9	52,5
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(0,4)	(25,9)
Iš viso	23,5	26,6

10.2 Efektyvus 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		236,1		211,5
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00 %	35,4	15,00 %	31,7
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	0,04 %	0,1	0,09 %	0,2
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	2,71 %	6,4	4,68 %	9,9
Neapmokestinamos pajamos	(1,48 %)	(3,5)	(5,30 %)	(11,2)
Investicinio projekto lengvata	(3,90 %)	(9,2)	(1,23 %)	(2,6)
Pernai metų koregavimai	(1,95 %)	(4,6)	0,14 %	0,3
Apmokestinamosios pajamos ¹	(1,69 %)	(4,0)	29,46 %	62,3
Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose	1,69 %	4,0	(29,46 %)	(62,3)
Kita	(0,47 %)	(1,1)	(0,80 %)	(1,7)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	9,95%	23,5	12,58%	26,6

¹Apmokestinamos pajamos yra susijusios su veiksmingu išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokyčių, pripažintu kitose bendrosiose pajamose. Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, yra susijusi su Grupės efektyvių apsidraudimo išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokyčių (25 pastaba). Pelno mokesčio tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (neigiamas) arba apmokestinamosios pajamos (teigiamas) tą laikotarpį, kai apskaitomas tikrosios vertės pokytis.

Į eilutę „Investicinio projekto lengvata“ patenka investicinių projektų lengvata už investicinius projektus per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį.

11 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkaino- mo rezervas	Apsidraudim o priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirs- tytasis pelnas	Iš viso
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	0,2	-	-	-	0,2
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	404,5	-	-	404,5
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(101,1)	-	-	(101,1)
Aktuarinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	0,1	0,1
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	(6,5)	-	(6,5)
Iš viso per 2022 m. 9 mėn.	0,2	303,4	(6,5)	0,1	297,2
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	2,5	-	-	-	2,5
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(131,1)	-	-	(131,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(6,4)	-	-	(6,4)
Aktuarinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	1,1	1,1
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	6,3	-	6,3
Iš viso per 2023 m. 9 mėn.	2,5	(137,5)	6,3	1,1	(127,6)

Apsidraudimo priemonių rezervo pokytį sudaro (131,1) mln. Eur veiksminga dalis (bendroji vertė prieš mokesčius – (153,7) mln. Eur) (2022 m. rugsėjo 30 d. – 404,5 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 484,7 mln. Eur) ir perklasifikavimas į „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ eilutę Pelno (nuostolių) ataskaitoje – (6,4) mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – (7,5) mln. Eur) (2022 m. rugsėjo 30 d. – 101,1 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 119,0 mln. Eur).

12 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas	212,6	184,9
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ savininkams	212,6	184,9
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 671 619
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,94	2,54
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,94	2,54

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. rugsėjo 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. rugsėjo 30 d. – 72 671 619 vnt.). Per 2022 m. 9 mėn. laikotarpį Grupė buvo įsigijusi savų akcijų, kurios nėra įtraukiamos į apyvartą, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdė AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. Grupė sumažino savo akcinį kapitalą anuliuodama įsigytas savas akcijas.

13 Nematerialusis turtas

mln. Eur	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Kitas nematerialusis turtas	Iš viso
Įsigijimo savikaina 2022 m. gruodžio 31 d.	0,3	46,1	5,3	23,0	115,0	189,7
Įsigijimo savikaina 2023 m. sausio 1 d.	0,3	46,1	5,3	23,0	115,0	189,7
Įsigijimai	-	0,3	-	0,8	18,6	19,7
Perklasifikavimai tarp grupių	-	19,0	-	-	(19,0)	-
Perklasifikavimai (i)/iš ilgalaikio materialaus turto	-	-	-	-	2,0	2,0
Įsigijimai per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	41,1	-	(1,0)	40,1
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	(0,1)	-	0,9	0,8
Įsigijimo savikaina 2023 m. rugsėjo 30 d.	0,3	65,4	46,3	23,8	116,5	252,3
Sukaupta amortizacija 2022 m. gruodžio 31 d.	(0,3)	(27,7)	-	-	(13,4)	(41,4)
Sukaupta amortizacija 2023 m. sausio 1 d.	(0,3)	(27,7)	-	-	(13,4)	(41,4)
Amortizacija	-	(6,0)	-	-	(2,7)	(8,7)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	(0,1)	-	-	(0,1)
Sukaupta amortizacija 2023 m. rugsėjo 30 d.	(0,3)	(33,7)	(0,1)	-	(16,1)	(50,2)
Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.	-	18,4	5,3	23,0	101,6	148,3
Likutinė vertė 2023 m. rugsėjo 30 d.	-	31,7	46,2	23,8	100,4	202,1

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 (29 pastaba). 2023 m. rugsėjo 30 d. Grupė nebaigė įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo. Atitinkamai, 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. rugsėjo 30 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 9,7 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1,3 mln. Eur).

14 Ilgalaikis materialusis turtas

mln. Eur	Žemė ¹	Pastatai ¹	Elektros tinklai ir jų statiniai ¹	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumuliacinės elektrinės turtas	Kombinuoto ciklo blokas ir rezervinė elektrinė	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2022 m. gruodžio 31 d.	3,4	46,3	1 377,3	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	109,2	318,8	3 618,4
Pertvarkymas dėl perklasifikavimo ¹	(0,1)	(45,0)	45,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Pertvarkyta įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2023 m. sausio 1 d.	3,3	1,3	1 422,4	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	109,2	318,8	3 618,4
Įsigijimai	-	-	0,2	-	-	0,2	-	-	4,7	433,5	438,6
Perkainojimas	(0,1)	(0,4)	-	-	-	-	-	-	2,1	-	1,6
Pardavimai	-	-	(1,6)	-	-	(0,4)	(0,2)	-	-	-	(2,2)
Nurašymai	-	-	(3,1)	(0,2)	-	-	-	-	(0,2)	-	(3,5)
Perklasifikavimas iš nebaigtos statybos	-	-	231,0	7,4	0,8	0,1	81,0	-	4,4	(324,7)	-
Perklasifikavimas (j)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	-	-	-	-	0,1	(0,1)	-	-	(1,9)	(3,9)	(5,8)
Įsigijimai per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,9	10,9
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	1,2	-	-	0,1	1,3
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2023 m. rugsėjo 30 d.	3,2	0,9	1 648,9	307,7	213,1	772,2	292,0	268,3	118,3	434,7	4 059,3
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai 2022 m. gruodžio 31 d.	-	(2,6)	(69,7)	(28,8)	(123,5)	(485,6)	(36,2)	(21,7)	(39,2)	(0,2)	(807,5)
Pertvarkymas dėl perklasifikavimo ¹	-	2,1	(2,1)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pertvarkytas sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai 2023 m. sausio 1 d.	-	(0,5)	(71,8)	(28,8)	(123,5)	(485,6)	(36,2)	(21,7)	(39,2)	(0,2)	(807,5)
Nusidėvėjimas	-	-	(59,5)	(6,8)	(3,7)	(14,5)	(6,1)	(8,3)	(9,9)	0,1	(108,7)
Perkainojimas	-	-	0,4	-	-	0,4	0,1	-	1,0	-	1,0
Pardavimai	-	-	0,7	0,1	-	-	-	-	0,1	-	0,9
Nurašymai	-	-	0,7	0,1	-	-	-	-	0,1	-	0,9
Perklasifikavimas (j)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	-	-	-	-	-	0,1	-	-	1,4	-	1,5
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai 2023 m. rugsėjo 30 d.	-	(0,5)	(130,2)	(35,5)	(127,2)	(499,6)	(42,2)	(30,0)	(46,6)	(0,1)	(911,9)
Pertvarkyta likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.	3,3	0,8	1 350,6	271,7	88,7	286,8	173,8	246,6	70,0	318,6	2 810,9
Likutinė vertė 2023 m. rugsėjo 30 d.	3,2	0,4	1 518,7	272,2	85,9	272,6	249,8	238,3	71,7	434,6	3 147,4

¹2023 m. rugsėjo 30 d. Grupė atliko perklasifikavimus tarp ilgalaikio materialaus turto grupių siekiant pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Grupė perklasifikavo tiesiogiai su elektros tinklais susijusią „Žemės ir pastatų“ grupės vertės dalį į „Elektros tinklų ir jų statinių“ grupę. Atitinkamai Grupė atliko šiuos 2022 m. gruodžio 31 d. užfiksuotų duomenų perklasifikavimus:

- 45,1 mln. Eur buvo perklasifikuoti iš „Žemės ir pastatų įsigijimo savikainos“ į „Elektros tinklų ir jų statinių įsigijimo savikainą“;
- (2,1) mln. Eur buvo perklasifikuoti iš „Žemės ir pastatų sukaupto nusidėvėjimo“ į „Elektros tinklų ir jų statinių sukauptą nusidėvėjimą“.

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu apima šiuos pagrindinius įsigijimus:

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

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2023 m. rugsėjo 30 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 677,1 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 364,3 mln. Eur).

15 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investicinių fondų tikroji vertė	34,7	20,6
Išankstinis apmokėjimas pagal akcijų įsigijimo sutartį	8,5	-
Investicijų į „Moray West Holdings Limited“ tikroji vertė	5,0	5,0
Likutinė vertė	48,2	25,6
Kitas trumpalaikis finansinis turtas		
Trumpalaikiai indėliai	50,8	-
Likutinė vertė	50,8	-

15.1 Investicinių fondų tikrosios vertės judėjimas

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Tikroji vertė sausio 1d.	20,6	25,1
Tikrosios vertės pokytis („Smart Energy Fund“)	20,2	(6,2)
Investicijų grąža („Smart Energy Fund“)	(15,7)	-
Papildomos investicijos („World Fund“)	9,3	-
Papildomos investicijos („Smart Energy Fund“)	0,3	1,7
Likutinė vertė	34,7	20,6

15.1.1 „Smart Energy Fund“

2017 m. liepos 26 d. Grupė pasirašė komandinės ūkinės bendrijos „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (toliau – Bendrija) steigimo sutartį su UAB „Contrarian Ventures“. Vadovybės nuomone, Grupė neturi Bendrijos kontrolės, nes partnerystės sąlygomis Grupė neturi įgaliojimų valdyti „Smart Energy Fund“ veiklos.

Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį „Smart Energy Fund“ tikroji vertė padidėjo 20,2 mln. Eur ir šis vertės padidėjimas buvo parodytas Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Finansinės pajamos“ (9 pastaba). 2023 m. rugsėjo 30 d. likutinė „Smart Energy Fund“ vertė buvo 25,4 mln. Eur.

Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (29 pastaba).

Tikroji vertė atitinka 3-iają tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

15.1.2 „World Fund“

2023 m. liepos 13 d. Grupė prisijungė prie kito investicijų fondo – „World Fund“, kuris bus skirtas investuoti į inovatyvius startuolius. Vadovybės vertinimu Grupė neturi „World Fund“ kontrolės, nes prie šio fondo Grupė prisijungė pagal partnerystės sutartį ir neturi įgaliojimų valdyti „World Fund“ veiklos. 2023 m. rugsėjo 30 d. likutinė „World Fund“ vertė buvo 9,3 mln. Eur ir buvo sudaryta iš Grupės investicijų. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į atliktas investicijas (29 pastaba).

Tikroji vertė atitinka 3-iają tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

15.2 Išankstinis apmokėjimas pagal akcijų įsigijimo sutartį

Grupė sumokėjo 8,5 mln. Eur už vėjo parko akcijų įsigijimą pagal akcijų pirkimo–pardavimo sutartį (daugiau informacijos pateikiame 31.1 pastaboje).

16 Atsargos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	275,5	514,9
Apyvartiniai taršos leidimai	24,1	33,6
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	12,7	16,4
Kita	3,0	5,5
Likutinė vertė	315,3	570,4

Gamtinių dujų likutinė vertė 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu sumažėjo dėl mažesnės atsargų MWh kainos.

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu atsargų nukainojimo pokytį, kuris siekė 99,0 mln. Eur, sudarė papildomas (1,4) mln. Eur nukainojimas ir 100,4 mln. Eur sumažėjimas dėl parduotų atsargų ir perskaičiavimo. Nukainojimas įtrauktas į „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ eilutę Pelno (nuostolių) ataskaitoje.

17 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už su elektra susijusius pardavimus	160,4	272,8
Gautinos sumos už su dujomis susijusius pardavimus – B2B	55,2	135,9
Gautinos sumos už su dujomis susijusius pardavimus – B2C	4,7	7,2
Kitos prekybos gautinos sumos	17,0	20,6
Iš viso	237,3	436,5
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(11,8)	(12,1)
Likutinė vertė	225,5	424,4

2023 m. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms palūkanos neskaiciuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 15–30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Grupė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Grupė nenustatė jokio reikšmingo finansavimo komponento. Atsiskaitymo sąlygos ir terminai tarp susijusių šalių yra nurodyti 28-oje pastaboje.

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

Toliau pateikiamos Grupės prekybos gautinos sumos pagal sutartis su klientais, kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

mln. Eur	Nuostolių koeficientas, %	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,82	134,2	1,1
Iki 30 dienų	3,39	5,9	0,2
30–60 dienų	5,56	1,8	0,1
60–90 dienų	6,67	1,5	0,1
90–120 dienų	11,11	0,9	0,1
Daugiau nei 120 dienų	57,31	17,1	9,8
2023 m. rugsėjo 30 d.	7,06	161,4	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. rugsėjo 30 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	63,9	-	53,3	-
Iki 30 dienų	7,2	-	2,6	-
30–60 dienų	1,8	-	0,1	-
60–90 dienų	1,5	-	0,1	-
90–120 dienų	0,1	-	0,1	-
Daugiau nei 120 dienų	1,4	0,4	0,3	0,3
Likutinė vertė	75,9	0,4	56,5	0,3

18 Kitos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	47,5	25,0
Pridėtinės vertės mokesčiai	38,1	14,1
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje	16,7	57,6
Gautinos sumos už išvestines finansines priemones	15,0	16,9
Kitos sukauptos pajamos	15,6	6,6
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos	8,2	18,2
Sukauptos su dujų pardavimu susijusios pajamos	0,9	7,7
Suteiktos paskolos	0,4	24,2
Kitos gautinos sumos	12,7	9,8
Iš viso	155,1	180,1
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(0,4)	(0,4)
Likutinė vertė	154,7	179,7

„Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“ ir „Kitos sukauptos pajamos“ atspindi sutarčių turtą (6.4 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikrosios vertės 2023 m. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygios jų likutinėms vertėms.

18.1 Suteiktos paskolos

2023 m. 9 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.

18.2 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.

19 Nuosavas kapitalas

19.1 Įstatinis kapitalas

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 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. rugsėjo 30 d. Grupės 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).

19.2 Dividendai

Pirmų 9 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	91,7	89,0

46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkime, vykusiame 2023 m. rugsėjo 21 d., ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2023 m. kovo 30 d. 43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2022 m. kovo 29 d., ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkime, vykusiame 2022 m. rugsėjo 29 d.

19.3 Dividendai paskelbti nekontroliuojančiai daliai

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

Dėl aukščiau minimos priežasties, Grupės įmonės UAB Kauno kogeneracinė jėgainė paskelbti 14,3 mln. Eur dividendai nekontroliuojančiam akcininkui už 2023 m. 9 mėn. laikotarpį (už 2022 m. 9 mėn. laikotarpį nebuvo paskelbtų dividendų) buvo pateikti atskiroje Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitos eilutėje, bet buvo priskirti AB „Ignitis grupė“ akcininkų daliai.

20 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	891,4	890,1
Banko paskolos	623,9	533,2
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	42,5	26,1
Banko sąskaitos perviršis	-	172,9
Sukauptos palūkanos	5,7	10,0
Iš viso	1 563,5	1 632,3

Ilgalaikių paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	116,2	177,0
Nuo 2 iki 5 metų	735,6	376,6
Po 5 metų	663,5	869,7
Iš viso	1 515,3	1 423,3

Grupės paskolos ir obligacijos denominuotos eurais ir Lenkijos zlotais.

20.1 Paskolų ir obligacijų judėjimas

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. rugsėjo 30 d. yra 200,9 mln. Eur.

2023 m. gegužės 15 d. Grupė pasirašė paskolos sutartį su „MUFG Bank (Europe)“ N.V. ir „MUFG Bank (Europe)“ N.V. Vokietijos padaliniu, kurios limitas yra 75,0 mln. Terminuota paskola sudaryta 24 mėnesių terminui iki 2025 m. gegužės 15 d. Paskolos sutarties palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. rugsėjo 30 d. yra 74,6 mln. Eur.

20.2 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. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2023 m. rugsėjo 30 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 518,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 396,1 mln. Eur).

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu Grupė sudarė prekybos finansavimo sutartis, kurios yra apskaitomos kaip prekybos mokėtinos sumos. 2023 m. 9 mėn. laikotarpio Grupės nepanaudotas prekybos finansavimo sutarčių likutis yra 118,7 mln. Eur.

21 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:

mIn. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(452,9)	(694,1)
Trumpalaikiai indėliai (įskaitant sukauptas palūkanas)	(50,8)	-
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 515,3	1 423,3
Trumpalaikės paskolos, mokėtinos per vienerius metus	48,2	36,1
Banko sąskaitos perviršis	-	172,9
Nuomos įsipareigojimai	54,3	48,7
Grynoji skola	1 114,1	986,9

Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mIn. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Trumpalaikiai indėliai	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	239,3	(50,0)	-	-	-	-	189,3
Gautos paskolos	-	-	-	-	275,8	-	275,8
Paskolų grąžinimas	-	-	-	-	(151,6)	(17,8)	(169,4)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(4,2)	-	-	(4,2)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(0,6)	-	(31,6)	(32,2)
Gautas banko sąskaitos perviršis (grąžintas)	-	-	-	-	-	(172,9)	(172,9)
Prisiimtas turtas ir įsipareigojimai per verslo jungimą (30 pastaba)	1,9	-	-	-	-	-	1,9
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	6,0	1,1	-	-	7,1
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	(0,8)	-	-	-	-	(0,8)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	0,4	0,8	1,2	27,1	29,5
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(4,5)	4,5	(34,2)	34,2	-
Prisiimtas turtas ir įsipareigojimai per verslo jungimą (30 pastaba)	-	-	2,2	0,2	-	-	2,5
Valiutos kurso pokytis	-	-	(0,4)	0,1	0,8	0,1	0,6
Grynoji skola 2023 m. rugsėjo 30 d.	(452,9)	(50,8)	48,8	5,5	1 515,3	48,2	1 114,1

22 Atidėjiniai

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	55,5	17,6
Trumpalaikiai	27,2	38,0
Iš viso	82,7	55,6

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos (22.1 pastaba)	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai (22.2)	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	7,3	0,8	-	-	38,6	11,0	2,6	60,3
Panaudota per laikotarpį	(11,0)	(0,1)	-	-	(2,8)	(18,2)	-	(32,1)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(1,2)	-	-	-	-	-	(1,2)
Diskontavimo efektas	-	-	-	-	-	-	0,1	(0,1)
Likutis 2023 m. rugsėjo 30 d.	7,3	5,6	8,2	1,6	41,2	13,1	5,7	82,7
Ilgalaikiai	-	4,6	7,2	-	39,1	-	4,6	55,5
Trumpalaikiai	7,3	1,0	1,0	1,6	2,1	13,1	1,1	27,2
Likutis 2023 m. rugsėjo 30 d.	7,3	5,6	8,2	1,6	41,2	13,1	5,7	82,7

22.1 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 grąžinti šią sumą Grupei ir atvirksičiai. Dėl šios priežasties Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turtą arba įsipareigojimus, kurių tikslas – išlyginti einamųjų metų pelną iki nustatyto lygio.

Reguliacinius skirtumus ir kompensacijos laikotarpį nustato ir tvirtina VERT. Remiantis VERT raštu, kompensacijos laikotarpis yra 2024–2025 metai.

22.2 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 grąžinti 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, tokia suma privalo būti grąžinta Grupei. Skirtumas turi būti kompensuotas iki 2030 m. gruodžio 31 d.

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

23 Ateinančių laikotarpių pajamos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 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	10,5	231,1	10,5	205,5
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	55,8	-	33,7	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujomis	30,3	-	61,1	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	3,5	-	9,5	-
Iš viso	100,1	231,1	114,8	205,5

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

mln. Eur	2023 m 9 mėn.	
	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis
Likutis sausio 1 d.	114,8	205,5
Padidėjimas per laikotarpį	57,1	33,4
Pripažinta pajamomis	(79,6)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	7,8	(7,8)
Likutis rugsėjo 30 d.	100,1	231,1

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

24 Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai

mln. Eur	2023 m.	2022 m.
	rugsėjo 30 d.	gruodžio 31 d.
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	60,8	55,9
Sukauptos sąnaudos	54,1	84,7
Išvestinės finansinės priemonės (24 pastaba)	51,6	14,2
Mokėtini dividendai	46,5	-
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	38,0	38,0
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	29,7	21,7
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	23,9	122,6
Neapibrėžtasis atlygis už akcijų įsigijimą	21,0	6,3
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3,5	3,6
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3,3	3,3
Už išvestines finansines priemones gauti depozitai	-	56,0
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	13,6	17,9
Likutinė vertė	346,00	424,2

25 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestinės finansinės priemonės, susijusias su elektros energijos ir gamtinių dujų prekėmis, sudaro:

- *sutartys, tiesiogiai sudarytos su kitomis šalimis – įsigyjant tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (angl. Over-the-Counter, OTC);*
- *sutartys, sudarytos per „Nasdaq“ žaliavų rinką – „Nasdaq“;*
- *kitos sutartys.*

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

25.1 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. 9 mėn.
Išvestinės finansinės priemonės		
Kitas ilgalaikis turtas		24,4
Kitas trumpalaikis turtas		44,2
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		(14,9)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	24	(14,2)
Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.		39,5
Vertės pokytis		
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose sąnaudose“		(6,0)
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Finansinėje veikloje“		0,1
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose bendrosiose pajamose“		(73,6)
Pokytis iš viso 2023 m. 9 mėn.		(79,5)
Išvestinės finansinės priemonės		
Likutinė vertė 2023 m. rugsėjo 30 d.		(40,0)
Kitas ilgalaikis turtas		8,0
Kitas trumpalaikis turtas		6,6
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		(3,0)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	24	(51,6)

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

mln. Eur	Pastaba	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis		0,1	6,8
OTC tikrosios vertės pokytis	8	(4,2)	(94,1)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	8	(18,5)	20,2
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas „Nasdaq“	8	2,9	(53,7)
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas OTC	8	13,8	14,9
Iš viso pripažinta „Kitose sąnaudose“ ir „Finansinėse pajamose“		(5,9)	(105,9)
Veiksmingi apsidraudimai, perklasifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į „Pelno (nuostolių) ataskaitos“ eilutę „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“		7,5	119,0
Iš viso pripažinta „Pelno (nuostolių) ataskaitoje“		1,6	13,1

26 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2023 m. rugsėjo 30 d.:

Įmonės 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	Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	Patruojuojančioji bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas	-	-
Grupės dukterinės įmonės:					
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis RES DEV Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų eksploatacija	100,00	-
Tuuleenergia OÜ	Estija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų eksploatacija	100,00	-
UAB „EURAKRAS“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų eksploatacija	100,00	-
UAB „VĖJO VATAS“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų eksploatacija	100,00	-
UAB „VĖJO GŪSIS“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
UAB „VVP Investment“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Silezia2 Wind Farm S.A.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV1 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV2 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis renewables Latvia SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Plungės vėjo energija“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Vėjas LT“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 2“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 3“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV5 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Vėjo galia bendruomenei“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV3 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV4 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV6 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
SP Venta SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
BRVE SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
CVE SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 4“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 5“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 6“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 7“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 8“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV7 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žalioji gamyba	Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų	51,00	49,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žalioji gamyba	Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-

Įmonės pavadinimas	Šalis, kurioje registruota buveinė	Verslo segmentas	Veiklos profilis	Valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	Žalioji gamyba Rezerviniai pajėgumai	Atsinaujinančių energetikos išteklių projekto vystymas ir eksploatacija Rezervinių pajėgumų aktyvų eksploatavimas	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 tiekimas ir prekyba, elektromobilių tinklo plėtra	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 tiekimas ir prekyba, elektromobilių tinklo plėtra	100,00	-
Ignitis Eesti, OÜ	Estija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas ir prekyba, elektromobilių tinklo plėtra	100,00	-
Ignitis Suomi OY	Suomija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas ir prekyba	100,00	-
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	Bendros verslo aptarnavimo paslaugos	100,00	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos	100,00	-
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	Įmokų surinkimo paslaugų teikimas	100,00	-
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai ¹	Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas	100,00	-

¹ Kitas veiklas ir eliminavimus sudaro: pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“); nepagrindinės veiklos įmonė (UAB „Transporto valdymas“); papildomų paslaugų įmonės (UAB Elektroninių mokėjimų agentūra, UAB „Gamybos optimizavimas“); patronuojančioji bendrovė (AB „Ignitis grupė“); konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

26.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2023 m. 9 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 (30.1 pastaba).
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,2 mln. Eur (30.2 pastaba).
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „CVE“ SIA akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,5 mln. Eur (30.2 pastaba).
- 2023 m. liepos 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Vėjas LT“ akcijų. Perduotas atlygis iš viso sudaro 19,5 mln. Eur (30.3 pastaba).

26.2 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“.

2023 m. gegužės 25 d. Grupė įsteigė naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 7“, UAB „Ignitis renewables projektai 8“ ir „IGN RES DEV7“ SIA.

27 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

27.1 Teisminiai ginčai

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2022 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų, išskyrus paminėtus žemiau.

27.1.1 Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2023 m. rugsėjo 11 d. UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė (toliau – dukterinė įmonė) su „Rafako“ S.A. sudarė taikos sutartį, kuria susitarta dėl beveik 30,0 mln. Eur piniginių kompensacijos dukterinės įmonės naudai, kurios dalį (15,0 mln. Eur) dukterinė įmonė jau gavo, o kitą dalį – 15,0 mln. Eur – „Rafako“ S.A. sumokės dukterinei įmonei dalimis per penkerius metus.

27.1.2 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 atlyginti nuostolius už 2014 m. ir už 2015 m., taip pat sumokėti 6 procentų dydžio procesines palūkanas už priteistą sumą, skaičiuojant nuo bylos iškėlimo teisme dienos (2014 m. kovo 24 d.) iki teismo sprendimo visiško įvykdymo, įskaitant ir teises išlaidas. 2023 m. rugsėjo 30 d. Grupė yra visiškai atlyginusi nuostolius nurodytus aukščiau. Bendra Grupės sumokėta suma yra 3,4 mln. Eur (nuostolių atlyginimas 2,2 mln. Eur ir 1,2 mln. Eur palūkanos).

27.1.3 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 ieškinys ESO atžvilgiu atmestas visiškai. Lietuvos Aukščiausiojo Teismo nutartis įsiteisėjo iš karto.

27.1.4 Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Lietuvos vyriausiasis administracinis teismas vieną iš bylų išsprendė galutinai ir 2023 m. 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, o 2023 m. liepos 5 d. priėmė UAB „Ignitis“ palankią nutartį byloje, atmesdamas AB „Achema“ skundą dėl gamtinių dujų tiekimo saugumo dedamosios prie gamtinių dujų perdavimo kainos nustatymo 2019 metams.

27.2 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

27.2.1 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. rugsėjo 30 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas, vadovaujantis teisine baze, ateityje bus grąžintas.

Perrinkta nepripažinta suma 2023 m. rugsėjo 30 d. – (1,6) mln. Eur (perrinkta suma 2022 m. gruodžio 31 d. – (16,1) mln. Eur).

27.2.2 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. rugsėjo 30 d. nesurinkta 17,0 mln. Eur suma ateityje bus įskaičiuota į SGDT dedamąją (2022 m. gruodžio 31 d. perrinkta suma buvo (53,0) mln. Eur).

28 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinis sumos 2023 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2023 m. 9 mėn.	Pirkimai 2023 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 9 mėn.
LITGRID AB	16,9	12,4	107,1	88,3	-
AB „Amber Grid“	5,3	2,9	11,7	15,1	-
UAB „BALTPPOOL“	9,6	-	72,1	1,0	-
UAB „GET Baltic“	1,3	-	111,4	50,4	-
Kitos Grupės susijusios šalys	-	2,4	0,2	8,7	-
Iš viso	33,1	17,7	302,5	163,5	-

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinis sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 9 mėn.	Pirkimai 2022 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 9 mėn.
UAB „EPSO-G“	-	-	-	-	0,1
LITGRID AB	26,5	36,8	130,5	166,1	-
AB „Amber Grid“	6,4	3,1	20,7	24,1	-
UAB „BALTPPOOL“	0,2	1,6	(61,1)	10,5	-
UAB „GET Baltic“	84,3	3,8	88,3	50,8	-
Kitos Grupės susijusios šalys	0,1	1,5	8,2	5,2	-
Iš viso	117,5	46,8	186,6	256,7	0,1

Neigiama pardavimų suma UAB „BALTPPOOL“ 2022 m. 9 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 svartinės elektros kainos elektros biržoje. Jei vidutinė svartinė kaina elektros biržoje viršija VERT nustatytą fiksuotą tarifą, Grupė išrašo kreditines sąskaitas UAB „BALTPPOOL“.

28.1 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 mokėtinų sumų dengimo garantijų.

28.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,9	0,8
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	0,9	0,7
Išėtinės kompensacijos	-	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Per 2023 m. ir 2022 m. 9 mėn. laikotarpius valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patronuojančiosios bendrovės vadovas buvo priskiriami patronuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

29 Finansinių priemonių tikrosios vertės

29.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), investicijos į „Smart Energy Fund“ ir „World Fund“ (3-iasis tikrosios vertės hierarchijos lygis) bei Grupės pasirinkimo teisės įsigyti dukterinės įmonės akcijų (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) buvo vertinamos tikrąja verte.

2023 m. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turtą ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turtą ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti 2022 m. metinių finansinių ataskaitų 3.15.3 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1-asis 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-asis lygis), apima išvestines finansines priemones, kurių tikrajai vertei nustatyti naudojami vertinimo modeliai su stebimais kintamaisiais. Visas turtas 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 prekybos zonomis. Tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (OTC sutartys) įsigytos išvestinės finansinės priemonės ir įsigytos fizinės perdavimo teisės yra nustatomos remiantis „Nasdaq“ žaliavų biržos kainomis.

2023 m. rugsėjo 30 d. Grupė apskaitė investicijas į „Smart Energy Fund“ ir „World Fund“ (15.1 pastaba) (2022 m. gruodžio 31 d.: tik į „Smart Energy Fund“). Grupė apskaitė finansinį turtą, 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. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investicijas į „Moray West Holdings Limited“. Tikroji vertė atitinka 3-įjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis vidiniu vadovybės vertinimu. Vertinimas atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2023 m. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas UAB Kauno kogeneracinės jėgainės 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 UAB Kauno kogeneracinės jėgainės akcijas, jeigu jie pasirinks 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.

29.2 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 (19 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais, su obligacijų emisijomis susijusiais, būsimaisiais mokėjimais. 2023 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą – 4,71 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 6,57 proc. diskonto normą paskoloms virš 1 mln. Eur ir 6,10 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.

29.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Tikrosios vertės hierarchijos lygiai, kuriems yra priskirtos Grupės finansinės priemonės 2023 m. rugsėjo 30 d.:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso	
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys		
Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP							
Turtas							
	Išvestinės finansinės priemonės	25	14,6	-	14,6	-	14,6
	„Smart Energy Fund“ ir „World Fund“		34,7	-	-	34,7	34,7
	Investicija į „Moray West Holdings Limited“		5,0			5,0	5,0
Įsipareigojimai							
	Opciono įsipareigojimai	24	38,0	-	38,0	-	38,0
	Išvestinės finansinės priemonės	25	54,6	-	54,6	-	54,6
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama							
Turtas							
	Suteiktos paskolos		55,1	-	-	57,6	57,6
Įsipareigojimai							
	Išplatintos obligacijos	20	896,1	-	795,7	-	795,7
	Gautos paskolos	20	667,4	-	531,9	-	531,9

Tikrosios vertės hierarchijos lygiai, kuriems yra priskirtos Grupės finansinės priemonės 2022 m. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	25	68,7	-	68,7	-	68,7
„Smart Energy Fund“		20,6	-	-	20,6	20,6
Investicija į „Moray West Holdings Limited“		5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Opciono įsipareigojimai	24	38,0	-	38,0	-	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	25	29,1	-	29,1	-	29,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		24,1			24,1	24,1
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	20	899,3	-	774,3	-	774,3
Gautos paskolos	20	733,0	-	620,8	-	620,8

30 Verslo jungimai

30.1 „SP Venta“ SIA įsigijimas

2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. „SP Venta“ SIA akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. rugsėjo 30 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 identifikuoti kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjo įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. Neapibrėžtojo atlygio sumą Grupės vadovybė įvertino pagal įsipareigojimų įvykdymo tikimybę. 2023 m. rugsėjo 30 d. investicija nebuvo visiškai apmokėta. Grupės vadovybė apskaičiavo, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. rugsėjo 30 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. rugsėjo 30 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:

mln. Eur	Pastaba	SP Venta SIA
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas	14	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	14	20,8
Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų sratai		
P pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniame laikotarpyje)		(2,5)
Igyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
Grynieji pinigų sratai		(2,5)

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Pelno (nuostolių) ir Bendrųjų pajamų ataskaitas, 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.

30.2 „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA įsigijimas

2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA akcijų iš juridinių asmenų. 2023 m. rugsėjo 30 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Perduotas atlygis iš viso už abi įmones sudaro 1 mln. Eur. 2023 m. rugsėjo 30 d. investicija buvo visiškai 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 įsigyjamos verslo kontrolę, tikrųjų verčių suma apskaitimo dieną.

2023 m. rugsėjo 30 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:

mln. Eur	Pastaba	„BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA
Įsigytas turtas		
Nematerialusis turtas	12	0,2
Ilgalaikis materialusis turtas	13	0,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	20	0,2
Prisiimti įsipareigojimai		
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		0,4
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		
		0,2
Sumokėtas atlygis ¹		
		(1,0)
Visas perleistas atlygis:		
		(1,0)
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	12	0,8
Dukterinės įmonės įsigijimo gryniesi pinigų srautai		
		-
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniame laikotarpyje)		-
Igyti pinigai ir pinigų ekvivalentai	20	0,2
Gryniesi pinigų srautai		
		0,2

¹Atlygis už „BRVE“ SIA ir „CVE“ SIA akcijas pardavėjui buvo sumokėtas grynaisiais pinigais praėjusiuose laikotarpiuose.

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Pelno (nuostolių) ir Bendrųjų pajamų ataskaitas, 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. Nustatydama 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.

30.3 UAB „Vėjas LT“ įsigijimas

2023 m. liepos 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Vėjas LT“ akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. rugsėjo 30 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 64,8 mln. Eur, iš kurių 61,8 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 3,0 mln. Eur buvo identifikuota kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjo įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. Neapibrėžtojo atlygio sumą Grupės vadovybė įvertino pagal įsipareigojimų įvykdymo tikimybę. 2023 m. rugsėjo 30 d. investicija nebuvo visiškai apmokėta. Grupės vadovybė apskaičiavo, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. rugsėjo 30 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 apskaitimo dieną.

2023 m. rugsėjo 30 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:

mln. Eur	Pastaba	UAB „Vėjas LT“
Įsigytas turtas		
Ilgalaikis materialusis turtas	14	10,0
Naudojimo teise valdomas turtas		2,4
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		38,0
Kitos gautinos sumos		1,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		1,7
Prisiimti įsipareigojimai		
Nuomos įsipareigojimai		2,4
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		6,0
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		
		44,9
Sumokėtas atlygis		
		(61,8)
Neapibrėžtasis atlygis		
		(3,0)
Visas perleistas atlygis:		
		(64,8)
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	13	19,9
Dukterinės įmonės įsigijimo gryniesi pinigų srautai		
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniame laikotarpyje)		(61,8)
Igyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		1,7
Gryniesi pinigų srautai		
		(60,1)

Įsigyjamo ūkio subjekto pajamų ir pelno ar nuostolių sumos nuo įsigijimo datos, įtrauktos į ataskaitinio laikotarpio Pelno (nuostolių) ir Bendrųjų pajamų ataskaitas, nėra reikšmingos.

Jeigu UAB „Vėjas LT“ įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės pajamos iš viso ir grynasis pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydama 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.

31 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

31.1 Naujos dukterinės įmonės įsigijimas

2023 m. spalio 30 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „WINDLIT“ akcijų tolesniam naujo vėjo parko vystymui Lietuvoje. Šio tarpinio pranešimo išleidimo metu Grupė nėra baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo.

31.2 Teisminiai ginčai

31.2.1 Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2023 m. spalio 24 d. Stokholmo arbitražo teismas patvirtino taikos sutartį sudarytą tarp „Rafako“ S.A. ir UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė.

31.3 Kiti įvykiai

31.3.1 Grupė paskelbta Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtoja

2023 m. spalio 12 d. Grupės įmonė UAB „Ignitis renewables“ kartu su jūrinių vėjo parkų vystymo strateginiu partneriu „Ocean Winds“ buvo paskelbti Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai. Gavus reikiamus leidimus, sudarius sutartis su tiekėjais ir užsitikrinus finansavimą, jūrinio vėjo parkas turėtų pradėti veiklą iki 2030 m.

31.3.2 Tinklų verslo segmento elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygio 2024 m. nustatymas

VERT nutarimu ESO 2024 metams nustatytas leistinas elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygis sudaro 318,0 mln. Eur ir yra 19,6 proc. mažesnis, palyginti su 2023 metams nustatytu pajamų lygiu (395,5 mln. Eur). Pagrindinės pajamų lygio pokyčio priežastys yra:

Sumažėjimas

- Mažesnės elektros energijos technologinės sąnaudos, kurios mažėja dėl sumažėjusios elektros energijos pirkimo kainos (palyginti su 2023 m., elektros energijos pirkimo kaina mažėja 3 kartus);
- Didesnė investicijų grąža, kuri didėja dėl pastoviai atliekamų investicijų į elektros tinklų vystymą ir atnaujinimą ir nustatytos didesnės svertinės kapitalo kainos (angl., weighted average cost of capital, WACC).

Padidėjimas

- Taip pat 2024 m. pajamų lygyje įvertintos didesnės ESO veiklos sąnaudos, kurios didėja dėl kintančių darbo užmokesčio pokyčio ir infliacijos rodiklių, atsižvelgiant į 2024 metams įvertintų papildomų remonto sąnaudų ir papildomų darbuotojų etatų, reikalingų atlikti remontus;

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	122
8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	123
8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	124
8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	125
8.5 Aiškinamasis raštas	126

8 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

**Neauditotos
patronuojančiosios
bendrovės tarpinės
sutrumpintos finansinės
ataskaitos už devynių
mėnesių laikotarpį,
pasibaigusį 2023 m. rugsėjo
30 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 Finansinė veikla
 - 8 Pelnas, tenkantis vienai akcijai
 - 9 Investicijos į dukterines įmones

- 10 Ilgalaikės gautinos sumos
- 11 Trumpalaikės paskolos
- 12 Kitas finansinis turtas
- 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 ataskaitinio laikotarpio

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2023 m. lapkričio 21 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	2,3	2,3	0,8	0,7
Kitos pajamos		-	0,3	-	0,3
Dividendų pajamos	6	222,4	97,5	-	-
Pajamos ir kitos pajamos iš viso		224,7	100,1	0,8	1,0
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(2,8)	(2,7)	(0,9)	(0,9)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1,6)	(1,4)	(0,6)	(0,4)
Kitos sąnaudos		(4,7)	(3,9)	(1,5)	(1,7)
Sąnaudos iš viso		(9,1)	(8,0)	(3,0)	(3,0)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		215,6	92,1	(2,2)	(2,0)
Finansinės pajamos	7	68,0	29,2	19,5	10,8
Finansinės sąnaudos	7	(20,4)	(17,9)	(6,7)	(6,0)
Finansinės veiklos grynas rezultatas		47,6	11,3	12,8	4,8
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		263,2	103,4	10,6	2,8
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(5,5)	(0,8)	(0,8)	(0,5)
Grynasis pelnas už laikotarpį		257,7	102,6	9,8	2,3
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		257,7	102,6	9,8	2,3
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	8	3,56	1,41	0,14	0,03
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	8	3,56	1,41	0,14	0,03
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	8	72 388 960	72 671 619	72 388 960	72 388 960

8.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d
TURTAS				
Ilgalaikis turtas				
Nematerialusis turtas		1,7	1,9	1,8
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		17,3	15,7	16,2
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	9	1 286,3	1 255,2	1 255,2
Ilgalaikės gautinos sumos	10	1 407,5	1 530,1	1 435,3
Kitas finansinis turtas	12	129,7	20,6	29,5
Atidėtojo mokesčio turtas		-	-	0,1
Iš viso ilgalaikio turto		2 842,7	2 823,7	2 738,3
Trumpalaikis turtas				
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,1	0,1	0,1
Prekybos gautinos sumos		0,5	0,8	0,4
Kitos gautinos sumos	9,1	58,8	0,9	-
Kitas finansinis turtas	12	50,8	-	-
Kitas trumpalaikis turtas		3,6	3,8	3,7
Trumpalaikės paskolos	11	267,1	227,8	352,1
P pinigai ir pinigų ekvivalentai		267,7	24,8	25,5
Iš viso trumpalaikio turto		746,9	258,2	381,8
TURTO IŠ VISO		3 423,6	3 081,9	3 120,1
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGIJIMAI				
Nuosavas kapitalas				
Įstatinis kapitalas	13	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		104,7	99,6	99,6
Savų akcijų rezervas		37,7	37,7	37,7
Nepaskirstytasis pelnas		340,0	179,1	179,2
Nuosavo kapitalo iš viso		2 098,8	1 932,8	1 932,9
Įsipareigojimai				
Ilgalaikiai įsipareigojimai				
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	14	1 158,1	1 113,1	1 112,7
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	15,5	14,2	14,7
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		3,7	1,4	-
Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų		1 177,3	1 128,7	1 127,4
Trumpalaikiai įsipareigojimai				
Paskolos	14	71,5	9,8	5,2
Nuomos įsipareigojimai	15	2,1	1,8	1,8
Prekybos mokėtinos sumos		0,7	1,1	0,7
Mokėtinas pelno mokesčiai		2,6	1,8	0,8
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		138,3	5,9	51,3
Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų		215,2	20,4	59,8
Iš viso įsipareigojimų		1 392,5	1 149,1	1 187,2
IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGIJIMŲ		3 491,3	3 081,9	3 120,1

8.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 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		-	-	-	-	102,6	102,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	102,6	102,6
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	11,5	-	(11,5)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	14,7	(14,7)	-
Įsigytos savos akcijos		-	(10,0)	-	-	(4,3)	(14,3)
Dividendai	6	-	-	-	-	(89,0)	(89,0)
Akcinio kapitalo mažinimas		(42,4)	33,0	-	-	9,4	-
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	0,3	0,3
Likutis 2022 m. rugsėjo 30 d.		1 614,4	-	99,6	37,7	179,2	1 932,9
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	-	99,6	37,7	179,1	1 932,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	247,9	247,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	247,9	247,9
Pervedimas į privalomąjį rezervą	13	-	-	5,1	-	(5,1)	-
Dividendai	6	-	-	-	-	(91,7)	(91,7)
Likutis 2023 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	-	104,7	37,7	340,0	2 098,8

8.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.	2023 m. III ketv.	2022 m. III ketv.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai					
Grynasis pelnas už laikotarpį		257,7	102,6	9,8	2,3
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1,6	1,4	0,6	0,4
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	7	(20,2)	(2,7)	-	-
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		5,5	0,8	0,8	0,5
Palūkanų pajamos	7	(47,8)	(26,5)	(19,5)	(10,8)
Palūkanų sąnaudos	7	20,1	15,7	7,8	5,4
Dividendai	6	(222,4)	(97,5)	-	-
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		0,2	2,2	(1,2)	0,6
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(1,8)	0,5	-	0,5
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		1,2	84,0	0,5	(0,4)
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		(0,3)	16,3	(0,3)	0,1
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		3,2	(0,7)	3,1	1,3
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(3,0)	96,1	1,6	(0,1)
Investicinės veiklos pinigų srautai					
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(0,1)	-	-	-
Įplaukos iš ilgalaikio nematerialiojo turto perleidimo		0,2	-	0,2	-
Suteiktos paskolos		(283,8)	(578,1)	(88,8)	(220,4)
Susigrąžintos paskolos		459,0	16,2	53,8	10,2
Gautos palūkanos	7	53,2	25,9	26,4	15,3
Gauti dividendai	6.2	222,4	197,9	-	-
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių	9.1	39,1	1,0	39,1	1,0
Investicijos į dukterines įmones	9.1	(43,0)	-	(43,0)	-
Išankstinis apmokėjimas už investicijas į dukterines įmones	12.2	(95,0)	-	(95,0)	-
Terminuotų indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas		(50,0)	-	(50,0)	-
Investicijos į/grąža iš investicinių fondų	12	6,1	(1,7)	5,8	(0,1)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		308,1	(338,8)	(151,5)	(194,0)
Finansinės veiklos pinigų srautai					
Gautos paskolos	15	222,3	223,0	12,8	150,0
Sugrąžintos paskolos	15	(212,0)	-	(58,5)	-
Nuomos mokėjimai	15	(1,4)	(1,3)	(0,5)	(0,4)
Sumokėtos palūkanos	15	(23,3)	(18,4)	(14,4)	(12,0)
Išmokėti dividendai	6.1	(45,2)	(43,8)	-	-
Susigrąžinti dividendai		-	0,3	-	-
Savų akcijų įsigijimas		-	(14,3)	-	-
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai) ¹		(2,6)	(2,6)	(1,7)	(1,7)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(62,2)	142,9	(62,3)	135,9
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/sumažėjimas		242,9	(99,8)	(212,2)	(58,2)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		24,8	125,3	24,8	125,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		267,7	25,5	(187,4)	67,1

¹ Pinigų srautų ataskaitoje patruojuančioji bendrovė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos Finansinės padėties ataskaitai, Pelno (nuostolių) ataskaitai ir Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai. 2022 m. rugsėjo 30 d. patruojuančioji bendrovė perklasifikavo gyventojų pajamų mokestį, deklaruotą ir sumokėtą už obligacijų palūkanas, iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ (2,6 mln. Eur).

8.5 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

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 tiesiogiai kontroliuojamų grupės įmonių (10 pastaba) ir netiesiogiai per dukterinę įmonę UAB „Ignitis renewables“ kontroliuojamų įmonių veiklos valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai kontroliuojamos įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliosios gamybos segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalioji gamyba). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus privatiems ir verslo klientams.

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

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

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

Patronuojančiosios bendrovės akcininkas	2023 m. rugsėjo 30 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 patvirtino šias tarpines finansines ataskaitas 2023 m. lapkričio 21 d. Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patronuojančiosios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – TAS).

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal TAS 34.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

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

3 Reikšmingi apskaitos principai

3.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2023 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2023 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms. Patronuojančioji bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

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

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/ sprendimas	Reikšmingi pokyčiai per 2023 m. 9 mėn.
Investicijų vertės sumažėjimas	9.2	Vertinimas	Nėra
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikroji vertė	12.1.1	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Opciono sutartis dėl UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijų		Vertinimas/ sprendimas	Nėra
Priskaitytinės skolinimosi palūkanų normos apskaičiavimas		Vertinimas	Nėra

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	2,3	2,3
Iš viso	2,3	2,3

Patruojančiosios bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2023 m. 9 mėn. ir 2022 m. 9 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patruojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patruojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patruojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,5	0,8

6 Dividendai

6.1 Patruojančiosios bendrovės paskelbti dividendai

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	91,7	89,0

46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkime, vykusiame 2023 m. rugsėjo 21 d., ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2023 m. kovo 30 d. 43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2022 m. kovo 29 d., ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkime, vykusiame 2022 m. rugsėjo 29 d.

6.2 Patruojančiosios bendrovės gauti dividendai

Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį patruojančiosios bendrovės iš Grupės įmonių gauti dividendai:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį dividendai skiriami	Dividendai, tenkantys 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“	2022	0,0324	29,0	29,0	-
2023-04-17	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	2022	0,7306	29,2	14,9	-
2023-04-19	UAB „Ignitis“	2022	0,1445	20,0	20,0	-
2023-04-27	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2022	0,0118	0,9	0,5	-
2023-04-28	AB „Ignitis gamyba“	2022	0,2410	156,2	156,2	-
2023-05-16	UAB „Transporto valdymas“	2022	19,6391	1,6	1,6	-
Iš viso				237,1	222,4	-

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Finansinės pajamos		
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	47,8	26,5
„Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokytis (12 pastaba)	20,2	2,7
Finansinės pajamos iš viso	68,0	29,2
Finansinės sąnaudos		
Palūkanų sąnaudos	19,9	15,5
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,2	0,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,3	2,2
Finansinės sąnaudos iš viso	20,4	17,9
Finansinės veiklos grynas rezultatas	47,6	11,3

Patruojančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (10.2 ir 11 pastabos).

Patruojančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų (14 pastaba).

8 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas	257,7	102,6
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 671 619
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	3,56	1,41
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	3,56	1,41

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. rugsėjo 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. rugsėjo 30 d. – 72 671 619 vnt.). Per 2022 m. 9 mėn. laikotarpį patruojuančioji bendrovė buvo įsigijusi savų akcijų. Savos akcijos nėra įtraukiamos į apyvartą, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdė 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.

9 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie bendrovės investicijas į dukterines įmones 2023 m. rugsėjo 30 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“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	183,2	-	183,2	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	1 286,3	-	1 286,3		

9.1 Investicijų į dukterines įmones pokyčiai

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.
Likutinė vertė sausio 1 d.	1 255,2
Įstatinio kapitalo ir akcijų priedų sumažėjimas (AB „Ignitis gamyba“)	(97,9)
Įstatinio kapitalo ir akcijų priedų padidėjimas (UAB „Ignitis renewables“)	129,0
Likutinė vertė	1 286,3

Per 2023 m. 9 mėn. patruojuančioji bendrovė sumažino dukterinės įmonės AB „Ignitis gamyba“ įstatinį kapitalą ir akcijų priedus, kurių bendra suma 97,9 mln. Eur. 2023 m. rugsėjo 30 d. dalis sumos 39,1 mln. Eur buvo sumokėta patruojuančiajai bendrovei pinigais, likusi dalis 58,8 mln. Eur bus grąžinta per 2023 m. IV ketv ir yra apskaityta Finansinės padėties ataskaitos straipsnyje „Kitos gautinos sumos“.

Per 2023 m. 9 mėn. patruojuančioji bendrovė patruojuančioji bendrovė padidino dukterinės įmonės UAB „Ignitis renewables“ įstatinį kapitalą ir akcijų priedus, kurių bendra suma 129,0 mln. Eur. 2023 m. rugsėjo 30 d. dalis sumos 43,0 mln. Eur buvo išmokėta dukterinei įmonei pinigais, likusi dalis 86 mln. Eur turi būti išmokėta iki 2024 m. liepos 24 d. ir yra apskaityta Finansinės padėties ataskaitos straipsnyje „Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai“.

9.2 Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimas

2023 m. rugsėjo 30 d. patruojuančioji bendrovė įvertino, ar yra kokių nors požymių, kad investicijų į dukterines įmones vertė gali būti sumažėjusi. Patruojuančioji bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių.

Siekiant nustatyti, ar yra vertės sumažėjimo požymių, buvo vertinama, ar egzistuoja bent viena iš toliau išvardytų sąlygų (išskyrus naujai įsteigtas bendroves):

- faktinis Koreguotas EBITDA yra mažesnis nei biudžetuotas Koreguotas EBITDA;
- faktinis Koreguotas grynasis pelnas yra mažesnis nei išmokėtų dividendų suma;
- investicijų likutinė vertė yra didesnė nei grynojo turto likutinė vertė.

Vertės sumažėjimo indikacijų buvo nustatyta dukterinėje įmonėje UAB „Ignitis“, kadangi dukterinė įmonė už 2023 m. 9 mėn. laikotarpį patyrė nuostolį, jos faktinis EBITDA už laikotarpį buvo žemesnis negu biudžetuotas ir nuosavas kapitalas buvo neigiamas. Dėl šių priežasčių patruojuančioji bendrovė atliko vertės sumažėjimo testą, naudojant diskontuotų pinigų srautų metodą ir taikant šias pagrindines prielaidas:

- pinigų srautai planuoti laikotarpiui 2023–2032 m.
- 7,3 proc. diskonto norma po mokesčių (8,5 proc. iki mokesčių) buvo naudota skaičiuojant diskontuotus pinigų srautus (vidutinė svertinė kapitalo kaina atskaičius mokesčius).

Kadangi vertės sumažėjimo teste naudojamos reikšmingos prielaidos, buvo atlikta WACC (kuris yra viena iš pagrindinių prielaidų) jautrumo analizė. Rezultatai rodo, jog WACC išaugimas 1 proc. sumažintų atsiperkamąją vertę 24,3 mln. Eur. Bet kuriuo atveju, atsiperkamoji vertė vis dar viršytų likutinę vertę.

2023 m. rugsėjo 30 d. nebuvo jokių kitų investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo indikacijų, todėl patruojuančioji bendrovė neatliko vertės sumažėjimo testų kitoms dukterinėms įmonėms ir nepripažino papildomo vertės sumažėjimo investicijoms per 2023 m. 9 mėn.

10 Ilgalaikės gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 407,5	1 530,1
Iš viso	1 407,5	1 530,1
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	1 407,5	1 530,1

10.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2023 m. rugsėjo 30 d. įvertino ar ilgalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjų kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to, ilgalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai.

10.2 Suteiktos paskolos

Patronuojančiosios bendrovės suteiktas paskolas sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms.

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Per vienerius metus (11 pastaba)	252,4	205,4
Nuo 1 ir 2 metų	7,9	7,9
Nuo 2 iki 5 metų	211,5	247,4
Po 5 metų	1 188,1	1 274,8
Likutinė vertė	1 659,9	1 735,5

2023 m. rugsėjo 30 d. suteiktų paskolų su kintama palūkanų norma buvo 115,6 mln. Eur, o su fiksuota palūkanų norma – 1 544,3 mln. Eur.

10.3 Naujos paskolos suteiktos 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. rugsėjo 30 d. paskolos likutis yra 154,3 mln. Eur.

2023 m. rugpjūčio 9 d. patronuojančioji bendrovė dukterinei įmonei AB „Ignitis renewables“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 510,0 mln. Eur, su fiksuota palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas – 2030 m. gegužės 21 d. Nepanaudotas paskolų likutis 2023 m. rugsėjo 30 d. sudaro 510,0 mln. Eur.

2023 m. rugsėjo 20 d. patronuojančioji bendrovė dukterinei įmonei AB „Ignitis renewables“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 58,0 mln. Eur, su fiksuota palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas – 2025 m. birželio 30 d. Nepanaudotas paskolų likutis 2023 m. rugsėjo 30 d. sudaro 58,0 mln. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 18-oje pastaboje.

11 Trumpalaikės paskolos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (<i>cash-pool</i>)	161,2	197,5
Trumpalaikės paskolos	83,3	-
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	14,7	22,4
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7,9	7,9
Iš viso	267,1	227,8
Atimti atidėjinyms nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	267,1	227,8

11.1 Suteiktų trumpalaikių paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2023 m. rugsėjo 30 d. įvertino, ar trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjų kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti.

11.2 Naujos paskolos suteiktos UAB „Ignitis“

2023 m. balandžio 7 d. patronuojančioji bendrovė suteikė trumpalaikę paskolą dukterinei įmonei UAB „Ignitis“, kurios limitas yra 100,0 mln. Eur ir kuriai taikoma kintama palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas yra 2024 m. balandžio 6 d. 2023 m. rugsėjo 30 d. paskolos likutis yra 43,5 mln. Eur.

2023 m. gegužės 18 d. patronuojančioji bendrovė pasirašė paskolos sutartį su dukterine įmone UAB „Ignitis“, kurios limitas yra 200,0 mln. Eur ir kuriai taikoma kintama palūkanų norma. Paskolos sutartį sudaro ilgalaikė paskola, kurios limitas yra 50,0 mln. Eur ir grąžinimo terminas – 2024 m. gegužės 15 d., bei trumpalaikė paskola, kurios limitas 150,0 mln. Eur. 2023 m. rugsėjo 30 d. trumpalaikės paskolos likutis yra 12,8 mln. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 18-oje pastaboje.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Apmokėjimas už dukterinės įmonės akcijas	95,0	-
Investicinių fondų tikroji vertė	34,7	20,6
Likutinė vertė	129,7	20,6
Kitas trumpalaikis finansinis turtas		
Trumpalaikiai indėliai	50,8	-
Likutinė vertė	50,8	-

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės judėjimas

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Tikroji vertė sausio 1d.	20,6	25,1
Tikrosios vertės pokytis („Smart Energy Fund“)	20,2	(6,2)
Investicijų graža („Smart Energy Fund“)	(15,7)	-
Papildomos investicijos („World Fund“)	9,3	-
Papildomos investicijos („Smart Energy Fund“)	0,3	1,7
Likutinė vertė	34,7	20,6

12.1.1 „Smart Energy Fund“

2017 m. liepos 26 d. patruojuančioji bendrovė pasirašė komandinės ūkinės bendrijos „Smart Energy Fund by Ignitis Group“ (toliau – Bendrija) steigimo sutartį su UAB „Contrarian Ventures“. Vadovybės nuomone patruojuančioji bendrovė neturi Bendrijos kontrolės, nes partnerystės sąlygomis patruojuančioji bendrovė neturi įgaliojimų valdyti „Smart Energy Fund“ veiklos.

Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį „Smart Energy Fund“ tikroji vertė padidėjo 20,2 mln. Eur ir šis vertės padidėjimas buvo parodytas Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Finansinės pajamos“ (7 pastaba). 2023 m. rugsėjo 30 d. likutinė „Smart Energy Fund“ vertė buvo 25,4 mln. Eur.

Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (18 pastaba).

Tikroji vertė atitinka 3-iajį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

12.1.2 „World Fund“

2023 m. liepos 13 d. patruojuančioji bendrovė prisijungė prie kito investicinio fondo – „World Fund“, kuris bus skirtas investuoti į inovatyvius startuolius. Vadovybės vertinimu patruojuančioji bendrovė neturi „World Fund“ kontrolės, nes prie šio fondo patruojuančioji bendrovė prisijungė pagal partnerystės sutartį ir neturi įgaliojimų valdyti „World Fund“ veiklos. 2023 m. rugsėjo 30 d. likutinė „World Fund“ vertė buvo 9,3 mln. Eur ir buvo sudaryta iš patruojuančiosios bendrovės investicijų. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į atliktas investicijas (18 pastaba).

Tikroji vertė atitinka 3-iajį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

12.2 Apmokėjimas už dukterinės įmonės akcijas

Patruojuančioji bendrovė apmokėjo dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ paprastųjų vardinių akcijų emisiją ir akcijų priedus. Akcijos buvo išleistos po ataskaitinio laikotarpio (19.2 pastaba).

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 sudaryti ne mažiau kaip 50 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. 2023 m. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patruojuančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

13.2 Įstatinis kapitalas

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 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. rugsėjo 30 d. patruojuančiosios 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).

13.3 Rezervai

Per 2023 m. 9 mėn. laikotarpį patruojuančioji bendrovė perkėlė 5,1 mln. Eur į privalomąjį rezervą. Patruojuančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2023 m. rugsėjo 30 d. nebuvo pilnai suformuotas.

14 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	891,4	890,1
Banko paskolos	266,7	223,0
Trumpalaikės		
Banko paskolos	56,3	-
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	9,6	-
Sukauptos palūkanos	5,6	9,8
Iš viso paskolų ir obligacijų	1,229,6	1 122,9

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos sudarė 14,4 mln. Eur (2022 m. 9 mėn. laikotarpiu – 14,4 mln. Eur). 2023 m. rugsėjo 30 d. sukaupta mokėtina palūkanų suma sudarė 5,6 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 9,8 mln. Eur).

Ilgalaikių paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2023 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	84,7	150,0
Nuo 2 iki 5 metų	640,8	297,0
Po 5 metų	432,6	666,1
Iš viso	1 158,1	1 113,1

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

14.1 Paskolų ir obligacijų judėjimas

Paskolų ir obligacijų judėjimą 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu daugiausia sudarė:

2023 m. kovo 10 d. patronuojančioji bendrovė, pagal ilgalaikės paskolos sutartį su Europos investicijų banku, perėmė Grupės įmonės UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė paskolas už 190,0 mln. Eur. Paskolos buvo panaudotos biomasės bloko ir atliekų 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. rugsėjo 30 d. paskolų likutis yra 128,6 mln. Eur.

2023 m. balandžio 6 d. patronuojančioji bendrovė pasirašė prekybos finansavimo paskolos sutartį su „Citibank“ N.A. Londono padaliniu. Prekybos finansavimo paskolos sutartis buvo sudaryta finansuoti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ gamtinių dujų įsigijimo sandorius perskolinant pasiskolintas lėšas UAB „Ignitis“. Paskolos limitas yra 100,0 mln. Eur. Paskolos sutarties terminas yra 2024 m. balandžio 6 d., palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. rugsėjo 30 d. yra 43,5 mln. Eur.

2023 m. gegužės 15 d. Grupė pasirašė finansavimo sutartį su „MUFG Bank (Europe)“ N.V. ir „MUFG Bank (Europe)“ N.V. Vokietijos padaliniu, kurią sudaro terminuotos paskolos sutartis ir prekybos finansavimo sutartis. Paskolos sutarties limitas yra 75,0 mln. Eur, o prekybos finansavimo sutarties limitas – 150,0 mln. Eur. Prekybos finansavimo sutartis yra neįpareigojanti ir gali būti naudojama prekybos finansavimui ir (ar) akreditavimams leisti. Terminuota paskola yra įpareigojanti ir sudaryta 24 mėnesių terminui iki 2025 m. gegužės 15 d. Abiejų finansavimo sutarčių palūkanų norma yra kintama. Paskolos likutis 2023 m. rugsėjo 30 d. yra 74,7 mln. Eur.

14.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

2023 m. 9 mėn. laikotarpiu patronuojančioji bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2023 m. rugsėjo 30 d. patronuojančiosios bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 617,7 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 patruojuančiosios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Tik paskolos 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. rugsėjo 30 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(267,7)	(24,8)
Trumpalaikiai indėliai	(50,8)	-
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 158,1	1 113,1
Trumpalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	71,5	9,8
Nuomos įsipareigojimai	17,6	16,0
Grynoji skola	928,7	1 114,1

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

mln. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Trumpalaikiai indėliai	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	(249,9)	(50,0)	-	-	-	-	(292,9)
Gautos paskolos	-	-	-	-	198,6	23,7	222,3
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	-	(150,0)	(62,0)	(212,0)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1,4)	-	-	(1,4)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(0,2)	-	(23,1)	(23,3)
Nepiniginiai pokyčiai							
Prekybos finansavimo paskolos sutartis	-	-	-	-	-	99,6	99,6
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	2,7	0,3	-	-	3,0
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	(0,8)	-	-	-	-	(0,8)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	0,2	1,2	18,7	20,1
Perklasifikavimas tarp straipsnių	-	-	(1,4)	1,4	(4,8)	4,8	-
Grynoji skola 2023 m. rugsėjo 30 d	(267,7)	(50,8)	15,5	2,1	1 158,1	71,5	928,7

16 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

16.1 Patrunuojančiosios bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

16.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

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

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. rugsėjo 30 d. ¹	2022 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai		523,2	257,1
Kitos įmonės		-	-
Iš viso		523,2	257,1

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

16.1.2 Kitos išleistos garantijos

Patrunuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. rugsėjo 30 d. ²	2022 m. gruodžio 31 d. ²
Bankai		75,2	75,2
Kitos įmonės		672,2	42,8
Iš viso		747,4	117,9

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

Suteiktos reikšmingos naujos garantijos

2023 m. balandžio 4 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė „NASDAQ Clearing“ AB 40,0 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2023 m. gegužės 17 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė AB „SEB bankas“ 26,8 mln. Eur garantiją. Laidavimo terminas yra 2027 m. gegužės 15 d.

2023 m. liepos 14 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė UAB NORDEX LITHUANIA 71,7 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2023 m. rugsėjo 25 d. patrunuojančioji bendrovė suteikė AB „Energijos skirstymo operatorius“ 30,0 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

17 Sandoriai su susijusiomis šalimis

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

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. rugsėjo 30 d.	Gautinos paskolos 2023 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2023 m. 9 mėn.	Pirkimai 2023 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	59,3	1 674,5	86,4	2,3	2,7	41,4
Iš viso	59,3	1 674,5	86,4	2,3	2,7	41,4

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. 9 mėn.	Pirkimai 2022 m. 9 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	0,8	1 757,9	0,4	2,3	2,7	41,4
Iš viso	0,8	1 757,9	0,4	2,3	2,7	41,4

Patrunuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2023 ir 2022 m. 9 mėn. laikotarpius, yra pateiktos 6-oje pastaboje.

2023 m. rugsėjo 30 d. patrunuojančioji bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių paskolas (16.1 pastaba).

Paskolos suteiktos dukterinėms įmonėms atskleistos 10-oje ir 11-oje pastabose.

17.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2023 m. 9 mėn.	2022 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,9	0,8
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,9	0,7
Išaitinės kompensacijos	-	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

2023 m. ir 2022 m. 9 mėn. laikotarpiais valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patrunuojančiosios bendrovės vadovas buvo priskiriami patrunuojančiosios 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

Patruojuančiosios bendrovės investicijos į „Smart Energy Fund“ ir „World Fund“ (3-iasis lygis) buvo vertinamos tikraja verte.

2023 m. rugsėjo 30 d. patruojuančioji bendrovė apskaitė investicijas į „Smart Energy Fund“ ir „World Fund“ (2022 m. gruodžio 31 d.: tik į „Smart Energy Fund“). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais ir investicijų pardavimais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investicijų pardavimų, investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

18.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

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

2023 m. rugsėjo 30 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patruojuančiosios 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 4,71 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama 2-ajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimojus pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2023 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,57 proc. svirtinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 4,80 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patruojuančiosios bendrovės išplatintų obligacijų (14 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimojus pinigų srautus, susijusius su palūkanų mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais, su išplatintomis obligacijomis susijusiais, būsimaisiais mokėjimais. 2023 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,71 proc. svirtinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,01 proc.). Tam tikroms išplatintoms obligacijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išplatintų obligacijų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Paskolų gautų iš komercinių ir valstybių kontroliuojamų bankų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimojus pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2023 m. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,57 proc. svirtinę vidutinę diskonto normą (2022 m. gruodžio 31 d. – 4,80 proc.). Paskolų gautų iš komercinių ir valstybių kontroliuojamų bankų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Tikrosios vertės hierarchijos lygiai, kuriems yra priskirtos patruojuančiosios bendrovės finansinės priemonės 2023 m. rugsėjo 30 d.:

mln. Eur	Pasta- ba	Likuti- nė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
		34,7	-	-	34,7	34,7
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
		620,6	-	549,0	-	549,0
	10,2	1 052,5	-	882,1	-	882,1
Įsipareigojimai						
		896,1	-	795,7	-	795,7
	14	333,5	-	238,7	-	238,7

Tikrosios vertės hierarchijos lygiai, kuriems yra priskirtos patruojuančiosios bendrovės finansinės priemonės 2022 m. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Pasta- ba	Likuti- nė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojama- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN						
Turtas						
		20,6	-	-	20,6	20,6
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
		624,6	-	535,9	-	535,9
	11,2	1 131,0	-	1 001,2	-	1 001,2
Įsipareigojimai						
		899,3	-	774,3	-	774,3
	14	223,7	-	189,9	-	189,9

19 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

19.1 Naujos patronuojančiosios bendrovės suteiktos garantijos

2023 m. spalio 20 d. patronuojančioji bendrovė suteikė TOTALENERGIES GAS & POWER LIMITED 31,6 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama Grupės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2023 m. spalio 30 d. patronuojančioji bendrovė suteikė UAB NORDEX LITHUANIA 138,9 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama Grupės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2023 m. spalio 31 d. patronuojančioji bendrovė suteikė EQUINOR ASA 51,0 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama Grupės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

19.2 Paprastųjų vardinių akcijų emisijos ir akcijų priedų išleidimas

2023 m. spalio 9 d. Grupės įmonė UAB „Ignitis“ išleido 3 500 000 vnt. paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos akcijos nominali vertė yra 0,29 Eur. Visą akcijų emisiją kainą sudaro 95,0 mln. Eur, kuri sudaryta iš 1,0 mln. Eur akcijų nominalios vertės ir 94,0 mln. Eur akcijų priedų. Visos išleistos akcijos yra apmokėtos.

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

9 Atsakingų asmenų patvirtinimas

2023 m. lapkričio 21 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,

devynių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2023 m. rugsėjo 30 d., AB „Ignitis grupė“ sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos 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 LT100004278519

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 turtą, paminėtą šiame dokumente.

Šiame dokumente pateikta informacija nėra audituota ar peržiūrėta nepriklausomų trečiųjų šalių ir turėtų būti vertinama kaip preliminarinė ir galinti keistis. Šiame dokumente taip pat gali būti pateikiami pareiškimai dėl ateities, įskaitant, bet neapsiribojant, teiginius apie ir išsakytus lūkesčius dėl numatomų finansinių ir veiklos rezultatų. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais, prielaidomis bei informacija, prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su „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.

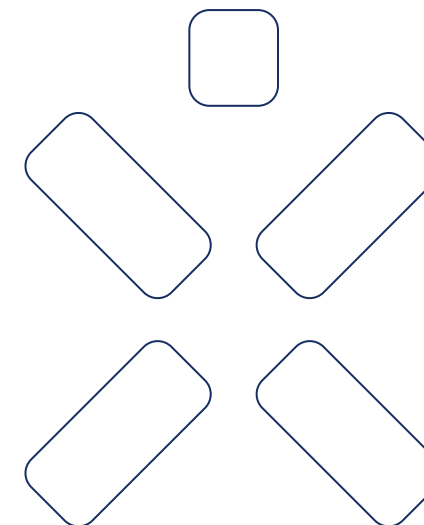
„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ 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 prognoziniiais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ 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 grupė“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS

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

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

„Ignitis grupė“, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai nepriima 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

Ričardas Čerbulėnas (p. 1, 4, 8, 17, 33, 67, 74, 76, 80)
Greta Skaraitienė (p. 5)
Łukasz Nowak (24 psl.)
Lina Jushke (p. 27)
Norbert Tukaj (p. 68)
Martynas Zaremba (p. 72, 82, 83, 85, 89, 120)

Skelbimo data

2023 m. lapkričio 21 d.