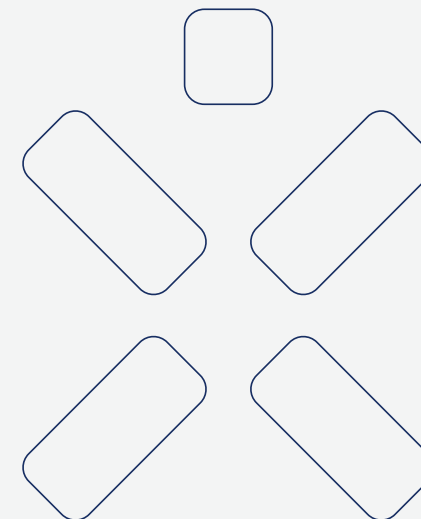




Už 2023 m. 12 mėn. laikotarpį
Tarpinis pranešimas

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 iki 2030 m.

LANKSTI

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

INTEGRUOTA

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

TVARI

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

Turinys

VADOVYBĖS ATASKAITA

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	10
1.3 Rezultatų apžvalga	14
1.4 Prognozės	17
1.5 Tvarumo apžvalga	18
1.6 Informacija investuotojams	19
2. Verslo apžvalga	22
2.1 Verslo modelis	23
2.2 Strategija ir tikslai	25
2.3 Investicijų programa	35
2.4 Verslo aplinka	43
3. Rezultatai	57
3.1 Metiniai rezultatai	58
3.2 Penkerių metų santrauka	69
3.3 Ketvirto ketvirčio rezultatai	72
3.4 Ketvirčių suvestinė	74
3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus	76

4. Valdymo ataskaita	86
4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko žodis	87
4.2 Valdysenos modelis	89
4.3 Visuotiniai akcininkų susirinkimai	93
4.4 Stebėtojų taryba ir komitetai	96
4.5 Audito komiteto ataskaita	109
4.6 Valdyba	115
4.7 Rizikų valdymas	122
4.8 Grupės struktūra	138
5. Papildoma informacija	142
5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	143
5.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai	144
5.3 Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	149
5.4 Kita teisinė informacija	151
5.5 Teisinė pastaba	154
5.6 Trumpiniai	155

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	159
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	161
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	162
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	163
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	164
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	165
6.6 Aiškinamasis raštas	166
7. Patrunuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	193
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	195
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	196
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	197
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	198
7.5 Aiškinamasis raštas	199
8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	209

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	10
1.3 Rezultatų apžvalga	14
1.4 Prognozės	17
1.5 Tvarumo apžvalga	18
1.6 Informacija investuotojams	19

1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Rezultatai

Grupės Koreguotas EBITDA siekė 484,7 mln. Eur (+3,3 proc., palyginti su praeitais metais) ir viršijo 2023 m. prognozės rėžį (430–480 mln. Eur).

Koreguotas EBITDA augo visuose verslo segmentuose, išskyrus Žaliosios gamybos segmentą. Nepaisant to, Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (45,9 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Grupės Investicijos, palyginti su praeitais metais, išaugo 79,6 proc. ir siekė rekordinius 937,1 mln. Eur.

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

Remdamiesi Dividendų politika, už 2023 m. planuojame išmokėti 1,286 Eur¹ dividendą už akciją, viso – 93,0 mln. Eur. Tai reikštų 6,8–6,9 proc. paprastųjų vardinių akcijų ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų pajamingumą (vertinant metų pabaigos uždarymo kainas).

Tikimės, kad Grupės 2024 m. Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur, o Investicijos – 850–1 000 mln. Eur.

Verslo plėtra

Nuo 2023 m. pradžios Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 7,1 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).

Plėtodami ir vystydami Žaliosios gamybos Portfelį pasiekėme keletą svarbių etapų, įskaitant:

- Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ paskelbti Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai;
- Grupė kartu su partneriu „Copenhagen Infrastructure Partners“ paskelbti konkursų vystyti jūrinio vėjo parką Estijos jūrinėse teritorijose Liivi 1 ir Liivi 2 laimėtojai. Vėjo parko galia numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW;
- Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą 2023 m. rugpjūčio mėn.;
- Vilniaus KJ biomasės blokas pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn.;



Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas

¹ 1,286 Eur dividendą už akciją už 2023 m. sudaro 0,643 Eur dividendas už akciją, išmokėtas už 2023 m. I pusm., ir 0,643 Eur dividendas už akciją, siūlomas išmokėti už 2023 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. kovo 27 d.

- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje patiekė pirmą elektros energiją į tinklą;
- Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Latvijos saulės elektrinių portfelio I (239 MW) ir Kruonio HAE plėtros projekto (110 MW);
- Grupė pasirašė didžiausią išorinę 10 metų elektros prekybos sutartį su „Umicore Poland“. Ji apima reikšmingą elektros energijos, kurią tikimasi pagaminti Silezijos VP II (137 MW), dalį;
- užtikrintas „Moray West“ jūrinio vėjo parko (882 MW) finansavimas.

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 buvo pradėta taikyti nuo 2024 m. 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.). Be to, bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 700 tūkst.

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

Tvarumas

Taksonomijos reglamente nustatytus kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla sudarė 61,4 proc. Grupės Koreguoto EBITDA.

Žaliosios gamybos dalis sudarė 85,0 proc. visos Grupės elektros energijos gamybos.

Grupės 1 ir 2 apimčių ŠESD emisijos sumažėjo atitinkamai 1,8 proc. ir 15,6 proc., o bendros emisijos siekė 5,29 mln. t CO₂ ekv. ir, palyginti su praeitais metais, išaugo 2,5 proc.

ŠESD emisijų intensyvumas energijos gamyboje, palyginti su praeitais metais, išaugo 27 g CO₂ ekv./kWh iki 228 g CO₂ ekv./kWh, dėl Vilniaus KJ biomasės bloko veiklos pradžios ir didesnės Rezervinių pajėgumų gamybos.

Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota, o darbuotojų TRIR, palyginti su praeitais metais, sumažėjo 0,9 iki 0,79 eNPS išliko aukštame 57,5 proc. lygyje.

Viršyta prognozė, rekordinės investicijos ir užtikrinti didžiausi atsinaujinančios energijos projektai Baltijos šalyse

Rezultatai

2023 m. Grupės Koreguotas EBITDA siekė 484,7 mln. Eur ir per metus išaugo 3,3 proc. bei viršijo prognozę, kurią pateikėme rinkos dalyviams (430–480 mln. Eur). Koreguoto EBITDA augimas užfiksuotas visuose, išskyrus Žaliosios gamybos, segmentuose. Nepaisant sumažėjimo, Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (45,9 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Geresnius Rezervinių pajėgumų segmento rezultatus lėmė segmento komercinė veikla, kurioje be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA 2023 m. daugiausiai augo dėl didesnio RAB, kuris didėja dėl tęsiamų investicijų į skirstomuosius tinklus.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA augo tiek elektros, tiek gamtinių dujų tiekimo veiklose. Nors 2022 m. elektros tiekimo verslo klientams segmentas, daugiausiai dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių buvo nuostolingas, 2023 m. šis klausimas buvo išspręstas ir ši veikla tapo pelninga. Gamtinių dujų veikloje užfiksuotas teigiamas efektas, kurį lėmė pakoreguota pajamų, susijusių su vartotojų perdeklaravimu, apskaičiavimo metodika.

Mažesnę Žaliosios gamybos segmento rezultata daugiausiai lėmė mažesnės realizuotos elektros kainos, daugiausiai dėl bendrai žemesnių elektros kainų rinkoje ir CfD paramos schemos taikomos Pomeranijos VP Lenkijoje.

Grupės Investicijos 2023 m. išaugo 79,6 proc. ir siekė rekordinius 937,1 mln. Eur. Daugiau nei pusę investicijų nukreipėme į Žaliosios gamybos segmentą, kur investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 542,7 mln. Eur. Didžiajų jų dalį sudarė investicijos į naujus sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje. Be to, palyginti su praeitais metais, investicijos į Tinklų segmentą išaugo 29,4 proc. ir siekė 346,8 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 Gryniosios skolos, Grupės finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs. Grynoji skola išaugo 33,5 proc. (2023 m. gruodžio 31 d. – 1 317,5 mln. Eur, 2022 m. gruodžio 31 d. – 986,9 mln. Eur), daugiausiai dėl neigiamų FCF, kuriuos lėmė padidėjęs investicijos. FFO / Gryniosios skolos rodiklis išliko solidžiam lygyje ir siekė 29,4 proc. (2022 m. gruodžio 31 d. – 49,1 proc.).

2023 m. spalio mėn. tarptautinė kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“, atlikusi kasmetinę „Ignitis grupės“ kredito reitingo

peržiūrą, patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva. Ši kredito reitingo peržiūra patvirtina, kad laikomės savo tikslų, užtikriname tvarius finansus ir esame pasirengę įgyvendinti savo investicinį planą.

Galiausiai, toliau laikomės Dividendų politikos įsipareigojimo siekiu užtikrinti gražią akcininkams. Už 2023 m. planuojame išmokėti 1,286 Eur dividendą už akciją, viso – 93,0 mln. Eur. Tai reikštų 6,8–6,9 proc. paprastųjų vardinių akcijų ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų pajamingumą (vertinant pagal metų pabaigos uždarymo kainas). Svarbu pabrėžti, kad dėl 0,643 Eur (iš 1,286 Eur) dividendo už akciją, siūlomo išmokėti už 2023 m. II pusm., sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. kovo 27 d.

Tikimės, kad Grupės 2024 m. Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur. Manome, kad mūsų didžiausio – Žaliosios gamybos – segmento Koreguotas EBITDA augs, o jo augimą daugiausiai lems Silezijos VP I ir II Lenkijoje komercinės veiklos pradžia 2024 m. Be to, tikimės augimo mūsų antrajame didžiausiame – Tinklų segmente pagrįste dėl didesnio patvirtinto WACC. Taip pat tikimės, kad Grupės Investicijos 2024 m. sieks 850–1 000 mln. Eur.

Verslo plėtra

2023 m. buvo proveržio metai, nes įžengėme į jūrinio vėjo rinką ir reikšmingai pasistūmėjome visuose Žaliosios gamybos Portfelio vystymo etapuose, taip prisidėdami prie Grupės strateginių tikslų įgyvendinimo.

Grupės Žaliosios gamybos Portfelis išaugo 2,0 GW iki 7,1 GW (nuo 5,1 GW). Augimą lėmė įsigyti

sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia 0,3 GW, laimėtos teisės vystyti jūrinio vėjo parką Estijos jūrinėse teritorijose (Liivi 1 ir 2), kurio galia numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,7 GW, plėtra.

Užtikrinti pajėgumai išaugo 1,4 GW iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Latvijos saulės elektrinių portfelį I (239 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Kelmės VP II (194,6 MW), Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW) ir Tauragės saulės elektrinės projektą (22,1 MW), pasiekė statybų etapą, o Lietuvos jūrinio vėjo projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą.

Be to, du Grupės projektai Lietuvoje buvo užbaigti: Mažeikių VP (63 MW), kuris komercinės veiklos pradžią pasiekė 2023 m. rugpjūčio mėn. ir Vilniaus KJ biomasės blokas, kuris pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn. Nepaisant to, dėl tebesitęsiančių baigiamųjų testavimo procedūrų, likusiai 23 MWe ir 20 MWth pajėgumų daliai komercinės veiklos pradžios pasiekimas dar tebevyksta.

Taip pat norėtume išskirti keletą pasiektų esminių projektų vystymo etapų. 2023 m. reikšmingai pasistūmėjome vystydami jūrinio vėjo projektus, nes liepos mėn. kartu su jūrinių vėjo parkų vystymo strateginiu partneriu „Ocean Winds“ dalyvavome Lietuvos pirmojo 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurse. Pasiūlymus teikiant realiuoju laiku, pasiūlėme didžiausią – 20 mln. Eur – vystymo mokesťį ir buvome paskelbti konkurso laimėtojai.

Be to, pasirašėme bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl

dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo parkų konkursuose ir, viso pateikę didžiausią – 2,9 mln. Eur – pasiūlymą, laimėjome teises vystyti jūrinio vėjo parką dviejose Estijos jūrinėse teritorijose. Pirmiausia 2023 m. gruodžio mėn. užsitikrinome Liivi 2 jūrinę teritoriją. Vėliau, pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui, užsitikrinome antrąją jūrinę teritoriją Liivi 1, kurią laikome Liivi 2 teritorijos išplėtimu, o tai sudarys sąlygas didesnei sinergijai tarp abiejų teritorijų ir jų optimizavimui vystant kaip vieną jūrinio vėjo projektą. Nors apskaičiuota, kad teorinis potencialus abiejų teritorijų pajėgumas yra 2,3 GW, priklausomai nuo poveikio aplinkai vertinimo rezultatų, teritorijų optimizavimo ir kitų veiksnių, faktinis jūrinio vėjo elektrinių parko pajėgumas numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW. Grupė šiuo metu į Portfelį įtraukia mažiausią numatytų pajėgumų dalį (1 GW). Tikimasi, kad projektas pradės veikti apie 2035 m.

Laimėdami jūrinio vėjo konkursą Lietuvoje, kurio komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2030 m., ir dar vieną tokį konkursą namų rinkoje, kurio komercinės veiklos pradžia – po 2030 m., pasiekėme Grupės strateginį tikslą ir reikšmingai prisidėjome prie Grupės siekio padidinti Žaliosios gamybos pajėgumus 4 kartus, nuo 1,2 GW 2022 m. iki 4–5 GW 2030 m. pabaigoje.

Dar vienas svarbus įvykis 2023 m. yra susijęs su Grupės pasirašyta didžiausia išorine 10 metų elektros prekybos sutartimi su „Umicore Poland“ dėl elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių išteklių, tiekimo pastarosios įmonės elektromobilių baterijų medžiagų gamyklai Nysoje (Lenkija). 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 ypač svarbus,



Mūsų Koreguotas EBITDA viršijo metinės prognozės rėžį ir sudarė 484,7 mln. Eur. Tuo tarpu, 2024 m. tikimės, jog Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur.

atsižvelgiant į Grupės įsipareigojimą teikti žalius ir lanksčius sprendimus bei stiprinti savo pajėgumus tiekti tvarią ir švarią elektros energiją mūsų partneriams Baltijos šalyse ir Lenkijoje.

Tuo tarpu Tinklų segmente įvyko du reikšmingi įvykiai, kuriuos norėčiau paminėti. Pirmasis – 2023 m. liepos mėn. buvo atnaujinta elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (angl. *weighted average cost of capital, WACC*) nustatymo metodika, pradėta taikyti nuo 2024 m. Tai lėmė elektros WACC padidėjimą iki 5,09 proc. (2023 m. – 4,17 proc.), o dujų – iki 5,03 proc. (2023 m. – 3,99 proc.). Antrasis – sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2023 m. bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė apie 729 tūkst. Mūsų tikslas užbaigti masinį diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos nepakitę.

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

Mūsų tvarumo įsipareigojimai ir toliau išlieka Grupės strategijos pagrindu, o daugiausiai dėmesio šiais metais skyrėme saugai ir sveikatai bei nuosekliai Grupės veiklų dekarbonizacijai. Siekdami nepasiklysti nuolat besikeičiančioje energetikos sektoriaus transformacijos aplinkoje ir, kad pasaulis taptų tvaresnis, savo veikloje taikome holistinį požiūrį ir į ją įtraukiame aplinkosauginius, socialinius bei ekonominius aspektus.

Džiaugiamės galėdami pasidalinti naujausia, į šį

pranešimą integruota, Tvarumo ataskaita, kuri parengta pagal geriausius standartus ir Visuotinės ataskaitų teikimo iniciatyvos rekomendacijas (angl. *Global Reporting Initiative, GRI*), atitinka mūsų įsipareigojimą informaciją atskleisti skaidriai bei pateikti suinteresuotosioms šalims išsamų vaizdą apie mūsų pasiekimus ir veiklos kryptis. Tvarumo ataskaitoje atskleidžiame tvarumo informaciją, atsižvelgdami į jos reikšmingumą Grupei, taip pat mūsų progresą įgyvendinant Pasaulinio susitarimo (angl. *UN Global Compact*) principus ir Tvaraus vystymosi tikslus (angl. *UN Sustainable Development Goals, DVT*). Be to, nuosekliai dirbame, kad atitiktume įmonių informacijos apie tvarumą teikimo direktyvos (angl. *Corporate Sustainability Reporting Directive, CSRD*) reikalavimus ir į savo atskleidimus integruotume Europos tvarumo atskaitomybės standartus (ETAS). Mūsų pastangos atspindi Grupės įsipareigojimą vadovautis svarbiausiais įmonių tvarumo veiklų atskleidimą reglamentuojančiais dokumentais. Į Tvarumo ataskaitą taip pat įtraukėme Grupės veiklų atitikties ES Taksonomijos reglamentui vertinimą, kuriame parodome kaip laikomės griežtų aplinkosaugos standartų ir prisidedame prie tvarių ekonominių veiklų plėtros, atsižvelgdami į šią ES direktyvą. Pirmą kartą Grupės istorijoje KPMG suteikė savanorišką keleto tvarumo rodiklių, pateiktų Tvarumo ataskaitoje, ribotos atsakomybės patikimumo užtikrinimą.

Žvelgdami atgal į 2023 m., kurios paskelbėme saugos metais, didžiuojamės padarę didelę pažangą darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) srityje. Norime pasidžiaugti, kad mūsų kruopštus darbas atsipirko, nes šiais metais neužfiksuota mirtinų nelaimingų atsitikimų ir užfiksuotas

nedidelis skaičius traumų, t. y. daug geresni rezultatai nei ankstesniais metais. Prie šių rodiklių gerėjimo prisidėjo programa „Ar saugu?“, kurioje daug dėmesio buvo skiriama DSS mokymams, sąmoningumo skatinimui ir komunikacijos gerinimui, įskaitant bendradarbiavimą šiais klausimais su rangovais.

Be to, suprasdami milžinišką jų svarbą, šiais metais taip pat daugiau dėmesio skyrėme darbuotojų psichologinei sveikatai bei gerovei. Tuo tarpu, Grupės iniciatyva „Gerovės mentorai“ išaugo ir pritraukė daugiau darbuotojų. Ypač džiaugiamės padidėjusiu vyrų įsitraukimu į šią iniciatyvą, kuri dabar geriau atspindi darbuotojų įvairovę ir įtrauktį. Iniciatyvos plėtra kyla iš mūsų tvirto įsitikinimo darbuotojų emocinės ir psichologinės sveikatos svarba. Žengdami į 2024 m., toliau remsimės šiais tvirtais pagrindais ir sieksime dar aukštesnių darbuotojų sveikatos, saugos ir gerovės standartų.

2023 m. mūsų veiklos dekarbonizacijos pastangos buvo strategiškai reikšmingos ir veiksmingos. Daugiausia dėmesio skyrėme svarbiausių sričių, kurias norime dekarbonizuoti, identifikavimui, tikslinių priemonių įgyvendinimui ir atidžiam jų poveikio stebėjimui. Grupės bendros emisijos 2023 m. sudarė 5,29 mln. t CO₂ ekv. šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) emisijų. Per šį laikotarpį, Grupė atsakingai valdė savo poveikį aplinkai ir šis tvirtas įsipareigojimas aiškiai matomas mūsų sumažėjusių emisijų rodikliuose. Palyginti su 2022 m., užfiksavome 1,8 proc. mažesnes 1 apimties emisijas ir 15,6 proc. mažesnes 2 apimties emisijas. Tikslingai sumažintos emisijos parodo mūsų nuolatinę pastangą tobulinti savo veiklą ir prisidėti prie tvaresnės ateities kūrimo,



Nuo 2023 m. pradžios mūsų Žaliosios gamybos Portfelis padidėjo iki 7,1 GW (nuo 5,1 GW), Užtikrinti pajėgumai – 2,9 GW (nuo 1,6 GW) ir Veikiantys pajėgumai – 1,3 GW (nuo 1,2 GW). Mūsų Investicijos, palyginti su praeitais metais, išaugo 79,6 proc. ir siekė rekordinius 937,1 mln. Eur. Tikimės, kad 2024 m. Investicijos sieks 850–1 000 mln. Eur.

nepaisant bendrų emisijų mažinimo proceso kompleksiskumo.

Mes didiname savo pastangas ir laikomės įsipareigojimų stiprinti savo dekarbonizacijos veiklas. Esame užsibrėžę ambicingą tikslą pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2040–2050 m. Šiam tikslui pasiekti, kritiškai svarbu užtikrinti Žaliosios gamybos segmento, t. y. atsinaujinančios energijos projektų, plėtrą. Šių pajėgumų plėtra atlieka pagrindinį vaidmenį, siekiant paspartinti dekarbonizacijos tikslų įgyvendinimą, atitinka Grupės ilgalaikės strategijos tikslus ir stiprina mūsų, kaip pramonės šakos lyderės tvarumo klausimais, poziciją.

2023 m. toliau dėjome pastangas vertindami mūsų tiekėjų atitiktį Grupės tiekėjų etikos kodeksui, tai svarbus žingsnis siekiant paskatinti tvarių ir etiškų praktikų taikymą mūsų tiekimo grandinėje. Šis besitęsiantis procesas yra svarbus siekiant, kad mūsų bendras poveikis aplinkai būtų ir teigiamas ir apimtų kuo didesnę grandinės dalį.

Be vertinimo, dar surengėme keletą edukacinių veiklų ir renginių, kurie skatino ir stiprino šių principų taikymą. Vienas iš tokių renginių padėjo mūsų tiekėjams išsiskirti klimato tikslus ir suteikė jiems svarbių įžvalgų bei patarimų. Šios iniciatyvos kyla iš mūsų įsipareigojimo skatinti tvaresnę ir etiškesnę verslo aplinką tiek mūsų veikloje, tiek ir visoje tiekimo grandinėje.

2023 m. taip pat išlaikėme „Top Employer“ sertifikata. Tai parodo mūsų nepailstamas pastangas taikyti aukščiausio lygio valdymo praktikas ir rūpintis darbuotojų gerove. Mūsų siekis šiais metais buvo stiprinti Grupės tvarumo iniciatyvas.

Galiausiai, didžiuojamės, kad mūsų nuolatinis atsidavimas tvarumui yra pripažįstamas, nes CDP suteikė aukštą „B“ įvertinimą. Šis įvertinimas parodo, kad ir toliau efektyviai prisidedame prie klimato kaitos švelninimo ir prisitaikome prie jos. Šiais metais gavome dar keletą aukštų ASV rizikų valdymo įvertinimų, kurie dar labiau sustiprino mūsų, kaip lyderės sprendžiant svarbius tvarumo rizikų klausimus, poziciją.

Ateities planai

Mūsų siekis sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms atspindi mūsų kasdiniuose darbuose, mūsų strategijoje ir mūsų finansiniuose rezultatuose. Pasiekti rezultatai patvirtina Grupės įsipareigojimą siekti tvarumo ir kurti vertę mūsų akcininkams bei visuomenei. Taikydami į ateitį orientuotą požiūrį, mes ir toliau esame pasiryžę vykdyti energetikos sektoriaus transformaciją savo namų rinkose.

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



Tauragės vėjo parkas, Lietuva

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 perrinkta naujai kadencijai. Įmonės valdybą sudaro trys nariai, visi jie buvo perrinkti antrai kadencijai.

Kovas

Žalioji gamyba:

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

Finansai:

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

Valdymas:

- Kovo 30 d. vykusiam 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.

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 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, viso – 45,2 mln. Eur.

Gegužė**Valdymas:**

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

Strategija:

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

Finansai:

- Grupė sudarė dvi viso 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 300 MW galios vystomų sausumos vėjo projektų Lietuvoje (Kelmės VP I ir II) įsigijimo, kurių komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- Žalioji gamyba: Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) patiekė pirmąją šilumą į tinklą.

Inovacijos:

- „Smart Energy Fund“ fondo graža viršijo 11,4 mln. Eur investicijas ir uždirbo 15,6 mln. Eur, pardavus dalį portfelio įmonių akcijų. Gauta graža skiriama 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.

Liepa**Tinklai:**

- VERT patvirtino Tinklų segmento elektros ir gamtinių dujų investicijų gražos normos (angl., weighted average cost of capital, WACC) nustatymo metodikos pakeitimus, kurie 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 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.).

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, prisijungė 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 priėgų net 15-oje šalies miestų.

Tvarumas:

- Pasaulinės ASV reitingų agentūros atnaujino Grupės ASV 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 Bank, 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. vykusiame 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).

Spalis

Žalioji gamyba:

- Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ buvo paskelbtį Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai. 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.

Tinklai:

- Reguliavimo institucija (NERC) nustatė, kad pajamos už elektros energijos skirstymo paslaugas 2024 m. bus 318,04 mln. Eur.

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 ASV ir tvarumo srityje (finalininkė ir antrosios vietos laimėtoja).

Finansai:

- Remdamiesi Dividendų politika, už 2023 m. I pusm. išmokėjome 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.
- „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.

Reguliacinė aplinka:

- Europos Komisija patvirtino 193 mln. eurų paramos schemą, skirtą skatinti jūrinio vėjo parkų plėtrą.
- Europos Vadovų Taryba susitarė dėl bendro požiūrio į Europos Sąjungos elektros energijos rinkos struktūros pakeitimus. Tuo siekiama, kad elektros energijos kainos mažiau priklausytų nuo nepastovių iškastinio 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.
- Dėl galimo nuotėkio povandeniniame vamzdyne buvo sustabdyta (nuoroda anglų kalba) gamtinių dujų jungtis tarp Estijos ir Suomijos „Balticconnector“.

Lapkritis

Gruodis

Žalioji gamyba:

- Grupė priėmė galutinį investiciniį sprendimą dėl Latvijos saulės elektrinių portfelio I (239 MW).
- Grupė pasirašė sutartį su „Fugro“ dėl Lietuvos jūrinio vėjo elektrinių parko (700 MW) teritorijos geofizinių tyrimų atlikimo.

Žalioji gamyba:

- Grupė, kartu su CIP, pateikė didžiausią (1,7 mln. Eur) pasiūlymą ir buvo paskelbti teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 2 jūrinėje teritorijoje laimėtojai.
- Vilniaus KJ biomasės blokas pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth).
- Grupė su EIB ir NIB sudarė 64 mln. eurų vertės Mažeikių VP projekto finansavimo sutartį. Ji padengia apie 75 proc. visų Mažeikių VP projekto investicijų.

Finansai:

- Grupės valdyba pritarė kretino linijos su „OP Corporate Bank“ plc Lietuvos filialu padidinti iki 150 mln. Eur (nuo 74 mln. Eur). 2023 m. gruodžio 31 d. Grupės sudarytų kredito linijų su bankais suma siekė 845 mln. Eur, iš kurių 211 mln. Eur buvo panaudota apyvartinio kapitalo poreikiams valdyti ir pakankamo likvidumo užtikrinimui.

Reguliacinė aplinka:

- Europos Vadovų Taryba ir Parlamentas susitarė dėl atsinaujinančios energijos, gamtinių dujų ir vandenilio bendros rinkos taisyklių, kuriomis siekiama sumažinti priklausomybę nuo importuojamo iškastinio kuro ir sudaryti sąlygas atsinaujinančios energijos ir mažai anglies dioksido į aplinką išskiriančių dujų plėtrai.
- Europos Sąjungos bendradarbiavimo energetikos srityje agentūra (ACER) susitarė (nuoroda anglų k.), kad Baltijos šalyse nereikia nustatyti alternatyvios elektros energijos pardavimo zonų konfigūracijos.
- Europos Komisija ir Baltijos šalių bei Lenkijos vyriausybės atstovai pasirašė Politinę Deklaraciją (nuoroda anglų kalba), kuria patvirtinama, kad iki 2025 m. vasario mėn. bus sinchronizuojamas Baltijos šalių elektros tinklas su kontinentine Europa per Lenkiją. Svarbu tai, kad pritarė alternatyviam sausumos jungties „Harmony Link“ projektui, taip padidinant tinklo saugumą ir atsparumą ir išvengiant išlaidų viršijimo bei statybos darbų vėlavimo.

Po ataskaitinio laikotarpio

Žalioji gamyba:

- Grupė, kartu su CIP, pateikė didžiausią (1,2 mln. Eur) pasiūlymą ir buvo paskelbti teisių vystyti antrąjį jūrinio vėjo parko Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai.
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje patiekė pirmą elektros energiją į tinklą.

Tinklai:

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

Rezerviniai pajėgumai:

- Pirmąjį kartą vienu metu veikė Elektrėnų komplekso septintas, aštuntas ir termofikacinės elektrinės blokai. Šie blokai, kartu su Kruonio HAE ir Kauno HE (Žalioji gamyba), tiekė elektros energiją vartotojams ir patenkino daugiau kaip 65 proc. šalies elektros energijos poreikio.

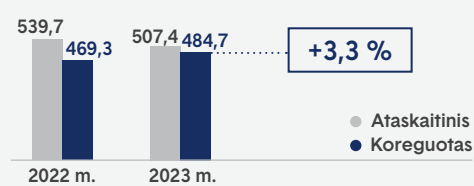
Valdymas:

- Nepriklausomas Grupės stebėtojų tarybos narys B. Christensen atsistatydino.

1.3 Rezultatų apžvalga

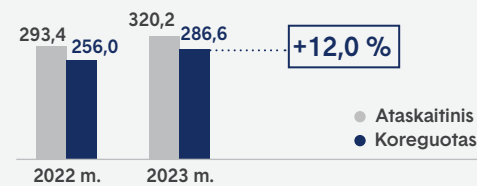
Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



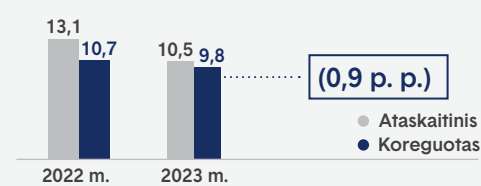
Koreguoto EBITDA augimas užfiksuotas visuose, išskyrus Žaliosios gamybos, segmentuose. Tačiau, Žaliosios gamybos segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiąją Grupės Koreguoto EBITDA dalį (222,6 mln. Eur, arba 45,9 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Grynasis pelnas ^{AVR}
mln. Eur



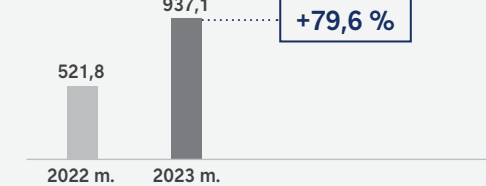
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė didesnis Koreguotas EBITDA, didesnės palūkanų pajamos ir mažesnės pelno mokesčio sąnaudos. Augimą iš dalies atsėvė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos ir palūkanų sąnaudos. Ataskaitinio grynojo pelno augimas iš dalies susijęs su sėkminga „Smart Energy Fund“ veikla.

ROCE ^{AVR}
%



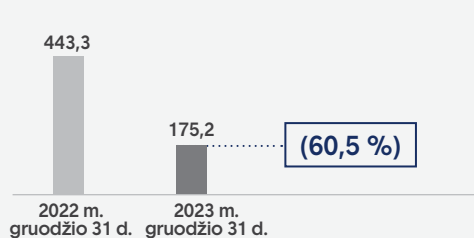
Koreguotas ROCE sumažėjo iki 9,8 proc., daugiausiai dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos. Gerokai išaugus Investicijoms, Vidutinis panaudotas kapitalas padidėjo 13,0 proc., nuo 2 962,8 mln. Eur iki 3 346,7 mln. Eur, o Koreguotas EBIT padidėjo 3,8 proc., nuo 317,4 mln. Eur iki 329,5 mln. Eur.

Investicijos ^{AVR}
mln. Eur



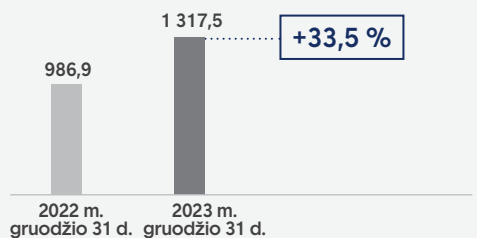
2023 m. smarkiai išaugo Investicijos. Daugiau nei pusė Investicijų (57,9 proc. visų Investicijų) buvo nukreiptos į Žaliosios gamybos segmentą, kur Investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 542,7 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus. Be to, Investicijos į Tinklų segmentą išaugo 29,4 proc. ir siekė 346,8 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



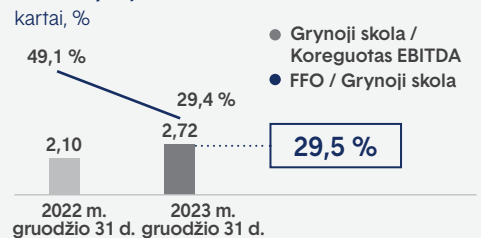
Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 60,5 proc. Pagrindiniai veiksniai, lėmę pokyčius, buvo dėl žemesnių elektros ir gamtinių dujų rinkos kainų sumažėjęs atsargų kiekis, mažesnės prekybos gautinos sumos, išankstiniai apmokėjimai ir pasirašytos prekybos finansavimo sutartys.

Grynoji skola ^{AVR}
mln. Eur



Grynoji skola išaugo 33,5 proc., daugiausiai dėl neigiamų FCF (-212,4 mln. Eur) ir išmokėtų dividendų (97,1 mln. Eur). Neigiamus FCF daugiausiai lėmė išaugusios Investicijos.

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA,
FFO / Grynoji skola ^{AVR}
kartai, %



FFO / Grynoji skola sumažėjo iki 29,4 proc. dėl išaugusios Grynosios skolos ir sumažėjusio FFO. 2023 m. FFO sudarė 387,4 mln. Eur, o 2022 m. 484,1 mln. Eur.

2023 m. prognozės ir rezultatas

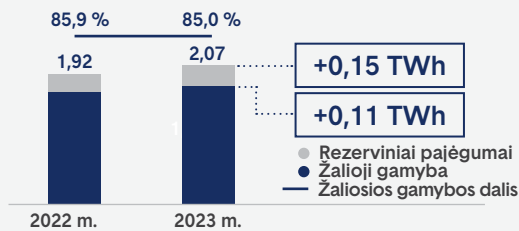
Koreguotas EBITDA ^{AVR}, mln. Eur

2023 m. prognozė (vasario 28 d.)	430–480
2023 m. prognozė (gegužės 23 d.)	430–480
2023 m. prognozė (rugpjūčio 22 d.)	430–480
2023 m. prognozė (lapkričio 21 d.)	430–480
2023 m. rezultatas	484,7

Koreguotas EBITDA siekė 484,7 mln. Eur ir viršijo mūsų prognozę, pateiktą rinkai (430-480 mln. Eur). Rezultatai visuose verslo segmentuose buvo geresni nei tikėtasi, o labiausiai lūkesčius viršijo Rezervinių pajėgumų segmentas, kuriam įtakos turėjo palankios rinkos sąlygos (palankesnis elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas) 2023 m. IV ketv.

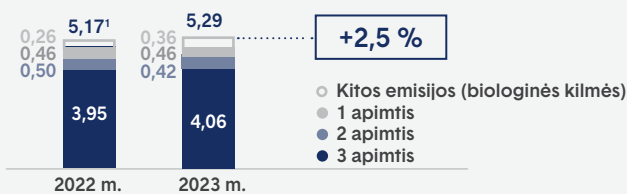
Aplinkos apsauga

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



0,15 TWh, arba 7,6 proc., Pagamintos elektros energijos (neto) padidėjimą lėmė energija pagaminta Mažeikių VP, kuris komercinę veiklą pradėjo 2023 m. rugpjūčio mėn. Žaliosios elektros energijos gamybos dalis sumažėjo 1,0 p. p. iki 85,0 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

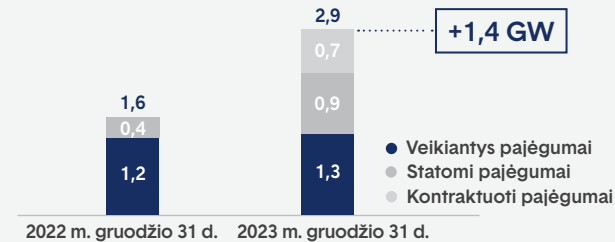
Veiksmai dėl klimato kaitos
ŠESD emisijos, mln. t CO₂ ekv.



Palyginti su 2022 m., 1 ir 2 apimčių emisijos 2023 m. sumažėjo, tačiau Grupė užfiksavo 2,5 proc. didesnes bendras emisijas dėl pardavimų rinkoje. 1 apimtys emisijos sumažėjo 1,8 proc., nepaisant išaugusios gamybos Elektrėnų komplekse ir kitų įrenginių gamybos. Sumažėjimą daugiausiai lėmė patobulintas faktinių gamtinių dujų praradimų apskaičiavimas (įrodymais pagrįsti skaičiavimai skyrėsi nuo anksčiau skelbtų preliminarų skaičiavimų). Nors emisijų faktoriai buvo padidinti, 2 apimtys emisijas sumažino 15,6 proc., nes, vadovaujantis žaliųjų pirkimų reikalavimais, dalis elektros skirstymo tinklo nuostolių buvo padengti atsinaujinančių išteklių kilmės garantijomis. Padidėjusios bendros emisijos yra daugiausiai susijusios su didesnėmis kitomis emisijomis (biologinės kilmės) (+39,4 proc.), kurias lėmė Vilniaus KJ biomasės bloko gamybos pradžia. Be to, padidėję elektros energijos pardavimai Lenkijoje ir didinami emisijų faktoriai taip pat prisidėjo prie 3 apimtys emisijų augimo 2,8 proc.

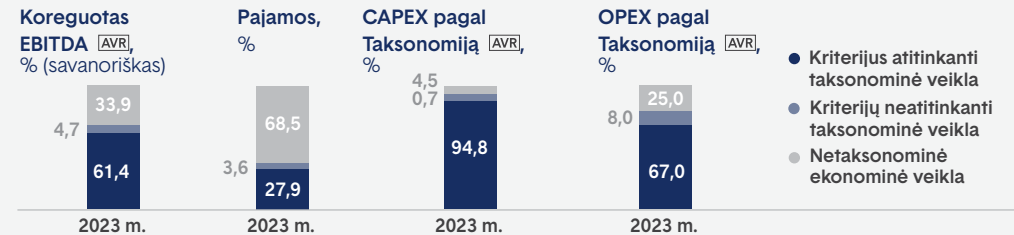
¹ 2022 m. emisijų rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2022 m. metiniame pranešime.

Užtikrinti pajėgumai
GW



Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Latvijos saulės elektrinių portfelį I (239 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Kelmės VP II (194,6 MW), Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW) ir Tauragės saulės elektrinių projektą (22,1 MW), pasiekė statybų etapą, o Lietuvos jūrinio vėjo projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą. Veikiantys pajėgumai išaugo iki 1,3 GW (nuo 1,2 GW), nes Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą 2023 m. rugpjūčio mėn., o Vilniaus KJ biomasės blokas pradėjo dalinę komercinę veiklą (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn.

Tviri ekonominė veikla
%

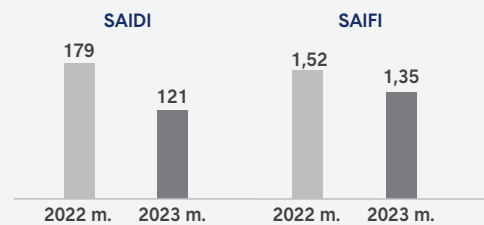


2023 m. išaugo pajamų (+7,0 p.p.), CAPEX pagal Taksonomiją (+4,8 p.p.) ir OPEX pagal Taksonomiją (+2,1 p.p.) dalis siejama su kriterijus atitinkančiomis veiklomis pagal ES Taksonomijos reglamentą, o Koreguoto EBITDA dalis lyginant su praėjusiais metais sumažėjo (-11,4 p. p.). Kriterijus atitinkančių taksonominių veiklų Koreguoto EBITDA dalies sumažėjimą daugiausiai lėmė didesnis netaksonominių veiklų ir mažesnis Žaliosios gamybos segmento Koreguotas EBITDA.

Aplinkos apsauga (tęsinys)

Tinklų kokybė (elektros)

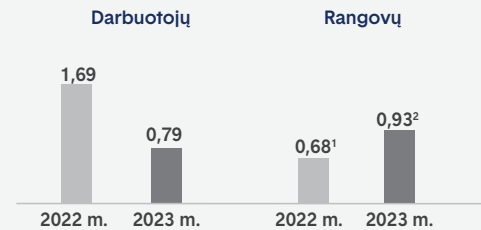
SAIDI, min./ SAIFI, vnt.



Palyginti su praeitais metais, elektros kokybės rodikliai reikšmingai pagerėjo dėl padidinto įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičiaus, koreguojamo pasirėngusių darbuotojų skaičiaus pagal oro sąlygas bei palankesnių oro sąlygų per pirmąjį 2023 m. pusmetį.

Saugumas

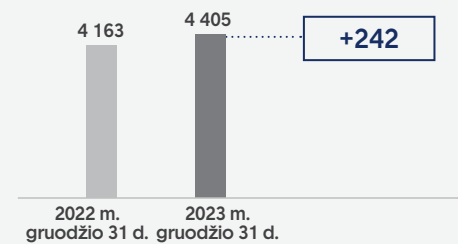
TRIR



Nelaimingų atsitikimų darbe skaičiui sumažėjus nuo 12 iki 6 (vienas iš jų kėlė grėsmę gyvybei), bendras sužeidimų darbe rodiklis (angl. *total recordable employee injury rate*, TRIR), palyginti su praeitais metais, pagerėjo iki 0,79. 2023 m. įvyko 7 su rangovais susiję nelaimingi atsitikimai. 2023 m. mirtinų nelaimingų atsitikimų tarp darbuotojų ir rangovų neužfiksuota, o 2022 m. – užfiksuoti 3 atvejai.

Darbuotojų skaičius

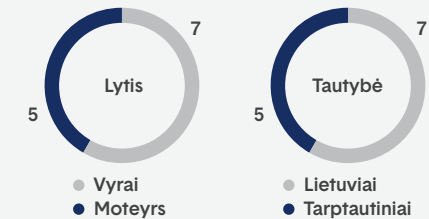
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 242, arba 5,8 proc. Darbuotojų skaičiaus augimą, siekiant įgalinti atsinaujinančios energijos projektų Portfelio plėtrą, lėmė Žaliosios gamybos segmentas.

Stebėtojų tarybos ir valdybos

Tautybė ir lyčių įvairovė



2023 m. gruodžio 31 d. pagrindinius Grupės valdymo organus sudarė 42 proc. moterų ir 42 proc. tarptautinių narių. Stebėtojų tarybos narys Bent Christensen 2024 m. sausio 4 d. atsistatydino.

¹ 2022 m. rangovų TRIR apima 2022 m. birželio–gruodžio mėn. laikotarpį, nes rangovų TRIR pradėtas matuoti 2022 m. birželio mėn.

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

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

Tikimės, kad Grupės 2024 m. Koreguotas EBITDA sieks 440–470 mln. Eur. Rezultatą numatoma lems mūsų du didžiausi – Žaliosios gamybos ir Tinklų – verslo segmentai.

Prognozė neapima pelno iš turto rotavimo programos.

Žalioji gamyba – didesnis

Žaliosios gamybos segmento Koreguotas EBITDA turėtų būti didesnis, dėl naujų projektų, daugiausiai Silezijos VP I ir II Lenkijoje, kurie planuojama 2024 m. pradės komercinę veiklą. Augimą dalinai atsvers mažesnės elektros energijos kainos.

Tinklai – didesnis

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA turėtų būti didesnis pagrindine dėl didesnio patvirtinto WACC.

Patvirtintas 2024 m. WACC svertinis vidurkis siekia 5,08 proc. (+0,94 proc. palyginti su 2023 m.).

Rezerviniai pajėgumai – mažesnis

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA turėtų būti mažesnis, palyginti su 2023 m., kadangi prognozuojamos prastesnės rinkos sąlygos (mažiau palankus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas).

Sprendimai klientams – mažesnis

Segmento Koreguotas EBITDA turėtų būti mažesnis daugiausiai dėl geresnio nei įprasta 2023 m. rezultato.

Investicijų prognozė

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

- Žaliosios gamybos segmentą (Kelmės VP I ir II; Latvijos saulės elektrinių portfelis I, Kruonio HAE plėtros projektas);
- Tinklų segmentą, dėl vykdomos elektros skirstymo tinklo priežiūros ir plėtros.

Prognozė neapima susijungimų ir įsigijimų veiklos.

Teisinė pastaba

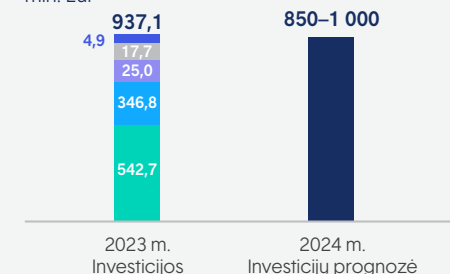
Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „5.5 Teisinė pastaba“.

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



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

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



1.5 Tvarumo apžvalga

Esminiai pasiekimai 2023 m.

Diegdami pagrindinius tvarumo principus Grupėje vadovaujames holistiniu požiūriu ir įtraukiame visų lygių ir funkcijų darbuotojus. Daugiausiai dėmesio skiriame aplinkos apsaugos, socialinėms ir valdysenos veikloms, atsižvelgdami į strateginio reikšmingumo vertinimo rezultatus.

2023 m. mums pavyko sumažinti Grupės 1 ir 2 apimčių emisijas atitinkamai 1,8 ir 15,6 proc. Daug pastangų dėjome siekdami pagerinti darbuotojų ir rangovų saugos ir sveikatos praktikas, tad džiaugiamės, kad neužfiksavome nei vieno mirtino nelaimingo atsitikimo, o traumų skaičius buvo nedidelis. Bendra darbuotojų patirtis 2023 m. pagerėjo, nes 57,5 proc. Grupės darbuotojų sako, kad rekomenduotų Grupę kaip darbdavį. Taip pat pradėjome keletą iniciatyvų, kurios ateinančiais metais turėtų padėti pagerinti lyčių balansą. Grupės investicijų strategijos pagrindas yra tvarios vertės kūrimas. Tai parodo Grupės investicijų dalis, siejama su veiklomis atitinkančiomis kriterijus pagal ES Taksonomijos reglamentą, kuri sudarė 94,8 proc. ir atitinkama Koreguoto EBITDA dalis, kuri sudarė 61,4 proc.

Daugiau išsamios informacijos apie Grupės tvarumo tikslus, iniciatyvas ir pasiekimus pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „6 Tvarumo ataskaita (Socialinės atsakomybės ataskaita)“. Pirmą kartą Grupės istorijoje daliai tvarumo rodiklių, pateiktų Tvarumo ataskaitoje, suteiktas savanoriškas ribotos atsakomybės patikimumo užtikrinimas. Mūsų kasdienės pastangos pateikti aukštos kokybės tvarių veiklų atskleidimus atsispindi ir toliau pateiktuose įvertinimuose. Su šiais įvertinimais Grupė patenka tarp savo pramonės šakos lyderių pasaulyje.

Grupės ASV rizikų valdymo įvertinimai

	ISS ESG	MSCI	SUSTAINALYTICS	CDP	ecovadis
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	2 decilis	Tarp 40 % geriausių ²	Tarp 30 % geriausių	Tarp 37% Valdymo lygyje ³	Tarp 4 % geriausių ⁵
ignitis group	B- (Pagrindinis) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2023 m. rugsėjį</i>	AA (Lyderis) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2021 m. liepą</i>	25,2 (Vidutinė rizika) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas (pablogintas) 2023 m. spalį</i>	B (Valdymas) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas (pablogintas) 2024 m. vasarį</i>	78 (Platininis) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas (pagerintas) 2023 m. rugpjūtį</i>
Energetikos sektoriaus vidurkis	Netaikoma	A ^{1,2}	31,6 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, įtrauktas į MSCI ACWI indeksą. ³ Tarp 37% įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė valdymo lygį. ⁴ Energetikos tinklų veiklos grupėje. ⁵ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patirtojamoms įmonėms UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

Prisidedame prie tarptautinių iniciatyvų

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

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

Siekiame nulinio emisijų balanso iki 2040–2050 m. pagal SBTi patvirtintus Grupės trumpalaikius ŠESD emisijų mažinimo tikslus.

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

1.6 Informacija investuotojams

Apžvalga

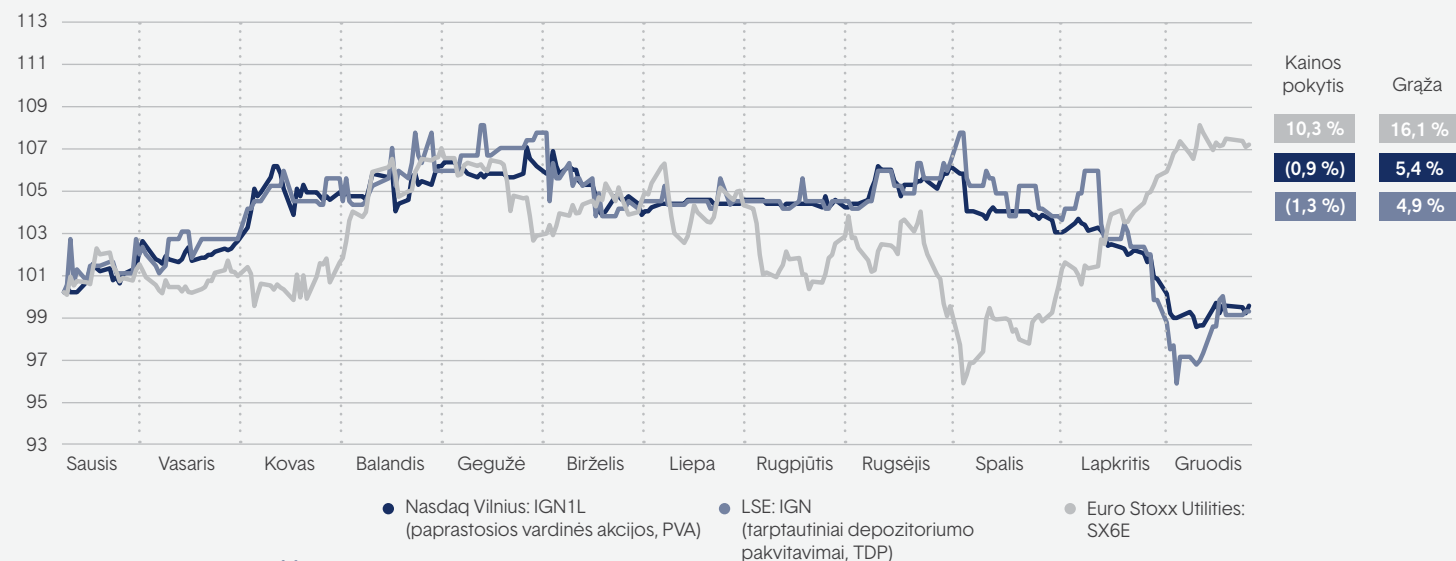
2023 m. Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 5,4 proc. ir 4,9 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų grąža siekė 16,1 proc.

2023 m. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 84,31 mln. Eur (63,30 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 21,01 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje, LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,37 mln. Eur (0,25 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,12 mln. Eur LSE).

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

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

Kainų pokyčiai 2023 m. laikotarpiu¹



Grąžos akcininkams rodikliai^{2,3}

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Paskelbta dividendų, mln. Eur	93,0	90,3	2,7	3,0 %
EPS [AVR] , Eur	4,42	4,04	0,38	9,4 %
DPS [AVR] , Eur	1,29	1,24	0,05	4,0 %
Dividendų išmokėjimo koeficientas [AVR] , %	29,1	30,8	(1,7 p.p.)	n/a
Dividendinis pajamingumas ⁴ [AVR] , %				
PVA savininkams	6,8	6,6	0,2 p.p.	n/a
TDP savininkams	6,9	6,6	0,3 p.p.	n/a

¹ Indeksas = 100.

² Duomenys pateikti pagal paskirstytus ar planuojamus paskirstyti dividendus už nurodytą laikotarpį. 2023 m. 1,286 Eur dividendą per akciją sudaro 0,643 Eur dividendas už akciją išmokėtas už 2023 m. I pusm. ir 0,643 Eur dividendas už akciją, siūlomas išmokėti už 2023 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. kovo 27 d.

³ 2023 m. ir 2022 m. DPS, EPS rodikliai skaičiuojami naudojant akcijų svertinį vidurkį.

⁴ Dividendinis pajamingumas apskaičiuojamas dalijant DPS iš atitinkamo laikotarpio PVA arba TDP uždarymo kainos metų pabaigoje: i) PVA savininkų dividendų pajamingumas apskaičiuojamas taikant 19,02 Eur ir 18,84 Eur uždarymo kainas metų pabaigoje 2022 ir 2023 m. atitinkamai; ii) tdp savininkų dividendų pajamingumas apskaičiuojamas taikant 18,80 Eur ir 18,60 Eur uždarymo kainas metų pabaigoje 2022 ir 2023 m. atitinkamai.

Grupės vertybiniai popieriai yra įtraukti į „MSCI Frontier Markets 100 Index“ (nuo 2020 m. lapkričio 30 d.), MSCI Baltic States IM index (nuo 2023 m. III ketv.), „Nasdaq OMX Baltic Benchmark Index“ (nuo 2021 m. sausio 4 d.) ir „OMX Baltic 10“ (nuo 2021 m. liepos 1 d.) indeksus.

Dividendai

Nuo Grupės IPO, pelną skirstome pagal patvirtintą [Dividendų politiką](#). Dividendų politika grindžiama pradine fiksuota 85 mln. Eur suma, kurią išmokėjome už 2020 m., ir ne mažesniu nei 3 % augimu kiekvienais paskesniais finansiniais metais.

Tęsdami savo Dividendų politikos įsipareigojimą, už 2023 m. ketiname išmokėti 1,286 Eur dividendą per akciją, viso – 93,0 mln. Eur. Tai reiškia, kad PVA pelningumas siektų 6,8 proc., o TDP – 6,9 proc. (vertinant metų pabaigos uždarymo kainas). Svarbu pabrėžti, kad dėl 0,643 Eur (iš 1,286 Eur) dividendo už akciją, siūlomo išmokėti už 2023 m. II pusm., sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. kovo 27 d. Prieš tai, 2023 m. III ketv., neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas **priėmė** sprendimą dėl 0,643 Eur dividendo už akciją, viso – 46,5 mln. Eur už 2023 m. I pusmetį, kuris buvo išmokėtas 2023 spalio mėn.

Dividendų išmokėjimo koeficientas už 2023 m. tikimasi sieks 29,1 proc., palyginus su 30,8 proc. 2022 m.

Įstatinis kapitalas

Patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas padalintas į 72 388 960 PVA, registruotas Lietuvoje. Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų ir dividendų – po vieną balsą visuotiniuose akcininkų susirinkimuose ir vieną dalį kiekv. dividendų. Ataskaitinio laikotarpio metu, patronuojančios bendrovės įstatinis kapitalas nekito. Patronuojančioji bendrovė ataskaitiniu laikotarpiu neturėjo bei neatliko jokių nuosavų akcijų įsigijimų.

Informacija apie akcijas 2023 m. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Combined
Atidarymo kaina ¹ , Eur	19,06	19,30	-
Didžiausia kaina ¹ (data), Eur	20,95 (gegužės 2 d.)	21,00 (gegužės 9 d.)	21,00
Mažiausia kaina ¹ (data), Eur	18,56 (gruodžio 13 d.)	17,60 (gruodžio 7 d.)	17,60
VWAP kaina ² , Eur	19,95	19,36	19,77
Uždarymo kaina ¹ , Eur	18,84	18,55	-
P/E metų gale, kartai	4,24	4,18	-
Apyvarta (vidutinė dienos) ³ , mln. Eur	63,30 (0,25)	21,01 (0,12)	84,31 (0,37)
Rinkos kapitalizacija metų pabaigoje ¹ , mlrd. Eur	-	-	1,4

Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Combined
Rūšis	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Symbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ³	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%) ³	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%) ³	-	-	18,105,203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	71,0 %	29,0 %	100%

¹ Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

² VWAP (volume weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

³ 2022 m. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 105,84 mln. Eur (78,20 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 27,64 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,45 mln. Eur (0,31 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,14 mln. Eur LSE).

Grupės vertybiniai popieriai yra įtraukti į šiuos indeksus

Lyginamasis indeksas	Lyginamasis indeksas	Lyginamasis indeksas	Prekybinis indeksas
MSCI Frontier Markets 100 Index	MSCI Baltic States IM index	OMX Baltic Benchmark	OMX Baltic 10
			

Akcininkų struktūra

2023 m. pabaigoje Grupė turėjo 22 260 akcininkus. Per paskutiniuosius metus, mūsų investuotojų bazė išaugo 14,53 proc. palyginus su 2022 m. pabaiga (19 436 akcininkai). Lyginant su IPO (2020 m. spalio 7 d., 6 901 akcininkai) akcininkų skaičius išaugo daugiau nei tris kartus pagrindė dėl augančio mažmeninių investuotojų skaičiaus.

Lietuvos Respublikai (institucija įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija, Daugumos akcininkas) priklausanti patronuojančiosios įmonės akcijų dalis sudaro 74,99 %, likusi akcijų dalis priklauso instituciniams (15,92 %) ir mažmeniniams (9,09 %) investuotojams. Kitų daugiau nei 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

Patronuojančiosios bendrovės akcininkų struktūra pagal tipą ir geografią pateikiama paveikslėlyje dešinėje.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2023 m. įvyko trys visuotiniai akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl dividendų paskirstymo, auditoriaus skyrimo ir kitų klausimų. Artimiausias eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas vyks 2024 m. kovo 27 d. Daugiau informacijos apie tai, įskaitant ir akcininkų teises, galite rasti skyriuje „4 Valdymo ataskaita“ arba mūsų [svetainėje](#).

Kredito reitingas

2023 m. spalio 24 d., atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ [patvirtino](#) Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Daugiau informacijos apie kredito reitingą, įskaitant kredito reitingo ataskaitas, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

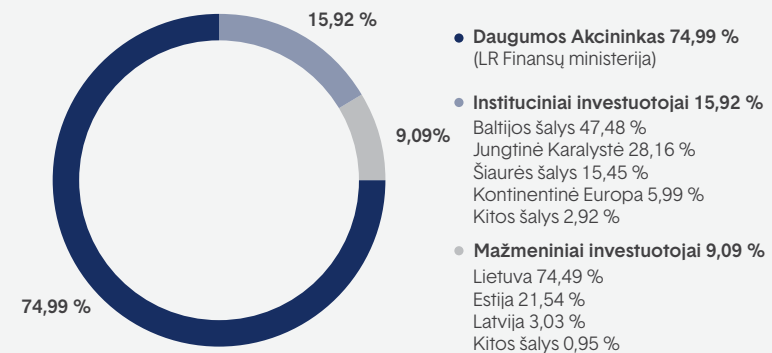
Ryšiai su investuotojais

Komunikuodami su suinteresuotosiomis šalimis siekiame užtikrinti aukščiausius skaidrumo ir atskaitomybės standartus. Su rinkos dalyviais komunikuojame per ketvirčių bei *ad hoc* pristatymus investuotojams, susitikimus, konferencijas ir kitus susirinkimus. Mūsų pokalbiams su investuotojais ir kitomis suinteresuotomis šalimis taikomi apribojimai, susiję su viešai neatskleistos informacijos neatskleidimu.

Grupės svetainėje, skiltyje „[Investuotojams](#)“, pateikiame aktualią informaciją, apimančią metinius, tarpinius pranešimus ir pristatymus, investuotojo kalendorių, analitikų rekomendacijas ir kitą informaciją, kuri gali būti aktuali suinteresuotoms šalims.

Papildomai, daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės PVA, TDP ir obligacijas pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



2024 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2024 m. kovo 27 d.	Eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2024 m. balandžio 10 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (PVA)
2024 m. balandžio 11 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (PVA)
2024 m. gegužės 15 d.	2024 m. 3 mėn. tarpinis pranešimas
2024 m. rugpjūčio 14 d.	2024 m. I pusmečio tarpinis pranešimas
2024 m. rugsėjo 11 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.)
2024 m. rugsėjo 24 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (PVA)
2024 m. rugsėjo 25 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (PVA)
2024 m. lapkričio 13 d.	2024 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

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

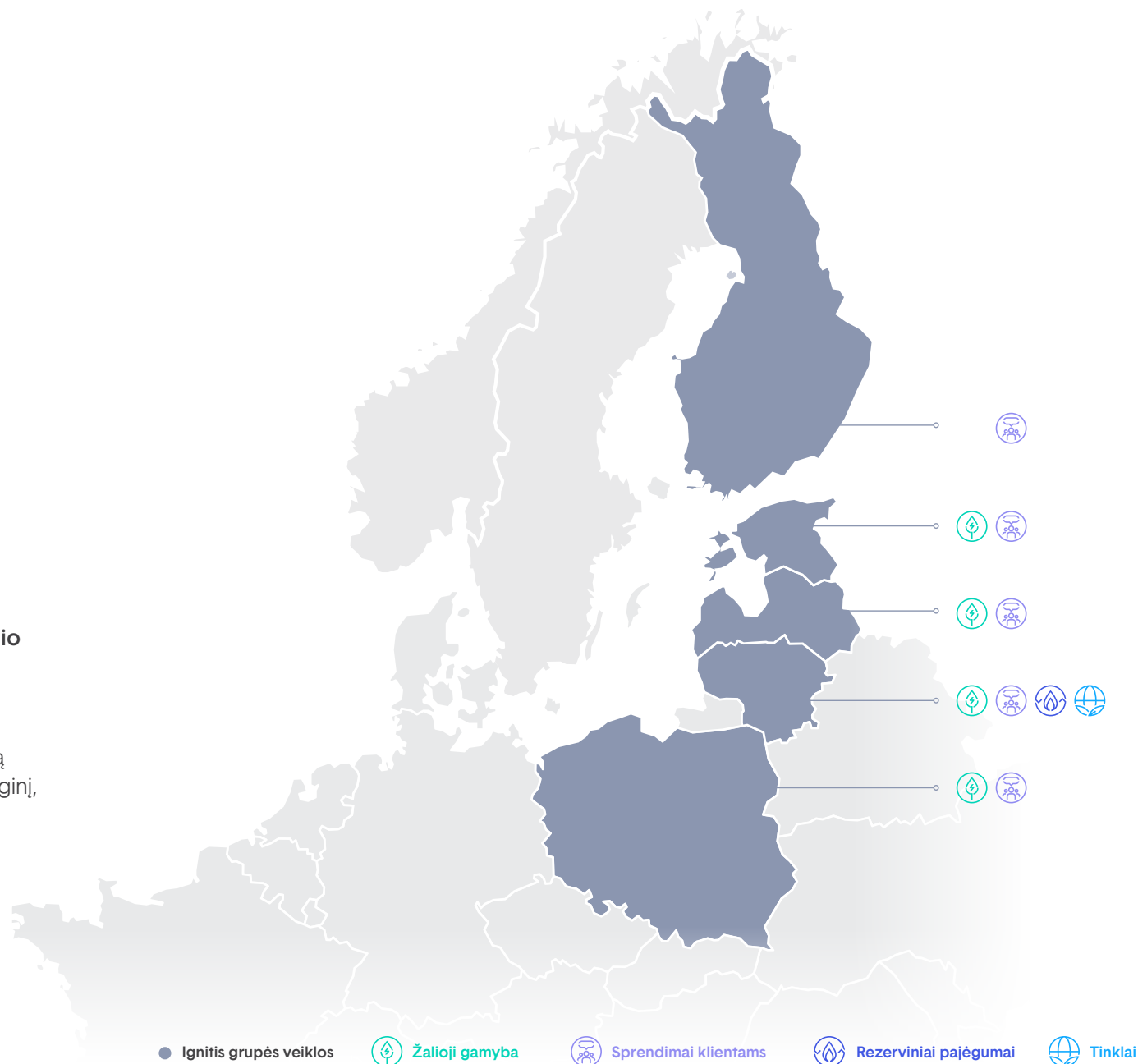
Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis	23
2.2 Strategija ir tikslai	25
2.3 Investicijų programa	35
2.4 Verslo aplinka	43

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**



● Ignitis grupės veiklos

 Žalioji gamyba

 Sprendimai klientams

 Rezerviniai pajėgumai

 Tinklai

Integruotas verslo modelis

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Žalioji gamyba



Instaliuota galia: 1,3 GW
Vystomi projektai: 5,8 GW
Bendras portfelis: 7,1 GW

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

Sprendimai klientams



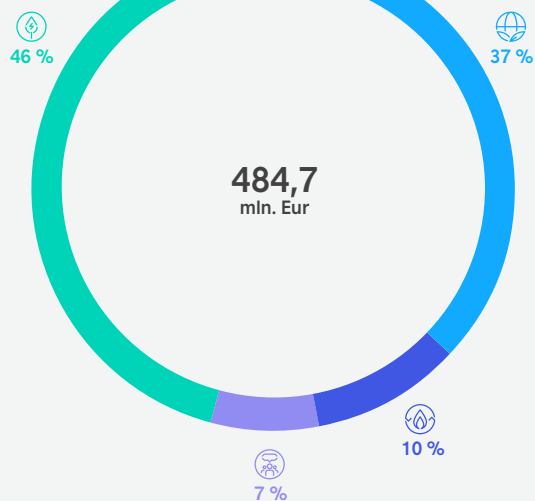
#1 Baltijos šalyse¹



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

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

Koreguotas EBITDA 2023 m.



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

Reguliuojamo turto bazė: **1,4 mlrd. Eur**

Strateginis prioritetas
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją



Rezerviniai pajėgumai

Didžiają dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai, pagrindine veikiantys kaip sistemos rezervas

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

#1 Baltijos šalyse²



#1 Lietuvoje³
#2 Baltijos šalyse³



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

2.2 Strategija ir tikslai

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**

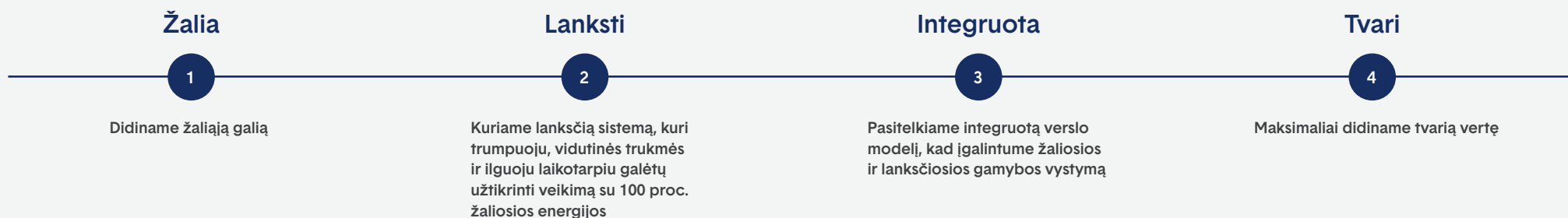
Savo pagrindinį siekį įgyvendiname tapdami perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderiais bei prisidedami prie Europos dekarbonizacijos, sudarydami sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui iš Šiaurės į Vidurio Europą (įskaitant 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 iki 2030 m.

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

Turimų privalumų pasitelkimas Baltijos šalyse:

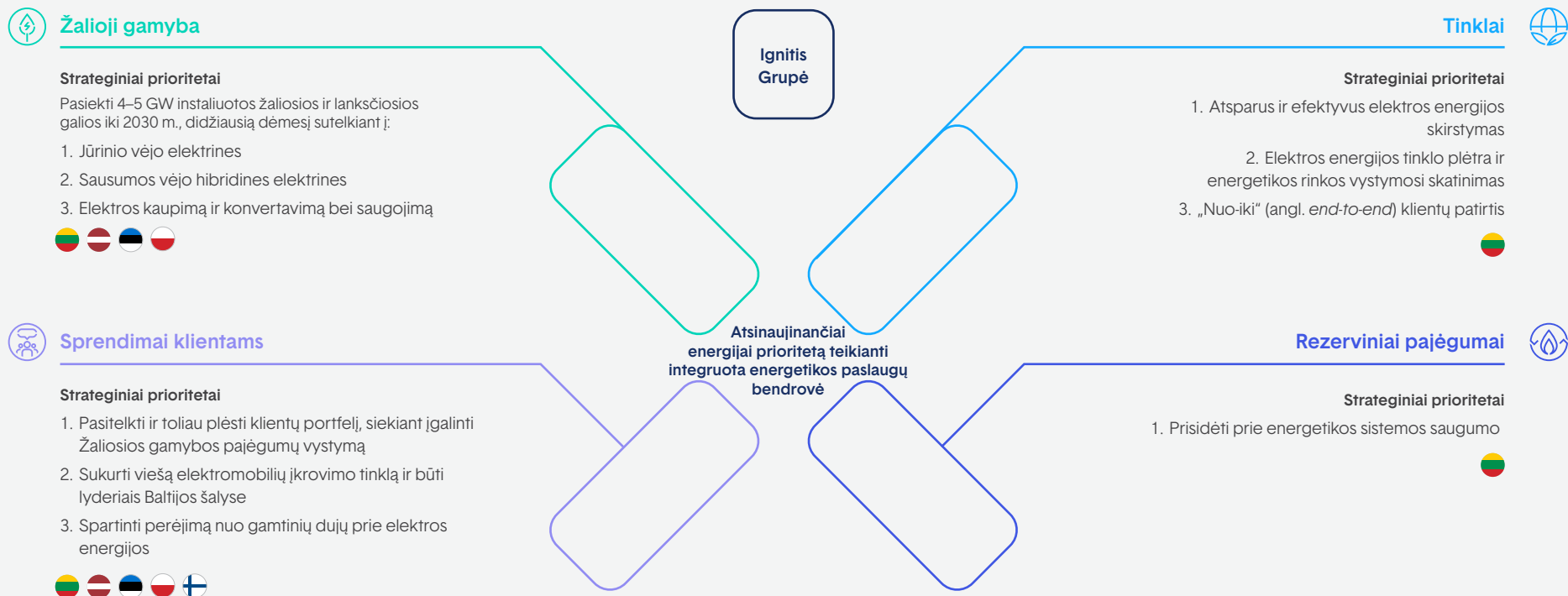
- Didžiausias klientų portfelis
- Didžiausias energijos kaupimo įrenginys
- Didžiausias tinklas
- Didžiausias energetikos centras

Nulinis ŠESD emisijų balansas iki 2040–2050 m.

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

≥ 3 % metinis dividendų augimas

Strateginiai prioritetai pagal verslo segmentus



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

Tvarumas

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

Žmonės

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

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



Employees in the daily environment

Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ
Rūpi. Darau. Žemei.
Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ
Skirtingi. Stiprūs.
Išvien.



ATVIRUMAS
Matau. Suprantu. Dalinuosi.
Atsiveriu pasauliui.



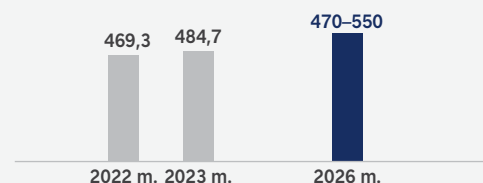
TOBULĖJIMAS
Smalsiai. Drąsiai.
Kasdien.

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

Mūsų strateginiai tikslai yra nustatyti remiantis mūsų tikslo prioritetais, kad būtų užtikrintas mūsų strategijos įvykdymas. Grupė kasmet peržiūri savo strategiją ir atnaujina strateginį planą kitam ketverių metų laikotarpiui. Naujusias Grupės strateginis planas skelbiamas mūsų interneto [svetainėje](#). Be to, trumpalaikiai (metiniai) ir ilgalaikiai (strateginiams 4 metų laikotarpiui) skatinimo tikslais grindžiami tikslai bei jų įgyvendinimo apžvalga išsamiau išdėstyti [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#) ir mūsų interneto [svetainėje](#).

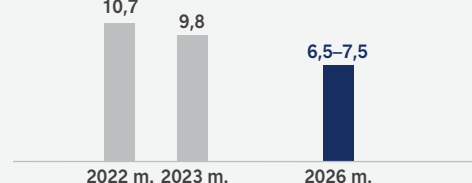
Finansiniai tikslai

Koreguotas EBITDA ^{AVR}
mln. Eur



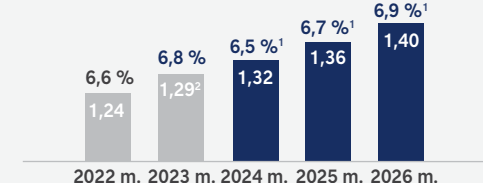
2026 m. Koreguotas EBITDA turėtų siekti 470–550 mln. Eur ir būti iki 17 % didesnis, lyginant su 2022 m. Augimą turėtų lemti Žaliosios gamybos segmento rezultatas.

Koreguotas ROCE ^{AVR}
%



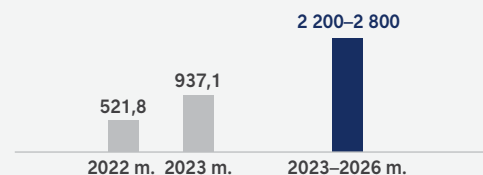
Vidutinis Koreguoto ROCE rodiklio lygis 2023–2026 m. turėtų būti apie 6,5–7,5 %. Daugiausiai įtakos numatomam rodiklio lygiui turėjo geresni nei įprastai 2022 m. rezultatai.

Minimalūs DPS ir dividendų pajamingumas
Eur/%



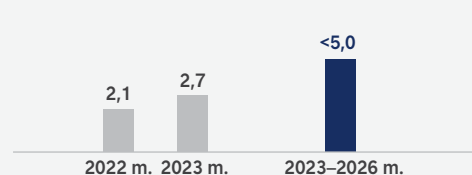
Siekiame, kad akcininkams mokami dividendai augtų ne mažiau kaip 3 % per metus. 2020 m. nustatytas pradinis dividendų lygis siekė 85 mln. Eur, 2022 m. – 90,3 mln. Eur, o 2023 m. – 93,0 mln. Eur. Numanomas dividendų pajamingumas 2022–2026 m. – 6,3–6,9 %.

Investments ^{AVR}
mln. Eur



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

Net debt / Adjusted EBITDA ^{AVR}
kartai



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

Kredito reitingas
S&P



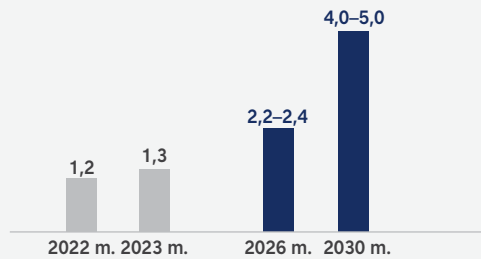
Esame įsipareigoję išlaikyti solidų investicinį kredito reitingą. Planuojame išlaikyti „BBB“ ir aukštesnį reitingą 2023–2026 m. laikotarpiui.

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

² 1,286 Eur dividendą per akciją sudaro 0,643 Eur dividendas per akciją, išmokėtas už 2023 m. I pusm., ir siūlomas išmokėti 0,643 Eur dividendas per akciją už 2023 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. kovo 27 d.

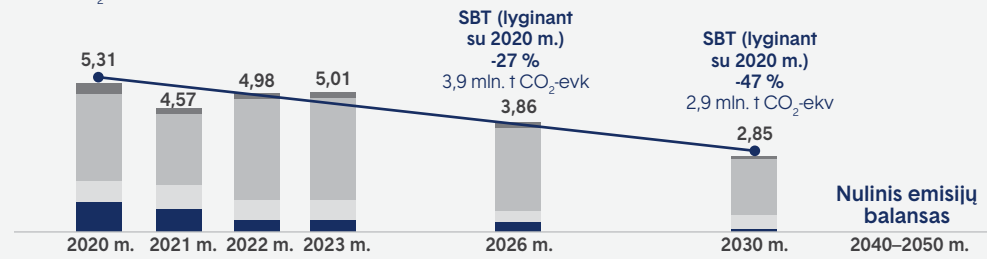
Aplinkos apsauga

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia GW



Planuojame pasiekti 2,2–2,4 GW Žaliosios gamybos instaliuotą galią iki 2026 m. ir 4–5 GW – iki 2030 m. (žalioji ir lanksčioji instaliuota galia).

ŠESD emisijų mažinimas įgyvendinant mokslu paremtus tikslus¹ mln. t CO₂ ekv.

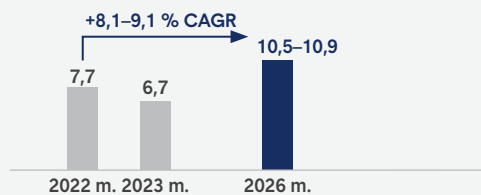


Pagal 2021 m. SBTi patvirtintą ŠESD emisijų valdymo planą siekiame iki 2030 m. ŠESD emisijas sumažinti perpus.

- Apimtis 1
- Apimtis 2
- Apimtis 3
- Biologinės kilmės emisijos
- 1.5 °C scenarijus

Klientų portfelis

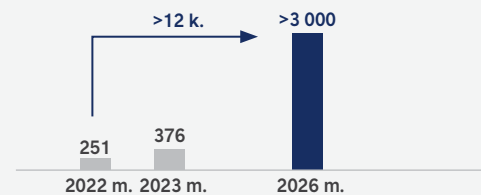
Elektros tiekimas, TWh



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

Viešasis elektromobilių įkrovimo tinklas

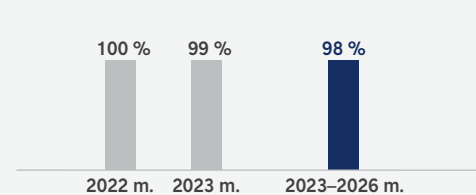
Įkrovimo punktai, #



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

Rezerviniai pajėgumai

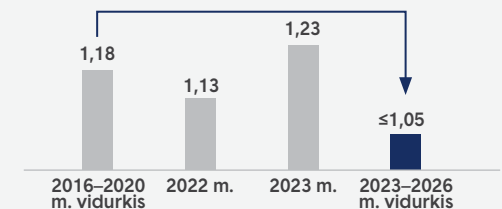
Prieinamumas², %



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

Elektros SAIFI³

Nutrūkimų skaičius vienam vartotojui

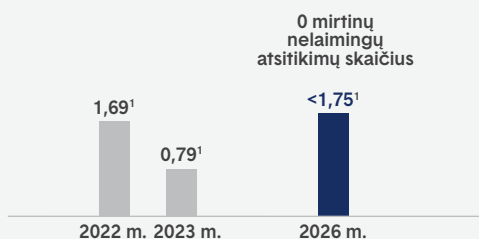


Investuojame į elektros skirstymo tinklą ir užtikriname jo atsparumą. Siekiame 2023–2026 m. SAIFI rodiklį sumažinti iki vidutiniškai ≤1,05 nutrūkimo vienam vartotojui (lyginant su 2016–2020 m. vidurkiu). Geriname tinklo automatizavimą ir siekiame, kad iki 2026 m. 63 % vartotojų būtų prijungti prie automatizuoto valdymo linių. 2023–2026 m. laikotarpiu technologinių nuostolių elektros skirstymo tinkle vidurkis turėtų išlikti ≤5,0 %. Iki 2026 m. planuojame užbaigti išmaniųjų skaitiklių diegimą (1,1-1,2 mln. vnt.).

¹ Šiame grafike Vilniaus KJ emisijos neįtrauktos, nes jėgainės atliekų vertimo energija blokas pradėjo bandymus tik 2020 m. pabaigoje ir tik labai nedidelė Vilniaus KJ emisijų dalis (0,02 mln. t CO₂ ekv.) yra įtraukta į 2020 m. duomenis. Todėl tiksliai buvo nustatyti neatsižvelgiant į Vilniaus KJ. Kuomet Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis ir biomasės blokai veiks visu pajėgumu bent metus, išsamiai įvertinsimė jėgainės poveikį ir atitinkamai atnaujinsimė Grupės tikslus. Tokį metodą taikome ir kitoms neįtrauktoms kategorijoms (daugiau informacijos pateikiame Grupės ŠESD emisijų ataskaitoje). ² Neįskaitant planinių remonto darbų. ³ Išskyrus (1) nutrūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.

Darbo sauga

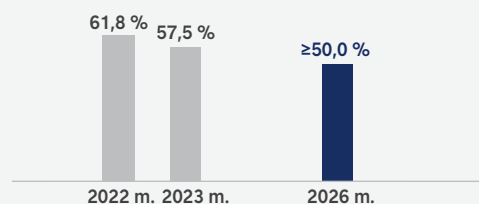
Mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius ir TRIR



Daugiausiai dėmesio skiriame darbo saugai. 2023–2026 m. siekiame neturėti mirtinų nelaimingų atsitikimų (darbuotojų ir rangovų). Taip pat siekiame, kad iki 2026 m. darbuotojų TRIR būtų mažesnis negu 1,75, o rangovų – mažesnis negu 3,5.

Ištraukę darbuotojai

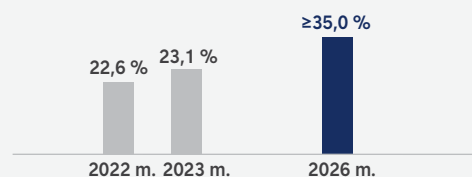
Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %

Siekiamo išlaikyti **≥50 %** eNPS lygį

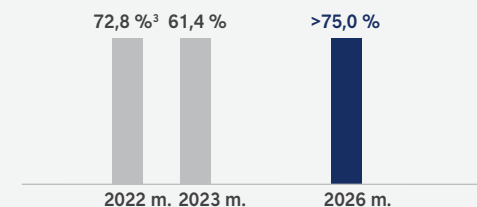
Vedami į žmogų orientuoto požiūrio diegiamą priemonę, siekiant visapusiškai gerinti darbuotojų gerovę, sukurti įvairią ir įtraukią organizaciją bei užtikrinti teigiamą darbuotojų patirtį. Siekiame išlaikyti **≥50 %** eNPS lygį 2023–2026 m. laikotarpiu.

Įvairovė

% moterų aukščiausio lygio pozicijose (periodo pabaigai)



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

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

Iki 2026 m. planuojame padidinti tvarių veiklų Koreguoto EBITDA dalį iki 75 % ir daugiau (2023–2026 m. laikotarpiu) **≥85–90 %** investicijų skirdami tvarioms veikloms (2022 m. – 90,0 %³, 2023 m. – 94,8 %).

¹ Darbuotojų TRIR. Siekiama, kad 2026 m. rangovų TRIR būtų mažesnis nei 3,5.

² Kriterijus atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų.

³ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų ankstesniame tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“.

Strategiją įgalinančios veiklos

Siekdami prisitaikyti prie sparčios energetikos sektoriaus transformacijos, didelį dėmesį skiriame inovacijoms ir skaitmenizacijai. Tai – Grupės strategiją įgalinančios veiklos, prisidedančios prie Grupės veiklos efektyvumą ir plėtros įgyvendinimo.

Inovacijos

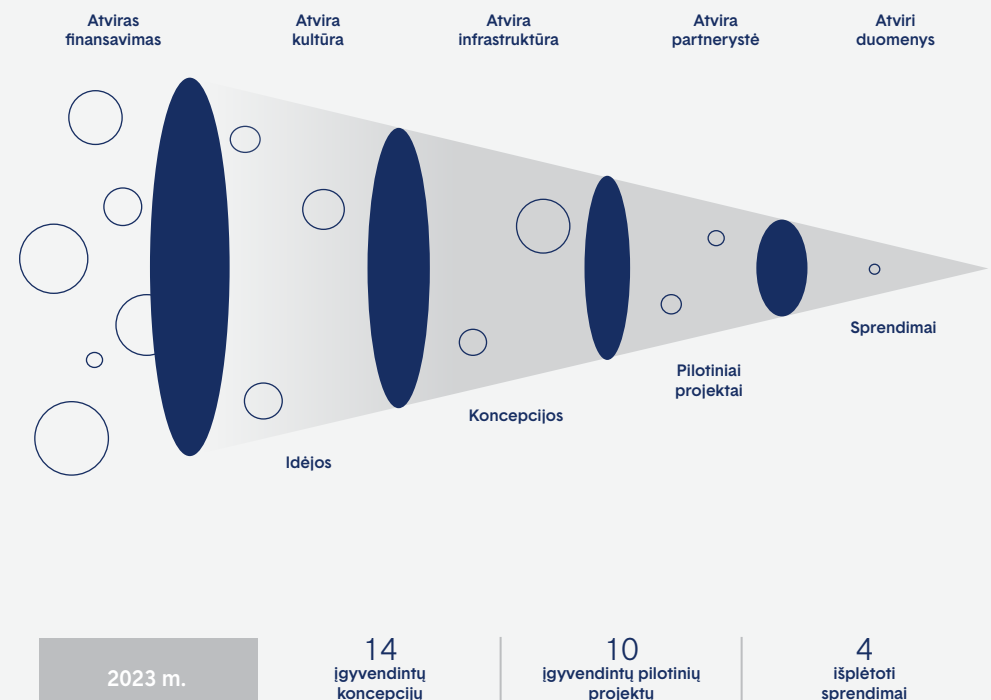
„Ignitis grupės“ inovacijų centras

2018 m. įsteigėme „Ignitis grupės“ inovacijų centrą, kuris apjungia vidines ir išorines Grupės iniciatyvas ir taip skatina energijos technologijų vystymąsi bei padeda generuoti inovatyvias idėjas. Inovacijų centras yra neatsiejama Grupės dalis, leidžianti kitoms įmonėms gauti ir dalintis atvirais duomenimis bei išbandyti savo technologijas, prototipus ar verslo idėjas Grupės infrastruktūroje per neatlygintino bendradarbiavimo „Sandbox“ programą. Bendradarbiaujame su valstybės institucijomis, universitetais ir kitomis įmonėmis kurdami naujus produktus ir paslaugas, kuriuos vėliau pritaikome Grupės vykdomoje veikloje ir atitinkamai pasiūlome vartotojams. Siekiame sukurti „EnergyTech“ ekosistemą remdamiesi atvirų inovacijų principais.

2020–2024 m. „Ignitis grupės“ inovacijų centras sieks išbandyti bent 50 inovatyvių sprendimų naudojimo scenarijų, iš kurių tikimasi įgyvendinti bent 35 pilotinius projektus. 2023 m. inovacijų centras įgyvendino 14 koncepcijų, 10 pilotinių projektų ir 4 sprendimus. Toliau pateikiame svarbiausius 2023 m. įgyvendintus projektus:

- **įkurtas elektros konvertavimo ir saugojimo technologijų kompetencijų centras bei atlikti 5 tyrimai.** Vienos svarbiausių technologijų siekiant įgalinti atsinaujinančių išteklių pajėgumų plėtrą yra reguliavimo apkrova (angl. *demand-side response, DSR*) ir lankstaus energijos vartojimo sprendimai bei sintetinio kuro gamyba. Todėl šiais metais vienas iš pagrindinių inovacijų centro tikslų buvo Grupėje įkurti elektros konvertavimo ir saugojimo technologijų (angl. *power-to-x, P2X*) kompetencijų centrą. Taip pat atlikome 5 su šiomis technologijomis susijusius tyrimus. Sustiprinome savo žinias tokiose srityse kaip anglies dioksido surinkimas bei saugojimas, vandenilio ir alternatyvaus, dar vadinamo sintetiniu, kuro gamyba, elektros kaupimas baterijose bei aiškiau vertiname reguliacinę aplinką;
- **„Plexos“ integruota į Grupės veiklas.** Kartu su energetikos sektoriaus transformacija reikšmingi pokyčiai vyksta ir viso pasaulio elektros rinkose, kurios turi papildomų rūpesčių sparti atsinaujinančių energijos išteklių technologijų bei decentralizuotos gamybos pažanga. Gebėjimas susidaryti aiškų rinkos vaizdą ir įgyti įžvalgų tokioje dinamiškoje aplinkoje yra strategiškai labai naudingas. Siekiant Grupei išlaikyti Baltijos lyderės poziciją, 2022 m. pabaigoje „Ignitis grupės“ inovacijų centras įsigijo aukščiausios klasės energetikos rinkos modeliavimo įrankį „Plexos“. Šis įrankis sujungia skirtingus energetikos sistemos duomenis į vieną optimizuotą sprendimą, pagal kurį prognozuojamos elektros kainos arba kiti energetikos sistemos parametrai. Tai Grupei leidžia įvertinti įvairius rinkos kainos pokyčių scenarijus, strategiškai svarbių elementų pokyčių poveikį ir optimizuoti verslo sprendimus. Visus 2023 m. sėkmingai naudojome „Plexos“ įrankį, išanalizavome kelis atvejus ir planuojame šį įrankį naudoti ir 2024 m. Pažangūs rinkos modeliai suteiks mums itin svarbios informacijos, kuri padės sėkmingai ir tvariai įgyvendinti energetikos sektoriaus transformaciją;

Atvirų inovacijų principai ir idėjų kūrimo procesas



- **integruotas dirbtinis intelektas (DI), Kauno KJ išbandyta ir įdiegta vaizdo atpažinimo technologija.** Grupė 2023 m. daug dėmesio skyrė darbuotojų sveikatos ir saugos klausimams, todėl įdiegė pažangius technologinius sprendimus siekdami padėti spręsti susijusias problemas. Pavyzdžiui, pasitelkėme DI vaizdo atpažinimo modelį, kuris gali labai tiksliai realiu laiku identifikuoti ar visi darbuotojai ir rangovai dėvi asmeninės apsaugos priemones, taip pat atpažinti anomalijas, pvz. kai žmogus pargriūna arba nejudą, bei iš karto apie tai informuoti saugos vadovą.

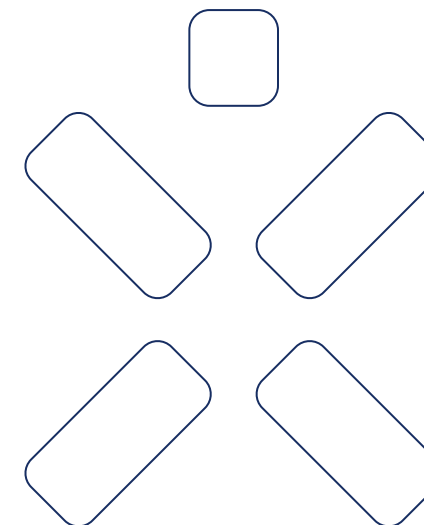


Kapitalo fondai

2017 m. Grupė įkūrė pirmąją Baltijos šalyse į energetiką orientuotą rizikos kapitalo fondą „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“, valdomą „Contrarian Ventures“. Fondas užbaigė investavimo etapą ir iki šiol sugeneravo 15,6 mln. Eur grąžą. Fondas taip pat sėkmingai prisidėjo prie Grupės strateginių tikslų įgyvendinimo, nes keletą fondo portfelio įmonių pilotiniai projektai leido Grupei pasiūlyti naujas paslaugas savo klientams. Vertindama pirmojo fondo sėkmę, 2023 m. Grupė prisijungė prie Europos rizikos kapitalo fondo, orientuoto į klimato kaitos mažinimo technologijas, „World Fund“ ir įsipareigojo investuoti apie 25 mln. Eur į klimato kaitos mažinimo technologijas kuriančius startuolius jų ankstyvose ir augimo stadijose. Fondo valdytojas bus išrinktas tarptautinio viešo konkurso būdu.

2024 m. tikslai

Pagrindiniai inovacijų komandos tikslai 2024 metais yra ieškoti naujų technologijų, kurios galėtų būti pritaikytos Grupės veikloje, auginti esmines kompetencijas P2X srityje, užtikrinti priimamų sprendimų kokybę pasitelkiant energetikos rinkos modeliavimo įrankį „Plexos“ bei toliau teikti ekspertines žinias, kurias galima būtų pritaikyti strateginėse Grupės veiklose.



Skaitmenizacija

Skaitmenizacijos programa siekiame gerinti darbuotojų skaitmeninę patirtį, didinti jų veiklos efektyvumą ir padėti kurti kuo didesnę pridėtinę vertę organizacijai. Tai darome atsižvelgdami į skirtingų komandų poreikį bei Grupės darbuotojų skaitmeninės patirties analizės rezultatus. 2023 m. daugiausia dėmesio skyrėme dizaino mąstysenos principų taikymui ir sklaidimui Grupėje, hakatonų organizavimui, darbuotojų skaitmeninių įgūdžių gerinimui, automatizuotų procesų decentralizavimui bei DI technologijų testavimui.

2023 m. veikla

Hakatonai

Siekdami išspręsti vidinius ir išorinius Grupę veikiančius iššūkius, 2023 m. organizavome vieną vidinį hakatoną. Šių metų hakatone sprendėme dvejų sričių problemas. Pirmoji sritis apėmė didesnio darbuotojų įtraukimo į Grupėje organizuojamus mokymus klausimus ir poreikį apmokyti didesnį inžinerinių profesijų praktikantų skaičių. Hakatono komandos siūlė idėjas kaip pertvarkyti praktikų planus, kūrė programėles, kurios suvestų praktikantus su vadovais ir siūlė įsteigti kas mėnesį vykstančias varžytuves, siekiant pagerinti mokymų kokybę. Kita sritis klausimų apėmė DI išnaudojimo galimybes Grupėje bei su tuo susijusias saugumo rizikas. Komandos analizavo giliųjų klastočių (angl. deepfake) keliamas grėsmes Grupės veiklai, kūrė optinio ženklų atpažinimo sprendimus, kurie galėtų būti panaudoti diegiant išmaniuosius skaitiklius, bei didelės apimties kalbos modelių įskiepius „Office“ programoms.

Grupės darbuotojų skaitmeninių įgūdžių stiprinimas

2023 m. tęsėme skaitmeninių įgūdžių tobulinimo mokymus Grupės kolegoms. Mokymų pagrindinis

tikslas nepakito – stiprinti Grupės darbuotojų įgūdžius ir padėti jiems išmokyti naujų įgūdžių siekiant padidinti darbuotojų efektyvumą ir užtikrinti, kad Grupėje ateityje turėtume reikalingus skaitmeninius įgūdžius. Į programą įtraukėme dar daugiau temų, kad patenkintume skirtingų darbuotojų grupių poreikius. Taip pat vykdėme 13 savaičių trukusių skaitmeninių įgūdžių tobulinimo mokymus Grupės vadovams. Iš viso daugiau nei 90 proc. Grupės darbuotojų dalyvavo skaitmeninių įgūdžių tobulinimo mokymuose.

DI technologijų testavimas

2023 m. sparčiai vystėsi „ChatGPT“ ir kiti didelės apimties kalbos modeliai, todėl ir mes pradėjome aktyviai testuoti DI technologijų pritaikymą įvairiose Grupės veiklose. Šiuo metu vykdomi pilotiniai projektai apima skambučių centro funkcijų ir el. laiškų kūrimo automatizavimą, pokalbių robotų tobulinimą ir klientų patirties apklausos analizę. Siekdami paskatinti DI įrankių naudojimą, pradėjome organizuoti „ChatGPT“ mokymus ir visiems norintiems suteikėme galimybę saugiai išbandyti šią technologiją darbo aplinkoje.

Ateities planai

2024 m. skaitmenizacijos programa bus orientuota į DI technologijų pritaikymą įvairiose mūsų darbo srityse. Planuojame įgyvendinti daugiau nei 20 pilotinių projektų. Dalis iš jų bus pritaikyti mūsų procesuose ir, tikimės, atneš realią naudą. Be to, didelį dėmesį skirsime skaitmeninių įgūdžių programai ir skaitmeninės kultūros vystymui Grupėje. Taip pat skatinsime DI sprendimų naudojimą ir tikimės, kad bent 15 proc. Grupės darbuotojų reguliariai naudosis šiomis technologijomis savo kasdiniuose darbuose.



„Ignitis grupės“ darbuotojai hakatone

2.3 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. Iš viso 2023–2026 m. laikotarpiu Grupė planuoja investuoti 2,2–2,8 mlrd. Eur, arba apie 550–700 mln. Eur per metus. Didžioji šių investicijų dalis bus skirta tvariai Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 55 proc. visų investicijų bus skirta Žaliosios gamybos segmento pajėgumams didinti, o apie 40 proc. investicijų – Tinklų segmentui, jo priežiūrai ir plėtrai.

Siekdami sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti užsibrėžtus finansinius tikslus, įskaitant Grupės įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome griežtą investicijų politiką. Naujausią informaciją apie investicijas į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus pateikiame Grupės tarpiniuose ir metiniuose pranešimuose. Daugiau informacijos apie tai pasiekama tolimesniuose šio pranešimo skyriuose.

Investicijos 2023–2026 m. laikotarpiu



Atitinką ES taksonomiją



>85–90 %
Investicijų atitinka taksonomijos reglamentą

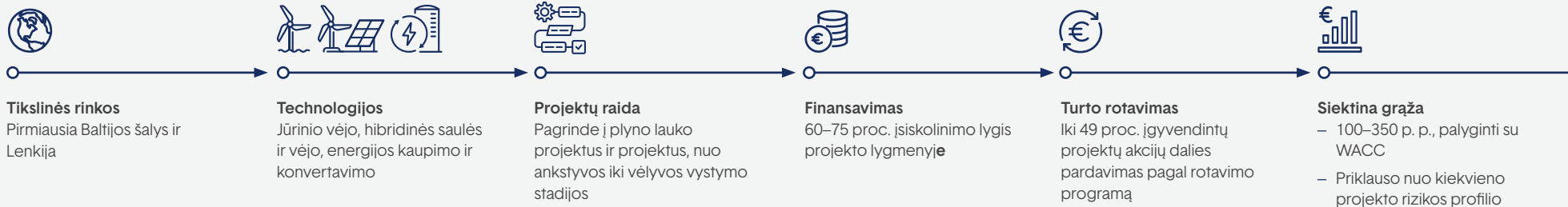
¹ Įskaitant investicijas į Rezervinių pajėgumų, Sprendimų klientams segmentus, IT ir kitas investicijas.

Žalioji gamyba

Investavimo politika

Grupė laikosi griežtų investavimo principų, kuriuose numatytos Žaliosios gamybos plėtros projektams taikomos siektinos grąžos normos užtikrina pridėtinės vertės kūrimą. Investavimo politikoje numatyta 100–350 p. p., palyginti su WACC, siektina grąža priklausomai nuo kiekvieno projekto rizikos profilio.

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



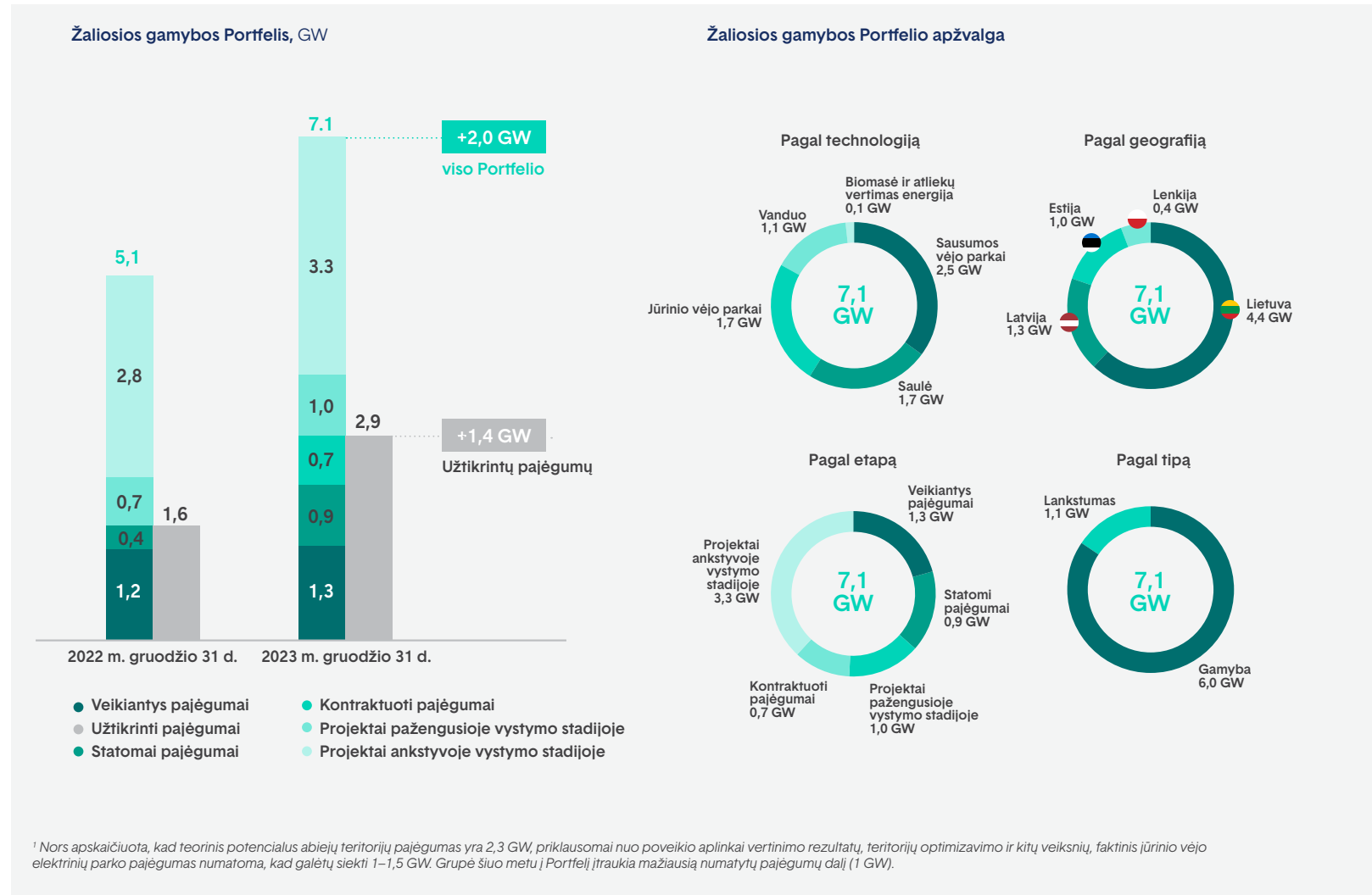
Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Per 2023 m. mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo 2,0 GW iki 7,1 GW (nuo 5,1 GW). Augimą lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia 0,3 GW, laimėtos teisės vystyti jūrinio vėjo parką Estijos jūrinėse teritorijose (Liivi 1 ir 2), kurio galia numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW¹, bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,7 GW, plėtra. Užtikrinti pajėgumai išaugo 1,4 GW iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Latvijos saulės elektrinių portfelį I (239 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Kelmės VP II (194,6 MW), Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW) ir Tauragės saulės elektrinių projektą (22,1 MW), pasiekė statybų etapą, o Lietuvos jūrinio vėjo projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą.

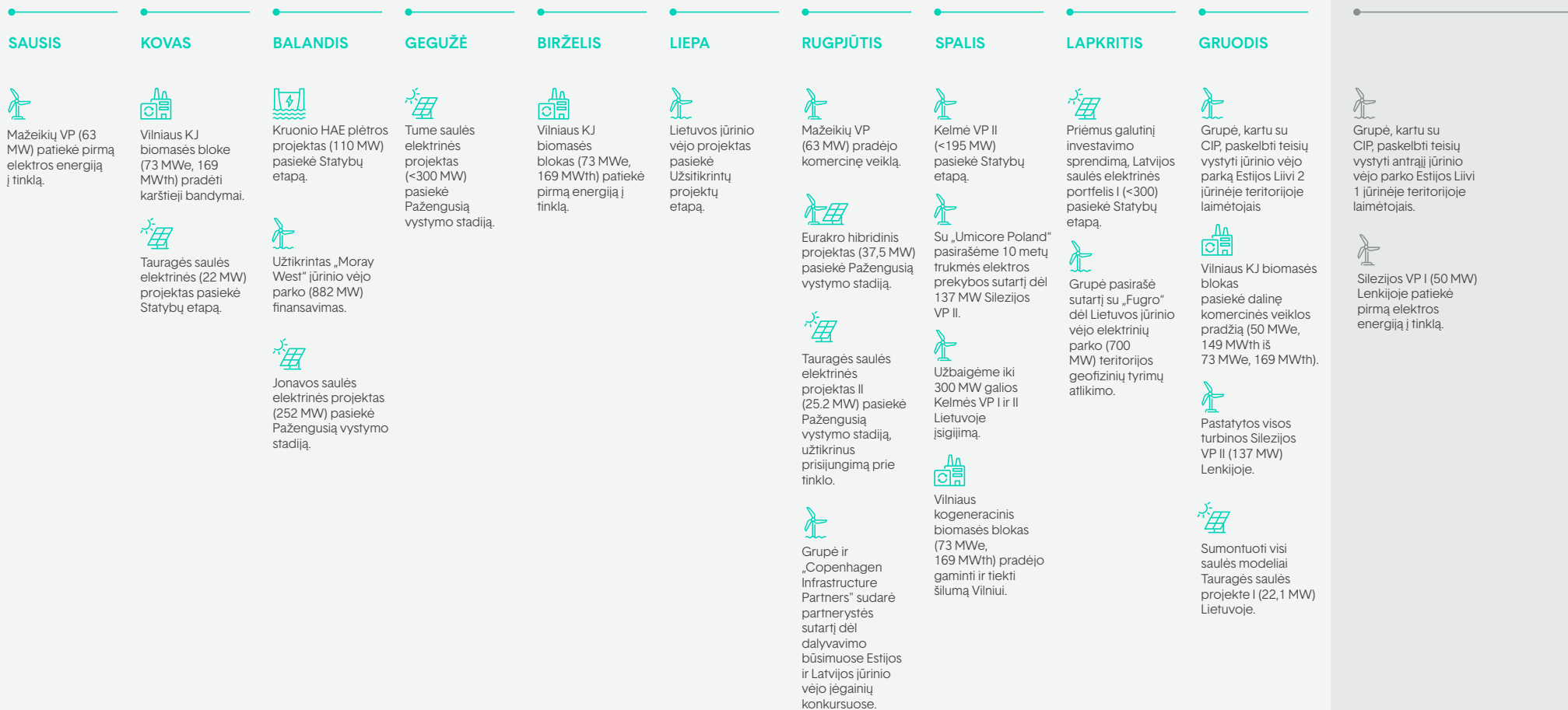
Be to, du Grupės projektai Lietuvoje buvo užbaigti: Mažeikių VP (63 MW), kuris komercinės veiklos pradžią pasiekė 2023 m. rugpjūčio mėn. ir Vilniaus KJ biomasės blokas, kuris pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn. Nepaisant to, dėl tebesitęsiančių baigiamųjų testavimo procedūrų, likusiai 23 MWe ir 20 MWth pajėgumų daliai komercinės veiklos pradžios pasiekimas dar tebevysta.

Tuo tarpu, projektai, kurių bendra galia siekia iki 670 MW, pasiekė statybų etapą, o projektai, kurių bendra galia siekia iki 620 MW, pasiekė pažengusią vystymo stadiją.

Žaliosios gamybos Portfelio vystymas vyksta pagal planą be reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. III ketv. Informaciją apie svarbius nuo 2023 m. pradžios pasiektus Portfelio vystymo bei plėtros etapus pateikiame kitame puslapyje esančiame vizuale.



Pagrindiniai Žaliosios gamybos portfelio vystymo etapai



Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Vilniaus KJ (biomasės blokas)	Lenkijos saulės elektrinių portfelis	Silezijos VP I	Silezijos VP II	Tauragės saulės elektrinių projektas I	Moray West“ jūrinio vėjo parkas ⁷	Latvijos saulės elektrinių portfelis I	Kelmės VP I	Kelmės VP II	Kruonio HAE plėtros projektas	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	Sausumos vėjo parkas	Hidroakumuliacinė elektrinė	
Galia	73 MWe, 169 MWth ²	30 MW	50 MW	137 MW	22,1 MW	882 MW	239 MW	105,4 MW	194,6 MW	110 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 Jinko Solar; 13 MW 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 Trina Solar	16 x 6,6 MW Nordex	28 x 7,0 MW Nordex	1 x 110 MW Voith Hydro	
Investicijos	~270 mln. Eur ³	~18 mln. Eur	~75 mln. Eur ⁵	~240 mln. Eur ⁵	~16 mln. Eur	Neskelbiama	~178 mln. Eur ⁵	~190 mln. Eur ⁵	~360 mln. Eur ⁵	~150 mln. Eur	~1,5 mlrd. Eur⁸
Investicijos atliktos iki 2023 m. gruodžio 31 d.	~256 mln. Eur	~14 mln. Eur	~69 mln. Eur	~230 mln. Eur	~11 mln. Eur	Neskelbiama	~22 mln. Eur	~104 mln. Eur	~107 mln. Eur	~20 mln. Eur	~0,8 mlrd. Eur⁸
Užtikrintų pajamų dalis¹	80 %	100 %	100 %	100 %	0 %	85 %	0 %	65 %	0 %	0 %	
Užtikrintų pajamų tipas	PPA	CfD	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	-	CfD / elektros prekybos sutartys	-	Elektros prekybos sutartys	-	-	
Nuosavybė	100 % ⁴	0 % ⁶	100 %	100 %	100 %	5 % ⁷	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partnerystė	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	Bendradarbiaujame su „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	27 / 30	14 / 14	38 / 38	22 / 22	0 / 60	0 / 239	0 / 16	0 / 28	0 / 1	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	
Komercinės veiklos pradžia	2023 m. IV ketv. ²	2024 m. I ketv.–2024 m. IV ketv.	2024 m. I ketv.	2024 m. II pusm.	2024 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	
Statusas	Vėluoja	Vėluoja	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto. ² Vilniaus KJ biomasės blokas pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn. Nepaisant to, dėl tebesitęsiančių baigiamųjų testavimo procedūrų, likusiai 23 MWe ir 20 MWth pajėgumų daliai komercinės veiklos pradžia pasiekimas dar tebevyksta. ³ 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. ⁴ 49 proc. bus parduota pradėjus komercinę veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis. ⁵ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. ⁶ Po visų statybos darbų užbaigimo. ⁷ Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos akcijų paketo dalis, projekto pajėgumai nekonsoliduojami ir neatsispindi Žaliosios gamybos Portfelio 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	Bendradarbiaujame su „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

Tinklai

Investavimo politika

Kadangi mūsų Tinklų segmento įmonė yra Lietuvos energijos skirstymo operatorius, kurio veikla yra pilnai reguliuojama, šio segmento investicijos yra nustatomos atsižvelgiant į reguliavimą, derinamos su ir tvirtinamos reguliuotojo (Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos, VERT).



Tikslinės rinkos
Lietuva



Technologijos
Elektros ir gamtinių dujų
skirstymo tinklai



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



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






Siekta grąža
Pagal nustatytą WACC, kurį
kasmet nustato reguliuotojas
(VERT)

Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Nuo 2022 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepos mėn. ir sklandžiai tęsiasi šiandien. Per 2023 m. įdiegta apie 519 tūkst., o iš viso – apie 729 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš 1,1–1,2 mln. numatytų įdiegti išmaniųjų skaitiklių). Visi naujieji išmaniosios apskaitos sistemos funkcionalumai buvo sėkmingai įdiegti 2023 m. pabaigoje. Nors sistema jau veikia ir atlieka įprastą kasdienės užduotį, 2024 m. sieksime toliau ją tobulinti, vystyti ir integruoti į ją naujus funkcionalumus. Taip pat analizuojame kaip išmaniosios apskaitos sistema integruojasi į skirstymo valdymo sistemą ir planuojame ją visiškai integruoti iki 2025 m. vidurio. Be to, siekiame išvystyti išmaniosios apskaitos duomenų centrą, kuriame naudojant debesijos technologijas būtų sukurta didžiųjų duomenų platforma, kuri padėtų rinkti ir analizuoti išmaniųjų skaitiklių duomenis. Šiuo metu nėra išmaniųjų skaitiklių gamybos ir tiekimo trikdžių, tad mūsų tikslas užbaigti masinį skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. nesikeitė.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas				IŠ VISO
	Techninė priežiūra ir kita	Plėtra <i>Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai</i>	Plėtra <i>Išmanieji skaitikliai</i>	
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lietuva	–
Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas) ¹	~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 ²	~0,9–1,1 mlrd. Eur
Finansavimo struktūra	Iš dalies (11,0 %, 3 metų vidurkis) padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)	Iš dalies (30,7 %, 3 metų vidurkis) padengta klientų mokėjimais	Visiškai (100 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės	Dauguma (80,5 %, 3 metų vidurkis) padengta Grupės
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %	100 %
Progresas	2023 m. rekonstruota apie 930 km elektros linijų, iš jų – 245 km rekonstruoti 2023 m. IV ketv. Daugiau nei 95 % rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	2023 m. prijungti 50 891 nauji elektros energijos vartotojai ir padidinta galia 25 119 vartotojui. Tai lėmė apie 975 km nutiestų naujų elektros linijų, iš jų – 254 km nutiestos 2023 m. IV ketv.	Iš viso įdiegta apie 729 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš jų – 71 % įdiegtas 2023 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Rodikliai atitinka 10 metų investicinį planą (2021–2030 m.), kurį patvirtino reguliuotojas (Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, VERT). Per ataskaitinį laikotarpį VERT peržiūrai pateikėme atnaujintą 10 metų investicinį planą 2022–2031 m. laikotarpiui, kuriame numatytos reikšmingai didesnės investicijos – apie 2,5 mlrd. Eur. Vadovaujantis numatyta tvarka, planas bus atnaujintas kai jį patvirtins VERT.

² „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.

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, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią Grupės veiklos apžvalgą, toliau pateikiame namų rinkų verslo aplinkos, įskaitant pagrindinius reguliavimo aplinkos pokyčius, apžvalgą.

Makroekonominė aplinka








BVP

2023 m. BVP euro zonoje ir pačioje Europos Sąjungoje (ES), palyginti su 2022 m., nekito. Žvelgiant į ateitį, 2024 m. BVP euro zonoje turėtų augti 1,2 proc., o 2025 m. – 1,6 proc. Panašiu tempu augs ir ES BVP, kur jau minėtais laikotarpiais BVP atitinkamai turėtų augti 1,3 proc. ir 1,7 proc. Tuo tarpu Lietuvos BVP 2023 m. sumažėjo 0,3 proc. palyginti su praeitais metais. 2024 m. turėtų būti fiksuojamas augimas 2,5 proc., o 2025 m. – 3,4 proc. Remiantis „Eurostat“ rudens prognoze, 2024 ir 2025 m. BVP augimo prognozė mūsų namų rinkose viršija ES ir euro zonos prognozes (išskyrus Suomiją).

Infliacija

2023 m. gruodžio mėn. metinė infliacija euro zonoje nusistovėjo ties 2,9 proc., tuo tarpu rugsėjo mėn. ji siekė 4,3 proc. Iš visų šalių, kuriose veikiame, Lenkijoje užfiksuota didžiausia infliacija, kuri metų gale siekė 15,3 proc. Infliacija Lenkijoje ir Suomijoje viršijo tiek euro zonos, tiek ES vidurkį. Tuo tarpu kitose šalyse užfiksuotas mažesnis infliacijos lygis, palyginti su ES ir euro zona. Atitinkamai, 2024 ir 2025 m. Lenkijoje VKI turėtų būti didžiausias, o kitose namų rinkos šalyse infliacija turėtų arba būti vos mažesnė už ES ir euro zonos vidurkį arba priartėti prie panašaus lygio.








BVP pokytis, %

	2023 m. vs. 2022 m.	2024 m. (progn.)	2025 m. (progn.)
 Lietuva	(0,3)	+2,5	+3,4
 Latvija	+0,4	+2,4	+3,0
 Estija	- ¹	+1,9	+2,7
 Suomija	- ¹	+0,8	+1,5
 Lenkija	-1	+2,7	+3,2
 Euro zona	0,0	+1,2	+1,6
 ES	0,0	+1,3	+1,7

Šaltinis: Eurostat

¹ Duomenys nėra paviešinti.

Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2023 m.	2024 m. (progn.)	2025 m. (progn.)
 Lietuva	+1,6	+2,9	+2,5
 Latvija	+0,9	+3,2	+1,9
 Estija	+4,3	+3,5	+2,1
 Suomija	+1,3	+1,9	+2,0
 Lenkija	+15,3	+6,2	+3,8
 Euro zona	+2,9	+3,2	+2,2
 ES	+3,4	+3,5	+2,4

Šaltinis: Eurostat

Rinkų apžvalga

Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga

- Palankus gamtinių dujų atsargų kiekis saugyklose, mažėjanti paklausa ir stabilizavęsis hidroenergijos 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 hidroenergią. 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. Be to, paklausos sumažėjimą galima paaiškinti ir sėkmingu energijos taupymo priemonių įgyvendinimu. Taip pat nors, lyginant su praeitais metais, gamtinės dujos šiuo metu yra reliatyviai geresnėje konkurencinėje padėtyje nei naftos produktai, 2023 m. užfiksuotas ribota įtaka jų paklausai namų rinkose, išskyrus Lietuvą, Latviją ir Estiją, kuriose ir toliau užfiksuotas gamtinių dujų paklausos mažėjimas.

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh

	2023 m.	2022 m.	Δ, %
 Lietuva	11,7	12,2	(4,1 %)
 Latvija	6,5	6,8	(4,4 %)
 Estija	8,1	8,2	(1,2 %)
 Suomija	79,1	79,2	(0,1 %)
 Lenkija	166,9	172,9	(3,5 %)
Viso	272,3	279,3	(2,5 %)

Gamyba, TWh

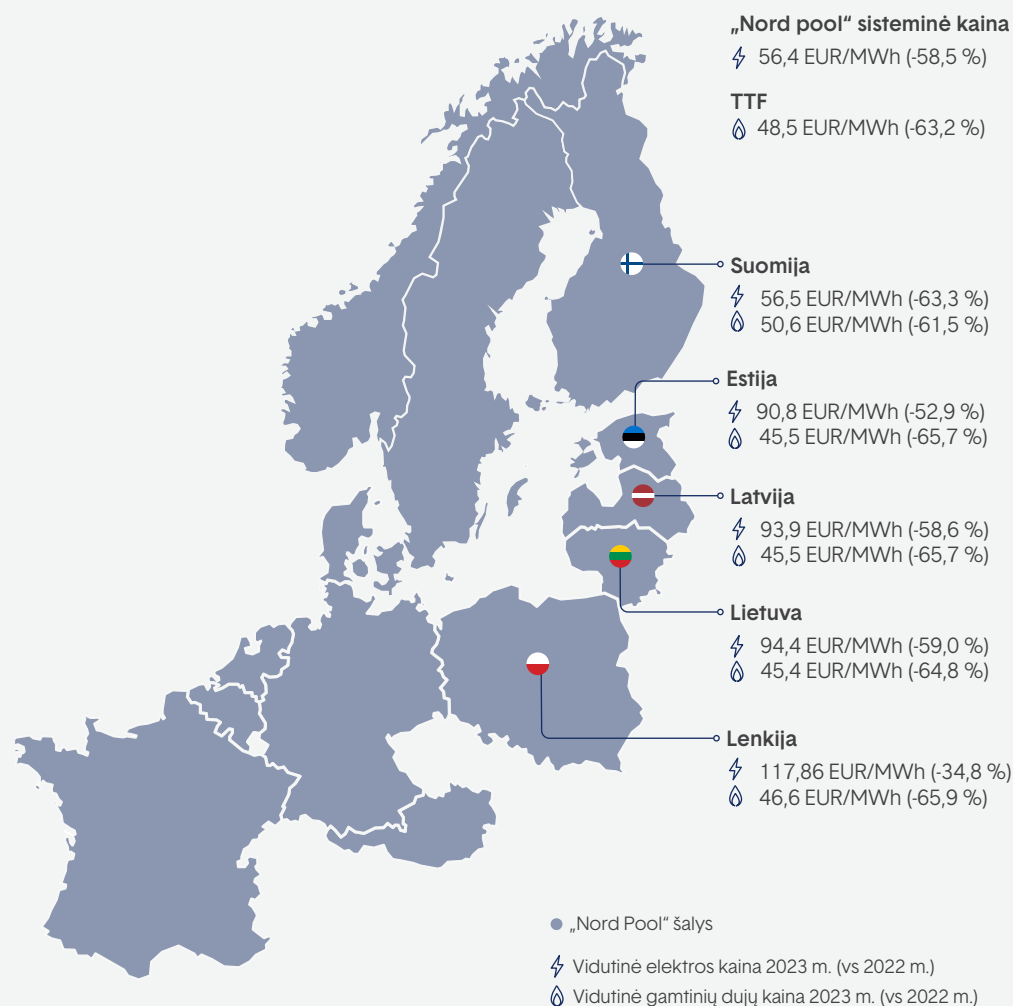
	2023 m.	2022 m.	Δ, %
 Lietuva	6,2	4,2	47,6 %
 Latvija	5,7	4,4	29,5 %
 Estija	4,6	6,9	(33,3 %)
 Suomija	74,0	60,4	22,5 %
 Lenkija	164,8	176,2	(6,5 %)
Viso	255,3	252,1	(1,3 %)

Gamtinės dujos ⚡

Vartojimas, TWh

	2023 m.	2022 m.	Δ, %
 Lietuva	14,9	15,7	(5,1 %)
 Latvija	8,2	8,8	(6,8 %)
 Estija	3,4	3,7	(8,1 %)
 Suomija	13,4	11,5	16,5 %
 Lenkija	179,9	177,5	1,4 %
Viso	219,8	217,2	(1,2 %)

Elektros ir gamtinių dujų kainos namų rinkoje



Regioninės jungtys ir infrastruktūra

Per pastaruosius kelerius metus mūsų regione įvyko didelių pokyčių, susijusių su elektros energijos ir gamtinių dujų šrautais. Nuo 2021 m. rudens elektros energijos importas iš Rusijos ir Baltarusijos į Lietuvą nutrauktas dėl Baltarusijos Astravo atominės elektrinės (Baltarusijos AE) paleidimo. Nors prekyba elektros energija per Lietuvos ir Baltarusijos sieną nebuvo galima, fizinis elektros energijos srautas vis tiek egzistavo. Galiausiai, 2022 m. II kv. srautas buvo nutrauktas, kai Europos elektros energijos rinka „Nord Pool“ sustabdė prekybą rusiška elektros energija. Nuo tada visos Baltijos šalys nustojo importuoti elektros energiją iš Rusijos. Svarbu paminėti, jog Lietuva yra viena Europos šalių, turinti daugiausiai elektros energijos jungčių, o tai leidžia patenkinti elektros energijos poreikį nepaisant sumažėjusių šrautų, o jos elektros sistemos atsparumas ir patikimumas dar labiau padidės po to, kai 2025 m. bus baigtas sinchronizacijos su kontinentine Europa projektas.

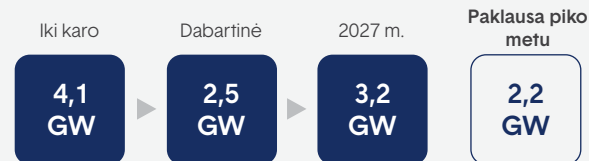
Kalbant apie gamtines dujas, Lietuva buvo pirmoji ES valstybė narė, kuri 2022 m. II kv. pradžioje sustabdė jų pirkimą iš „Gazprom“, pakeisdama jas SGD kroviniams – daugiausiai iš JAV ir Skandinavijos šalių. Be to, 2022 m. liepos 1 d. įsigaliojo įstatymas, draudžiantis importuoti gamtines dujas iš Rusijos ir kitų šalių, keliančių grėsmę šalies nacionaliniam saugumui. Galiausiai, 2022 m. rudenį užsitikrinome vietą 6 papildomiems SGD kroviniams (be esamų 4) per metus iki 2032 m. pabaigos Lietuvos SGD terminale Klaipėdoje. Taigi, nors gamtinės dujos nėra pagrindinė Grupės veikla, mes aktyviai dalyvaujame visais įmanomais būdais siekdami sumažinti gamtinių dujų priklausomybę nuo Rusijos ir kartu užtikrinti nenutrūkstamą jų tiekimą savo klientams.

Elektros energijos jungtys¹: pakankamos patenkinti paklausai, nepaisant elektros energijos importo iš Rusijos sustabdymo

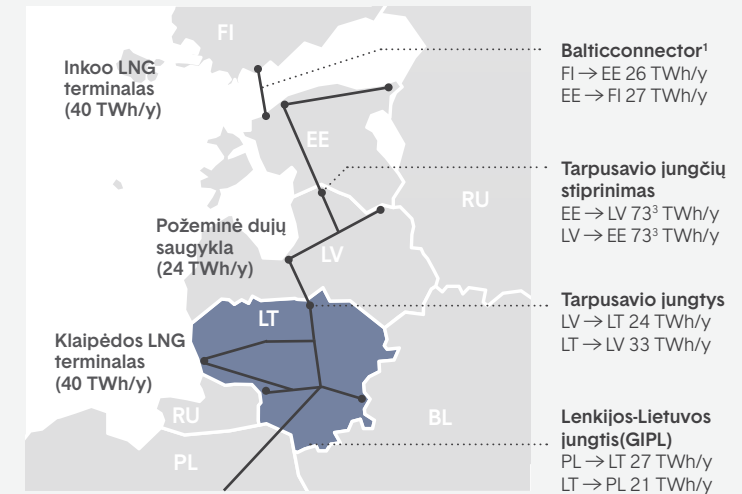


- xx Perdavimo galia (MW)
- ➔ Veikiantis jungtys
- ➔ (dotted) Statoma jungtis („Harmony Link“, kuri turėtų pradėti veikti apie 2027 m.)
- ✗ Nebenaudojamas jungtys su Rusija ir Baltarusija

Lietuvos elektros energijos pajėgumai



Gamtinių dujų infrastruktūra²: pasiūla užtikrinama importuojant gamtines dujas per SGD terminalą ir dujų atsargomis, laikomomis požeminėje saugykloje



	Metinė paklausa 2023 m. TWh/y	Vartojimo pokytis 2023 m. ir 2022 m., %
🇸🇪 Lenkija	177,9	(1,4 %)
🇱🇮 Lietuva	14,9	(5,1 %)
🇫🇮 Suomija	13,4	16,5 %
🇱🇻 Latvija	8,2	(6,8 %)
🇪🇺 Estija	3,4	(7,7 %)
Total	219,8	(1,2 %)

¹ Šaltinis: Nord Pool, IEA.

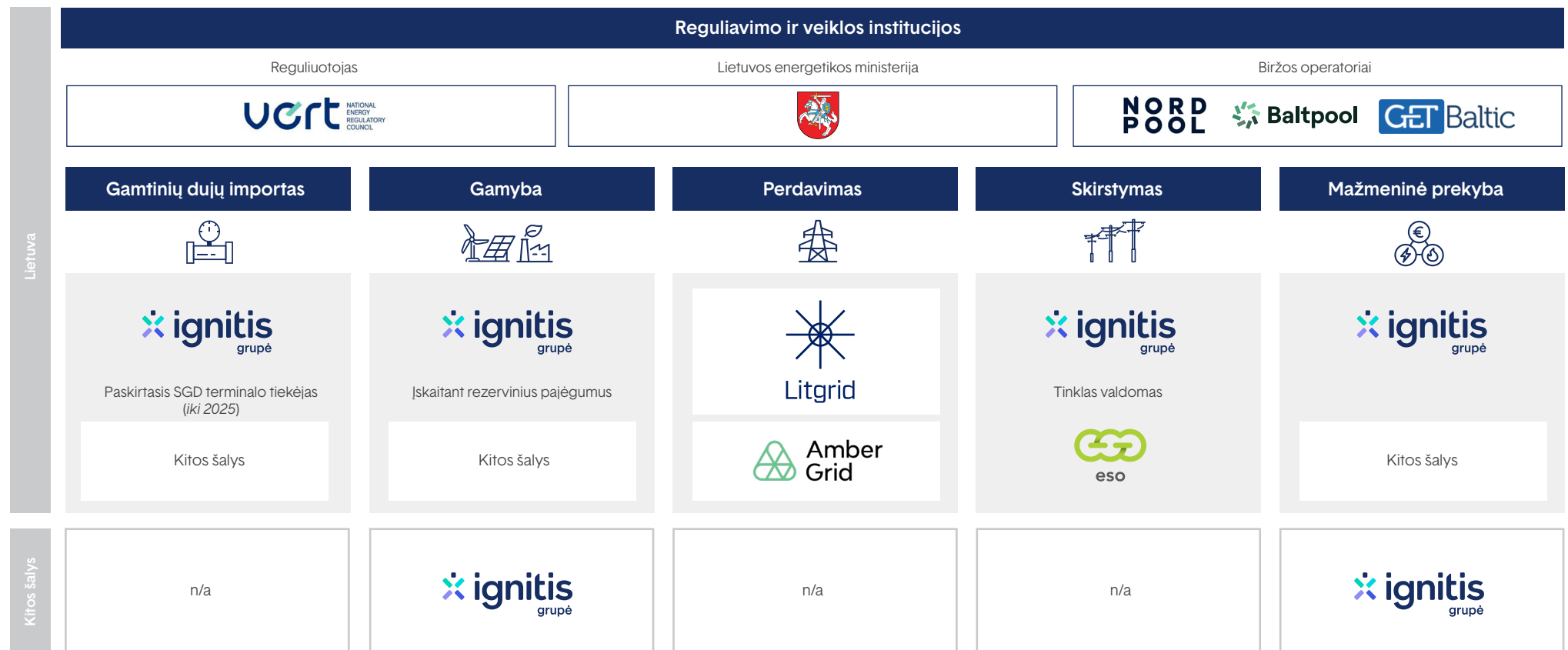
² Šaltinis: viešai prieinama informacija.

³ Šaltinis: remiantis Grupės turimais duomenimis.

Grupės vaidmuo namų rinkose

Kadangi Grupė veikia Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje, jos vaidmuo skiriasi priklausomai nuo šalies. Lietuvos energetikos vertės grandinėje Grupė atlieka itin svarbų vaidmenį dalyvaudama visose su energetika susijusiose veiklose, išskyrus perdavimo paslaugas. Palyginimui, kitose šalyse mes arba turime ir valdome energijos gamybos pajėgumus, arba valdome mažmeninės prekybos verslą, arba ir viena, ir kita. Daugiau informacijos pateikiame toliau paveikslėlyje.

Grupės indėlis energetinės vertės grandinėje



Reguliacinė aplinka: Europoje

Europos Sąjungos apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemos (ATLPS) pokyčiai

Kaip viena iš „Fit for 55“ paketo dalių buvo peržiūrėta ATLPS direktyva, siekiant kad ji atitiktų naująjį Europos klimato teisės akte nustatytą ES tikslą iki 2030 m. sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį 55 proc. (palyginti su 1990 m. lygiu). Atlikus šią peržiūrą, Europos Komisija atnaujino keletą norminių ATLPS įgyvendinimo aktų.

Šia iniciatyva atnaujintos šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijų kiekio stebėsenos ir ataskaitų teikimo taisyklės, kuriose išsamiai apibrėžti reguliuojamieji subjektai (pagal ATLPS direktyvos pakeitimą į ES ATLPS II sistemą įtraukiami reguliuojamieji subjektai, tiekiantys kurą pastatams, kelių transportui ir kitiems sektoriams), kurie privalės aplinkos taršos leidimais padengti sunaudoto kuro ŠESD emisijas aplinkos taršos leidimus įsigydami aukcionuose.

Priėmimo data: 2023 m. gegužės 10 d.


Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:  

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma, tačiau poveikis neturėtų būti reikšmingas Grupės lygiu.

Energijos vartojimo efektyvumo direktyvos peržiūra

Siekiant užtikrinti ES tikslo iki 2030 m. sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį bent 55 proc. (palyginti su 1990 m. lygiu) įgyvendinimą, 2023 m. rugsėjo 13 d. buvo priimta atnaujinta Energijos vartojimo efektyvumo direktyva. Remiantis peržiūrėta direktyva, iškeltas naujas ES energijos vartojimo efektyvumo tikslas iki 2030 m. sumažinti ES galutinės energijos suvartojimą 11,7 proc. ir nustatytas reikalavimas ES valstybėms narėms per įpareigojimų taikymo laikotarpį (2021–2030 m.) pasiekti suminį galutinės sutaupytos energijos kiekį. Be to, direktyvoje įtvirtintas pagrindinis ES energetikos politikos principas – „svarbiausia – energijos vartojimo efektyvumas“, todėl ES valstybės narės, priimdamos visus susijusius politikos ir pagrindinius investavimo sprendimus energetikos ir ne energetikos sektoriuose, turi atsižvelgti į energijos vartojimo efektyvumą. Remiantis šia direktyva, valstybės narės, įgyvendindamos savo energijos taupymo priemones, privalo pirmenybę teikti pažeidžiamiems vartotojams ir socialiniuose būstuose gyvenantiems asmenims bei daugiau dėmesio skirti energetinio skurdo mažinimui. Be to, direktyva išplečia pareigos atlikti energijos vartojimo auditą taikymo sritį, įtraukdama visas įmones, nepriklausomai nuo jų dydžio (t. y. įskaitant mažas ir vidutines įmones), kurių suvartojamos energijos kiekis viršija tam tikrą ribą. Direktyva taip pat nustato prievolę stambiems pramoniniams energijos vartotojams įgyvendinti energijos naudojimo vadybos sistemas.

Priėmimo data: 2023 m. rugsėjo 13 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

Europos vėjo energetikos dokumentų rinkinio paskelbimas

2023 m. spalio 24 d. Europos Komisija (EK) paskelbė Vėjo energetikos dokumentų rinkinį, kurį sudaro Komunikatas dėl vėjo energetikos veiksmų plano ir Komunikatas dėl ES jūrų atsinaujinančiųjų išteklių energijos sritys užmojų įgyvendinimo. Vėjo energetikos veiksmų planą sudaro 15 veiksmų, kurių EK, valstybės narės ir pramonė turi kartu imtis skubiai ir kurie skirti remti ES vėjo energetikos sektoriaus įmones ir didinti jų konkurencingumą, siekiant užtikrinti, kad ES vėjo energetikos pramonės vaidmuo vykdam žaliąją pertvarką ir toliau išliktų svarbus.

Komunikatas dėl ES jūrų atsinaujinančiųjų išteklių energijos sritys užmojų įgyvendinimo pabrėžia nuolatinį Komisijos įsipareigojimą jūrų atsinaujinančiųjų išteklių energijos srityje ir naujų jūrinių užmojų įgyvendinimą. Jame apžvelgiama iki šiol padaryta pažanga ir sprendžiami pagrindiniai būsimi uždaviniai bei siūlomi tolesni veiksmai dėl naujų jūrų energijos tikslų įgyvendinimo.

Jau imtasi dviejų Vėjo energetikos veiksmų plane numatytų veiksmų. Pirma, 26 valstybių narių energetikos ministrai ir aukšto lygio vėjo energetikos sektoriaus atstovai įsipareigojo laikytis Europos vėjo energetikos chartijos, apimančios savanoriškus įsipareigojimus, kurių tikslas – suderinti ir sparčiai įgyvendinti EK, valstybių narių ir vėjo energetikos sektoriaus veiksmus. Antra, 21 valstybės narės įsipareigojo prisiimti konkrečius įsipareigojimus dėl vėjo energijos technologijų diegimo lygio bent 2024–2026 m. laikotarpiu.

Priėmimo data: 2023 m. spalio 24 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Reguliacinė aplinka: Europoje (tęsinys)

Vandenilio ir dujų rinkų dekarbonizavimo paketas

Taryba ir Parlamentas pasiekė preliminarų politinį susitarimą dėl i) reglamento, kuriuo nustatomos bendros atsinaujinančiųjų išteklių ir gamtinių dujų bei vandenilio vidaus rinkos taisyklės, ir ii) direktyvos, kuria nustatomos bendros atsinaujinančiųjų išteklių ir gamtinių dujų bei vandenilio vidaus rinkų taisyklės. Šis paketas yra paketo "Fit for 55" dalis. Jais siekiama sukurti specialios vandenilio infrastruktūros ir rinkų bei integruoto tinklo planavimo reglamentavimo sistemą. Jais taip pat nustatomos vartotojų apsaugos taisyklės ir stiprinamas tiekimo saugumas.

(i) Vandenilio ir dujų reglamentavimas

Reguliavimo tikslas – sudaryti palankesnes sąlygas atsinaujinančiųjų ir mažai anglies dioksido į aplinką išskiriančių dujų, visų pirma vandenilio ir biometano, skverbimuisi į energetikos sistemą. Svarbios naujovės:

- numatomas atskiras naujas vandenilio sektoriaus subjektas – ES vandenilio tinklo operatorių subjektas (ENNOH);
- nuostatos, leidžiančios valstybėms narėms nustatyti gamtinių dujų, įskaitant suskystintas gamtines dujas (SGD), tiekimo iš Rusijos ar Baltarusijos apribojimus;
- nustatyti standartines nuostatas, kuriomis būtų įgyvendinamas solidarumo principas krizės atveju, kai nėra dvišalių susitarimų;
- vandenilio rinkoje kiekviena nacionalinė reguliavimo institucija turi konsultuotis su kaimyninėmis nacionalinėmis reguliavimo institucijomis dėl tarifų metodikos projekto ir pateikti jį Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūrai (ACER);
- pripažintas ES siekis didinti biometano gamybą.

(ii) Vandenilio ir dujų direktyva



Šia direktyva siekiama palengvinti atsinaujinančiųjų ir mažai anglies dioksidą į aplinką išskiriančių dujų skverbimąsi į energetikos sistemą, sudarant sąlygas atsisakyti gamtinių dujų, kad iki 2050 m. būtų pasiektas ES tikslas užtikrinti poveikio klimatui neutralumą. Svarbios naujovės:

- susitarta dėl vandenilio perdavimo sistemos operatorių (PSO) ir skirstymo sistemos operatorių (SSO) pasidalijimo;
- valstybės narės turi užtikrinti, kad teisė keisti tiekėją ar rinkos dalyvį vartotojams būtų suteikiama nediskriminuojant jų sąnaudų, pastangų ir laiko atžvilgiu;
- valstybės narės įgaliotos nuspręsti, kaip apsaugoti pažeidžiamus vartotojus nuo atjungimo;
- nustatomas geresnis vandenilio, elektros energijos ir gamtinių dujų tinklų plėtros planų koordinavimas.

Priėmimo data:

Reglamentavimas: 2023 m. gruodžio 15 d. (pasiūlymas)

Direktyva: 2023 m. gruodžio 14 d. (pasiūlymas)

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:    

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

REMIT

Europos Sąjunga pasiekė susitarimą dėl reglamento dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (REMIT) pokyčių, siekiant geriau apsaugoti ES nuo didmeninės energijos rinkos manipuliavimo. REMIT reglamentu skatinama atvira ir sąžininga konkurencija Europos didmeninėse energijos rinkose ir sudaromos sąlygos didesniai rinkos skaidrumui ir vientisumui.

REMIT yra platesnės ES elektros energijos rinkos modelio reformos dalis. Aktualūs reguliavimo pokyčiai:

- rinkos dalyviai privalo užtikrinti, kad jų atstovas turėtų reikiamus įgaliojimus ir priemones, kuriomis užtikrintų, kad rinkos dalyviai veiksmingai ir laiku laikytųsi nacionalinių reguliavimo institucijų arba Europos Sąjungos energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros (ACER) sprendimų ir bendradarbiautų, jei jos prašo pateikti informaciją;
- peržiūrėti ACER sprendimų priėmimo įgaliojimai ir kompetencija taikyti sankcijas. ACER dabar galės atlikti patikrinimus vietoje ir teikti prašymus pateikti informaciją, taip pat turės įgaliojimus priimti pareiškimus;
- nustatytos prieštaravimo ACER naudojimuisi tyrimo įgaliojimais procedūros;
- sankcijos juridiniams ir fiziniams asmenims už REMIT pažeidimus.

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 13 d. (pasiūlymas)

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:   

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma, tačiau poveikis neturėtų būti reikšmingas Grupės lygiu.

ES elektros energijos rinkos modelio reforma

Europos Sąjunga pasiekė susitarimą reformuoti ES elektros energijos rinkos modelį, siekiant:

- sparčiau plėtoti atsinaujinančių energijos išteklių pajėgumus ir atsisakyti dujų;
- sumažinti nepastovių išskastinio kuro kainų įtaką vartotojų sąskaitoms;
- geriau apsaugoti vartotojus nuo kainų šuolių ateityje ir galimo manipuliavimo rinka;
- kad ES pramonė taptų švaresnė ir konkurencingesnė.

Nauji elektros energijos rinkos modeliu siekiama sumažinti elektros energijos kainų priklausomybę nuo nepastovių išskastinio kuro kainų, apsaugoti vartotojus nuo kainų šuolių, paspartinti energetikos sektoriaus transformaciją ir pagerinti vartotojų apsaugą. Tarp priemonių, dėl kurių susitarta, yra elektros energijos pirkimo sutarčių (angl. *power purchase agreements, PPA*) bei abipusių sandorių dėl kainų skirtumo (angl. *two-way contracts for difference, CFDs*) naujoms elektrinėms skatinimas, valstybių narių pajėgumų mechanizmo kūrimas, neribojant išmetamo CO₂ kiekio iki 2028 m. pabaigos, laisvo elektros energijos tiekėjo pasirinkimo galimybė ir kt.

Kiti aktualūs reguliavimo pokyčiai:

- įteisinami dedikuoti matavimo įrenginiai ir elektros dalinimosi priemonės;
- atnaujintos tinklo tarifų nustatymo metodikos;
- didinamas lankstumo vaidmuo;
- apibrėžtas PSO / ESO bendradarbiavimas;
- atnaujinta garantinio elektros energijos tiekimo veikla ir pan.

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 19 d. (pasiūlymas)

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:    

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Reguliacinė aplinka: Baltijos šalyse

Susitarimas dėl Baltijos šalių tinklų sinchronizacijos su kontinentine Europa

2023 m. rugpjūčio 2 d. Lietuvos, Latvijos ir Estijos PSO susitarė dėl konkrečių Baltijos šalių elektros tinklų sinchronizacijos su kontinentine Europa veiksmų ir termino. Sinchronizacija įvyks 2025 m. vasarį. Ji paankstinama beveik metais – anksčiau buvo numatyta ją užbaigti 2025 m. pabaigoje. Susitarime taip pat numatyta, kad 2024 m. vasarą, likus pusmečiui iki sinchronizacijos, Baltijos šalys atsisakys pratęsti BRELL sutartis, sudarytas su Rusijos ir Baltarusijos operatoriais. 2023 m. gruodžio 19 d. Europos Komisija bei Estijos, Latvijos ir Lietuvos vyriausybės atstovai pasirašė politinę deklaraciją, kuria įsipareigojo imtis visų priemonių, kad iki 2025 m. vasario mėn. trijų Baltijos šalių elektros tinklai būtų per Lenkiją prijungti prie kontinentinės Europos. Svarstoma, kad vietoj jungties per Baltijos jūrą elektros tinklus su Europa sinchronizuojantį projektą „Harmony Link“ būtų galima pakeisti sausumos jungtimi.

Priėmimo data: 2023 m. rugpjūčio 2 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:   

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

ACER sprendimas Nr. 17/2023 dėl alternatyvių pasiūlymų teikimo zonų konfigūracijų, kurios turi būti apsvarstytos atliekant Baltijos regiono pasiūlymų teikimo zonų peržiūrą

2023 m. gruodžio 21 d. ACER priėmė sprendimą, kad Baltijos regione nereikia tirti alternatyvių elektros energijos prekybos zonų konfigūracijų. Sprendimo priėmimo procedūra pradėta 2023 m. rugsėjo 26 d. ACER sprendimas grindžiamas 2021 m. iš suinteresuotųjų šalių gautais atsilepimais, taip pat šia perdavimo sistemos operatorių (PSO) pateikta informacija: i) anksčiau ACER pateiktomis alternatyviomis konfigūracijomis ir ii) vietos ribinių kainų modeliavimo rezultatais (pagal 2020 m. lapkričio mėn. patvirtintą pasiūlymų zonų peržiūros metodiką). ACER išvada yra, jog dabartinė pasiūlymų teikimo zonų konfigūracija Baltijos regione yra tinkama, todėl prioriteto alternatyvų paieškai teikti nereikėtų. Nepaisant to, ši išvada neužkerta kelio ateityje atliekant peržiūras nagrinėti galima Baltijos šalių pasiūlymų teikimo zonų sujungimą.

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 21 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:   

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

Reguliacinė aplinka: Lietuvoje

Jūrinio vėjo parkų Lietuvoje vystymo reguliavimas

Lietuvos Respublikos Vyriausybė aktyviai kuria jūrinio vėjo parkų konkursų reglamentavimo teisinę bazę – priėmė kelis įstatymus ir antrinės teisės aktus, skirtus nustatyti ir pagerinti jūrinio vėjo parkų konkursų sąlygas. LR Vyriausybė nusprendė paskelbti du jūrinio vėjo parkų konkursus:

- pirmojo jūrinio vėjo parko konkursą, kuriame netaikoma paramos schema, dėl jūrinio vėjo parko su 700 MW maksimalia leistina generuoti galia ir 580 MW minimalia instaliuota galia vystymo. Konkursas buvo paskelbtas 2023 m. kovo 30 d. ir užbaigtas 2023 m. spalio 12 d. „Ignitis Renewables“ ir jos partnerė „Ocean Winds“, pasiūliusios didžiausią – 20 mln. Eur – vystymo mokestį, buvo paskelbtos konkurso laimėtojomis;
- antrojo jūrinio vėjo parko konkursą, kuriame taikoma paramos schema, dėl jūrinio vėjo parko su 700 MW maksimalia leistina generuoti galia ir 700 MW minimalia instaliuota galia vystymo. Šis konkursas buvo paskelbtas 2024 m. sausio 15 d., Europos Komisijai priėmus sprendimą neprieštarauti Lietuvoje nuo 2023 m. spalio 4 d. galiojančiai jūrinio vėjo parkų paramos schemai, kadangi pagalba pagal šią paramos schemą atitinka ES valstybės paramos taisyklės. Antrajame konkurse buvo taikoma Valstybinės energetikos reguliavimo tarnybos apskaičiuota ir nustatyta 107,18 Eur/MWh maksimali sandorio dėl kainų skirtumo (CfD) kaina ir 64,31 Eur/MWh minimali CfD kaina.

Priėmimo data: 2023 m. apžvalga

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Įrengtosios galios viršutinės ribos nustatymas

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

- nutarimą Nr. 66, kuris nustato, jog pasiekus 2 GW saulės elektrinių įrengtąją galią, tolesnė saulės elektrinių plėtra bus vykdoma taikant prijungimo ir eksploatavimo apribojimus;
- nutarimą Nr. 65, kuris nustato tinklų pralaidumų paskirstymo sausumos vėjo ir saulės elektrinėms proporcijas.

Be to, 2023 m. kovo 6 d. Valstybinė energetikos reguliavimo tarnyba patvirtino LITGRID AB Pasinaudojimo elektros perdavimo tinklais tvarkos aprašą, kuriame, be kita ko, nustatytos tolesnės saulės elektrinių plėtros taisyklės viršijus 2 GW įrengtąją galią. 2023 m. lapkričio 7 d. Lietuvos Respublikos konstitucinis teismas priėmė nutarimą dėl Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo ir nutarimo Nr. 66, savo nutarime pripažindamas, kad veiksmai, kurių imamasi viršijus 2 GW saulės elektrinių įrengtąją galią, ir tinklų naudotojų, kurie tuo metu, kai buvo pasiekta galios riba, jau buvo pradėję saulės elektrinių įrengimo procesą, ūkiniai santykiai turi būti reglamentuoti įstatymu. Todėl 2023 m. gruodžio 19 d. Seimas priėmė Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimą, kuris nustato, kad:

- pasiekus 2 GW saulės elektrinių įrengtosios galios ribą, tolesnė tokių elektrinių plėtra yra leidžiama taikant prijungimo ir eksploatavimo apribojimus;
- tinklų naudotojai, kurie pasiekus saulės elektrinių 2 GW suminę įrengtąją galią jau buvo pradėję saulės elektrinių prijungimo procesą, vysto savo projektus taikant reguliavimo institucijos nustatytą procentinį apribojimą;

- pasiekus leistinos generuoti galios ribą, kurią Vyriausybė nustatė gaminantiems vartotojams, tolesnė tokių gaminančių vartotojų elektrinių plėtra yra leidžiama taikant prijungimo ir eksploatavimo apribojimus.

Be to, pagal Tarybos reglamentą 2022/1854 2023 m. birželio 30 d. nustojo galioti privalomas rinkos pajamų iš infra marginalinio nuomos mokesčio ribojimas.

Priėmimo data: 2023 m. vasario 1 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:  

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną numatomas neigiamas, tačiau nereikšmingas poveikis Grupės lygiu.



Reguliacinė aplinka: Lietuvoje (tęsinys)

Elektros energijos tiekėjų lankstumo sutartyse su privačiais klientais apribojimas

Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo pakeitime nurodyta, kad naujose sutartyse su privačiais klientais, mažomis ir labai mažomis įmonėmis, tiekėjams draudžiama:

- nutraukti sutartis;
- vienašališkai neatlygintinai nutraukti sutartis;
- keisti mokesčius ar baudas už vienašališką sutarties nutraukimą;
- sudarant naujas sutartis, nustatyti nutraukimo mokesčius.

Priėmimo data: 2023 m. balandžio 27 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:  

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

Ilgalaikių tarpzoninių apsidraudimo produktų reguliavimas

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 apsidraudimo produktų neturint ilgalaikio perdavimo teisių. Visgi, PSO vėluoja įgyvendinti šį įsipareigojimą.

Priėmimo data: 2023 m. birželio 27 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:  

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną reikšmingas finansinis poveikis nenumatomas.

Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos pakeitimai

Pakeista Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika numatant, kaip vertinamos elektros energijos pajamos, gautos KJ veikiant kondensaciniu režimu dėl didelės šilumos paklausos. Atlikti šie pagrindiniai pakeitimai:

- pastoviųjų sąnaudų formuluotės ir skirstymo pakeitimai remonto ir aptarnavimo sąnaudas priskiriant prie pastovių sąnaudų;
- pakeitimai, numatant, kaip vertinamos elektros energijos pajamos, gautos kogeneracinei jėgainei veikiant kondensaciniu režimu dėl didelės šilumos paklausos;
- atliekas energija verčiančios kogeneracinės jėgainės pelno (nuostolių) dalies perskirstymo principų pakeitimai.

Priėmimo data: 2023 m. rugsėjo 28 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną reikšmingas finansinis poveikis nenumatomas.

Reguliacinė aplinka: Lietuvoje (tęsinys)

Pokyčiai, susiję su valstybės valdomų bendrovių ir jų patrunuojamų bendrovių teise teikti humanitarinę pagalbą

Remiantis Lietuvos Respublikos vystomojo bendradarbiavimo ir humanitarinės pagalbos įstatymo pakeitimu, valstybės valdomos bendrovės ir jų patrunuojamos bendrovės nuo šiol, gavusios kompetentingų institucijų pritarimus ir rekomendacijas, galės teikti humanitarinę pagalbą turtu ir piniginiėmis lėšomis. Tokiu būdu Grupės įmonės galės prisidėti prie pagalbos nelaimės ištiktoms ar karo niokojamoms šalims, įskaitant Ukrainai skiriamą 12 mln. Eur paramą, kuriai 2023 m. kovo 30 d. pritarė patrunuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas.

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 14 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: Grupė

Poveikis Grupei: Kaip planuota ir patvirtina patrunuojančiosios bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo, vykusio 2023 m. kovo 30 d., metu.

Grynojo atsiskaitymo apskaitos sistemos įdiegimas

Keli įstatymai (Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymas ir Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymas) buvo pakeisti siekiant įtvirtinti grynojo atsiskaitymo (angl. *net-billing*) apskaitos sistemą.

Nurodytieji įstatymų pakeitimai taip pat apima šiuos pakeitimus ir reikalavimus:

- nustatytas uždavinys siekti, kad iki 2030 m. elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis, palyginti su elektros energijos suvartojimu, sudarytų ne mažiau kaip 55 proc.;
- užtikrinta darni ir subalansuota atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektrinių plėtra;
- patikslinta hibridinių elektrinių ir energijos kaupimo įrenginių prijungimo prie elektros tinklų ir naudojimosi elektros tinklais sąlygos ir tvarka, taip pat pakeistos tinklo pajėgumų rezervavimo ir veiklos elektros energetikos sektoriuje rūšies keitimo taisyklės.

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 19 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:    

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Vandenilio sektoriaus plėtros Lietuvoje 2024–2050 m. gairių projekto paskelbimas

2023 m. gruodžio 8 d. Lietuvos Vyriausybė paskelbė viešą konsultaciją dėl Vandenilio sektoriaus plėtros Lietuvoje 2024–2050 m. gairių projekto. Gairės yra pagrindinis strateginis dokumentas, skirtas kurti vandenilio reguliacinę aplinką, skatinti vandenilio naudojimą transporto ir pramonės sektoriuose, skatinti vandenilio ir elektros sektorių sąveiką, kurti vandenilio slėnius ir transporto sistemas, vertinti vandenilio laikymo galimybes, nustatyti kompetencijų vandenilio srityje ugdymo sistemą.

Priėmimo data: planuojama patvirtinti 2024 m. I ketv.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Reguliacinė aplinka: Lietuvoje (tęsinys)

Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninio tiekimo kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos pakeitimai

ESO (Tinklai) susitarė su reguliuotoju (VERT) dėl 160 mln. Eur. reguliacinio skirtumo grąžinimo grafiko keitimo į 2024–2031 m. (buvo 2024–2036 m.). Atsižvelgdama į tai, VERT atnaujino papildomos tarifo dedamosios skaičiavimo metodiką, ją susiejant su tvariu skolos lygiu, kuris lygus 5,5 kartai (ESO grynoji skola / ESO Koreguotas EBITDA, apskaičiuota pagal VERT patvirtintą metodiką). Tai reiškia, jog ESO įsiskolinimo lygiui viršijus viršutinę ribą (5,5 kartai), papildoma tarifo dedamoji augtų proporcingai.

Remiantis pakeitimu buvo susitarta, kad reguliaciniai skirtumai (57,1 mln. Eur, įskaitant mokamas palūkanas) bus grąžinti privatiems klientams per 2 metus ir 3 mėnesius (per laikotarpį nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2026 m. birželio 30 d.). Verslo klientams tokie skirtumai (100,6 mln. Eur, įskaitant sukauptas palūkanas) numatyta grąžinti per 7 metus ir 9 mėnesius (per laikotarpį nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2031 m. gruodžio 31 d.).

Reguliaciniai skirtumai yra susiję su 2021 m. VERT metodikos pakeitimais, dėl kurių buvo perskaičiuoti 2018–2021 m. ROI ir nusidėvėjimas bei amortizacija. Atitinkamai, po susitarimo buvo atnaujinta Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika.

Priėmimo data: 2024 m. sausio 5 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:  

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną reikšmingas finansinis poveikis nenumatomas.



Vykdomas tinklo modernizavimas

Reguliacinė aplinka: Latvijoje

Elektros energetikos įstatymo ir Elektros energijos rinkos įstatymo pakeitimai

2023 m. liepos 14 d. Latvijos parlamentas patvirtino Elektros energetikos įstatymo ir Elektros energijos rinkos įstatymo pakeitimus. Naujuoju reglamentavimu numatyta:

- plėsti namų ūkių ir įmonių galimybes gaminti ir vartoti savo elektros energiją. Teisės aktai leidžia butų ir namų savininkams susitarti dėl bendrų saulės energijos projektų įgyvendinimo asmeninio vartojimo tikslais;
- supaprastinti prašymų išduoti leidimus plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus pateikimo tvarką;
- pradėti reglamentuoti aktyviųjų vartotojų veiklą, elektros energijos dalinimosi priemonės, elektros energijos bendruomenių veiklą ir dvipusės apskaitos (angl. *net metering*) sistemą, kuria gali naudotis tiek fiziniai, tiek juridiniai asmenys;
- įvesti rinkliavas, mokamas savivaldybėms už vėjo parkų vystymą kaip kompensaciją už nepatogumus, atsiradusius dėl vėjo parkų vystymo;
- nustatyti, kad nuo šiol Ekonomikos ministerijos leidimas plėtoti energijos gamybos pajėgumus bus reikalaujamas tik tuo atveju, jei planuojami gamybos pajėgumai viršys 500 kW (šiuo metu nustatyta 11,1 kW riba).

Priėmimo data: 2023 m. liepos 14 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Leidimų plėtoti gamybos pajėgumus reguliavimo pokyčiai

Priimti nauji teisės aktai dėl leidimų statyti ar įrengti naujus elektros energijos gamybos įrenginius arba didinti elektros energijos gamybos pajėgumus. Nuo šiol leidimus išduos Valstybinis statybos kontrolės biuras.

Naujų elektros energijos gamybos įrenginių statybai ar įrengimui, esamų įrenginių galios didinimui ar jų rekonstravimui nustatytas garantinis užstatas – 200 Eur už kiekvieną leidime nurodytą MW. Be to, galima gauti leidimą statyti arba įrengti hibridinės elektros energijos gamybos įrenginius, saulės ar vėjo elektrines. Paraiškoje dėl leidimo statyti arba įrengti hibridinius elektros energijos gamybos įrenginius vystytojas turi nurodyti gamybos pajėgumus ir kokią procentinę dalį sudaro kiekviena gamybos technologija. Jei vienos technologijos statomos ar įrengiamos elektrinės galia yra mažesnė nei nurodyta leidime, kitos technologijos statomos ar įrengiamos elektrinės galia turi būti sumažinta pagal leidime nurodytą proporciją.

Priėmimo data: 2023 m. IV ketv.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Reguliacinė aplinka: Estijoje

Pasiūlymas keisti Estijos statybos kodeksą

Dabar Estijoje norint statyti jūrinio vėjo parką būtina gauti atskirą licenciją su užstatymo teise (angl. *superficies*), leidimą vykdyti veiklą vandenyse ir statybos leidimą. Teisės aktų pakeitimais ankstesnių trijų skirtingų leidimų (licencijos su užstatymo teise, aplinkosaugos leidimo dėl specialaus vandenų naudojimo ir statybos leidimo) gavimo procedūrų reikalavimai sujungti į vieną bendrą jūrinio vėjo parko licenciją su užstatymo teise. Be to, buvo įvesta licencijos su užstatymo teise išdavimo valstybės rinkliava, kuri turi būti sumokėta, kai priimamas sprendimas pradėti licencijos su užstatymo teise išdavimo procedūrą. Valstybės rinkliavos dydis gali būti keičiamas atsižvelgiant į poveikio aplinkai vertinimą (PAV). PAV procedūros yra supaprastintos ir turėtų užtrukti trumpiau nei jas vykdančią pagal galiojančius teisės aktus.

Priėmimo data: planuojama patvirtinti 2024 m. I pusem.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Reguliacinė aplinka: Lenkijoje

Atsinaujinančių energijos išteklių įstatymo pakeitimai

2023 m. spalio 1 d. įsigaliojo Atsinaujinančių energijos išteklių įstatymo (toliau – AEI įstatymas) pakeitimai. Naujomis taisyklėmis įgyvendintos ES AIED II direktyvos dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją nuostatos. Pakeitimai apėmė, *inter alia*, platesnės AEI įrenginių modernizavimo apibrėžties įtraukimą į AEI įstatymą – modernizuoti AEI įrenginiai laikomi tinkami naudoti elektros energijos pardavimo aukcionuose kartu su naujais AEI įrenginiais (atskiri modernizuotų įrenginių aukcionai nebus rengiami). Taip pat įtvirtintos dvi modernizuotų įrenginių, naudojančių skirtingų rūšių biomasę, hidroenergią ar biomasę, paramos sistemos: viena – mažesnės nei 500 kW galios įrenginiams (fiksotas elektros supirkimo tarifas (angl. *feed-in-tariff*), kita – ne mažesnės nei 500 kW, bet ne didesnės nei 1 MW galios įrenginiams (fiksota premija prie elektros rinkos kainos (angl. *feed-in premium*)). Be to, nustatytos tam tikros energetikos klasterių ir biometano naudojimo skatinimo taisyklės. Kartu su pakeitimu nuo 5 GW iki 12 GW buvo padidinti bendri leistini jūrinio vėjo parkų, kuriems turi būti taikoma tokių įrenginių aukcionų sistema, pajėgumai, todėl 2029 ir 2031 m. bus organizuojami du papildomi aukcionai.

Priėmimo data: 2023 m. spalio 1 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.

Elektros energijos viršutinių kainų ribų įstatymas

2023 m. gruodžio 31 d. įsigaliojo Elektros energijos viršutinių kainų ribų įstatymo pakeitimas. Juo pratęsiamas energijos kainų galutiniams vartotojams iššaldymo mechanizmo galiojimas, tačiau atsinaujinančios energijos gamintojams svarbiausias pakeitimas yra susijęs su Kainų skirtumo išmokų fondo (lenk. *Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny*) finansavimo priemonėmis. Nuo 2024 m. sausio 1 d. iki 2024 m. birželio 30 d. fondas bus finansuojamas vien tik įnašais, gautais iš subjektų, kurie išgauna gamtines dujas Lenkijos teritorijoje esančiuose telkiniuose, vadinasi, tiek energijos gamintojai, tiek pardavėjai nebebus įpareigoti į fondą mokėti atskaitymus (angl. *write-offs*).

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 7 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną reikšmingas finansinis poveikis nenumatomas.

Aukcionai

2023 m. lapkričio mėn. Energetikos reguliavimo tarnybos pirmininkas organizavo elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, pardavimo aukcionus. Tik du iš šių septynių aukcionų buvo užbaigti, t. y. saulės ir sausumos vėjo parkų, kurių pajėgumas neviršijo 1 MW, aukcionas ir vieno parko, viršijančio šią vertę, aukcionas. 97 proc. visų laimėjusių pasiūlymų buvo pateikta dėl saulės elektrinių. Aukcione buvo parduodama beveik 88 TWh elektros energijos, kurios didžiausia vertė siekė apie 40,8 mlrd. PLN, tačiau sutartys buvo sudarytos tik dėl 6 TWh (beveik 2 mlrd. PLN vertės). AEI įrenginių, naudojančių biomasę ir ne žemės ūkio paskirties biomasę, naujų biomasės elektrinių, kurių pajėgumai viršija 1 MW, ir AEI įrenginių, naudojančių skystus bioproduktus, geoterminių ir hidroenergių elektrinių įrenginių aukcionai neįvyko dėl nepakankamo pasiūlymų skaičiaus.

Priėmimo data: 2023 m. lapkričio mėn.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną reikšmingas finansinis poveikis nenumatomas.

Reguliacinė aplinka: Lenkijoje (tęsinys)

Elektros energetikos įstatymo pakeitimai

Elektros energetikos įstatymo pakeitimuose numatyta:

1. Terminuotų energijos tiekimo sutarčių nutraukimas.

Remiantis Energetikos įstatymo 4j straipsnio 3a dalimi, galutinis vartotojas gali nutraukti sudarytą terminuotą sutartį, nepatirdamas kitų sąnaudų ir neturėdamas kitaip atlyginti žalos nei kylančios iš sutarties, pateikęs energetikos įmonei rašytinį pareiškimą. Tokių sąnaudų ir žalos atlyginimo suma neturėtų viršyti tiesioginių ekonominių nuostolių, kuriuos dėl galutinio vartotojo inicijuoto sutarties nutraukimo patiria energetikos įmonė.

2. Dinamiškos kainos sutartys.

Energetikos bendrovė, parduodanti elektros energiją ne mažiau kaip 200 000 galutinių vartotojų, privalo pateikti pasiūlymą parduoti elektros energiją pagal nefiksuotos elektros energijos kainos sutartį ir skelbti nefiksuotos elektros energijos kainos sutarčių pasiūlymus savo interneto svetainėje. Nefiksuotos elektros kainos sutartis atspindi kainos kitimą rinkose. (Energetikos įstatymo 5 straipsnio 4g dalis).

Priėmimo data: 2023 m. spalio 24 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

Rinkimai ir naujos Vyriausybės formavimas Lenkijoje

Po 2023 m. spalio mėn. įvykusių rinkimų, 2023 m. gruodžio 13 d. susiformavo nauja centro dešinės koalinė vyriausybė. Tikimasi, kad pasikeis politikos kryptys AEI ir žaliosios energijos atžvilgiu, nes jau 2023 m. lapkričio mėn. netrukus būsimoji koalicija pasiūlė įstatymo pakeitimą, kuriame buvo numatyta liberalizuoti vėjo jėgainių išdėstymo ir statybos Lenkijoje taisykles, t. y. sumažinti minimalų vėjo turbinų atstumą nuo 700 iki 500 metrų. Į pakeitimus taip pat įtrauktos nuostatos dėl vėjo turbinų vietos nustatymo priklausomai nuo jų skleidžiamo garso intensyvumo, o ne, kaip dabar, nuo jų aukščio. Ši nuostata dar nepriimta ir ateityje bus atskiro teisės akto objektas. Be to, tikimasi, kad ši vyriausybė taip pat įgyvendins RED III Direktyvą.

Priėmimo data: 2023 m. gruodžio 13 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams: 

Poveikis Grupei: Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, o tai tiesiogiai koreliuoja su Grupės strategija.



Žalioji gamyba



Tinklai



Sprendimai klientams



Rezerviniai pajėgumai

Rezultatai

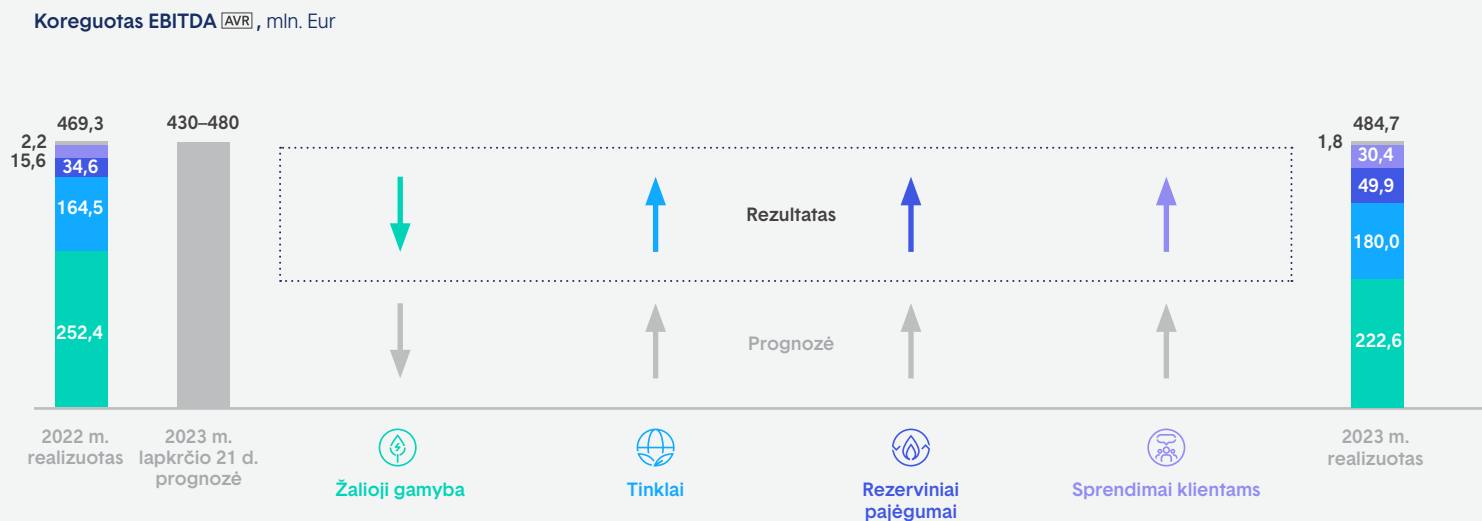
3.1 Metiniai rezultatai	58
3.2 Penkerių metų santrauka	69
3.3 Ketvirto ketvirčio rezultatai	72
3.4 Ketvirčių suvestinė	74
3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus	76



3.1 Metiniai rezultatai

2023 m. prognozės apžvalga

2022 m. metiniame pranešime ir visuose 2023 m. tarpiniuose pranešimuose pateiktose prognozėse tikėjomės, kad Grupės 2023 m. Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Visų metų Koreguotas EBITDA siekė 484,7 mln. Eur ir 1,0 proc. viršijo mūsų prognozės, komunikotos rinkai, viršutinę ribą. Geresni rezultatai buvo užfiksuoti visuose verslo segmentuose, o Rezervinių pajėgumų segmentas viršijo lūkesčius, daugiausiai dėl geresnių sąlygų rinkoje 2023 m. IV ketv. (palankaus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo). Be to, rezultatai atitiko visų Grupės segmentų pokyčio prognozes.



Prognozės raida, mln. Eur

2022 m. vasario 28 d.	430–480
2023 m. gegužės 23 d.	430–480
2023 m. rugpjūčio 22 d.	430–480
2023 m. lapkričio 21 d.	430–480

Pajamos

2023 m. bendros pajamos sumažėjo 1 837,8 mln. Eur, palyginti su 2022 m., ir siekė 2 549,1 mln. Eur. Pajamų mažėjimas užfiksuotas visuose segmentuose, o didžiausias pajamų sumažėjimas užfiksuotas Sprendimų klientams segmente. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „8 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

- Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 1 437,0 mln. Eur mažesnės nei 2022 m. Palyginti su praeitais metais, pajamų lygis sumažėjo tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose. Gamtinių dujų veiklos pajamos sumažėjo (-758,8 mln. Eur) daugiausiai dėl mažesnio vidutinio TTF dujų kainų indekso (-63,1 proc.) bei mažesnių tiekimo apimčių (-33,8 proc.). Elektros veiklos pajamos sumažėjo (-679,4 mln. Eur) dėl mažesnių kainų rinkoje (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -58,7 proc.) bei mažesnių tiekimo apimčių mažmeninėje rinkoje (-13,7 proc.).
- Žaliosios gamybos segmento pajamos buvo 115,8 mln. Eur mažesnės nei 2022 m. Pajamos daugiausiai mažėjo dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, daugiausiai dėl žemesnių elektros energijos kainų rinkoje ir CfD paramos schemos pradėtos taikyti Pomeranijos VP Lenkijoje (kaina pagal CfD yra ženkliai mažesnė nei elektros kaina rinkoje). Visa Pomeranijos VP pagaminta elektros energija 2023 m. laikotarpiu buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. laikotarpiu tik apie 27 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD.
- Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 112,2 mln. Eur mažesnės nei 2022 m. Sumažėjimą lėmė mažesnės reguliuojamos veiklos pajamos (-76,6 mln. Eur), daugiausiai dėl papildomų reguliuojamų pajamų (-64,6 mln. Eur) 2022 m., susijusių su įsigyto papildomo gamtinių dujų rezervu sąnaudų kompensavimu, bei mažesnės komercinės veiklos pajamos (-35,7 mln. Eur), kurių sumažėjimą

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
	Koreguoti				Ataskaitiniai			
Iš viso pajamų	2 526,4	4 316,5	(1 790,1)	(41,5 %)	2 549,1	4 386,9	(1 837,8)	(41,9 %)
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 757,7)	(3 608,7)	1 851,0	(51,3 %)	(1 757,7)	(3 608,7)	1 851,0	(51,3 %)
Neefektyvių apsidraudimo sandorių rezultatas	(8,1)	(18,5)	10,4	(56,2 %)	(8,1)	(18,5)	10,4	(56,2 %)
OPEX ^[AVR]	(275,9)	(220,0)	(55,9)	25,4 %	(275,9)	(220,0)	(55,9)	25,4 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(136,7)	(115,8)	(20,9)	18,0 %	(136,7)	(115,8)	(20,9)	18,0 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(61,1)	(40,6)	(20,5)	50,5 %	(61,1)	(40,6)	(20,5)	50,5 %
Kitos OPEX sąnaudos	(78,1)	(63,6)	(14,5)	22,8 %	(78,1)	(63,6)	(14,5)	22,8 %
EBITDA ^[AVR]	484,7	469,3	15,4	3,3 %	507,4	539,7	(32,3)	(6,0 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(153,1)	(137,7)	(15,4)	11,2 %	(153,1)	(137,7)	(15,4)	11,2 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,1)	(14,2)	12,1	(85,2 %)	(2,1)	(14,2)	12,1	(85,2 %)
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	329,5	317,4	12,1	3,8 %	352,2	387,8	(35,6)	(9,2 %)
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(15,1)	(27,1)	12,0	(44,3 %)	1,7	(50,5)	52,2	n/a
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(27,8)	(34,3)	6,5	(19,0%)	(33,7)	(43,9)	10,2	(23,2 %)
Grynas pelnas	286,6	256,0	30,6	12,0 %	320,2	293,4	26,8	9,1 %
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur) ^[AVR]	4,42	4,04	0,38	9,4 %	4,42	4,04	0,38	9,4 %
Dividendai, tenkantys vienai akcijai (Eur) ^[AVR]	1,29	1,24	0,05	4,0 %	1,29	1,24	0,05	4,0 %

Pajamos, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	1 646,8	3 083,8	(1 437,0)	(46,6 %)
Tinklai	592,0	681,1	(89,1)	(13,1 %)
Žalioji gamyba	342,6	458,4	(115,8)	(25,3 %)
Rezerviniai pajėgumai	128,5	240,7	(112,2)	(46,6 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	(160,8)	(77,1)	(83,7)	108,6 %
Iš viso pajamų	2 549,1	4 386,9	(1 837,8)	(41,9 %)

lėmė mažesnės kainos rinkoje, palyginti su 2022 m.

- Tinklų segmento pajamos buvo 89,1 mln. Eur mažesnės nei 2022 m. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės elektros energijos perdavimo pajamos (-97,4 mln. Eur), dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų, ir mažesnės garantinio tiekimo

pajamos (-45,8 mln. Eur), dėl sumažėjusių elektros kainų rinkoje. Tokį rezultatą iš dalies atsverė didesnės gamtinių dujų skirstymo (+31,2 mln. Eur) bei elektros skirstymo (+17,5 mln. Eur) pajamos dėl didesnių elektros ir gamtinių dujų skirstymo tarifų dedamųjų, kurias patvirtino reguliuotojas.

Padidintų tarifų priežastis buvo numatytos didesnės sąnaudos, susijusios su technologiniais nuostoliais, dėl prognozuojamų aukštų elektros energijos ir gamtinių dujų kainų.

EBITDA

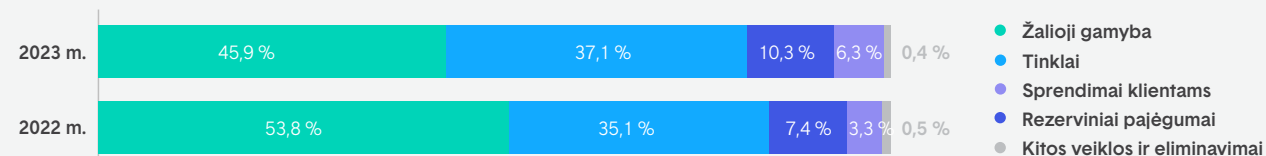
2023 m. Koreguotas EBITDA sudarė 484,7 mln. Eur ir buvo 15,4 mln. Eur, arba 3,3 proc., didesnis nei 2022 m.

- Žaliosios gamybos segmento Koreguotas EBITDA buvo 29,8 mln. Eur mažesnis nei 2022 m. Koreguotas EBITDA daugiausiai mažėjo dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, daugiausiai dėl žemesnių elektros energijos kainų rinkoje ir CfD paramos schemos pradėtos taikyti Pomeranijos VP Lenkijoje. Visa Pomeranijos VP pagaminta elektros energija 2023 m. buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. tik apie 27 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD. Be to, prie Koreguoto EBITDA mažėjimo taip pat prisidėjo vykdoma intensyvi segmento plėtra, kuri padidino veiklos sąnaudas.
- Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 15,5 mln. Eur didesnis nei 2022 m., daugiausiai dėl didesnio RAB (+10,7 mln. Eur) efekto.
- Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 15,3 mln. Eur didesnis nei 2022 m. Geresnį rezultatą lėmė segmento komercinė veikla (+17,7 mln. Eur), nes be reguliuojamų pajamų dar buvo išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje.
- Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 14,8 mln. Eur didesnis nei 2022 m. Geresni rezultatai buvo užfiksuoti tiek elektros, tiek gamtinių dujų veiklose. 2023 m. elektros tiekimo verslo klientams veikla vėl tapo pelninga (2022 m. patyrė didelių nuostolių), daugiausiai dėl išspręstų klausimų, susijusių su neefektyviais apsidraudimo sandoriais, ir gamtinių dujų veikloje užfiksuoto teigiamo efekto, kurį lėmė pajamų, susijusių su klientų perdeklaravimu, apskaičiavimo metodikos korekcijos.

EBITDA, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	222,6	252,4	(29,8)	(11,8 %)
Tinklai	180,0	164,5	15,5	9,4 %
Rezerviniai pajėgumai	49,9	34,6	15,3	44,2 %
Sprendimai klientams	30,4	15,6	14,8	94,9 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	1,8	2,2	(0,4)	(18,2 %)
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	484,7	469,3	15,4	3,3 %

EBITDA, mln. Eur



Veiklos pelnas (EBIT)

2023 m. Koreguotas EBIT sudarė 329,5 mln. Eur ir buvo 12,1 mln. Eur, arba 3,8 proc., didesnis nei 2022 m. Augimui didžiausią poveikį darė didesnis Koreguotas EBITDA (+15,4 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“) ir mažesnės nurašymo ir vertės sumažėjimo sąnaudos (+12,1 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-15,4 mln. Eur).

Grynasis pelnas

2023 m. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 286,6 mln. Eur ir buvo 12,0 proc. didesnis nei 2022 m. Augimui įtakos turėjo teigiamas EBIT poveikis (+12,1 mln. Eur) ir mažesnės pelno mokesčio sąnaudos (+6,5 mln. Eur). Be to, išaugusių palūkanų sąnaudų (-5,0 mln. Eur) efektą atsvėrė didesnės palūkanų pajamos (+15,9 mln. Eur). Ataskaitinio grynojo pelno augimas iš dalies susijęs su sėkminga „Smart Energy Fund“ veikla.

Veiklos pelnas (EBIT), mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	193,4	221,7	(28,3)	(12,8 %)
Tinklai	77,1	62,6	14,5	23,2 %
Rezerviniai pajėgumai	39,1	23,1	16,0	69,3 %
Sprendimai klientams	27,3	13,4	13,9	103,7 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	(7,4)	(3,4)	(4,0)	117,6 %
Koreguotas EBIT <small>(AVR)</small>	329,5	317,4	12,1	3,8 %

Investicijos

2023 m. Investicijos siekė 937,1 mln. Eur ir buvo 415,3 mln. Eur, arba 79,6 proc., didesnės nei 2022 m. Investicijų augimą lėmė didesnės Investicijos į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus ir didesnės Investicijos į Tinklų segmentą.

Daugiausia Investicijų (57,9 proc. visų Investicijų) buvo nukreipta į Žaliosios gamybos segmentą. Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą bendrai išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 542,7 mln. Eur. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliosios gamybos segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje, daugiausiai – Kelmės VP I ir II, Silezijos VP I ir II, Vilniaus KJ biomasės bloką bei Kruonio HAE plėtros projektą.

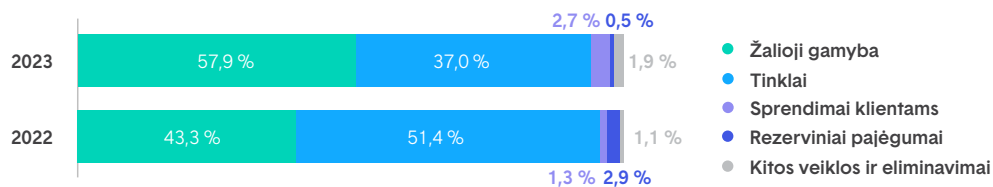
2023 m. Investicijos į Tinklų segmentą siekė 346,8 mln. Eur ir buvo 29,4 proc., arba 78,7 mln. Eur, didesnės nei 2022 m. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (neskaitant išmaniųjų skaitiklių) išaugo 56,9 mln. Eur, arba 47,0 proc., ir siekė 178,0 mln. Eur. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugę naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius bei rangovų

įkainiai. Be to, palyginti su 2022 m., Investicijos į išmaniuosius skaitiklius išaugo 21,0 mln. Eur ir siekė 44,7 mln. Eur.

2023 m. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 74,7 mln. Eur ir sudarė 8,0 proc. visų Investicijų. Dalis Tinklų segmento Investicijų, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais, buvo padengtos klientų (58,8 mln. Eur). Be to, Grupei 2023 m. buvo suteiktos 15,9 mln. Eur Investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su Vilniaus KJ projektu (9,4 mln. Eur) bei elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra (6,5 mln. Eur).

2023 m. 686,6 mln. Eur Investicijų buvo atliktos Lietuvoje, t. y. 73,3 proc. visų Investicijų. Antrą didžiausią Investicijų dalį (208,9 mln. Eur) sudarė Investicijos į Lenkiją.

Investicijos pagal segmentus 2023 m., %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	542,7	226,2	316,5	139,9 %
Sausumos vėjo parkai	386,3	130,7	255,6	195,6 %
Biomasės / atliekų vertimo energija įėgainės	53,4	63,8	(10,4)	(16,3 %)
Jūrinio vėjo parkai	50,8	20,8	30,0	144,2 %
Saulės parkai	26,8	9,4	17,4	185,1 %
Kita	25,4	1,5	23,9	1 593,3 %
Tinklai	346,8	268,1	78,7	29,4 %
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	319,2	243,8	75,4	30,9 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	178,0	121,1	56,9	47,0 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	44,7	23,7	21,0	88,6 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	96,6	99,0	(2,4)	(2,4 %)
Viso investicijų į dujų tinklą:	14,6	14,7	(0,1)	(0,7 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	7,8	8,3	(0,5)	(6,0 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	6,8	6,4	0,4	6,2 %
Kita	12,9	9,6	3,3	34,4 %
Sprendimai klientams	25,0	6,8	18,2	267,6 %
Rezerviniai pajėgumai	4,9	15,0	(10,1)	(67,3 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	17,7	5,7	12,0	210,5 %
Investicijos ^(AVR)	937,1	521,8	415,3	79,6 %
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(74,7)	(71,2)	(3,5)	4,9 %
Dotacijos	(15,9)	(29,0)	13,1	(45,2 %)
Investicijos dengiamos klientų ¹	(58,8)	(42,2)	(16,6)	39,3 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	862,4	450,6	411,8	91,4 %

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	2023 m., %	2022 m., %
Lietuva	686,6	412,1	73,3 %	79,0 %
Lenkija	208,9	86,4	22,3 %	16,6 %
Kitos šalys ²	41,6	23,3	4,4 %	4,5 %
Viso Investicijų:	937,1	521,8	100,0 %	100,0 %

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

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

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2023 m. gruodžio 31 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 3 580,9 mln. Eur ir, palyginti su 2022 m. gruodžio 31 d., išaugo 468,4 mln. Eur, daugiausiai dėl atliktų didelių investicijų.

Nuosavas kapitalas

2023 m. gruodžio 31 d. nuosavas kapitalas, palyginti su 2022 m. gruodžio 31 d., padidėjo 137,8 mln. Eur, arba 6,5 proc., daugiausiai dėl grynojo pelno uždirbto 2023 m. (+320,2 mln. Eur). Augimą daugiausiai atsvėrė išmokėti dividendai (-91,7 mln. Eur) ir sumažėjęs išvestinių finansinių priemonių rezervas (-102,3 mln. Eur), kurį lėmė suprastėjęs santykis tarp rinkos kainų ir apsidraudimo priemonių ir kuris praeitais metais smarkiai išaugo dėl ekstremalių kainų rinkoje. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „8 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 23-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

2023 m. gruodžio 31 d. Grynasis apyvartinis kapitalas siekė 175,2 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 268,1 mln. Eur. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės energijos kainos. Pokytį lėmusios priežastys:

- bendro atsargų likučio sumažėjimas (-295,6 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-288,4 mln. Eur) dėl sumažėjusios gamtinių dujų atsargų vertės, kurį daugiausiai lėmė mažesnės kainos rinkoje;
- sumažėjusios prekybos gautinos sumos (-158,5 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-142,1 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio;

- sumažėję išankstiniai apmokėjimai (-77,2 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.

Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- sumažėjęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (angl. mark-to-market, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis1) (+98,5 mln. Eur);
- sumažėjusios PVM mokėtinos sumos (+89,2 mln. Eur);
- sumažėjusi trumpalaikių atidėtų pajamų dalis (+79,6 mln. Eur).

Be to, 2023 m. Grupė pradėjo sudarinėti prekybos finansavimo sutartis. 2023 m. gruodžio 31 d. prekybos finansavimo sutartys sudarė 123,6 mln. Eur. Prekybos finansavimo sutartys padėjo sumažinti Grynąjį apyvartinį kapitalą, nes jos apskaitomos kaip prekybos mokėtinos sumos. Dėl to prekybos mokėtinos sumos išliko tame pačiame lygyje, nepaisant sumažėjusių energijos kainų ir pirkto kiekio.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	4 216,9	3 249,5	967,4	29,8 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	175,2	443,3	(268,1)	(60,5 %)
Kitas turtas	15,4	68,9	(53,5)	(77,6 %)
Dotacijos ir subsidijos	(300,1)	(296,8)	(3,3)	1,1 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	(241,6)	(205,5)	(36,1)	17,6 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(87,4)	(55,2)	(32,2)	58,3 %
Ilgalaikiai atidėjiniai	(60,7)	(17,6)	(43,1)	244,9 %
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(136,8)	(74,2)	(62,6)	84,4 %
Panaudotas kapitalas AVR	3 580,9	3 112,5	468,4	15,0 %
Nuosavas kapitalas	2 263,4	2 125,6	137,8	6,5 %
Grynoji skola AVR	1 317,5	986,9	330,6	33,5 %
<i>Koreguotas ROCE AVR</i>	9,8 %	10,7 %	(0,9 p. p.)	n/a

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

Finansavimas

Grynoji skola

2023 m. gruodžio 31 d. Grynoji skola sudarė 1 317,5 mln. Eur ir nuo 2022 m. gruodžio 31 d. padidėjo 33,5 proc., arba 330,6 mln. Eur. Padidėjimą daugiausiai lėmė neigiamas FCF. 2023 m. FCF buvo neigiamas dėl reikšmingai padidėjusių Investicijų. FFO / Grynoji skola sumažėjo nuo 49,1 proc. iki 29,4 proc. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 19 ir 20-ose pastabose.

Palūkanų norma

2023 m. gruodžio 31 d. finansinių skolų suma – 1 282,5 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (78,5 proc. visų finansinių skolų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma siekė 2,59 proc.

Valiutų kursas

2023 m. gruodžio 31 d. 95,0 proc. visų finansinių skolų buvo eurais, o 5,0 proc. – Lenkijos zlotais.

Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žalioji), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žalioji) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2023 m. gruodžio 31 d. buvo 5,8 metai (2022 m. gruodžio 31 d. – 5,7 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 633,2	1 680,9	(47,7)	(2,8 %)
Trumpalaikiai indėliai (įskaitant susidariusias palūkanas)	110,4	-	110,4	n/a
Pinigai ir jų ekvivalentai	205,3	694,1	(488,8)	(70,4 %)
Grynoji skola ^{AVR}	1 317,5	986,9	330,6	33,5 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}	2,72	2,10	0,62	29,5 %
Grynoji skola / EBITDA ^{AVR}	2,60	1,83	0,77	42,1 %
FFO / Grynoji skola ^{AVR}	29,4 %	49,1 %	(19,7 p.p.)	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2023 m. gruodžio 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	900,9	1,96	5,3	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	597,2	3,11	7,0	63,9 % ¹	86,4 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	87,6	5,61	1,3	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	47,5	0	6,1	0	100,0 %
Finansinės skolos ^{AVR}	1 633,2	2,59	5,8	78,5 %	95,0 %

¹ 2023 m. gruodžio 31 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.

Obligacijų emisijos

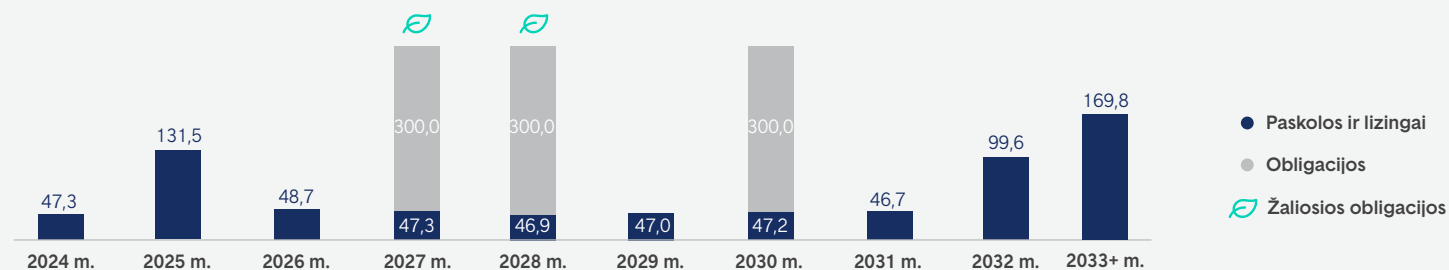
Grupė yra išplatynusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

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

Obligacijų emisijos

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

Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas¹, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2023 m. gruodžio 31 d. obligacijos sudarė 891,8 mln. Eur. Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki gražinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2023 m. gryniesi pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 800,8 mln. Eur. Palyginti su 2022 m., CFO išaugo 236,9 mln. Eur, daugiausiai dėl įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2023 m. – siekė 420,3 mln. Eur, 2022 m. – -25,4 mln. Eur), bei didesnio grynojo pelno (+26,8 mln. Eur). Augimą iš dalies atsverdė atsargų nukainojimo iki grynosios realizavimo vertės atstatymas (2023 m. – siekė -88,6 mln. Eur, o 2022 m. nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės siekė +103,0 mln. Eur).

CFI

2023 m. gryniesi investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -1 081,1 mln. Eur. Palyginti su 2022 m., CFI buvo labiau neigiamas (-625,4 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių mokėjimų įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-399,2 mln. Eur), Grupės įsigytų patronuojamųjų įmonių (-114,3 mln. Eur) ir depozito (-109,0 mln. Eur).

CFF

2023 m. gryniesi finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -208,5 mln. Eur. CFF buvo neigiami dėl grąžintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-341,1 mln. Eur). Neigiamus CFF iš dalies atsverdė sudarytos

papildomos paskolos sutartys dėl 285,9 mln. Eur, skirtos Vilniaus KJ ir Grynojo apyvartinio kapitalo finansavimui. Tuo tarpu 2022 m. CFF buvo teigiami, daugiausiai dėl gautų papildomų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (172,9 mln. Eur) bei paskolų (223,0 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsverdė grąžintos paskolos (119,7 mln. Eur).

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

FFO

2023 m. Grupės FFO rodiklis sumažėjo 20,0 proc. (-96,7 mln. Eur) ir sudarė 387,4 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnis EBITDA bei didesni sumokėti pelno mokesčiai ir palūkanos.

FCF

2023 m. Grupės FCF rodiklis sudarė -212,4 mln. Eur. Neigiamą FCF rodiklį lėmė atliktos didelės investicijos ir iš dalies atsverdė teigiamas apyvartinio kapitalo pokytis.

Pinigų srautai, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	694,1	449,1	245,0	54,6 %
CFO	800,8	563,9	236,9	42,0 %
CFI	(1 081,1)	(455,7)	(625,4)	137,2 %
CFF	(208,5)	136,8	(345,3)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	(488,8)	245,0	(733,8)	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	205,3	694,1	(488,8)	(70,4 %)

FFO ir FCF, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	507,4	539,7	(32,3)	(6,0 %)
Gautos palūkanos	-	0,6	(0,6)	(100,0 %)
Sumokėtos palūkanos	(39,0)	(28,8)	(10,2)	35,4 %
Sumokėtas pelno mokesčiai	(81,0)	(27,4)	(53,6)	195,6 %
FFO ^[AVR]	387,4	484,1	(96,7)	(20,0 %)
Gautos palūkanos	10,7	-	10,7	n/a
Investicijos	(937,1)	(521,8)	(415,3)	79,6 %
Gautos dotacijos	15,9	29,0	(13,1)	(45,2 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	39,7	28,2	11,5	40,8 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	2,9	2,4	0,5	20,8 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	268,1	(4,6)	272,7	n/a
FCF ^[AVR]	(212,4)	17,3	(229,7)	n/a

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

Pagrindiniai veiklos rodikliai

2023 m. Žaliosios gamybos Portfelis išaugo 2,0 GW iki 7,1 GW (nuo 5,1 GW). Augimą lėmė įsigyti sausumos vėjo projektai Lietuvoje (Kelmės VP I ir II), kurių bendra galia siekia 0,3 GW, laimėti Estijos jūrinių teritorijų (Liivi 1 ir 2), skirtų vystyti jūrinio vėjo parkus, kurių galia numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW¹, konkursai bei plyno lauko investicijų portfelio, kuris padidėjo apie 0,7 GW, plėtra.

Žaliosios gamybos Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 2,9 GW (nuo 1,6 GW), nes keletas projektų, įskaitant Latvijos saulės elektrinių portfelį I (239 MW), Kelmės VP I (105,4 MW) ir Kelmės VP II (194,6 MW), Kruonio HAE plėtros projektą (110 MW) ir Tauragės saulės elektrinių projektą (22,1 MW), pasiekė statybų etapą, o Lietuvos jūrinio vėjo projektas (700 MW) pasiekė kontraktuotų pajėgumų etapą. Veikiantys pajėgumai išaugo iki 1,3 GW (nuo 1,2 GW), nes Mažeikių VP (63 MW) pradėjo komercinę veiklą 2023 m. rugpjūčio mėn., o Vilniaus KJ biomasės blokas pradėjo dalinę komercinę veiklą (50 MWe, 149 MWh iš 73 MWe, 169 MWh) 2023 m. gruodžio mėn.

Per metus Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,15 TWh, arba 7,6 proc., ir 2023 m. siekė 2,07 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė Mažeikių VP (63 MW) komercinės veiklos pradžia 2023 m. rugpjūčio mėn.

Elektros energijos pardavimai sumažėjo 1,10 TWh, arba 13,7 proc., palyginti su 2022 m. Sumažėjimas užfiksuotas tiek verslo klientų, tiek privačių klientų segmentuose, o jį lėmė bendrai sumažėjęs vartojimas regione, auganti gaminančių vartotojų gamyba bei išaugusi konkurencija.

¹ Nors apskaičiuota, kad teorinis potencialus abiejų teritorijų pajėgumas yra 2,3 GW, priklausomai nuo poveikio aplinkai vertinimo rezultatų, teritorijų optimizavimo ir kitų veiksnių, faktinis jūrinio vėjo elektrinių parko pajėgumas numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW. Grupė šiuo metu į Portfelį įtraukia mažiausią numatytų pajėgumų dalį (1 GW).

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis, palyginti su praeitais metais, sumažėjo 0,28 TWh, arba 2,8 proc. Sumažėjimą lėmė mažesnis verslo klientų vartojimas, nes pastebimai sumažėjo pramonės gamyba, ir mažesnis 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 1,35 karto (2022 m. siekė 1,21 karto). Elektros kokybės rodiklis SAIDI, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 121 min. (2022 m. siekė 179 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.

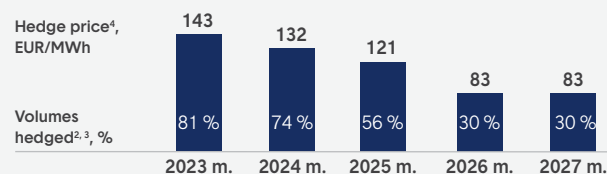
2023 m. Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 1,07 TWh ir, palyginti su praeitais metais, padidėjo 0,18 TWh, arba 20,8 proc., dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 3,51 TWh, arba 27,4 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų viso regiono, išskyrus Lenkijos, mažmeninėse rinkose. Pagrindinės mažesnių pardavimų priežastys buvo šiltesnis oras bei sumažėjęs vartojimas pramonės sektoriuje. Palyginti su praeitais metais, Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,36 TWh, arba 5,4 proc.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	7,1	5,1	2,0	39,4 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	1,6	1,4	87,4 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,2	0,1	9,3 %
Statomi projektai	GW	0,9	0,4	0,6	156,1 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	-	0,7	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,0	0,7	0,2	34,0 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,3	2,8	0,4	14,3 %
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,3	0,2	0,1	82,8 %
Statomi projektai	GW	0,0	0,2	(0,1)	(88,2 %)
		2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,07	1,92	0,15	7,6 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,76	1,65	0,11	6,4 %
Žaliosios gamybos dalis	%	85,0 %	85,9 %	(1,0 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	6,88	7,98	(1,10)	(13,7 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	9,73	10,01	(0,28)	(2,8 %)
SAIFI	vnt.	1,35	1,52	(0,17)	(11,0 %)
SAIDI	min.	121	179	(58)	(32,4 %)
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,07	0,89	0,18	20,8 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	9,29	12,80	(3,51)	(27,4 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,32	6,68	(0,36)	(5,4 %)

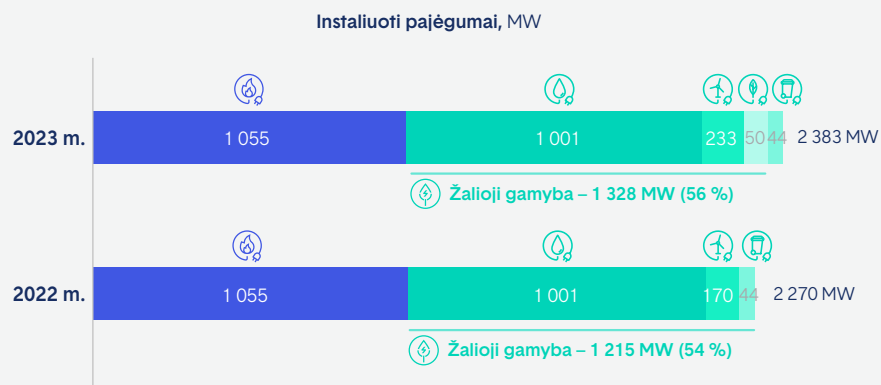
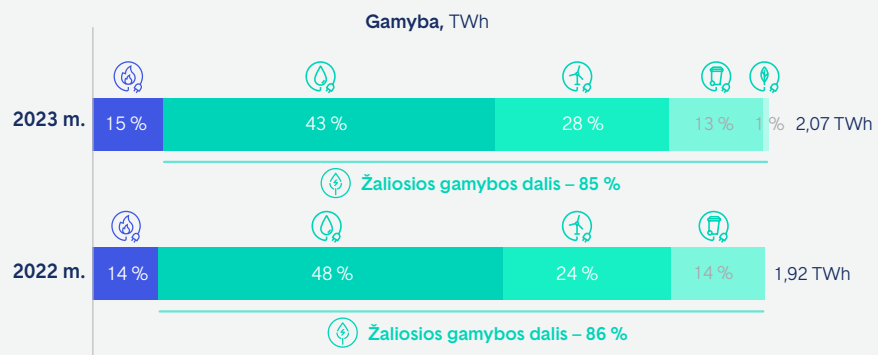
Gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



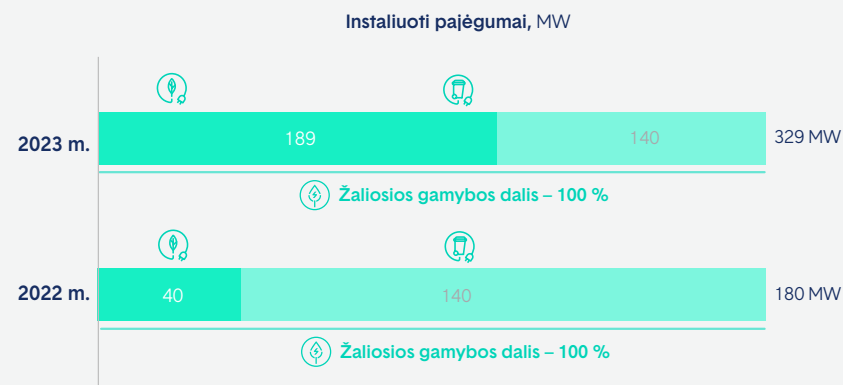
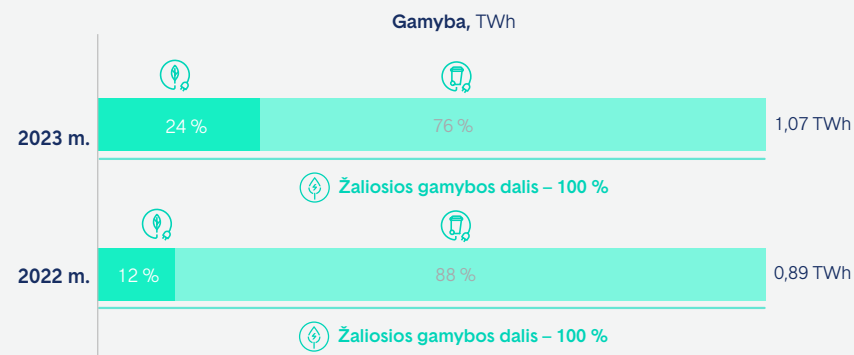
¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Gamybos Portfelis apima visų Užtikrintų pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus gamybą Kruonio HAE bei Elektrėnų komplekso KCB, 7 ir 8 blokuose. ³ Dalis ilgalaikių elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliosios gamybos segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį). ⁴ 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

Elektra



Šiluma



Žalioji gamyba
 Hidroelektrinės
 Vėjas
 Biomasė
 Atliekų vertimas energija

Rezerviniai pajėgumai
 Gamtinės dujos

3.2 Penkerių metų santrauka

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2023 m.	2022 m.	2021 m.	2020 m.	2019 m.	2023 m. Δ 2022 m.	Δ, %
Iš viso pajamų	mln. Eur	2 549,1	4 386,9	1 898,7	1 223,1	1 099,3	(1 837,8)	(41,9)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	507,4	539,7	343,2	334,3	207,1	(32,3)	(6,0 %)
EBITDA marža ^{AVR}	%	19,9 %	12,3 %	18,1 %	27,6 %	18,8 %	7,6 p.p.	n/a
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	484,7	469,3	332,7	245,9	259,9	15,4	3,3 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	222,6	252,4	107,5	50,4	43,4	(29,8)	(11,8 %)
Tinklai	mln. Eur	180,0	164,5	145,4	137,7	180,5	15,5	9,4 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	49,9	34,6	37,2	29,3	22,0	15,3	44,2 %
Sprendimai klientams	mln. Eur	30,4	15,6	40,6	26,7	10,9	14,8	94,9 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	1,8	2,2	2,0	1,8	3,1	(0,4)	(18,2 %)
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	19,2 %	10,9 %	17,6 %	24,8 %	22,6 %	8,3 p.p.	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mln. Eur	352,2	387,8	192,1	215,0	83,1	(35,6)	(9,2 %)
EBIT marža ^{AVR}	%	13,8 %	8,8 %	10,1 %	17,6 %	7,6 %	5,0 p.p.	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	329,5	317,4	206,4	126,6	135,0	12,1	3,8 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	320,2	293,4	160,2	170,6	59,0	26,8	9,1 %
Grynojo pelno marža ^{AVR}	%	12,6 %	6,7 %	8,4 %	13,8 %	5,4 %	5,9 p.p.	n/a
Koreguotas grynas pelnas ^{AVR}	mln. Eur	286,6	256,0	162,8	95,5	106,0	30,6	12,0 %
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	937,1	521,8	234,9	346,8	453,2	415,3	79,6 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	542,7	226,2	32,3	197,0	253,9	316,5	139,9 %
Tinklai	mln. Eur	346,8	268,1	191,2	141,1	179,0	78,7	29,4 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	4,9	15,0	0,2	1,5	0,5	(10,1)	(67,3 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	25,0	6,8	2,9	3,2	3,2	18,2	267,6 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	17,7	5,7	8,3	4,0	16,6	12,0	210,5 %
FFO ^{AVR}	mln. Eur	387,4	484,1	299,4	309,4	189,5	(96,7)	(20,0 %)
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(212,4)	17,3	(240,6)	5,1	(189,8)	(229,7)	n/a
ROE ^{AVR}	%	14,6 %	14,7 %	8,7 %	10,6 %	4,4 %	(0,1 p.p.)	n/a
Koreguotas ROE ^{AVR}	%	13,1 %	12,9 %	8,9 %	6,0 %	8,0 %	0,2 p.p.	n/a
ROCE ^{AVR}	%	10,5 %	13,1 %	7,3 %	9,1 %	3,8 %	(2,6 p.p.)	n/a
Koreguotas ROCE ^{AVR}	%	9,8 %	10,7 %	7,9 %	5,4 %	6,2 %	(0,9 p.p.)	n/a
ROA ^{AVR}	%	6,1 %	6,2 %	3,9 %	4,8 %	1,9 %	(0,1 p.p.)	n/a
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai ^{AVR}	Eur	4,42	4,04	2,16	2,30	1,04	0,38	9,4 %
Dividendai, tenkantys vienai akcijai ^{AVR}	Eur	1,29	1,24	1,19	1,14	0,52	0,05	4,0 %

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.	2019 m. gruodžio 31 d.	2023 m. Δ 2022 m.	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	5 244,4	5 271,6	4 258,1	3 920,9	3 198,1	(27,2)	(0,5 %)
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 263,4	2 125,6	1 855,9	1 813,3	1 348,6	137,8	6,5 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 317,5	986,9	957,2	600,3	966,5	330,6	33,5 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	175,2	443,3	438,7	94,4	52,6	(268,1)	(60,5 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos ^{AVR}	%	6,9 %	10,1 %	23,1 %	7,7 %	4,8 %	(3,2 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas	mln. Eur	3 580,9	3 112,5	2 813,2	2 413,6	2 315,1	468,4	15,0 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	kartai	0,43	0,40	0,44	0,46	0,42	0,03	7,5 %
Grynoji skola / EBITDA ^{AVR}	kartai	2,60	1,83	2,79	1,80	4,67	0,77	42,1 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA ^{AVR}	kartai	2,72	2,10	2,88	2,44	3,72	0,62	29,5 %
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}	kartai	0,72	0,79	0,76	0,71	0,81	(0,07)	(8,9 %)
FFO / Grynoji skola ^{AVR}	%	29,4 %	49,1 %	31,3 %	51,5 %	19,6 %	(19,7 p. p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	1,55	1,87	1,87	3,36	0,78	(0,32)	(17,1 %)
Turto apyvartumas ^{AVR}	kartai	0,48	0,92	0,46	0,34	0,36	(0,44)	(47,8 %)

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2020 m. gruodžio 31 d.	2019 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d. Δ 2022 m. gruodžio 31 d.	Δ, %
Elektros energija								
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	7,1	5,1	2,6	2,6	1,4	2,0	39,4 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	1,6	1,4	1,4	1,3	1,4	87,4 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	0,1	9,3 %
Statomi projektai	GW	0,9	0,4	0,1	0,2	0,2	0,6	158,1 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	-	-	-	-	0,7	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,0	0,7	0,1	-	0,1	0,2	34,0 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,3	2,8	1,1	1,0	-	0,4	14,3 %
Šiluma								
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	82,8 %
Statomi projektai	GW	0,0	0,2	0,2	0,2	0,3	(0,1)	(88,2 %)
		2023 m.	2022 m.	2021 m.	2020 m.	2019 m.	2023 m. Δ 2022 m.	Δ, %
Elektros energija								
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	2,07	1,92	2,36	2,52 ¹	1,11 ¹	0,15	7,6 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,76	1,65	1,55	1,32 ¹	1,09 ¹	0,11	6,4 %
Žaliosios gamybos dalis	%	85,0 %	85,9 %	65,4 %	52,4 % ¹	97,9 % ¹	(1,0 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	6,88	7,98	7,11	6,79	5,86	(1,10)	(13,7 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	9,73	10,01	10,37	9,55	9,55	(0,28)	(2,8 %)
SAIFI	vnt.	1,35	1,52	1,45	1,34	1,31	(0,17)	(11,0 %)
SAIDI	min.	121	179	202	208	92	(58)	(32,4 %)
Šiluma								
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,07	0,89	0,85	0,32	0,09	0,18	20,8 %
Gamtinės dujos								
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	9,29	12,80	11,55	14,70	9,84	(3,51)	(27,4 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,32	6,68	8,49	7,06	6,97	(0,36)	(5,4 %)

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti, į juos įtraukiant pagamintą elektros energiją, skirtą balansavimo paslaugoms.

3.3 Ketvirto ketvirčio rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2023 m. IV ketv. pajamos siekė 707,5 mln. Eur ir sumažėjo 651,6 mln. Eur, arba 47,9 proc., palyginti su 2022 m. IV ketv. Mažėjimas užfiksuotas visuose segmentuose, o didžiausias pajamų sumažėjimas užfiksuotas Sprendimų klientams segmente (504,7 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių gamtinių dujų ir elektros kainų bei parduotų gamtinių dujų apimčių.

Koreguotas EBITDA

2023 m. IV ketv. Koreguotas EBITDA siekė 139,4 mln. Eur ir padidėjo 27,3 mln. Eur, arba 24,4 proc., palyginti su 2022 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė geresni Sprendimų klientams segmento rezultatai (+29,2 mln. Eur), nes elektros tiekimo verslo klientams veikla tapo pelninga, daugiausiai dėl išspręstų klausimų, susijusių su neefektyviais apsidraudimo sandoriais, ir gamtinių dujų veikloje užfiksuoto teigiamo efekto, kurį lėmė pajamų, susijusių su klientų perdeklaravimu, apskaičiavimo metodikos korekcijos.

Koreguotas grynasis pelnas

2023 m. IV ketv. Koreguotas grynasis pelnas siekė 93,5 mln. Eur ir padidėjo 39,8 mln. Eur, arba 74,1 proc., palyginti su 2022 m. IV ketv., daugiausiai dėl didesnio Koreguoto EBITDA (27,3 mln. Eur).

Investicijos

2023 m. IV ketv. Investicijos siekė 303,4 mln. Eur ir išaugo 149,4 mln. Eur, arba 97,0 proc., daugiausiai dėl didesnių Investicijų Žaliosios gamybos segmente į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Iš viso pajamų	mln. Eur	707,5	1 359,1	(651,6)	(47,9 %)
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	159,2	206,2	(47,0)	(22,8 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	139,4	112,1	27,3	24,4 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	20,3 %	8,9 %	11,4 p. p.	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mln. Eur	118,3	162,6	(44,3)	(27,2 %)
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	98,5	68,5	30,0	43,8 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	107,6	108,5	(0,9)	(0,8 %)
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	93,5	53,7	39,8	74,1 %
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	303,4	154,0	149,4	97,0 %
FFO ^{AVR}	mln. Eur	142,9	197,2	(54,3)	(27,5 %)
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(97,1)	652,9	(750,0)	n/a

Veiklos rezultatai

Žaliosios gamybos segmento Portfelis išaugo ir 2023 m. gruodžio 31 d. siekė 7,1 GW (2023 m. rugsėjo 30 d. – 6,3 GW). Užtikrinti pajėgumai pasiekė 2,9 GW, nes Latvijos saulės elektrinių portfelis I (239 MW) ir Kelmės VP II (194,6 MW) pasiekė statybų etapą.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis, palyginti su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, padidėjo 0,11 TWh, arba 20,1 proc. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamyba Mažeikių VP (63 MW), nes vėjo parkas pradėjo komercinę veiklą 2023 m. rugpjūčio mėn. Palyginti su 2022 m. IV ketv., elektros pardavimai sumažėjo 0,03 TWh, arba 1,4 proc., daugiausiai dėl sumažėjusių pardavimų verslo klientams visose šalyse, išskyrus Lenkijoje.

Elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,40 karto (2022 m. IV ketv. siekė 0,31 karto), o elektros kokybės rodiklis SAIDI išaugo iki 46 min. (2022 m. IV ketv. – 34 min.). Ketvirčio kokybės rodikliai suprastėjo dėl stipraus vėjo ir vietinių audrų, dėl kurių 2023 m. IV ketv. vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2023 m. IV ketv. buvo 0,15 TWh, arba 62,6 proc., didesnis nei 2022 m. IV ketv. Prie augimo daugiausiai prisidėjo Vilniaus KJ biomasės bloko pagaminta energija, nes blokas pradėjo dalinę komercinę veiklą (149 MWth iš 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn.

Palyginti su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 1,19 TWh, arba 31,0 proc., daugiausiai dėl reikšmingai (1,00 TWh, arba 34,5 proc.) sumažėjusių pardavimų mažmeninėje rinkoje. Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,24 TWh, arba 11,8 proc., palyginti su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, dėl išaugusių verslo klientų poreikių.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	7,1	6,3	0,9	14,1 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,5	0,4	17,3 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,3	0,1	3,9 %
Statomi projektai	GW	0,9	0,5	0,4	72,9 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,0	1,4	(0,4)	(31,3 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,3	2,4	0,9	37,5 %
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,3	0,3	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,3	0,2	0,1	82,8 %
Statomi projektai	GW	0,0	0,2	(0,1)	(88,2 %)
		2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,67	0,56	0,11	20,1 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,51	0,42	0,09	21,6 %
Žaliosios gamybos dalis	%	76,6 %	75,7 %	0,9 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,88	1,91	(0,03)	(1,4 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,70	2,51	0,18	7,4 %
SAIFI	vnt.	0,40	0,31	0,09	27,7 %
SAIDI	min.	46	34	12	35,0 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,40	0,25	0,15	62,6 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,65	3,83	(1,19)	(31,0 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,26	2,02	0,24	11,8 %

3.4 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai		2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.
Iš viso pajamų	mln. Eur	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2	427,3	344,7	393,4
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	159,2	108,3	44,7	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0	83,8	83,8	87,4
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	111,8	72,2	70,6	78,1
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	14,7 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mln. Eur	118,3	69,1	8,1	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0	52,5	57,0
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	78,0	41,4	39,3	47,7
Grynasis pelnas	mln. Eur	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5	70,1	68,0	46,8	47,9	51,2	18,0	43,0
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8	61,1	70,2	29,2	28,3	35,1
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5	62,0	103,1	54,1	48,7	29,0
FFO ^{AVR}	mln. Eur	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4	65,1	84,0
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(278,5)	(47,3)	54,3	30,9
ROE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %
ROCE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ¹ ^{AVR}	%	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %
		2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.	2021 m. kovo 31 d.
Iš viso turto	mln. Eur	5 244,4	5 067,9	5 049,7	4 928,2	5 271,6	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 258,1	4 131,1	3 967,5	3 975,2
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 263,4	2 100,9	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2	1 831,0	1 810,7
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 317,5	1 114,1	966,7	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0	717,4	633,6	438,7	169,5	99,1	129,7
Panaudotas kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	3 580,9	3 214,8	3 050,1	2 823,3	3 112,5	3 741,0	3 284,0	3 006,0	2 813,2	2 431,6	2 402,6	2 389,9
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,79	1,72	1,61	1,61
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %	55,4 %	57,5 %

¹ Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2022 m. metiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikiame šio pranešimo skyriuje „5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“.

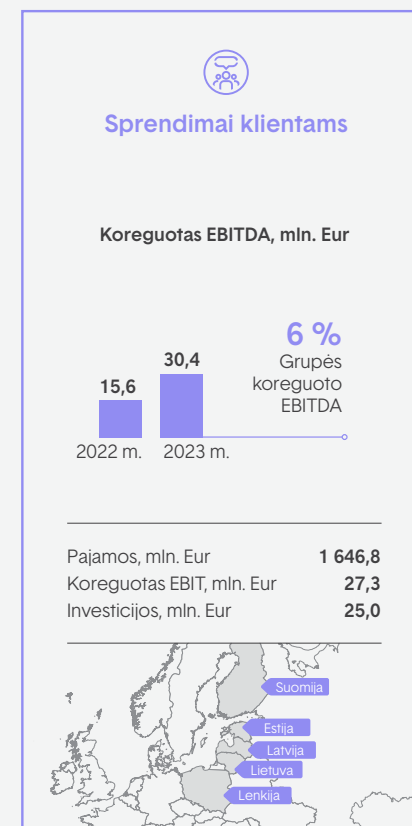
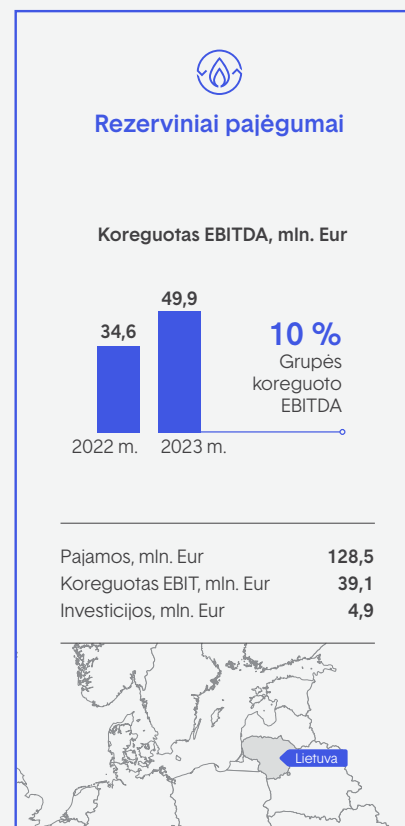
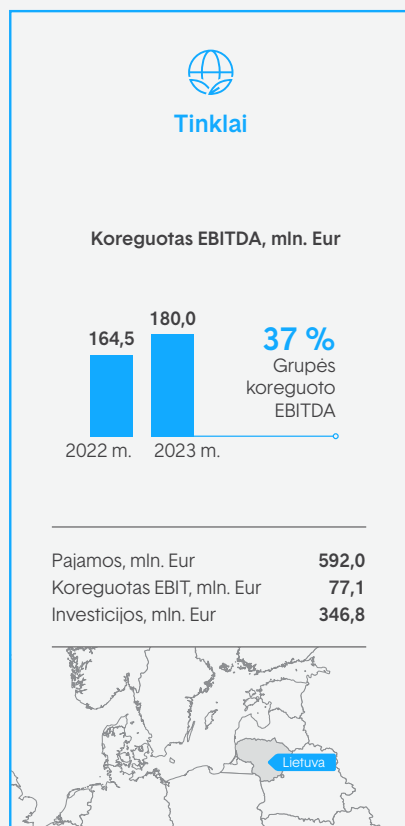
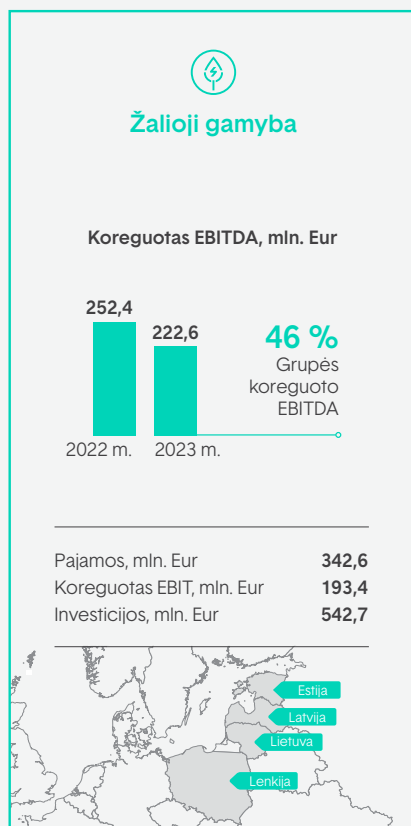
Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.	2021 m. birželio 30 d.	2021 m. kovo 31 d.
Elektros energija													
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	7,1	6,3	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6	2,8	2,7	2,6
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
Statomi projektai	GW	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	1,0	1,4	1,3	0,9	0,7	0,1	0,3	0,2	0,1	-	-	-
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,3	2,4	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1	1,2	1,1	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	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Statomi projektai	GW	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56	0,37	0,41	0,59	0,61	0,58	0,59	0,58
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42	0,31	0,37	0,55	0,52	0,30	0,37	0,36
Žaliosios gamybos dalis	%	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %	83,3 %	90,9 %	93,8 %	84,4 %	51,6 %	62,1 %	62,4 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72
SAIFI	vnt.	0,40	0,37	0,32 ¹	0,27 ¹	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35	0,38	0,36	0,37
SAIDI	min.	46	42 ²	14	19	34	19	20	105	29	31	45	98
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18	0,30	0,28	0,12	0,21	0,23
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85	1,39	2,07	5,25
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32

¹ Anksčiau skelbtos SAIFI vertės: 2023 m. I ketv. – 0,26 ir 2023 m. II ketv. – 0,31, buvo patikslintos.² Anksčiau skelbta SAIDI vertė: 2023 m. III ketv. – 41 buvo patikslinta.

3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalioji gamyba

2023 m. IV ketv. apžvalga

- Nuo 2023 m. pradžios Žaliosios gamybos Portfelis išaugo iki 7,1 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 m. spalio mėn. Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ tapo potencialiais Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais, nes pasiūlė didžiausią (20 mln. Eur) vystymo mokesť.
- 2023 m. spalio mėn. Vilniaus KJ biomasės blokas (73 MWe, 169 MWth) pradėjo gaminti ir tiekti šilumos energiją Vilniaus miestui.
- 2023 m. spalio mėn. Grupė ir „Umicore Poland“ pasirašė 10 metų elektros prekybos sutartį dėl 137 MW Silezijos VP II.
- 2023 m. spalio mėn. Grupė užbaigė Lietuvoje vystomų Kelmės VP I ir II projektų (iki 300 MW) įsigijimą.
- 2023 m. lapkričio mėn. Grupė priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl Latvijos saulės elektrinių portfelio I (239 MW).
- 2023 m. lapkričio mėn. Grupė pasirašė sutartį su „Fugro“ dėl Lietuvos jūrinio vėjo parko (700 MW) teritorijos geofizinių tyrimų atlikimo.
- 2023 m. gruodžio mėn. Grupė kartu su partneriu CIP pateikė didžiausią (1,7 mln. Eur) pasiūlymą ir buvo paskelbti teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 2 jūrinėje teritorijoje laimėtojais.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Iš viso pajamų	342,6	458,4	(115,8)	(25,3 %)	105,3	130,1	(24,8)	(19,1 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	222,6	252,4	(29,8)	(11,8 %)	68,2	66,6	1,6	2,4 %
EBITDA ^[AVR]	223,0	253,2	(30,2)	(11,9 %)	68,6	67,4	1,2	1,8 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	193,4	221,7	(28,3)	(12,8 %)	60,7	59,8	0,9	1,5 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	193,7	222,4	(28,7)	(12,9 %)	61,0	60,5	0,5	0,8 %
Investicijos ^[AVR]	542,7	226,2	316,5	139,9 %	180,8	59,8	121,0	202,3 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	65,1 %	55,2 %	9,9 p. p.	n/a	65,1 %	51,5 %	13,6 p. p.	n/a
	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 325,3	856,0	469,3	54,8 %	1 325,3	1 085,0	240,3	22,1 %

- 2023 m. gruodžio mėn. Vilniaus KJ biomasės blokas pasiekė dalinę komercinės veiklos pradžią (50 MWe, 149 MWth iš 73 MWe, 169 MWth).
 - 2023 m. gruodžio mėn. Grupė su EIB ir NIB sudarė 64 mln. eurų vertės Mažeikių VP projekto finansavimo sutartį. Ji padengia apie 75 proc. visų Mažeikių VP projekto investicijų.
- Po ataskaitinio laikotarpio:
- 2024 m. sausio mėn. Grupė kartu su partneriu CIP pateikė didžiausią (1,2 mln. Eur) pasiūlymą ir buvo paskelbti teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojais.
 - 2024 m. sausio mėn. Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje patiekė pirmą elektros energiją į tinklą.

Finansiniai rezultatai

IV ketv. rezultatai

2023 m. IV ketv. Žaliosios gamybos segmento pajamos siekė 105,3 mln. Eur ir buvo 24,8 mln. Eur, arba 19,1 proc., mažesnės nei 2022 m. IV ketv. Pajamos daugiausiai mažėjo dėl mažesnių realizuotų elektros kainų, kurias lėmė žemesnės elektros energijos kainos rinkoje ir CfD paramos schema pradėta taikyti Pomeranijos VP Lenkijoje (kaina pagal CfD yra ženkliai mažesnė nei elektros kaina rinkoje). Visa Pomeranijos VP pagaminta elektros energija 2023 m. IV ketv. buvo parduota pagal CfD paramos schemą, tuo tarpu 2022 m. IV ketv. tik apie 41 proc. pagamintos elektros energijos buvo parduota pagal CfD.

2023 m. IV ketv. Koreguotas EBITDA padidėjo 2,4 proc., arba 1,6 mln. Eur, palyginti su 2022 m. IV ketv., ir siekė 68,2 mln. Eur.

Palyginti su 2022 m. IV ketv., 2023 m. IV ketv. Investicijos padidėjo 121,0 mln. Eur, arba 202,3 proc. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliosios gamybos segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje, daugiausiai – Kelmės VP I ir II bei Silezijos VP II.

Veiklos rezultatai

IV ketv. rezultatai

Žaliosios gamybos Portfelis išaugo ir 2023 m. gruodžio 31 d. siekė 7,1 GW (2023 m. rugsėjo 30 d. – 6,3 GW). Užtikrinti pajėgumai pasiekė 2,9 GW, nes Latvijos saulės elektrinių portfelis I (239 MW) ir Kelmės VP II (194,6 MW) pasiekė statybų etapą.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,09 TWh, arba 21,6 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. IV ketv. buvo 0,15 TWh, arba 62,6 proc., didesnis nei 2022 m. IV ketv., nes išaugo Vilniaus KJ gamyba biomasės blokui pradėjus dalinę komercinę veiklą (149 MWth iš 169 MWth) 2023 m. gruodžio mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m.		2022 m.		2023 m.		2023 m.	
		gruodžio 31 d.	gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Žaliosios gamybos Portfelis	MW	7 144	5 125	2 019	39,4 %	7 144	6 259	886	14,1 %
Užtikrinti pajėgumai	MW	2 939	1 568	1 371	87,4 %	2 939	2 505	434	17,3 %
Veikiantys pajėgumai	MW	1 328	1 215	113	9,3 %	1 328	1 278	50	3,9 %
Sausumos vėjo parkai	MW	233	170	63	37,0 %	233	233	-	-%
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	-	-%
Biomasės jėgainės	MW	50	-	50	-%	50	-	50	-%
Statomi projektai	MW	911	353	558	158,1 %	911	527	384	72,9 %
Sausumos vėjo parkai	MW	487	250	237	94,8 %	487	292	195	66,8 %
Saulės parkai	MW	291	30	261	870,0 %	291	52	239	459,6 %
Hidroelektrinės	MW	110	-	110	-%	110	110	-	-%
Biomasės jėgainės	MW	23	73	(50)	(68,5 %)	23	73	(50)	(68,5 %)
Kontraktuoti pajėgumai	MW	700	-	700	-%	700	700	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	MW	955	712	242	34,0 %	955	1 390	(435)	(31,3 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	MW	3 251	2 845	406	14,3 %	3 251	2 364	887	37,5 %
Šiluma									
Šiluminės energijos gamybos galia	MW	349	349	-	-%	349	349	-	-%
Veikiantys pajėgumai	MW	329	180	149	82,8 %	329	180	149	82,8 %
Statomi projektai	MW	20	169	(149)	(88,2 %)	20	169	(149)	(88,2 %)
		2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,76	1,65	0,11	6,4 %	0,51	0,42	0,09	21,6 %
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,58	0,47	0,11	23,6 %	0,21	0,13	0,08	61,6 %
Hidroelektrinės	TWh	0,89	0,92	(0,03)	(3,2 %)	0,22	0,22	(0,01)	(2,7 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,52	0,54	(0,02)	(4,4 %)	0,14	0,16	(0,01)	(9,4 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,37	0,38	(0,01)	(1,5 %)	0,08	0,07	0,01	13,2 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,27	0,26	0,01	4,4 %	0,07	0,07	0,01	7,7 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,01	-	0,01	-%	0,01	-	0,01	-%
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	95,8 %	98,7 %	(2,9 p. p.)	n/a	96,8 %	98,1 %	(1,3 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	31,5 %	31,6 %	(0,1 p. p.)	n/a	40,6 %	34,4 %	6,2 p. p.	n/a
Vėjo greitis	m/s	7,0	7,0	0,0	0,3 %	7,7	6,6	1,1	16,0 %
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,07	0,89	0,18	20,8 %	0,40	0,25	0,15	62,6 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,81	0,78	0,03	4,2 %	0,23	0,22	0,01	4,8 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,26	0,11	0,15	140,8 %	0,17	0,02	0,14	591,8 %

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

Tinklai

2023 m. IV ketv. apžvalga

- 2023 m. spalio mėn. VERT nustatytas leistinas elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygis 2024 m. sudaro 318,0 mln. Eur ir yra 19,6 proc. mažesnis, palyginti su pajamų lygiu nustatytu 2023 m. (395,5 mln. Eur). Pajamų lygio pokyčius daugiausiai lėmė mažesni elektros energijos technologiniai nuostoliai, kurie mažėja dėl sumažėjusių elektros pirkimo kainų (energijos pirkimo kainos sumažėjo 3 kartus, palyginti su kainomis 2023 m.).
- Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. 2023 m. gruodžio 31 d. sėkmingai įdiegėme apie 729 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių apie 120 tūkst. įdiegėme 2023 m. IV ketv.

Po ataskaitinio laikotarpio

- 2024 m. sausio mėn. ESO susitarė su reguliuotoju (VERT) dėl 160 mln. Eur. reguliavimo skirtumo grąžinimo grafiko keitimo į 2024–2031 m. (buvo 2024–2036 m.). Atsižvelgdama į tai, VERT atnaujino papildomos tarifo dedamosios skaičiavimo metodiką, ją susiejant su viršutine įsiskolinimo lygio riba, kuri lygi 5,5 kartams (ESO Grynoji skola / ESO Koreguotas EBITDA, apskaičiuota pagal VERT patvirtintą metodiką). Tai reiškia, jog ESO įsiskolinimo lygiui viršijus viršutinę ribą, papildoma tarifo dedamoji augtų proporcingai.
- 2024 m. sausio 16 d. VERT atnaujino ESO elektros energijos skirstymo paslaugos kainos viršutinę ribą 2024 metams.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Iš viso pajamų	592,0	681,1	(89,1)	(13,1 %)	166,6	283,8	(117,2)	(41,3 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	180,0	164,5	15,5	9,4 %	51,3	47,8	3,5	7,3 %
EBITDA ^[AVR]	292,2	148,0	144,2	97,4 %	73,8	109,0	(35,2)	(32,3 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	77,1	62,6	14,5	23,2 %	24,9	15,3	9,6	62,7 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	189,3	46,1	143,2	310,6 %	47,3	76,6	(29,3)	(38,3 %)
Investicijos ^[AVR]	346,8	268,1	78,7	29,4 %	100,2	89,6	10,6	11,8 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR] , %	37,5 %	23,6 %	13,9 p. p.	n/a	35,4 %	21,5 %	13,9 p. p.	n/a
	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 046,5	1 805,3	241,2	13,4 %	2 046,5	1 977,7	68,8	3,5 %

Finansiniai rezultatai

Ketvirto ketvirčio rezultatai

Pajamos buvo 41,3 proc., arba 117,2 mln. Eur, mažesnės nei 2022 m. IV ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė išankstinis technologinių nuostolių susigražinimas 2022 m. pabaigoje ir mažesnės pajamos 2023 m. IV ketv. iš elektros perdavimo dedamosios (-48,1 mln. Eur), dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų.

Koreguotas EBITDA buvo 7,3 proc., arba 3,5 mln. Eur, didesnis nei 2022 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnio RAB (+2,9 mln. Eur) efektas.

Investicijos buvo 11,8 proc., arba 10,6 mln. Eur, didesnės dėl išaugusių investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+4,9 mln. Eur).

Veiklos rezultatai

IV ketv. rezultatai

Paskirstytos elektros energijos kiekis, palyginti su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, išaugo 0,18 TWh, arba 7,4 proc. Augimą lėmė tiek verslo klientų segmentas, nes padidėjo pramonės gamyba, tiek privačių klientų segmentas, nes išaugo elektros vartojimas.

2023 m. IV ketv. elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,40 karto (2022 m. IV ketv. siekė 0,31 karto), o elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIDI išaugo iki 46 min. (2022 m. IV ketv. – 34 min.).

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2024 m. ¹	2023 m. ¹	2022 m. ¹
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	%	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	40,0	28,0	28,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a ³	22,3	16,7
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	40,0	28,0	28,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a ³	20,7	15,2
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 ³	1,6	1,5

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

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

³ Nenustatoma reguliuotojo, naudojami tik faktiniai duomenys.

Ketvirčio kokybės rodikliai suprastėjo dėl stipraus vėjo ir vietinių audrų, dėl kurių 2023 m. IV ketv. vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2023 m. IV ketv. padidėjo 0,24 TWh, arba 11,8 proc., ir siekė 2,26 TWh. Augimą lėmė išaugęs verslo klientų vartojimas, tačiau sumažėjo privačių klientų vartojimas dėl šiltesnių orų.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ,%
Elektros energija									
Tinklų ilgis	tūkst. km	128	128	1	0,7 %	128	128	0	0,2 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 851	1 825	26	1,4 %	1 851	1 845	6	0,3 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	65	35	30	84,1 %	65	60	5	7,7 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 117	588	529	89,9 %	1 117	1 029	88	8,6 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	729	210	519	246,6 %	729	609	120	19,7 %
Gamtinės dujos									
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,5 %	10	10	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	624	2	0,3 %	626	625	1	0,2 %
		2023 m.	2022 m.	Δ	Δ,%	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ,%
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	9,73	10,01	(0,28)	(2,8 %)	2,70	2,51	0,18	7,4 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	3,25	3,20	0,05	1,6 %	0,94	0,84	0,10	11,8 %
iš kurių verslo klientams	TWh	6,47	6,81	(0,34)	(4,9 %)	1,75	1,67	0,08	5,1 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,1 %	5,0 %	(1,0 p. p.)	n/a	5,0 %	6,3 %	(1,3 p. p.)	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	50,9	37,8	13,1	34,5 %	9,4	12,1	(2,7)	(22,1 %)
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	25,1	26,2	(1,1)	(4,0 %)	5,5	6,8	(1,3)	(18,7 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	556	525	31	6,0 %	126	137	(12)	(8,7 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	42	64	(22)	(33,7 %)	40	68	(28)	(41,5 %)
SAIFI	karto	1,35	1,52	(0,17)	(11,0 %)	0,40	0,31	0,09	27,7 %
SAIDI	min.	121	179	(58)	(32,4 %)	46	34	12	35,0 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,23	0,26	(0,03)	(13,2 %)	0,06	0,06	(0,00)	(4,9 %)
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,32	6,68	(0,36)	(5,4 %)	2,26	2,02	0,24	11,8 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,29	2,50	(0,21)	(8,5 %)	0,87	0,89	(0,02)	(2,0 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	4,03	4,19	(0,15)	(3,6 %)	1,39	1,13	0,26	22,7 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	2,5	4,8	(2,3)	(47,9 %)	0,7	1,0	(0,3)	(34,7 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,8 %	1,8 %	(0,0 p. p.)	n/a	1,5 %	0,9 %	0,6 p. p.	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	55	58	(3)	(4,9 %)	59	56	3	4,5 %
SAIFI	karto	0,003	0,003	0,000	2,9 %	0,001	0,001	0,000	14,7 %
SAIDI	min.	0,30	0,27	0,02	8,3 %	0,04	0,04	0,00	2,1 %
Klientų patirtis									
NPS (Aptarnavimo)	%	52,1 %	52,9 %	(0,8 p. p.)	n/a	53,2 %	58,5 %	(5,3 p. p.)	n/a

Rezerviniai pajėgumai

2023 m. IV ketv. apžvalga

- 2023 m. gruodžio mėn. 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.

Po ataskaitinio laikotarpio

- 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

IV ketv. rezultatai

Pajamos buvo 43,0 proc., arba 32,3 mln. Eur, mažesnės nei 2022 m. IV ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnis komercinės veiklos rezultatas (-27,6 mln. Eur), palyginti su 2022 m. IV ketv., dėl mažesnių kainų rinkoje.

Palyginti su 2022 m. IV ketv., Koreguotas EBITDA sumažėjo 31,4 proc., arba 5,3 mln. Eur. Mažėjimą daugiausiai lėmė prastesnis komercinės veiklos rezultatas (-4,8 mln. Eur) dėl mažiau palankaus elektros, dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Iš viso pajamų	128,5	240,7	(112,2)	(46,6 %)	42,9	75,2	(32,3)	(43,0 %)
Koreguotas EBITDA <u>AVR</u>	49,9	34,6	15,3	44,2 %	11,6	16,9	(5,3)	(31,4 %)
EBITDA <u>AVR</u>	50,0	37,9	12,1	31,9 %	11,7	20,2	(8,5)	(42,1 %)
Koreguotas EBIT <u>AVR</u>	39,1	23,1	16,0	69,3 %	9,0	14,4	(5,4)	(37,5 %)
Veiklos pelnas (EBIT) <u>AVR</u>	39,2	26,5	12,7	47,9 %	9,1	17,8	(8,7)	(48,9 %)
Investicijos <u>AVR</u>	4,9	15,0	(10,1)	(67,3 %)	2,6	0,4	2,2	550,0 %
Koreguoto EBITDA marža <u>AVR</u>	38,9 %	14,6 %	24,3 p. p.	n/a	27,2 %	23,6 %	3,6 p. p.	n/a
	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	278,6	288,9	(10,3)	(3,6 %)	278,6	279,4	(0,8)	(0,3 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 ¹ m.	2023 ¹ m.	2022 ¹ m.
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis	%	n/a	22,0	39,0
Iš viso				
RAB	mln. Eur	-	-	32,0
WACC	%	-	-	4,03
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,2	10,6	13,2
KCB				
RAB	mln. Eur	-	-	-
WACC	%	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,2	7,6	9,3
7 ir 8 blokai				
RAB	mln. Eur	-	-	32,0
WACC	%	-	-	4,03
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,0	3,0	3,9

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

IV ketv. rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,16 TWh ir buvo 0,02 TWh, arba 15,6 proc., didesnis nei praėjusių metų IV ketv. dėl labiau palankaus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo, užfiksuoto 2023 m. IV ketv.

Bendra instaliuotų 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 rezervo paslaugų atsisakyta. Poveikis nustojus teikti tretinio galios rezervo paslaugas nėra reikšmingas Grupės lygiu.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 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 rezervo paslaugos	MW	-	519	(519)	(100,0 %)	-	-	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	372	519	139,5 %	891	891	-	-%
		2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,31	0,27	0,04	15,0 %	0,16	0,14	0,02	15,6 %
Prieinamumo koeficientas ¹	%	99,4 %	100,0 %	(0,6 p. p.)	n/a	97,9 %	100,0 %	(2,1 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	3,4 %	2,9 %	0,4 p. p.	n/a	6,7 %	5,8 %	0,9 p. p.	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2023 m. IV ketv. apžvalga

- Pasirašytos pirkimo–pardavimo sutartys su keturiais elektromobilių įrangos tiekėjais, kurie tieks „Ignitis“ naujausią elektromobilių įkrovimo įrangą, reikalingą viešo elektromobilių įkrovimo tinklo vystymui visose trijose Baltijos šalyse.
- „Ignitis“ patyrė gamtinių dujų tiekimo Suomijos klientams sutrikimus po spalio mėn. įvykusio incidento, susijusio su „Balticconnector“ dujotiekiu, kuris jungia Estiją ir Suomiją. Dujotiekių veikla po incidento buvo sustabdyta.

Finansiniai rezultatai

IV ketv. rezultatai

Pajamos buvo 53,3 proc., arba 504,7 mln. Eur, mažesnės nei 2022 m. IV ketv. Sumažėjimą lėmė mažesnės gamtinių dujų kainos (-72,1 proc. mažesnio TTF gamtinių dujų indekso) bei elektros kainos (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -58,6 proc.) rinkoje bei mažesnis parduotas gamtinių dujų kiekis (-34,5 proc.).

Koreguotas EBITDA buvo 29,2 mln. Eur didesnis nei 2022 m. IV ketv. 2023 m. elektros tiekimo verslo klientams veikla vėl tapo pelninga (2022 m. patyrė didelių nuostolių), daugiausiai dėl išspręstų klausimų, susijusių su neefektyviais apsidraudimo sandoriais, ir gamtinių dujų veikloje užfiksuoto teigiamo efekto, kurį lėmė pajamų, susijusių su klientų perdeklaravimu, apskaičiavimo metodikos korekcijos.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Iš viso pajamų	1 646,8	3 083,8	(1 437,0)	(46,6 %)	442,3	947,0	(504,7)	(53,3 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	30,4	15,6	14,8	94,9 %	9,5	(19,7)	29,2	n/a
EBITDA ^[AVR]	(59,9)	98,3	(158,2)	n/a	6,1	9,0	(2,9)	(32,2 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	27,3	13,4	13,9	103,7 %	8,7	(20,4)	29,1	n/a
Veiklos pelnas (EBIT) ^[AVR]	(62,9)	96,1	(159,0)	n/a	5,3	8,3	(3,0)	(36,1 %)
Investicijos ^[AVR]	25,0	6,8	18,2	267,6 %	19,6	4,2	15,4	366,7 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	1,8 %	0,5 %	1,3 p. p.	n/a	2,1 %	(2,1 %)	4,2 p. p.	n/a
	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	25,0	10,7	14,3	133,6 %	25,0	11,2	13,8	123,2 %

Veiklos rezultatai

IV ketv. rezultatai

2023 m. IV ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,02 TWh, arba 1,3 proc., mažesni nei 2022 m. IV ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesni pardavimai verslo klientams visose šalyse, išskyrus Lenkiją. Sumažėjusi paklausa ir išaugusi konkurencija ir toliau išlieka mažesnių elektros pardavimų priežastys. Palyginti su tuo pačiu ketvirčiu praeitais metais, gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 1,19 TWh, arba 31,0 proc. Sumažėjimą daugiausiai lėmė reikšmingai, t. y. 1,00 TWh, arba 34,5 proc., mažesni pardavimai mažmeninėje rinkoje.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(2,7 %)	1,4	1,4	0,0	0,2 %
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	376	251	125	49,8 %	376	316 ¹	60	19,0 %
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,3 %)	0,6	0,6	(0,0)	(0,4 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	1,7	3,0	(1,2)	(42,1 %)	1,7	2,5	(0,7)	(30,3 %)
		2023 m.	2022 m.	Δ	Δ, %	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	5,22	6,18	(0,97)	(15,6 %)	1,41	1,54	(0,13)	(8,6 %)
Latvija	TWh	0,75	1,12	(0,37)	(33,0 %)	0,19	0,19	(0,00)	(0,8 %)
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(22,0 %)	0,00	0,00	(0,00)	(16,1 %)
Lenkija	TWh	0,69	0,41	0,27	65,8 %	0,22	0,10	0,11	105,8 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	6,65	7,71	(1,06)	(13,7 %)	1,82	1,84	(0,02)	(1,3 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,19	2,57	(0,38)	(14,7 %)	0,62	0,64	(0,03)	(4,2 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	4,46	5,15	(0,68)	(13,3 %)	1,20	1,20	0,00	0,3 %
Gamtinių dujų pardavimai									
Lietuva	TWh	9,29	12,80	(3,51)	(27,4 %)	2,65	3,83	(1,19)	(31,0 %)
Latvija	TWh	4,58	5,32	(0,74)	(13,9 %)	1,58	1,78	(0,20)	(11,3 %)
Latvija	TWh	0,31	0,68	(0,38)	(55,3 %)	0,08	0,21	(0,14)	(64,2 %)
Estija	TWh	0,01	0,02	(0,01)	(53,0 %)	0,00	0,01	(0,00)	(75,2 %)
Lenkija	TWh	0,34	0,16	0,18	111,5 %	0,09	0,04	0,05	122,2 %
Suomija	TWh	1,34	3,76	(2,42)	(64,4 %)	0,16	0,87	(0,71)	(82,0 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	6,58	9,94	(3,37)	(33,8 %)	1,91	2,91	(1,00)	(34,5 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,34	2,55	(0,21)	(8,2 %)	0,89	0,91	(0,02)	(1,9 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	4,24	7,40	(3,16)	(42,7 %)	1,02	2,01	(0,99)	(49,2 %)
Didmeninė prekyba	TWh	2,71	2,86	(0,14)	(5,0 %)	0,74	0,92	(0,18)	(20,0 %)
Klientų patirtis									
NPS (privatių klientų aptarnavimo)	%	67,3 %	56,5 %	10,8 p. p.	n/a	68,2 %	57,0 %	11,2 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	73,0 %	53,0 %	20,0 p. p.	n/a	65,0 %	64,0 %	1,0 p. p.	n/a

¹ Anksčiau skelbta „Elektromobilių įkrovimo prieigos“ vertė – 312 (2023 m. rugsėjo 30 d.) – buvo patikslinta.

Valdymo ataskaita

4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko žodis	87
4.2 Valdysenos modelis	89
4.3 Visuotiniai akcininkų susirinkimai	93
4.4 Stebėtojų taryba ir komitetai	96
4.5 Audito komiteto ataskaita	109
4.6 Valdyba	115
4.7 Rizikų valdymas	122
4.8 Grupės struktūra	138

4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko žodis

Vykstant sparčiai plėtrai būtinas stebėtojų tarybos įsitraukimas

Man labai malonu trečius metus iš eilės apžvelgti Grupės stebėtojų tarybos veiklą ir prioritetus. Mes, stebėtojų tarybos nariai, atidžiai stebime Grupės strateginių tikslų įgyvendinimo pažangą nuolat atsižvelgdami į visų Grupės akcininkų interesus. Aktyviai dalyvaudami ir prižiūrėdami Grupės veiklą svariai prisidėjome prie Grupės siekio sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms.

Džiaugiuosi galėdamas pranešti, kad Grupė žengė svarbius žingsnius siekiant stebėtojų tarybos nustatytų strateginių tikslų. Ateinančiais metais ir toliau tvirtai laikysimės aukščiausių valdymo kokybės standartų.

Aukščiausia valdymo kokybė ir tęstinumas

Mūsų, stebėtojų tarybos narių, nuomone, labai svarbu, kad Grupė išliktų lydere energetikos, tvarumo ir ypač valdymo kokybės srityse. Aukštą Grupės valdymo kokybę patvirtina daugybė reitingų ir įvertinimų, įskaitant ASV rizikų reitingus. Net ir turėdami tokių pripažinimą, toliau sieksime laikytis aukščiausių valdymo standartų.

Atskirai verta paminėti, kad praėjusių metų pabaigoje mūsų kolega Bent Christensen informavo apie savo sprendimą po trejų metų kadencijos atsistatydinti tiek iš stebėtojų tarybos, tiek iš Skyrimo ir atlygio

komiteto. Noriu padėkoti Bent už jo indėlį į stebėtojų tarybos darbą. Jo patirtis atsinaujinančios energijos srityje buvo neįkainojama, padedant Grupei siekti ambicingų strateginių tikslų.

Nepaisant to, pereinamoju laikotarpiu po B. Christensen atsistatydinimo likusieji stebėtojų tarybos nariai užtikrins nepertraukiamą priežiūros ir valdymo veiklą, todėl stebėtojų taryba veiks kaip įprasta.

Nuolatinė strateginės veiklos rezultatų priežiūra

2023 m. Grupė padarė didelę pažangą siekdama padidinti Žaliosios gamybos pajėgumus 4 kartus – nuo 1,2 GW 2022 metais iki 4–5 GW iki 2030 metų. Šiuo metu Grupės atsinaujinančių išteklių pajėgumų Portfelis siekia 7.1 GW ir viršija iki 2030 m. numatytą pasiekti tikslą. Pažymėtina, kad Lietuvoje Grupė laimėjo 700 MW galios jūrinio vėjo parko vystymo konkursą, o Estijoje – jūros dugno aikštelių („Liivi 1“ ir „Liivi 2“) plėtojimo konkursą vėjo jėgainėms, kurių galia numatoma, kad galėtų siekti yra 1–1,5 GW. Šie laimėjimai pažymi, kad Grupė pasiekė svarbų strateginį tikslą, t. y. laimėti jūrinio vėjo parkų vystymo projektus namų rinkose, ir reikalauja didelio stebėtojų tarybos įsitraukimo, siekiant užtikrinti, kad būtų teikiama pirmenybė akcininkų ir suinteresuotųjų šalių interesams ir išlaikomi aukščiausi valdymo standartai.

Esame tvirtai įsitikinę, kad stebėtojų tarybos vaidmuo neapsiriboja vien tik strateginių tikslų nustatymu – siekiame aktyviai prisidėti dalindamiesi savo patirtimi, įžvalgomis ir iššūkių įvairiose verslo srityse išmanymu.



Alfonso Faubel
Stebėtojų tarybos pirmininkas

Igyvendindami šį savo siekį, 2023 m. balandį ir rugsėjį surengėme dviejų dienų strategines sesijas, kuriose diskutavome apie energetikos sektoriaus plėtrą, iššūkius ir galimybes, taip pat aptarėme atnaujintą Grupės strategiją, strateginį planą ir pagrindinius strateginius klausimus.

Mūsų nuomone, svarbu padėti Grupei siekti kryptingų veiklos rezultatų. Todėl stebėtojų taryba yra įsipareigojusi užtikrinti nuolatinę pagalbą, stiprinti Grupės atsparumą ir ilgalaikę sėkmę sparčiai kintančiame pramonės sektoriuje.

Dėmesys darbuotojų sveikatos ir saugos bei kitiems tvarumo klausimams

2023 metais darbuotojų sveikata ir sauga buvo Grupės prioritetas. Stebėtojų taryba taip pat skyrė šiam klausimui daug dėmesio – beveik kiekviename posėdyje jis buvo nagrinėjamas įvairiais aspektais. Pastebime, kad Grupėje stiprėja darbuotojų sveikatos ir saugos kultūra, todėl, siekdami skirti dar daugiau dėmesio šiai sričiai, sustiprinome Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą (buvęs Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas) padidindami jo narių skaičių bei pritraukdami didelę darbuotojų sveikatos ir saugos bei rizikos valdymo patirtį turinčius profesionalus.

Be to, stebėtojų taryba pasiryžusi toliau padėti Grupei įgyvendinti ambicingus dekarbonizacijos tikslus ir iki 2040–2050 m. pasiekti nulinį ŠESD emisijų balansą. Raginame Grupę parengti konkretų, įgyvendinamą transformacijos planą.

Tai pat pažymėtina, kad praėjusiais metais stebėtojų taryba ir jos komitetai uoliai dirbo, siekdami išsiaiškinti, kokį poveikį Grupei daro besikeičiantys tvarumo teisės aktai, pavyzdžiui, Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyva (CSRD). Didelę dalį dėmesio skyrėme tam, kad Grupėje būtų įtvirtinti patikimi tvarumo valdysenos ir jos veiksmingo valdymo mechanizmai.

Ateities planai

Didžiuojamės stebėtojų tarybos ir Grupės vadovybės 2023 m. padaryta reikšminga pažanga. Žvelgdami į ateinančių metų perspektyvą, esame tvirtai pasiryžę toliau rūpintis Grupės suinteresuotųjų šalių interesais, vadovaudamiesi aukščiausiais valdymo standartais. 2024 metais itin daug dėmesio skirsime aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos (ASV) sričių priežiūrai, o ypač – darbo saugos iniciatyvoms ir Žaliosios gamybos segmento plėtrai. Džiaugiamės galėdami toliau dalintis savo įžvalgomis ir ekspertinėmis žiniomis bei prisidėti prie tolesnės Grupės sėkmės istorijos Baltijos šalyse kūrimo.

Alfonso Faubel

Stebėtojų tarybos pirmininkas



„Ignitis grupės“ stebėtojų taryba

4.2 Valdysenos modelis

Grupės valdymo struktūros apžvalga

Grupės valdymo struktūra ir modelis grįsti pažangiausia tarptautine ir nacionaline praktika, vadovautasi G20/EBPO bendrovių valdysenos principais, EBPO valstybės valdomų įmonių valdysenos gairėmis bei EBPO skelbiamomis rekomendacijomis, atsižvelgta į AB „Nasdaq Vilnius“ biržoje listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksą. Taip pat įgyvendintas valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis pagal Lietuvos Respublikos finansų ministro patvirtintą [Korporatyvinio valdymo gairių aprašą](#).

Patronuojančioji bendrovė pažymi gerosios valdysenos svarbą, todėl kiek tinkama laikosi visų „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso [nuostatų](#). Šis kodekso, skelbiamo „Nasdaq Vilnius“ interneto svetainėje, laikymasis pagrįstas principu „laikykis arba paaiškink“. Pagal Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 12 straipsnio 3 dalį ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojimo taisyklių 25.4 punktą, patronuojančioji bendrovė kasmet atskleidžia, kaip ji laikosi „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso ir konkrečių jo nuostatų ar rekomendacijų, o jei nesilaiko – nurodo priežastis. Daugiau žr. [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „7 Papildoma informacija“.

Grupės valdysenos principų ir modelio paskirtis – įvertinti ir suderinti suinteresuotųjų šalių interesus ir juos paversti pamatuojamais tikslais ir rodikliais.



„Ignitis grupės“ centrinė būstinė

Grupės valdysenos modelis

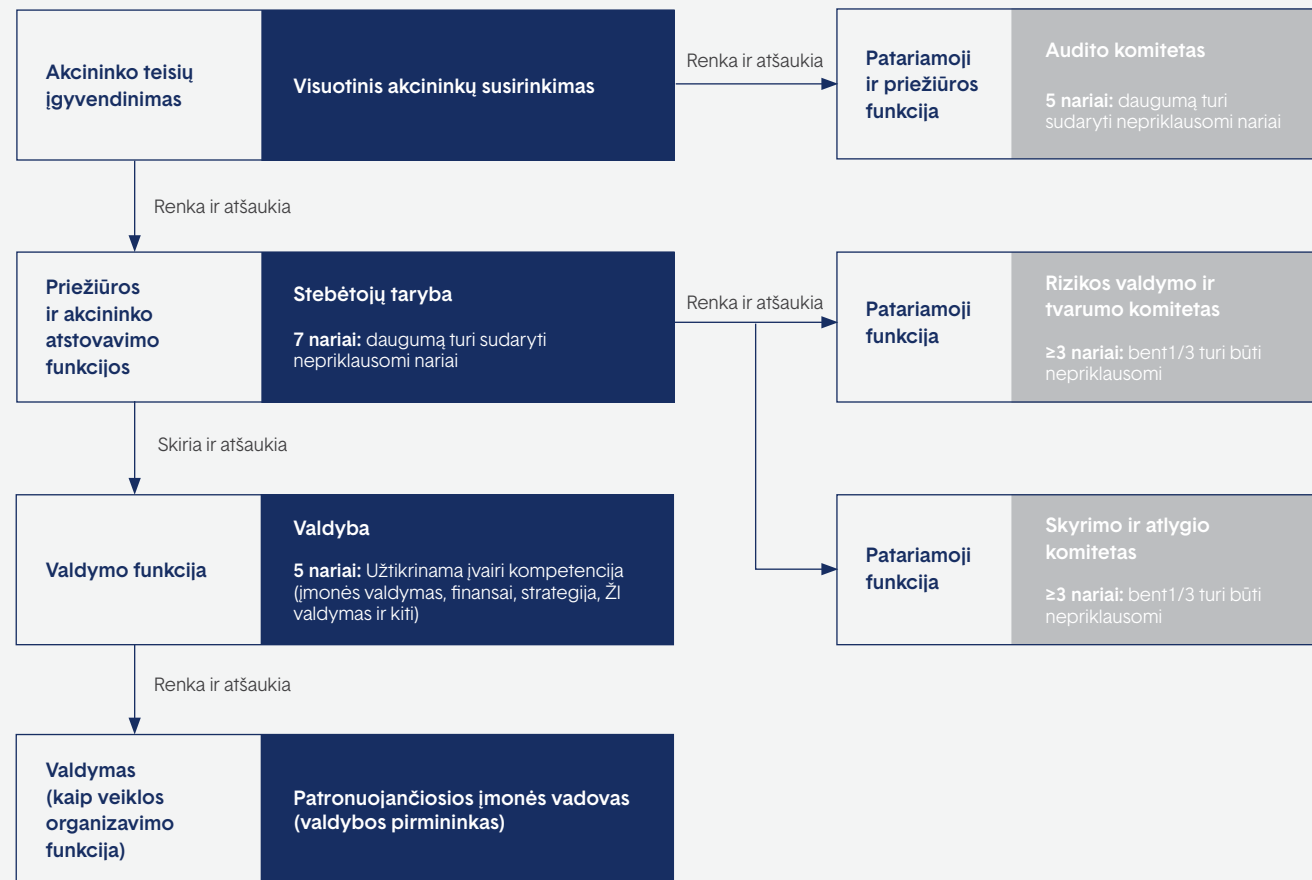
Savo veikloje patronuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, kurios paskirtis – valdyti ir kontroliuoti visą Grupę siekiant bendrų tikslų. Patronuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės korporatyvinį valdymą vykdydama patronuojančiosios įmonės funkcijas, t. y. prisiimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių finansų, teisės, rizikos valdymo ir kitas bendrąsias sritis. Grupės įmonių veikla šiose srityse grindžiama tarpusavio susitarimu – bendradarbiavimu orientuojantis į bendro rezultato siekimą, ir koordinuojama politikomis – bendromis nuostatomis ir normomis, kurios taikomos visoms Grupės įmonėms.

Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūrą sudaro patronuojančiosios bendrovės vadovas ir dviejų pakopų valdysenos sistema, kurioje yra valdyba ir stebėtojų taryba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patronuojančiajai bendrovei visais klausimais ir kartu su valdyba yra atsakingas už patronuojančiosios bendrovės valdymą, o stebėtojų taryba yra organas, kuris prižiūri valdybos ir patronuojančiosios bendrovės vadovo veiklą. Patronuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja patronuojančiosios bendrovės kasdinei veiklai ir turi teisę vienašališkai atstovauti patronuojančiajai bendrovei.

Patronuojančiosios bendrovės valdymo ir priežiūros organai yra suformuoti ir veikia taip, kad būtų užtikrinamas tinkamas Lietuvos Respublikos, kaip Daugumos akcininko, ir kitų suinteresuotųjų šalių atstovavimas ir valdymo bei priežiūros funkcijų atskyrimas.

Išsamesnis kiekvieno kolegialaus organo ir jo narių aprašymas pateikiamas tolesniuose skyriuose.

Korporatyvinis valdymo modelis



Pagrindinės Grupės organų ir komitetų kompetencijos sritys

1. Visuotinis akcininkų susirinkimas yra aukščiausias patronuojančiosios bendrovės sprendimus priimančias organas. Visuotinio akcininkų susirinkimo metu akcininkai gali balsuoti svarbiais klausimais, susijusiais su patronuojančiąja bendrove.

– **Audito komiteto** paskirtis – atlikti Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumo stebėseną. Komitetas taip pat atsakingas už Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų audito stebėseną.

2. Stebėtojų taryba yra kolegialus priežiūros organas, atsakingas už efektyvią patronuojančiosios bendrovės valdymo organų veiklos priežiūrą bei Grupės strategijos tvirtinimą. Stebėtojų taryba yra sudariusi du komitetus, kurie stebėtojų tarybai teikia pasiūlymus ir išvadas šiose pagrindinėse srityse:

– **Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas** prižiūri valdymo ir vidaus kontrolės sistemos veikimą, pagrindinius rizikos veiksnius, rizikos valdymo priemonių įgyvendinimo būklę Grupėje, tvarumo valdymą, veiklos etikos laikymąsi bei korupcijos rizikas.

– **Skyrimo ir atlygio komitetas** vertina kandidatus į Grupės valdymo ir priežiūros organų narius, šių organų struktūrą, sudėtį ir veiklą, valdymo ir priežiūros organų veiklos tęstinumą ir atitiktį Grupės atlygio politikai.

3. Valdyba yra kolegialus valdymo organas, atsakingas už pagrindinių korporatyvinio valdymo funkcijų įgyvendinimą.

4. Patronuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patronuojančiajai bendrovei visais klausimais ir kartu su valdyba yra atsakingas už patronuojančiosios bendrovės valdymą. Patronuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja patronuojančiosios bendrovės kasdinei veiklai ir turi teisę vienašališkai atstovauti patronuojančiajai bendrovei.

Patronuojančiosios bendrovės valdysenos modelis

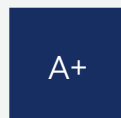
Savo veikloje patronuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, kurios paskirtis – valdyti ir kontroliuoti visą Grupę siekiant bendrų tikslų. Patronuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės korporatyvinį valdymą vykdydama patronuojančiosios įmonės funkcijas, t. y. prisiimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių finansų, teisės, rizikos valdymo ir kitas bendrąsias sritis. Grupės įmonių veikla šiose srityse grindžiama tarpusavio susitarimu – bendradarbiavimu orientuojantis į bendro rezultato siekimą, ir koordinuojama politikomis – bendromis nuostatomis ir normomis, kurios taikomos visoms Grupės įmonėms.

Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūrą sudaro patronuojančiosios bendrovės vadovas ir dviejų pakopų valdysenos sistema, kurioje yra valdyba ir stebėtojų taryba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas atstovauja patronuojančiajai bendrovei visais klausimais ir kartu su valdyba yra atsakingas už patronuojančiosios bendrovės valdymą, o stebėtojų taryba yra organas, kuris prižiūri valdybos ir patronuojančiosios bendrovės vadovo veiklą. Patronuojančiosios bendrovės vadovas vadovauja patronuojančiosios bendrovės kasdinei veiklai ir turi teisę vienašališkai atstovauti patronuojančiajai bendrovei.

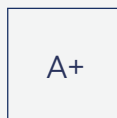
Valdysenos pripažinimai

Grupės valdysenos kokybę atspindi daugybėje reitingų ir įvertinimų. Be to, ASV reitingai pateikiami [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „6.7 Papildoma informacija“.

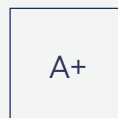
Valdysenos reitingai ir įvertinimai



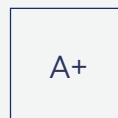
Bendras vertinimas



Kolegialūs organai



Strateginis planavimas ir įgyvendinimas

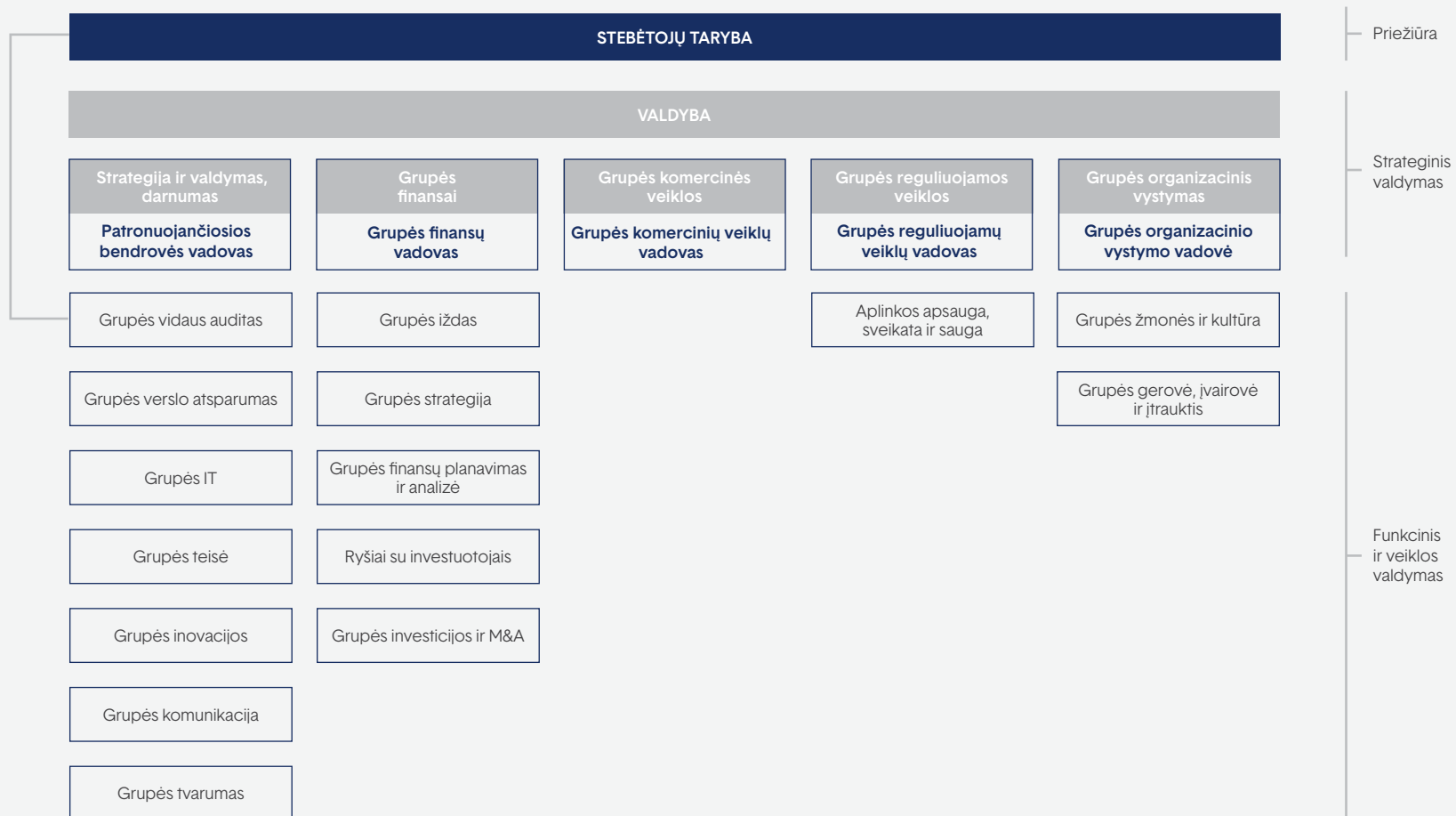


Skaidrumas

2022–2023 m. VVĮ gerosios valdysenos indeksas

Nuo 2012 m. suteikiamas aukščiausias VVĮ gerosios valdysenos praktikų įgyvendinimo įvertinimas

Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitos paskelbimo diena)



4.3 Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Akcininkų teisės ir visuotiniai akcininkų susirinkimai

Mūsų akcininkai savo teises įgyvendina per visuotinį akcininkų susirinkimą. Visuotinis akcininkų susirinkimas yra aukščiausias patronuojančiosios bendrovės organas, kuris priima sprendimus remdamasis [Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu](#).

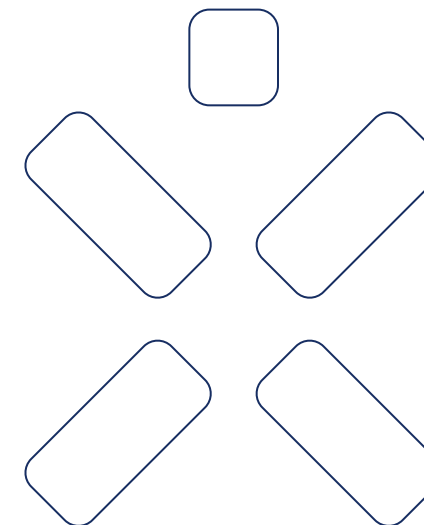
Kiekvienas akcininkas, įrašytas į patronuojančiosios bendrovės akcininkų registrą iki apskaitos dienos (penkta darbo diena iki visuotinio akcininkų susirinkimo), turi teisę dalyvauti visuotiniame akcininkų susirinkime ir naudotis savo teise dalyvauti priimant sprendimus visuotinio akcininkų susirinkimo kompetencijai priklausančiais klausimais. Pranešimai apie visuotinio akcininkų susirinkimo šaukimą, taip pat visa reikalinga informacija, susirinkime sprendžiamų klausimų priedai ir visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimai skelbiami patronuojančiosios bendrovės interneto [svetainėje](#). Apie susirinkimus taip pat pranešama „Nasdaq Vilnius“ ir Londono vertybinių popierių biržose.

Patronuojančioji bendrovė nėra gavusi informacijos apie akcininkų balsavimo teisių apribojimus ar akcininkų tarpusavio susitarimus.

Akcininkų kompetencija

Patronuojančiosios bendrovės akcininkų kompetencija taip pat apima šias svarbiausias sritis:

- patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių rinkimas ir atšaukimas, atlygio nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams nustatymas;
- patronuojančiosios bendrovės [įstatų](#) keitimas;
- patronuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir Grupės įmonių metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinio tvirtinimas;
- sprendimo dėl pelno (nuostolių) paskirstymo priėmimas;
- sprendimo dėl dividendų už trumpesnę negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo priėmimas;
- pritarimas arba nepritarimas patronuojančiosios bendrovės metiniam pranešimui ir Grupės įmonių konsoliduotajam metiniam pranešimui;
- sprendimo padidinti ar sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą priėmimas;
- sprendimų dėl patronuojančiosios bendrovės pertvarkymo ir atskyrimo priėmimas bei šių veiksmų sąlygų tvirtinimas, įskaitant patronuojančiosios bendrovės reorganizavimą, likvidavimą ar likvidavimo atšaukimą;
- pritarimas arba nepritarimas patronuojančiosios bendrovės valdybos sprendimams dėl patronuojančiosios bendrovės tapimo kitų juridinių asmenų steigėja, akcininke;
- pritarimas arba nepritarimas patronuojančiosios bendrovės valdybos sprendimams (dėl patronuojančiosios bendrovės filialų ir atstovybių steigimo; dėl patronuojančiosios bendrovės įmonių grupės įmonių ir patronuojančiosios bendrovės filialų ir atstovybių priežiūros ir (arba) valdymo organų narių kandidatūrų tvirtinimo; dėl įmonių, kurių akcininkė yra patronuojančioji bendrovė, įstatų tvirtinimo), susijusiems su Grupės įmonėmis, kurios yra svarbios nacionaliniam saugumui užtikrinti ir vykdo gamybos, skirstymo, tiekimo veiklą energetikos sektoriuje, taip pat su patronuojančiosios bendrovės tiesiogiai valdomomis įmonėmis, kurios vykdo energijos gamybos veiklą.



Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį buvo sušaukti trys visuotiniai patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai:

2023 m. kovo 30 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- pritarta AB „Ignitis grupė“ 2022 metų konsoliduotam metiniam pranešimui, išskyrus atlygio ataskaitos dalį;
- pritarta AB „Ignitis grupė“ atlygio ataskaitai, kaip AB „Ignitis grupė“ 2022 metų konsoliduoto metinio pranešimo daliai;
- patvirtintas AB „Ignitis grupė“ 2022 metų audituotų metinių finansinių ataskaitų rinkinys ir AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinys;
- paskirstytas 2022 metų AB „Ignitis grupė“ pelnas (nuostoliai);
- pritarta pagalbos skyrimui Ukrainai;
- išrinkta audito įmonė ir nustatytos audito paslaugų apmokėjimo sąlygos;
- patvirtinta atnaujinta AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika;
- patvirtinta nauja AB „Ignitis grupė“ įstatų redakcija ir suteikti įgaliojimai.

2023 m. birželio 29 d. neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- pritarta AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės AB „Ignitis gamyba“ įstatinio kapitalo mažinimui;
- pritarta AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimui patvirtinti AB „Ignitis grupė“ tapimą juridinio asmens „WF World Fund I GmbH & Co. KG“ dalyve.

2023 m. rugsėjo 21 d. neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- pritarta AB „Ignitis grupė“ konsoliduotam tarpiniam pranešimui už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.;
- patvirtintas AB „Ignitis grupė“ audituotas sutrumpintų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinys už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d.;
- paskirti dividendai AB „Ignitis grupė“ akcininkams už trumpesnę negu finansiniai metai laikotarpį;
- pritarta AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ įstatinio kapitalo didinimui.

Daugiau informacijos, įskaitant anksčiau vykusių patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimų sprendimus, pateikiama mūsų [svetainėje](#).



„Ignitis grupės“ darbuotojai

Daugumos akcininkas

Patronuojančiosios bendrovės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublika. Jai priklauso 74,99 % patronuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos teises ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija (toliau – Daugumos akcininkas). Akcijų valdymas vykdomas vadovaujantis galiojančia [Akcinių bendrovių įstatymo](#) redakcija, kuriame nustatytos akcininko turtinės ir neturtinės teisės ir pareigos, Valstybės turtinių ir neturtinių teisių įgyvendinimo valstybės valdomose bendrovėse tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. birželio 6 d. nutarimu Nr. 665 (toliau – Nuosavybės gairės) ir naujausiais patronuojančiosios bendrovės [įstatais](#).

Patronuojančiosios bendrovės [korporatyvinio valdymo gairėse](#) nurodyta, kad Daugumos akcininkas pagal savo kompetenciją naudojasi akcijų suteikiamomis balsavimo teisėmis ir deda visas pastangas, kad patronuojančioji bendrovė ir Grupė galėtų savarankiškai vykdyti savo veiklą, t. y. Daugumos akcininkas:

- nesiima veiksmų, kurie galėtų trukdyti patronuojančiajai bendrovei ir Grupei vykdyti savo veiklą savarankiškai;
- nedaro įtakos kasdieniam patronuojančiosios bendrovės veiklos valdymui, neturi ir neįsijyja reikšmingos akcijų dalies vienoje ar keliuose pagrindinėse Grupės patronuojamosiose bendrovėse;

- nesiima (arba neatsisako imtis) veiksmų, dėl kurių (arba dėl atsisakymo jų imtis) būtų pakenkta patronuojančiosios bendrovės, kaip į biržos prekybos sąrašus įtrauktos bendrovės, statusui ar patronuojančiosios bendrovės tinkamumui būti tokia bendrove arba patronuojančiajai bendrovei būtų realiai trukdoma laikytis teisės aktuose nustatytų pareigų ir reikalavimų, taikytinų į biržos prekybos sąrašus įtrauktoms bendrovėms;
- vykdo visus sandorius ir užtikrina santykius su Grupės įmonėmis rinkos (laikydamosis ištiesios rankos principo) ir įprastomis komercinėmis sąlygomis;
- nebalsuoja už sprendimą pakeisti patronuojančiosios bendrovės įstatus, kuriuo būtų prieštaraujama patronuojančiosios bendrovės veiklos savarankiškumo principui, ir nesiūlo tokio sprendimo;
- balsuoja taip, kad užtikrintų, kad patronuojančiosios bendrovės valdymas atitiktų gerosios valdysenos principus, nustatytus [Valdysenos kodekse](#).

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės akcininkus pateikiama šio pranešimo skyriuje „1.6 Informacija investuotojams“.

Daugumos akcininko lūkesčiai

Vadovaujantis [Nuosavybės gairėmis](#), Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas ketverius metus parengia ir pateikia patronuojančiajai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų

valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių. Atsižvelgiant į tai, [2023 m. gegužės 11 d.](#) Lietuvos Respublikos finansų ministro įsakymu buvo patvirtintas raštas dėl valstybės lūkesčių, susijusių su Grupės veikla.

Daugumos akcininkas rašte nurodo šiuos lūkesčius dėl Grupės strateginių prioritetų:

- skirti prioritetą kryptingai, tvariai ir pelningai žaliosios gamybos plėtrai siekiant reikšmingai prisidėti prie regiono energetinio saugumo ir žaliosios transformacijos;
- užtikrinti jos valdomos nacionaliniam ir energetiniam saugumui svarbios infrastruktūros prieinamumą ir ilgalaikį darbo resursą;
- siekti didinti elektros energijos tiekimo regione apimtį, aprūpinti galutinius klientus savo žaliosios gamybos įėgainėse pagaminta švaria energija;
- užtikrinti elektros energijos skirstymo tinklo atsparumą išorės poveikiui ir skirstymo efektyvumo užtikrinimą, tinklo plėtrą, energetikos rinkos vystymosi bei elektrifikacijos įgalinimą Lietuvoje;
- užtikrinti patikimą ir lanksčią Lietuvos energetikos sistemą ir jos vystymą, prisidedant prie pokyčių energetikos sektoriuje įgyvendinimo Lietuvoje ir regione;
- užtikrinti Grupės vykdomos veiklos tvarumą.

4.4 Stebėtojų taryba ir komitetai

Apžvalga

Stebėtojų taryba

Stebėtojų taryba yra patrunuojančiosios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus priežiūros organas. Stebėtojų taryba veikia visos Grupės mastu, t. y. prireikus joje svarstomi klausimai, susiję ne tik su patrunuojančiosios bendrovės, bet ir su jos patrunuojamų įmonių ar tų įmonių valdymo ar priežiūros organų veikla.

Siekdama efektyviai atlikti savo funkcijas ir vykdyti įsipareigojimus, stebėtojų taryba sudaro komitetus: Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą ir Skyrimo ir atlygio komitetą. Prireikus *ad hoc* principu gali būti sudaromi ir kiti komitetai (pvz., konkrečioms klausimams spręsti, strateginiams projektams rengti, prižiūrėti ar derinti).

Stebėtojų tarybą ketverių metų laikotarpiui renka visuotinis akcininkų susirinkimas. Patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai – penki nepriklausomi nariai ir du Daugumos akcininkos atstovai. Stebėtojų taryba iš savo narių išrenka pirmininką.

Pagrindinės stebėtojų tarybos kompetencijos sritys apima šias sritis:

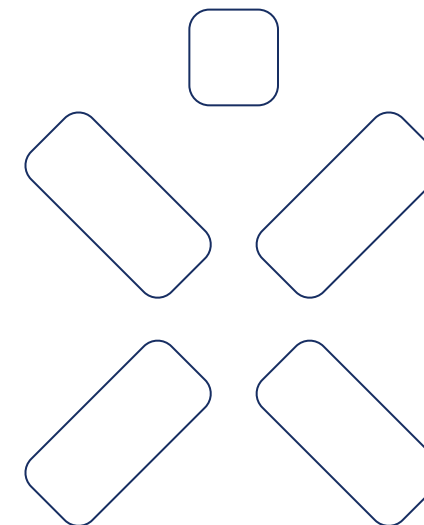
- patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės veiklos strategijos, metinio biudžeto, investicijų politikos svarstymas ir tvirtinimas;
- informacijos apie veiklos strategijos įgyvendinimą analizė ir vertinimas, šios informacijos teikimas eiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- valdybos narių rinkimas ir jų atšaukimas;
- valdybos ir vadovo veiklos priežiūra;
- atsiliepimų ir siūlymų dėl finansinių ataskaitų rinkinio, pelno (nuostolių) paskirstymo projekto, metinio pranešimo visuotiniam akcininkų susirinkimui teikimas;
- sprendimų dėl patrunuojančiosios bendrovės planuojamų sudaryti sandorių su susijusia šalimi priėmimas;
- Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politikos tvirtinimas.

Stebėtojų taryba taip pat sprendžia kitus jos kompetencijai priskirtus klausimus, nurodytus patrunuojančiosios bendrovės įstatuose ir Akcininkų bendrovių įstatyme.

Informacija apie stebėtojų tarybos narių atrankos kriterijus

Stebėtojų tarybos narių atranką inicijuoja ir vykdo Finansų ministerija vadovaudamasi Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. birželio 17 d. nutarimu Nr. 631. Vadovaujantis šiuo aprašu, stebėtojų taryba buvo sudaryta siekiant užtikrinti kompetencijų įvairovę. Visi nariai privalo turėti pakankamą kompetenciją bent vienoje iš šių sričių: finansų (finansų valdymo, finansų analizės ar audito) srityje, strateginio planavimo ir valdymo srityje, ūkio šakos, kurioje veikia patrunuojančioji bendrovė (t. y. energetikos sektorius), srityje ir kitose srityse (teisės, valdymo, personalo valdymo).

Sprendimą dėl stebėtojų tarybos narių išrinkimo priima visuotinis akcininkų susirinkimas.



Informacija apie stebėtojų tarybos narių atlygį per ataskaitinį laikotarpį

Stebėtojų tarybos nariams atlygis mokamas vadovaujantis patronuojančiosios bendrovės įstatais, Grupės atlygio politika ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 1092 „Dėl atlygio valstybės valdomų įmonių ir savivaldybių valdomų įmonių kolegialių organų nariams mokėjimo tvarkos aprašo patvirtinimo“. Stebėtojų tarybos narių sutarčių dėl veiklos stebėtojų taryboje sąlygas, įskaitant atlygį stebėtojų tarybos nariams, nustato visuotinis akcininkų susirinkimas.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos nariams per ataskaitinį laikotarpį išmokėtą atlygį pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.

Interesų konfliktų valdymas

Pagal patronuojančiosios bendrovės įstatais kiekvienas kandidatas į stebėtojų tarybos narius privalo pateikti visuotiniam akcininkų susirinkimui rašytinį sutikimą kandidatuoti į stebėtojų tarybos narius ir kandidato interesų deklaraciją, kurioje nurodytos visos aplinkybės, dėl kurių galėtų kilti kandidato ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas. Atsiradus naujų aplinkybių, dėl kurių galėtų kilti stebėtojų tarybos nario ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas, stebėtojų tarybos narys apie tokias naujas aplinkybes privalo nedelsdamas raštu informuoti stebėtojų tarybą ir akcininkus. Stebėtojų tarybos narys privalo nusišalinti nuo klausimo, kurio rengimas, svarstymas ir (arba) dėl jo priimamas sprendimas gali sukelti stebėtojų tarybos nario ir patronuojančiosios bendrovės ir (arba) Grupės įmonių interesų konfliktą, ir, be kita ko, negali dalyvauti priimant sprendimus tuo klausimu ar kitaip daryti įtaką sprendimams, kurie gali sukelti ar sukelti interesų konfliktus. Jei paaiškėja, kad yra interesų konfliktas, bet stebėtojų tarybos narys nenusišalina, stebėtojų taryba turi atsižvelgti į motyvus ir (arba) aplinkybes, galinčias sukelti interesų konfliktą, ir priimti sprendimą dėl stebėtojų tarybos nario nušalinimo.

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

	Stebėtojų taryba	Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas	Skyrimo ir atlygio komitetas
Kadencijos laikotarpis	2021 m. spalio 26 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2022 m. balandžio 22 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2021 m. lapkričio 3 d. – 2025 m. spalio 25 d.
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	71 %	100 %	67 %
Dalyvavimas posėdžiuose	100 %	100 %	100 %
Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijos	Neturi	Neturi	Neturi

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose apžvalga¹ (ataskaitiniu laikotarpiu)

	Stebėtojų taryba	Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas	Skyrimo ir atlygio komitetas
Alfonso Faubel ^①	19/19 ^②	10/10	-
Ana Riva ^①	-	8 ³ /10	-
Aušra Vičkačkienė ^③	19/19	-	12/12
Bent Christensen ² ^①	19/19	-	12/12
Ingrida Muckutė ^④	19/19	-	-
Judith Buss ^①	19/19	-	-
Lorraine Wrafter ^①	19/19	-	12/12 ^⑤
Tim Brooks ^①	19/19	10/10 ^⑥	-
Wolf Willems ^①	-	8 ⁴ /10	-

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų ataskaitiniu laikotarpiu organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

² 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė gavo nepriklausomo stebėtojų tarybos ir Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.

³ Ana Riva prisijungė prie Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto 2023 m. balandžio 1 d. ir nuo tada dalyvavo visuose komiteto posėdžiuose.

⁴ Wolf Willems prisijungė prie Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto 2023 m. balandžio 1 d. ir nuo tada dalyvavo visuose komiteto posėdžiuose.

① - Nepriklausomas narys

③ - Daugumos akcininko atstovas

② - Pirmininkas

Stebėtojų taryba ir jos komitetai

Siekdama efektyviai atlikti savo funkcijas ir eiti pareigas, patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba sudaro komitetus. Stebėtojų tarybos komitetai pagal kompetenciją teikia patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybai savo išvadas, nuomones ir pasiūlymus. Komitetą turi sudaryti ne mažiau kaip trys nariai, iš kurių ne mažiau kaip vienas narys turi būti stebėtojų tarybos narys ir ne mažiau kaip 1/3 narių – nepriklausomi. Komitetų nariai renkami ne ilgesnei kaip ketverių metų kadencijai. Jeigu renkami pavieniai komiteto nariai, jie renkami tik iki veikiančio komiteto kadencijos pabaigos.

Šiuo metu veikia šie stebėtojų tarybos komitetai:

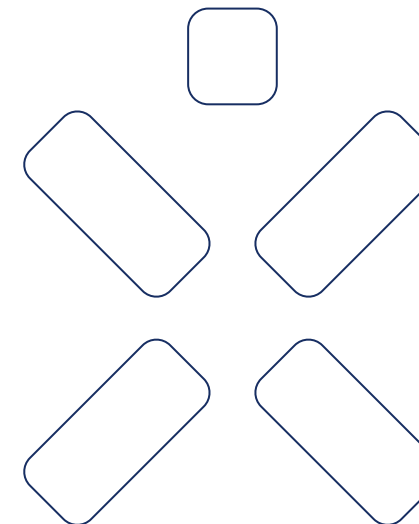
- **Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas**, atsakingas už išvadų ir pasiūlymų teikimą stebėtojų tarybai rizikos valdymo, tvarumo valdymo ir veiklos etikos užtikrinimo klausimais.
- **Skyrimo ir atlygio komitetas**, atsakingas už išvadų ar pasiūlymų teikimą stebėtojų tarybai dėl klausimų, susijusių su patrunuojančiosios bendrovės vadovo ir valdybos narių bei jos patrunuojamų įmonių (ESO (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba), „Ignitis“ (Sprendimai klientams) „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba)) priežiūros ir valdymo organų narių skyrimu, atšaukimu ar skatinimu. Komiteto funkcijos taip pat apima bendros atlygio politikos formavimą Grupėje, atlygio dydžio ir sudėties nustatymą, skatinimo principus ir kt.

Esant poreikiui, *ad hoc* principu gali būti sudaromi ir kiti komitetai (pvz., konkreitiems klausimams spręsti, strateginiams projektams rengti, prižiūrėti ar derinti). Ataskaitos paskelbimo dieną patrunuojančiojoje bendrovėje veikia stebėtojų tarybos Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas bei Skyrimo ir atlygio komitetas.

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga

Informaciją apie stebėtojų tarybos ir komitetų veiklą, sudėtį, jų narių išsilavinimą, patirtį, darbovietę ir turimas Grupės akcijas ataskaitinio laikotarpio pabaigoje pateikiame pranešime toliau. Be to, išsamią informaciją apie narių atlygį ataskaitiniu laikotarpiu pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.

Stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto sudėtis nesikeitė, keitėsi Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto sudėtis – išsami informacija apie tai pateikiama tolesniuose skyriuose. Pažymėtina, kad 2023 m. gruodžio 21 d. patrunuojančioji bendrovė [gavo](#) nepriklausomo stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.



Kompetencijų matrica

	Alfonso Faubel	Ana Riva ²	Aušra Vičkačkienė	Bent Christensen ³	Ingrida Muckutė	Judith Buss	Lorraine Wrafter	Tim Brooks	Wolf Willems ⁴
Kompetencijos sritis	Atsinaujinanti energetika	Rizikų valdymas	Viešojo politika ir valdysena	Strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra	Viešojo politika ir valdymas	Finansų valdymas	Organizacijos vystymas	Darnus vystymasis ir rizikų valdymas	Darbuotojų sveikata ir sauga bei tvarumas/ASV
Patirtis:									
Aukščiausio lygio vadovas	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Kolegialaus organo narys	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Tarptautinė plėtra	+			+		+	+	+	+
Energetikos sektorius	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Atsinaujinančios energetikos sritis	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Lintinguojama įmonė	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Reguliuojama veikla	+	+	+	+	+	+	+		
Kompetencija¹:									
Finansų valdymas	+	+	+		+	+			
Auditas		+			+	+			
Strategijos formavimas	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Susijungimai ir įsigijimai	+		+	+		+	+		+
Rizikų valdymas	+	+		+	+	+		+	
Inovacijos / Skaitmenizacija	+	+		+				+	
Viešojo politika ir valdymas			+		+				+
Susijusi su tvarumu:	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Aplinkosauga (įskaitant klimato kaitą)	+			+		+		+	+
Organizacijos vystymas/ Žmogiškųjų išteklių valdymas/ Įvairovė, lygybė ir įtrauktis	+		+	+		+	+	+	
Sauga ir sveikata	+			+			+	+	+
ASV reguliavimo sistemos (įskaitant CSRD, ES taksonomiją)		+			+	+		+	+

¹ Kompetencijos priskiriamos atsižvelgiant į kompetencijas, kurias nariai jau buvo įgiję įdarbinimo procedūros metu ir kurias įgijo valdydami įvairias strategines sritis ir tikslus bei dalyvaudami įvairiuose mokymuose.

² Ana Riva prisijungė prie Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto 2023 m. balandžio 1 d.

³ 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė gavo nepriklausomo stebėtojų tarybos ir Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.

⁴ Wolf Willems prisijungė prie Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto 2023 m. balandžio 1 d.

Stebėtojų taryba

Informacija apie stebėtojų tarybą

Stebėtojų taryba yra kolegialus priežiūros organas, numatytas patronuojančiosios bendrovės [įstatuose](#). Stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai, iš kurių penki yra nepriklausomi, o du – Daugumos akcininko atstovai. 2021 m. spalio 26 d. visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko stebėtojų tarybos narius, kurių kadencija baigsis 2025 m. spalio 25 d.

Stebėtojų tarybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nesikeitė. Tačiau 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė [gavo](#) nepriklausomo stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.

Stebėtojų tarybos narių atranką inicijuoja ir vykdo Finansų ministerija vadovaudamasi Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. birželio 17 d. nutarimu Nr. 631, kuriame įtvirtinta pareiga užtikrinti sąžiningą ir vienodą požiūrį į kandidatus atrankos procese.

Stebėtojų tarybos nariai buvo atrinkti remiantis bendraisiais reikalavimais ir kompetencijomis, nurodytomis Grupės stebėtojų tarybos [kompetencijų profilyje](#).

Informaciją apie stebėtojų tarybos narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietę pateikiame toliau. Be to, išsamią informaciją apie narių atlygį ataskaitiniu laikotarpiu

pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.

Nė vienas stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių kapitale. Be to, nei vienas stebėtojų tarybos narys neturėjo akcijų paketo, viršijančio 5 proc. ribą, įmonėse kurios yra patronuojančiosios bendrovės verslo partneriai, tiekėjai, klientai ar kitaip susijusios įmonės.

Stebėtojų tarybos veikla

Apžvalga

Stebėtojų taryba planuoja savo veiklą ir ją vykdo vadovaudamasi metiniu veiklos planu. 2022 m. gruodžio 16 d. stebėtojų taryba patvirtino 2023 m. stebėtojų tarybos veiklos planą, kuris buvo tinkamai įgyvendintas. Įvertinusi strategijos įgyvendinimą, stebėtojų taryba pažymėjo, kad padaryta didelė pažanga, pvz., Žaliosios gamybos projektų portfelis nuo 2022 m. pradžios išaugo dvigubai iki 7,1 GW (nuo 5,1 GW). ASV klausimų, ypač darbuotojų saugos ir sveikatos, stebėseną ir Žaliosios gamybos segmento plėtra išliko svarbiausiomis temomis, kurias stebėtojų taryba aptarė 2023 metais. Stebėtojų tarybos 2024 m. tikslas – toliau stebėti Grupės pažangą siekiant ambicingų tikslų.

Stebėtojų tarybos posėdžiai vyksta ne rečiau kaip kas ketvirtį, bet planuojami kas mėnesį. Be to, prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

Per ataskaitinį laikotarpį

2023 m. įvyko 19 stebėtojų tarybos posėdžių. Juose buvo aptariami šie pagrindiniai klausimai:

– klausimai, susiję su 2022 m. metiniu pranešimu ir

- metinėmis finansinėmis ataskaitomis;
- nuomonių teikimas valdybai dėl pagrindinių patronuojamųjų įmonių valdymo ir (arba) priežiūros organų narių kandidatūrų;
- stebėtojų tarybos Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto sudėties pasikeitimas, naujų narių paskyrimas, nuostatų keitimas ir komiteto pavadinimo pakeitimas;
- Grupės 2024 m. planavimo dokumentų ir tikslų tvirtinimas;
- tvarumo klausimai, įskaitant saugos ir sveikatos klausimus;
- Grupės strategijos ir 2023–2026 m. strateginio plano patvirtinimas;
- strateginiai investavimo klausimai;
- klausimai, susiję su Grupės atlygio sistema, įskaitant ilgalaikę vadovų skatinimo programą;
- Grupės 2023–2026 m. ilgalaikių kintamo atlygio tikslų, valdybos narių nekonkuravimo sutarčių esminių sąlygų patvirtinimas;
- atnaujintos Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politikos patvirtinimas;
- klausimai, susiję su patronuojančiosios bendrovės konsoliduotu tarpiniu pranešimu už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d., audituotu tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų rinkiniu už šešių mėnesių laikotarpį ir dividendų skyrimu akcininkams.

Be to, 2023 m. balandžio ir rugsėjo mėn. įvyko išsamos dvių dienų strateginės sesijos, kuriose buvo aptarta dabartinė padėtis energetikos sektoriuje, iššūkiai ir galimybės, taip pat Grupės atnaujinta strategija, strateginiai planai ir pagrindiniai strateginiai klausimai.

Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2024 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 3 stebėtojų tarybos posėdžiai, apimantys šiuos esminius klausimus:

- metinį pranešimą, audituotas metines finansines ataskaitas, pelno (nuostolių) paskirstymą, tvarumo ataskaitą, atlygio ataskaitą, įskaitant nepriklausomo auditoriaus ataskaitos projektą ir Audito komiteto ataskaitą;
- Grupės 2023 m. metinių tikslų pasiekimo vertinimą ir sprendimą dėl kintamosios atlygio dalies išmokėjimo valdybos nariams ir vadovui;
- Grupės ilgalaikių tikslų įgyvendinimo vertinimą;
- stebėtojų tarybos komitetų 2023 m. ataskaitas;
- Grupės strateginį planą;
- Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvos (angl. *CSRD*) įgyvendinimą.

Veiklos vertinimas

Vadovaudamasi gerosios valdysenos praktikomis ir Daugumos akcininko lūkesčiais, kiekvienais metais stebėtojų taryba savo iniciatyva atlieka savo veiklos vertinimą ir susitaria dėl tolesnių veiksmų stebėtojų tarybos veiklai gerinti. Taip pat verta pažymėti, kad ne rečiau kaip kartą per trejus metus patronuojančioji bendrovė samdo nepriklausomą išorės konsultantą, kad šis atliktų stebėtojų tarybos veiklos vertinimą. Pirmasis toks vertinimas atliktas 2021 m. Kitas toks vertinimas numatytas 2024 m.

Stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel

Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: atsinaujinančioji energija
Komitetai: Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Alfonso ėjo vadovaujamas pareigas įmonėse Siemens Gamesa¹ ir „Alstom/GE“ (laikomose pagrindinėmis pasaulinės vėjo jėgainių rinkos dalyvėmis), taip pat „Delphi Automotive“. Būdamas „Siemens Gamesa“ vadovu, jis vadovavo „Siemens Gamesa“ transformacijai ir integracijai, užtikrino pagrindinius tikslinius „Alstom/GE“ projektus, susijusius su daugiau kaip 12 mlrd. Eur vertės naujais užsakymais „Alstom/GE“ energetikos įmonėse, ir anksčiau atvėrė 16 naujų rinkų visame pasaulyje vėjo energetikos verslui. A. Faubel turi net 34 metų patirtį 5 žemynuose energetikos, skaitmenizacijos ir automobilių pramonės srityse ir yra vertinamas dėl verslo transformacijų, veiklos tobulinimo, darbo su komandomis skirtingose kultūrinėse aplinkose visame pasaulyje patirties.

Išsilavinimas

Kelno universitetas, verslo administravimas ir ekonomika;
Ričmondas, Amerikos tarptautinis universitetas Londone, verslo administravimo bakalauro laipsnis; INSEAD, vadovų studijos.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Nėra.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2017-08-30 (perrinkta 2021-10-26)
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena
Komitetai: Skyrimo ir atlygio komitetas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Aušra turi daugiau kaip 20 metų darbo valstybės tarnyboje patirtį. Pastaruosius 14 metų ji dirba Lietuvos Respublikos finansų ministerijos Valstybės turto valdymo departamento direktore, anksčiau vadovavo ministerijos Finansų rinkų departamento Finansinių paslaugų skyriui, taip pat buvo Valstybės skolos valdymo departamento Paskolų ir garantijų priežiūros skyriaus vadovė. Be to, A. Vičkačkienė ėjo pareigas keliose valstybės valdomų įmonių – UAB „Būsto paskolų draudimas“, Turto banko ir Viešųjų investicijų plėtros agentūros – valdybose. Pastarojoje buvo išrinkta valdybos pirmininke.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, vadybos ir verslo administravimo magistro laipsnis; Vilniaus universitetas, vadybos ir verslo administravimo bakalauro laipsnis.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Lietuvos Respublikos finansų ministerijos Valstybės turto valdymo departamento direktorė.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



Bent Christensen

Narys nuo 2020-11-12 (perrinktas 2021-10-26)
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra
Komitetai: Skyrimo ir atlygio komitetas
Kadencija pasibaigė: 2024-01-04¹

Patirtis

Bent turi daugiau nei 35 metų darbo vykdomuoju vadovu tarptautinę patirtį energetikos sektoriuje. Per savo karjerą jis ėjo įvairias svarbias pareigas įmonėse „Siemens“ ir „Orsted“, dalyvavo vystant šias bendroves į pasaulines pirmaujančias atsinaujinančios energetikos sektoriaus įmones. Jis yra dirbęs su beveik visų rūšių energijos išteklių, buvo atsakingas už kelių sausumos ir jūros vėjo jėgainių ir šiluminių elektrinių kūrimo ir statybos procesus arba juose dalyvavo.

Išsilavinimas

Pietų Danijos universitetas, elektros inžinerijos bakalauro laipsnis; Horseno universiteto koledžas, inžinerinio verslo administravimo studijos; IMD verslo mokykla, Lyderystės ugdymo programa; „Siemens“, Lyderystės meistriškumo programa.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Christensen Management Consulting“ ApS savininkas ir direktorius; „Christensen Management Consulting Holding“ ApS savininkas ir direktorius; „Wind Estate“ A/S stebėtojų tarybos narys, „Aker Carbon Capture“ ASA stebėtojų tarybos narys.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



Ingrida Muckutė

Narė nuo 2021-10-26
Daugumos akcininko atstovė
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena
Komitetai: Audito komitetas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Ingrida yra patyrusi apskaitos ir atskaitomybės, finansinių ataskaitų audito reguliavimo specialistė, nuo 2004 m. dirbanti Finansų ministerijoje. Joje ji pradėjo eiti Finansų ministerijos Apskaitos metodologijos departamento direktorės pareigas. Eidama šias pareigas inicijavo viešojo sektoriaus apskaitos reformą, kuri buvo vykdoma transformuojant apskaitos sistemą iš grįstos modifikuotu pinigų principu į grįstą kaupimo principu, ir jai vadovavo. 2013 m., Lietuvai pirmininkaujant ES Taryboje, I. Muckutė vadovavo įmonių teisės darbo grupės posėdžiams dėl ES audito direktyvos ir reglamento. Nuo tada jos pareigos apima pirmininkavimą nacionaliniams apskaitos standartų komitetams privačiame ir viešajame sektoriuose. Ji taip pat aktyviai prisideda modernizuojant nacionalines apskaitos, įmonių nemokumo ir turto bei verslo vertinimo sistemas, teikia pasiūlymus dėl teisinių iniciatyvų.

Prieš pradėdama karjerą Finansų ministerijoje, I. Muckutė dirbo finansų kontrolierė įmonėje „Konica Minolta Baltija“ ir vyresniąja auditore įmonėje „Arthur Andersen“, vėliau – „Ernst & Young Baltic“.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis, apskaita, finansai ir bankininkystė; vadybos ir verslo administravimo bakalauro laipsnis; Upsalos universitetas (Švedija), Finansų valdymo programa.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Lietuvos Respublikos finansų ministerijos atskaitomybės, audito, turto vertinimo ir nemokumo politikos departamento direktorė.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.

¹ 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė gavo nepriklausomo stebėtojų tarybos ir Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.

**Judith Buss**

Narė nuo 2020-11-12 (perrinkta 2021-10-26)
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: finansų valdymas
Komitetai: Audito komitetas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Judith daugiau nei 20 metų ėjo vadovaujančias pareigas E.ON grupėje (pirmaujančioje Europos energetikos bendrovėje, priklausančiai DAX-40 grupei), įskaitant ir finansų vadovės poziciją, pasaulinėje "E.ON Climate & Renewables Group", kurios turtais siekia daugiau nei 10 mlrd. eurų bei kuri vysto, stato ir eksploatuoja sausumos, jūrinio vėjo ir saulės projektus Europoje, Šiaurės Amerikoje ir Azijos, Karibų jūros ir Ramiojo vandenyno regione. Judith yra sukaupusi didelę tarptautinę patirtį energetikos, finansų ir M&A sektoriuose, taip pat įmonių valdymo ir tvarumo srityse, ryšium su buvimu nare keliose direktorių valdybose Vokietijoje, Lietuvoje, Norvegijoje, Jungtinėje Karalystėje, Rusijoje ir Alžyre veikiančiose įmonėse.

Išsilavinimas

Augsburgo universitetas, verslo administravimo magistro laipsnis (bankininkystė, finansai ir kontrolė); IMD verslo mokykla (Lozana), Lyderystės programa; Masačusetso technologijų institutas (Bostonas), Lyderystės programa; Duesseldorf universitetas, Meno istorijos bakalauro laipsnis.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Uniper SE“ stebėtojų tarybos narė; „Uniper SE“ audito komiteto pirmininkė; „Hella“ GmbH & Co. KGaA, Lipštatas, Vokietija, stebėtojų tarybos narė, Akcininkų komiteto narė ir Audito komiteto pirmininkė.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.

**Lorraine Wrafter**

Narė nuo 2021-10-26
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymasis
Komitetai: Skyrimo ir alygio komitetas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Lorraine yra tarptautinę patirtį turinti žmoniškųjų išteklių vadovė, kurios specializacija – organizacijos efektyvumas (pokyčiai, kultūra, susijungimai ir įsigijimai, organizacinis projektavimas ir talentų valdymas) dirbant su įmonių valdybomis ir aukščiausio lygio vadovų komandomis, siekiant pertvarkyti organizacijas ir darbo jėgos našumą, kuriant vertę verslui sudėtingose tarptautinėse organizacijose.

Lorraine daugiau nei 30 metų dirbo didelėse tarptautinėse korporacijose „Holcim“ ir „Cargill Inc“. Šiuo metu ji turi savo įmonę „The Problem“ ir dirba su įvairiais projektais, susijusiais su organizacijų transformacija, kultūra, komandų dinamika ir mokymais. Ji taip pat eina patariamosios tarybos narės pareigas Vokietijos startuolyje „Hack CMP“ (križių valdymo platforma).

Išsilavinimas

Limeriko universitetas, verslo studijų diplomai; Vakarų Londono universitetas, žmoniškųjų išteklių diplomai; „Chartered Institute of Personnel and Development“ narė; Lesterio universitetas, žmoniškųjų išteklių valdymo ir mokymo magistro laipsnis; INSEAD, klinikinės organizacinės psichologijos diplomai, vadovavimo magistro laipsnis, konsultavimas ir pokyčių įgyvendinimo konsultuojamasis ugdymas.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„The Problem“ konsultantė ir savininkė.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.

**Tim Brooks**

Narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: darnus vystymasis ir rizikų valdymas
Komitetai: Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Tim turi daugiau nei 20 metų darbo vyresniuoju vadovu patirtį darnaus vystymosi srityje. Jau 10 metų dirba „LEGO Group“, nuolat prisideda prie šios įmonės rizikos ir atitikties valdybų darbo. Vertingą patirtį Tim sukaupė kurdamas tvarumo strategijas ir bendradarbiaudamas su įvairiomis suinteresuotosiomis šalimis įgyvendinant pirmaujančias pramonės srities tvarumo programas.

Tim dirbo su KIRKBI, „LEGO Group“ patronuojančia bendrove – koordinavo daugiau nei 700 milijonų JAV dolerių finansavimą atsinaujinančios energijos projektams, kuriuos įgyvendinant buvo pastatyti du jūrinio vėjo parkai ir įrengti ant pastatų ir ant žemės montuojami daugiau nei 70 MW saulės modulių LEGO pastatams energija aprūpinti. Jis taip pat inicijavo tiekimo grandinės įtraukimo programą „Engage2Reduce“ ir 450 mln. JAV dolerių vertės LEGO tvarių medžiagų programą. Šiuo metu yra „Global Action Plan“ organizacijos globėjų tarybos narys, taip pat eina „Honold Foundation“ valdybos nario pareigas.

Išsilavinimas

Šefildo universitetas, aplinkos geomokslo bakalauro laipsnis; Londono imperatoriškasis koledžas, aplinkos technologijų (energetikos politikos) magistro laipsnis; Kembridžo universitetas, Darnaus vystymosi lyderystės institutas.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„LEGO System“ A/S viceprezidentas, atsakingas už įmonės socialinės atsakomybės sritį, „Global Action Plan“, organizacijos globėjų tarybos narys; „Honold Foundation“ valdybos narys.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.

71 %Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką**57 %**Moterys dalis
stebėtojų taryboje

Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas

Apžvalga

Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto paskirtis – teikti stebėtojų tarybai išvadas ir pasiūlymus rizikos valdymo, tvarumo valdymo ir veiklos etikos užtikrinimo klausimais.

Pagrindinės Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto funkcijos:

- stebi ir prižiūri, kaip identifikuojamos, vertinamos ir valdomos rizikos, susijusios su patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių tikslų įgyvendinimu, teikia rekomendacijas;
- vertina vidaus kontrolės procedūrų, veiklos etikos ir rizikos valdymo priemonių tinkamumą identifiкуotoms rizikoms;
- vertina rizikų valdymo priemonių įgyvendinimo būklę;
- stebi rizikų valdymo proceso vykdymą;
- vertina rizikas ir patronuojančiosios bendrovės bei Grupės įmonių rizikų valdymo planą;
- vertina periodinio rizikų nustatymo ir vertinimo ciklą;
- kontroliuoja, ar sudaromi rizikų registrai, analizuoja jų duomenis, teikia pasiūlymus;
- stebi vidaus dokumentų, susijusių su rizikų valdymu, rengimą;
- stebi, kaip įgyvendinamas veiklos tęstinumo valdymo procesas;

- stebi tvarumo politiką ir strategines kryptis, susijusias su Grupės įmonių ASV tikslais, teikia nuomonę ir rekomendacijas dėl šių tikslų, daug dėmesio skiriant DSS užtikrinimui ir poveikio klimatui mažinimui;
- vertina vidaus kontrolės procedūrų, susijusių su tvarumo politikos, strateginių kryptių ir ASV tikslų įgyvendinimu, taip pat su rizikos valdymu šiose srityse, tinkamumą;
- vertina Tvarumo politikos, strateginių kryptių ir ASV tikslų, ypač darbuotojų saugos ir sveikatos užtikrinimo bei poveikio klimatui mažinimo srityse, įgyvendinimą, peržiūri ir analizuoja su tuo susijusią informaciją;
- vertina vidaus dokumentų, reglamentuojančių įmonės kovą su kyšininkavimu ir korupcija, pakankamumą, tinkamumą ir periodiškai atlieka jų įgyvendinimo (laikymosi) stebėseną;
- periodiškai stebi informaciją, susijusią su veiklos etikos užtikrinimo valdymo veiksmis, įvykiais ir neišspręstais incidentais (skaidrumo užtikrinimas, kyšininkavimo prevencija, korupcijos rizikos valdymas ir prevencija ar kt.);
- atlieka kitas funkcijas, stebėtojų tarybos sprendimu priskirtas komiteto kompetencijai;
- ne rečiau kaip kas 6 mėnesius rengia ir teikia stebėtojų tarybai savo veiklos ataskaitą.

Informacija apie Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą

Per ataskaitinį laikotarpį Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto sudėtis pasikeitė. Siekiant praplėsti ir sustiprinti Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto kompetencijas, išplėsta komiteto sudėtis, į komitetą išrinkti du nauji nepriklausomi nariai – Ana Riva ir Wolf Willems, kurie atsakingi už rizikos valdymo ir darbuotojų saugos ir sveikatos bei tvarumo sričių priežiūrą. Nauji nariai darbą komitete pradėjo 2023 m. balandžio 1 d., o jų kadencijos pabaiga sutampa su stebėtojų tarybos kadencijos pabaiga – 2025 m. spalio 25 d.

Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą iš viso sudaro keturi nariai: du stebėtojų tarybos nariai (komiteto pirmininkas Tim Brooks ir Alfonso Faubel) ir du nepriklausomi išorės nariai (Ana Riva ir Wolf Willems). Be to, komiteto pavadinimas buvo pakeistas į Rizikos valdymo ir tvarumo komitetą (buvo Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas).

Informaciją apie Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto narių išsilavinimą, patirtį bei kitas einamas pareigas pateikiame toliau. Be to, išsamią informaciją apie komiteto narių atlygį ataskaitiniu laikotarpiu pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.

Nė vienas iš Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto narių patronuojančios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijų neturi. Be to, nė vienas Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto narys neturėjo akcijų paketo, viršijančio 5 proc. ribą, kitose įmonėse, kurios yra patronuojančiosios bendrovės verslo partneriai, tiekėjai, klientai ar kitaip susijusios įmonės.

Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto veikla

Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas savo veiklą planuoja ir ją vykdo pagal savo metinį veiklos planą. Komitetas yra įsipareigojęs ir toliau prižiūrėti, kaip kitais metais Grupei sekasi siekti ambicingų tikslų, o ASV, ypač darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS), klausimai, pasirengimas visapusiškam Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvos (angl. *CSRD*) įgyvendinimui ir klimato kaitos poveikio mažinimo klausimai išliks pagrindinėmis komiteto aptarimo temomis 2024 m.

Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto posėdžiai vyksta ne rečiau kaip kas ketvirtį, bet planuojami kas mėnesį. Be to, prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

Per ataskaitinį laikotarpį

Per 2023 m. įvyko 10 Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto posėdžių, kuriuose buvo aptariamoms šioms pagrindinėms sritims:

- darbuotojų sauga ir sveikata;
- periodinės Grupės rizikos valdymo stebėsenos ataskaitos;
- Grupės konsoliduotas rizikos registras ir rizikos valdymo planas;
- Grupės veiklos tęstinumo valdymo sistema;
- Grupės vidaus kontrolės valdymas;
- Grupės tvarumo valdymas;
- pasirengimas laikytis Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvos reikalavimų;
- Grupės antikorupcinė vadybos sistema;
- bendradarbiavimas su Audito komitetu;
- komiteto veiklos ataskaita.

Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2024 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 2 Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto posėdžiai, kuriuose buvo aptariamoms šioms pagrindinėms sritims:

- Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvos įgyvendinimo statusas;
- aplinkosaugos, sveikatos ir saugos klausimai, įskaitant ketvirtinę Grupės darbuotojų sveikatos ir saugos ataskaitą;
- įmonių rizikų valdymas, įskaitant ketvirtinę Grupės rizikų valdymo ataskaitą;
- Grupės vidaus kontrolės ataskaita;
- Tvarumo ataskaita (Socialinės atsakomybės ataskaita);
- komiteto veiklos ataskaita.



Members of the Risk Management and Sustainability Committee



Tim Brooks

Pirmininkas, narys nuo 2021-11-03
Perrinktas 2022-04-22
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: darnus vystymasis ir rizikų valdymas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Žr. 103 psl.



Alfonso Faubel

Narys nuo 2021-11-03
Perrinktas 2022-04-22
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: atsinaujinančioji energija
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Žr. 102 psl.



Ana Riva

Narė nuo 2023-04-01
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: rizikų valdymas
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Ana yra sukaupusi daugiau nei 20 metų darbo patirties tokiose tarptautinėse kompanijose ir konsultavimo įmonėse kaip „Protiviti“, „Nouryon“, „Grundfos“ ir „Big4“. Eidama pareigas šiose bendrovėse, ji vystė vidaus audito ir rizikos valdymo strategijas, vadovavo jų įgyvendinimui, taip pat sėkmingai vadovavo finansinio, veiklos ir verslo rizikos audito darbams, rūpinosi įmonių vidaus audito ir rizikos funkcijos transformacija, skiriančią ypatingą dėmesį strateginės partnerystės, skaitmenizacijos, veiklos tęstinumo klausimams.

Išsilavinimas

IMD verslo mokykla, vadovavimas skaitmeninei verslo transformacijai; Said verslo mokykla (Oksfordo universitetas), finansų strategija; Baltijos vadybos institutas, EMBA: HEC & CBS jungtinė programa; Vilniaus universitetas, taikomosios makroekonomikos magistro laipsnis; Vilniaus universitetas, audito ir finansinės apskaitos bakalauro laipsnis.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

Šveicarijos bendrovės „COFRA Group“ vidaus audito vadovė.

Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



Wolf Willems

Narys nuo 2023-04-01
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: darbuotojų sauga ir sveikata bei tvarumas/ASV
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

Patirtis

Wolf turi 27 metų darbo patirtį tvarumo, saugos ir sveikatos valdymo, saugumo ir aplinkosaugos srityse. Per savo karjerą Wolf daug dėmesio skyrė organizacijų veiklos optimizavimui derinant jų valdyseną ir strategijas su verslo modeliais, tobulinant organizacijų kultūrą, identifikuojant ir įgyvendinant geriausias praktikas bei ugdamt lyderystę. Jis užėmė vadovaujančias pareigas tokiose įmonėse kaip „Stora Enso“ Oyi, „AT&T“, „Chassis Brakes International“ (dabar „Hitachi Astemo“) ir „LVX Consulting“.

Išsilavinimas

Liverpulo John Moores universitetas, verslo saugos magistro studijos (šiuo metu); Nederland verslo mokykla, Verslo administravimo magistro laipsnis; HAS Green Academy, saugos ir aplinkosaugos technologijų bakalauro laipsnis; „National Committee on Sustainable Development & COS“; tvarios plėtos studijos.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„LVX Consulting“, konsultavimas tvarumo, darbuotojų saugos ir sveikatos klausimais.

Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.

¹ Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto kadencija baigiasi 2025 m. spalio 25 d., tačiau pagal patrunuojančiosios bendrovės įstatus, jei stebėtojų tarybos narys nustoja būti stebėtojų tarybos nariu, jis netenka pareigų komitete, todėl atskirų stebėtojų tarybos narių kadencija komitete yra susieta su dabartinės stebėtojų tarybos kadencija.

Skyrimo ir atlygio komitetas

Apžvalga

Skyrimo ir atlygio komiteto paskirtis – teikti stebėtojų tarybai išvadas ir pasiūlymus dėl patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių ir jos patrunuojamų įmonių priežiūros ir valdymo organų narių skyrimo, atšaukimo ar skatinimo, nuomonę dėl patrunuojančiosios bendrovės valdybos ir jos patrunuojamųjų įmonių priežiūros ir valdymo organų struktūros, dydžio, sudėties, veiklos ir atitinkamų jų narių. Komiteto uždaviniai taip pat apima bendros atlygio politikos formavimą Grupės mastu, atlygio dydžio ir sudėties bei skatinimo principų nustatymą.

Pagrindinės Skyrimo ir atlygio komiteto funkcijos:

- teikia pasiūlymus dėl patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių ilgalaikės atlygio politikos (pastoviosios atlygio dalies, nuo veiklos rezultatų priklausančio atlygio, pensijų draudimo, kitų garantijų ir atlygio formų, kompensacijų, išėitinių išmokų, kitų atlygio dalių), taip pat su asmens veikla susijusių išlaidų kompensavimo principų;
- prižiūri patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių atlygio politikos atitiktį tarptautinei praktikai ir gero valdymo praktikos rekomendacijoms ir teikia atitinkamus pasiūlymus dėl atlygio politikos tobulinimo;
- vertina sutarčių tarp patrunuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonių ir valdymo ir (arba) priežiūros organų narių sąlygas;
- vertina kandidatus į patrunuojančiosios bendrovės valdymo organų narius ir jos patrunuojamų įmonių („ESO“ (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai

pajėgumai ir Žalioji gamyba), „Ignitis“ (Sprendimai klientams) ir „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba)) valdymo ir (arba) priežiūros organų narius, jų paieškos bei atrankos procedūras ir kvalifikacinių reikalavimų nustatymą, teikia pasiūlymus ir išvadas stebėtojų tarybai;

- vertina patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdymo ir (arba) priežiūros organų struktūrą, dydį, sudėtį ir veiklą;
- prižiūri ir vertina patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų veiklos tęstinumą užtikrinančių priemonių įgyvendinimą;
- atlieka kitas funkcijas, patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos priskirtas komiteto kompetencijai.

Informacija apie Skyrimo ir atlygio komitetą

Skyrimo ir atlygio komiteto nariai Stebėtojų tarybos sprendimu buvo paskirti [2021 m. lapkričio 3 d.](#)

Skyrimo ir atlygio komitetą sudaro trys nariai, kurie visi yra stebėtojų tarybos nariai (du nepriklausomi nariai ir vienas Daugumos akcininko atstovas). Stebėtojų taryba Lorraine Wrafter – stebėtojų tarybos nepriklausomą narę – paskyrė komiteto pirmininke. Stebėtojų tarybos Skyrimo ir atlygio komiteto narių kadencijos pabaiga – 2025 m. spalio 25 d.

Informaciją apie Skyrimo ir atlygio komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietę pateikiame toliau. Be to, išsamią informaciją apie Skyrimo ir atlygio komiteto narių atlygi ataskaitiniu laikotarpiu pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „5 Atlygio ataskaita“](#).

Skyrimo ir atlygio komiteto sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nesikeitė. Tačiau 2023 m. gruodžio 21 d. patrunuojančioji bendrovė [gavo](#) nepriklausomo stebėtojų tarybos ir Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d. Atsistatydinus B. Christensen, komitetas su likusiais nariais veiks kaip įprasta.

Nė vienas Skyrimo ir atlygio komiteto narys neturi patrunuojančiosios bendrovės ar jos dukterinių įmonių akcijų. Be to, nė vienas Skyrimo ir atlygio komiteto narys neturėjo akcijų paketo, viršijančio 5 proc. ribą, kitose įmonėse, kurios yra patrunuojančiosios bendrovės verslo partneriai, tiekėjai, klientai ar kitaip susijusios įmonės.

Skyrimo ir atlygio komiteto veikla

Skyrimo ir atlygio komitetas planuoja ir vykdo savo veiklą pagal metinį veiklos planą. Komitetas yra įsipareigojęs ir toliau prižiūrėti, kaip kitais metais Grupei sekasi siekti ambicingų tikslų, o pagrindinės komiteto dėmesio sritys 2024 m. bus patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių atlygio už ilgalaikių tikslų pasiekimą politika ir strateginės darbo jėgos planavimas Grupėje, užtikrinant darbo jėgą Grupės strateginiams projektams įgyvendinti.

Skyrimo ir atlygio komiteto posėdžiai turi vykti ne rečiau kaip kas ketvirtį, bet planuojami kas mėnesį. Prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

Per ataskaitinį laikotarpį

Per 2023 metus įvyko 12 Skyrimo ir atlygio komiteto posėdžių, kuriuose buvo aptariamos šios pagrindinės sritys:

- atlygio politikos, įskaitant ilgalaikį darbuotojų skatinimą, formavimas;
- pagrindinių vadovų skatinimo už ilgalaikių tikslų pasiekimą nustatymas;
- vadovų atlygis;
- kandidatų į Rizikos valdymo ir tvarumo komiteto narius ir patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių valdymo organus, įskaitant ESO (Tinklai), „Ignitis gamybos“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba), „Ignitis“ (Sprendimai klientams) ir „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) valdybas, vertinimas;

- patronuojančiosios bendrovės strateginių pareigybių paminimo planavimas;
- nepriklausomų patronuojančiosios bendrovės ir jos dukterinių įmonių kolegialių organų narių nepriklausomumo vertinimas;
- patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių ESO (Tinklai), „Ignitis gamybos“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba) ir „Ignitis“ (Sprendimai klientams) korporatyvinio valdymo modelio optimizavimas;
- patronuojančiosios bendrovės strategijos ir tikslų įgyvendinimas žmonių ir kultūros srityje;
- „Ignitis gamybos“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba) vadovo atranka;
- komiteto organizaciniai klausimai.

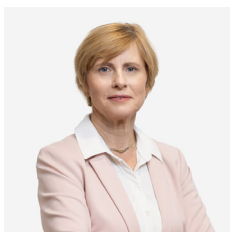
Taip pat Skyrimo ir atlygio komitetas atliko vertinimą ir konstatavo, jog nėra žinoma aplinkybių, dėl kurių galima būtų abejoti nepriklausomų patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių ir nepriklausomų jos dukterinių įmonių kolegialių organų narių nepriklausomumu.

Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2024 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 3 Skyrimo ir atlygio komiteto posėdžiai, kuriuose buvo aptariamos šios pagrindinės sritys:

- komiteto 2023 metų veiklos ataskaita;
- patronuojančiosios bendrovės 2023 metų atlygio ataskaitos (veiklos ataskaitos dalies) peržiūra;
- patronuojančiosios bendrovės ir jos dukterinių įmonių organizacinis vystymas;
- kandidatų į patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių („Ignitis gamybos“ (Žalioji gamyba ir Rezerviniai pajėgumai) valdymo organų narių pareigas vertinimas;
- nuomonės dėl Atlygio politikos pakeitimų teikimas;
- atlygio politikos formavimas ir įgyvendinimas.

Skyrimo ir atlygio komiteto nariai



Lorraine Wrafter

Pirmininkė, narė nuo 2021-11-03
 Nepriklausoma narė
 Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas
 Kadencijos pabaiga¹: 2025-10-25

Patirtis
 Žr. 103 psl.



Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2021-11-03
 Daugumos akcininko atstovė
 Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena
 Kadencijos pabaiga¹: 2025-10-25

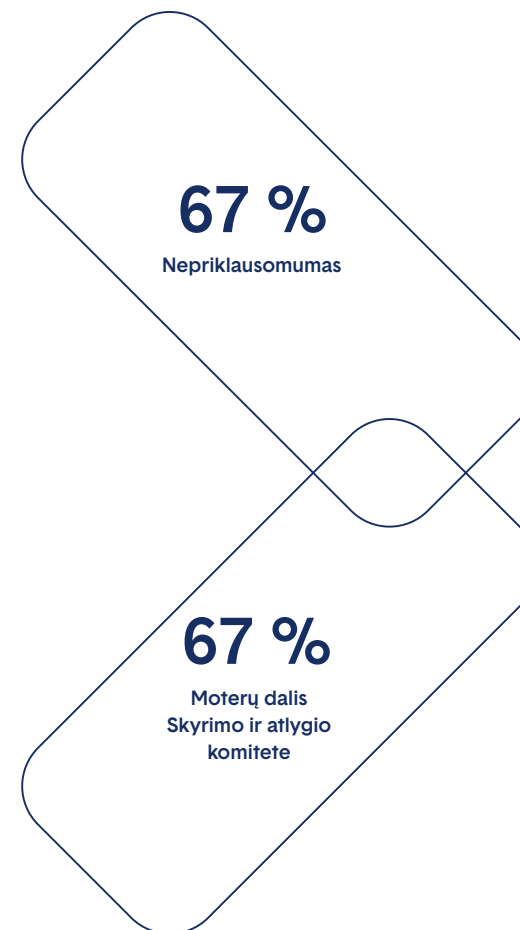
Patirtis
 Žr. 102 psl.



Bent Christensen

Narys nuo 2021-11-03
 Nepriklausomas narys
 Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra
 Kadencijos pabaiga¹: 2025-10-25²

Patirtis
 Žr. 102 psl.



¹ Skyrimo ir atlygio komiteto kadencija baigiasi 2025 m. spalio 25 d., tačiau pagal patronuojančiosios bendrovės [įstatus](#), jei stebėtojų tarybos narys nustoja būti stebėtojų tarybos nariu, jis netenka pareigų komitete, todėl atskirų stebėtojų tarybos narių kadencija komitete yra susieta su dabartinės stebėtojų tarybos kadencija.

² 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė [gavo](#) nepriklausomo stebėtojų tarybos ir Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.

4.5 Audito komiteto ataskaita

2023 m. svarbiausi įvykiai

Apžvalga

2023 m. Audito komiteto veiklos planas buvo atnaujinamas, kad atspindėtų sritis, kurioms reikia skirti daugiau dėmesio. Naujos sritys, kurioms buvo skirta daug dėmesio, apėmė ASV ataskaitų teikimo priežiūrą ir Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvos (angl. *CRSD*) įgyvendinimo būklę.

Komiteto veikla

Per ataskaitinį laikotarpį

Patronuojančiosios bendrovės Audito komitetas, įgyvendindamas savo funkcijas, nustatytas jo veiklą reguliuojančiuose nuostatuose, surengė 17 posėdžių.

Be to, siekdami gerinti bendradarbiavimą, Audito komitetas ir Rizikos valdymo ir tvarumo komitetas surengė jungtinį posėdį, kuriame aptarė bendras temas, daugiausia Įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvos įgyvendinimo klausimais. Šiame jungtiniame posėdyje dalyvavo visi komitetų nariai.

2023 m. pagrindinės veiklos sritys

Komitetas vykdė toliau nurodytą veiklą.

Finansinė atskaitomybė:

- stebėjo Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimo procesą ir aptarė finansines ataskaitas;
- prižiūrėjo pasiruošimą rengti finansinę atskaitomybę vienu elektroninių ataskaitų formatu (ESEF);
- aptarė apskaitos politiką;
- aptarė mokesčių klausimus;
- aptarė Grupės įmonių teisinius ginčus.

Išorės auditas:

- užtikrino finansinių ataskaitų auditoriaus nepriklausomumą;
- peržiūrėjo išorės audito strategiją, apimtį ir reikšmingumą, pagrindinius audito klausimus;
- periodiškai vertino nepriklausomos audito įmonės pateiktą informaciją apie išorės audito procesą;
- aptarė nepriklausomos audito įmonės ataskaitas apie Grupės viešojo intereso įmones, įskaitant pagrindinius audito klausimus;
- vertino 2023 m. „Ignitis renewables“ įmonių audito poreikį;
- aptarė Valstybės kontrolės ataskaitą „Elektros energijos sektoriaus valdymas“;

Vidaus auditas:

- aptarė Grupės vidaus audito atliktas vidaus audito veiklos ataskaitas;
- aptarė keletą vidaus audito ataskaitų;
- reguliariai stebėjo vidaus audito ataskaitose rekomenduotų veiksmų įgyvendinimą;
- peržiūrėjo vidaus audito plano įgyvendinimą;
- aptarė Vidaus audito profesinės praktikos standartų pokyčius ir klausimus, kylančius dėl standartų pakeitimų poveikio;
- peržiūrėjo Vidaus audito nuostatų pakeitimus ir patvirtino atnaujintus Vidaus audito nuostatus.

Valdysena ir rizikų valdymas, įskaitant vidaus kontrolę, kurie turi įtakos finansinėms ataskaitoms:

- susipažino su periodinėmis Grupės finansinių veiklos rezultatų ataskaitomis;
- susipažino su atnaujinta Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politika;
- aptarė finansinės atskaitomybės riziką;
- aptarė tvarumo ataskaitai skirtos informacijos rengimo procesą.

Audito komitetas pareiškia, kad 2023 m. nebuvo jokių Audito komiteto veiklą ribojančių veiksnių ir Audito komitetas gavo iš Grupės visą savo funkcijoms vykdyti reikalingą informaciją.

Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2024 m. sausio 1 d. iki 2024 m. vasario 28 d. buvo surengti 3 Audito komiteto posėdžiai, kuriuose komiteto nariai vykdė šią veiklą:

- aptarė naujausią informaciją apie Grupės vidaus kontrolę ir valdyseną bei Audito komiteto vaidmenį;
- aptarė Grupės įmonių teisinius ginčus;
- susipažino su korupcijos ir sukčiavimo rizikos valdymo procesais;
- susipažino su 2024 m. vidaus audito planu ir jį patvirtino;
- aptarė vidaus audito ataskaitose rekomenduotų veiksmų įgyvendinimo metinę ataskaitą;
- teikė Grupės stebėtojų tarybai pusmetinę savo veiklos ataskaitą už 2023–2024 metus;
- susipažino su periodinėmis Grupės finansinių rezultatų ataskaitomis;
- Audito komitetas kartu su Rizikos valdymo ir tvarumo komitetu aptarė organizacinį pasirengimą įgyvendinti įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvą.

2024 m. planai

Papildomas dėmesys ateityje bus skiriamas:

- informacijos apie tvarumą teikimo pokyčiams ir jų užtikrinimui;
- vidaus audito standartų pakeitimams ir jų poveikiui Audito komiteto veiklai;
- rekomendacijų po vidaus ir išorės auditų įgyvendinimui.

Irena Petruškevičienė

Audito komiteto pirmininkė



Mažeikių vėjo parkas, Lietuva

Audito komiteto apžvalga

Audito komiteto paskirtis – stebėti Grupės finansinių ataskaitų rengimo procesą, daugiausia dėmesio skiriant taikomų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui; stebėti Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumą; prižiūrėti Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų auditą. Be to, Audito komitetas pradėjo vykdyti įmonių tvarumo ataskaitų teikimo direktyvoje numatytą veiklą, susijusią su informacijos apie tvarumą teikimu ir užtikrinimu.

Audito komitetas ir Vidaus audito funkcija

Nuo 2015 m. sausio 5 d. Grupėje veikia centralizuota Vidaus audito funkcija. Tai padeda užtikrinti vidaus audito nepriklausomumą ir objektyvumą, vienodos metodikos ir atskaitomybės principų taikymo nuoseklumą, racionalesnį turimų audito išteklių ir kompetencijų paskirstymą. Audito komitetas, siekdamas užtikrinti vidaus audito efektyvumą, stebi ir periodiškai vertina Vidaus audito funkcijos darbą, aptaria jos patikrinimų rezultatus, nustatytų trūkumų šalinimo būdus ir vidaus audito planų įgyvendinimą.

Pagrindinės Audito komiteto funkcijos:

Finansinė atskaitomybė

- stebi patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimo procesą, ypatingą dėmesį skirdamas taikomų apskaitos metodų tinkamumo ir nuoseklumo vertinimui.

Vidaus auditas

- stebi vidaus audito efektyvumą, teikia rekomendacijas stebėtojų tarybai dėl Grupės Vidaus audito funkcijos vadovo atrankos, skyrimo ir atleidimo, periodiškai koordinuoja ir vertina Grupės Vidaus audito funkcijos darbą, aptaria patikrinimo rezultatus, nustatytų trūkumų šalinimą ir vidaus audito planų įgyvendinimą;
- tvirtina Grupės Vidaus audito funkcijos veiklos taisykles ir vidaus audito planą.

Valdymas

- vertina ir analizuoja komiteto kompetencijai priskirtus klausimus;
- atlieka su komiteto funkcijomis susijusias funkcijas, nurodytas Lietuvos Respublikos teisės aktuose ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdymo kodekse.

Išorinis auditas

- stebi nepriklausomo auditoriaus nepriklausomumą ir teikia rekomendacijas dėl audito įmonės atrankos;
- užtikrina, kad nebūtų pažeisti nepriklausomų audito įmonių ir pagrindinių audito partnerių rotacijos reikalavimai.

Vidaus kontrolė ir rizikos valdymas

- stebi Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamos įmonės finansinėms ataskaitoms, efektyvumą;
- teikia nuomonę patrunuojančiajai bendrovei dėl sandorių su susijusiomis šalimis, kaip numatyta Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 37² straipsnio 5 dalyje.

Informacija apie Audito komitetą

2021 m. rugsėjo 27 d. patronuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko Audito komiteto narius Ireną Petruškevičienę, Saulių Baką ir Marių Pulkauninką. 2021 m. gruodžio 15 d. patronuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko Audito komiteto nares Judith Buss ir Ingridą Muckutę.

Audito komitetą sudaro penki nariai: keturi nepriklausomi nariai, įskaitant pirmininką, ir vienas daugumos akcininko atstovas. Pirmininke iš komiteto narių išrinkta Irena Petruškevičienė. Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. rugsėjo 26 d.

Informaciją apie Audito komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietę pateikiame toliau. Be to, išsamią informaciją apie narių atlygį ataskaitiniu laikotarpiu pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.

Komiteto sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nesikeitė. Nė vienas Audito komiteto narys nedalyvavo patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių kapitale. Be to, nė vienas Audito komiteto narys neturėjo akcijų paketo, viršijančio 5 proc. ribą, kitose įmonėse, kurios yra patronuojančiosios bendrovės verslo partneriai, tiekėjai, klientai ar kitaip susijusios įmonės.

Audito komiteto apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Kadencijos laikotarpis	2021 m. rugsėjo 27 d. – 2025 m. rugsėjo 26 d.
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	80 %
Dalyvavimas posėdžiuose	96 %
Turimos patronuojančios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijos	Neturi

Audito komiteto nariai ir jų dalyvavimas posėdžiuose¹ (ataskaitiniu laikotarpiu)

Narys	Dalyvavimas posėdžiuose
Irena Petruškevičienė ①②③	17/17
Ingrida Muckutė ④	15/17
Judith Buss ①	17/17
Saulius Bakas ①	17/17
Marius Pulkauninkas ①	16/17

① - Nepriklausomas narys
 ② - Daugumos akcininko atstovas
 ③ - Pirmininkas

Kompetencijų matrica

	Irena Petruškevičienė	Ingrida Muckutė	Judith Buss	Saulius Bakas	Marius Pulkauninkas
Patirtis:					
Aukščiausio lygio vadovas	+	+	+	+	+
Kolegialaus organo narys	+	+	+	+	+
Tarptautinė plėtra	+	+	+	+	+
Energetikos sektorius	+	+	+	+	+
Listinguojama įmonė	+	+	+	+	+
Reguliuojama veikla	+	+	+	+	+
Kompetencija²:					
Apskaitos arba finansinių ataskaitų auditas	+	+	+	+	+
Apskaitos arba finansinių ataskaitų auditas, vidaus auditas energetikos sektoriuje	+	+	+	+	+
Viešojo intereso įmonių auditas	+	+	+	+	+
Rizikų valdymas	+	+	+	+	+

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų per ataskaitinį laikotarpį organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

² Kompetencijos priskiriamos atsižvelgiant į kompetencijas, kurias nariai jau buvo įgiję įdarbinimo procedūros metu ir kurias įgijo valdydami įvairias strategines sritis ir tikslus bei dalyvaudami įvairiuose mokymuose.

Audito komiteto nariai



Irena Petruškevičienė

Pirmininkė, nepriklausoma narė nuo 2017-10-13
Perrinkta 2021-09-27
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Irena turi daugiau nei 30 metų patirtį audito srityje, įgytą Lietuvoje ir tarptautinėse organizacijose. 10 metų dirbo audito ir konsultacijų įmonėje „PricewaterhouseCoopers“, buvo ISM vadybos ir ekonomikos universiteto Finansų strategijos ir vadybos programos vadovė. Taip pat daug metų dirbo tarptautinėse institucijose, įskaitant Europos Audito Rūmus, Europos Komisiją ir JT Pasaulio maisto programą, ėjo Auditorių tarybos narės (vicepirmininkės) pareigas Europos stabilumo mechanizme. Irena yra Lietuvos sertifikuotų auditorių asociacijos narė ir Privilegijuotų sertifikuotų buhalterių asociacijos (ACCA) narė bei Vidaus auditorių asociacijos narė. Pirmą kartą patronuojančiosios bendrovės Audito komiteto nare išrinkta 2014 m. lapkritį

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos studijų diplomą.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Maxima grupės“ Audito komiteto pirmininkė; Valstybės įmonės Registrų centro Audito komiteto narė; UAB „Vilniaus viešasis transportas“ Audito komiteto narė.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



Ingrida Muckutė

Narė nuo 2018-03-23 (perrinkta 2021-12-15)
Daugumos akcininko atstovė
Kadencijos pabaiga¹: 2025-09-26

Patirtis

Žr. 102 psl.



Judith Buss

Nepriklausoma narė nuo 2021-12-15
Kadencijos pabaiga¹: 2025-09-26

Patirtis

Žr. 103 psl.

¹ Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. spalio 26 d., tačiau pagal patronuojančiosios bendrovės įstatus, jei stebėtojų tarybos narys nustoja būti stebėtojų tarybos nariu, jis netenka pareigų komitete, todėl atskirų stebėtojų tarybos narių kadencija komitete yra susieta su dabartinės stebėtojų tarybos kadencija.



Marius Pulkauninkas

Nepriklausomas narys nuo 2021-09-27
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Marius yra patyręs finansų ir audito specialistas. 14 karjeros metų dirbo „Ernst & Young“ audito ir užtikrinimo paslaugų įmonėje. Verslo patirties taip pat įgijo dirbdamas „Klaipėdos naftos“, valdančios naftos ir gamtinių dujų terminalus Lietuvoje, Finansų ir administravimo departamento direktoriumi ir Valstybinių miškų urėdijos generaliniu direktoriumi.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, verslo administravimo ir vadybos magistro laipsnis; „Baltic Institute of Corporate Governance“, profesionalių valdybos narių rengimo programa.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

UAB „Kalmų grupė“ generalinis direktorius ir akcininkas.

Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



Saulius Bakas

Nepriklausomas narys nuo 2021-09-27
Kadencijos pabaiga: 2025-09-26

Patirtis

Saulius yra patyręs specialistas, turintis daugiau kaip 25 metų patirtį apskaitos ir atskaitomybės, audito ir užtikrinimo, vidaus kontrolės, rizikos valdymo srityse. Nuo karjeros pradžios iki 2020 m. dirbo tarptautinėse apskaitos ir audito įmonėse (Didysis ketvertas), o pastaruoju metu, nuo 2012 m. iki 2020 m., buvo „Deloitte Central Europe“ partneris, atsakingas už audito ir užtikrinimo veiklą Baltijos regione. Nuo 2021 m. jis yra tvaraus finansavimo konsultacinės įmonės „Viridis sustainability“ partneris. Saulius yra Sertifikuotų Lietuvos auditorių asociacijos narys ir Privilegijuotų sertifikuotų buhalterių asociacijos (ACCA) narys.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis; Vilniaus universitetas, verslo administravimo bakalauro laipsnis.

Kitos šiuo metu einamos pareigos

UAB „VIRIDIS Sustainability“ vienas iš steigėjų ir vadovas.

Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.

80 %

Nepriklausomumas,
įskaitant pirmininką

60 %

Moteryų dalis
Audito Komitete

4.6 Valdyba

Apžvalga

Valdyba yra patronuojančiosios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas. Valdybos veikla reglamentuojama Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, patronuojančiosios bendrovės Korporatyvinio valdymo gairėse, įstatuose ir Valdybos darbo reglamente. Per ataskaitinį laikotarpį, taisyklės, kuriomis reglamentuojamas patronuojančiosios bendrovės valdybos narių išrinkimas, nebuvo keičiamos. Valdybą sudaro penki nariai. Ji iš savo narių išsirenka pirmininką, kuris kartu yra patronuojančiosios bendrovės vadovas.

Pagrindinės valdybos funkcijos ir atsakomybės:

- analizuoja ir vertina patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos strategijos projektą ir informaciją apie patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos strategijos įgyvendinimą;
- priima sprendimus dėl Grupės įmonių veiklos gairių ir taisyklių, bendrų Grupės politikų, metinių finansinių planų, metinės turto gražos normos, maksimalių skolinių įsipareigojimų dydžių, taip pat kitų Grupės įmonių veiklos parametrų nustatymo ir valdymo klausimų;
- priima sprendimus dėl patronuojančiosios bendrovės tapimo kitų juridinių asmenų steigėja, dalyve, patronuojančiosios bendrovės filialų ir atstovybių steigimo;
- priima sprendimus dėl Grupės įmonių, patronuojančiosios bendrovės filialų ir atstovybių priežiūros ir (arba) valdymo organų narių kandidatūrų tvirtinimo, atsižvelgdama į stebėtojų tarybos pateiktą nuomonę,
- priima sprendimus dėl ilgalaikio turto, kurio balansinė vertė didesnė kaip 3 mln. Eur, įsigijimo, investavimo, perleidimo, nuomos (skaičiuojama atskirai kiekvienai sandorio rūšiai), įkeitimo ar hipotekos (skaičiuojama bendra sandorių suma); dėl kitų asmenų prievolių, kurių suma didesnė kaip 3 mln. Eur, įvykdymo laidavimo ar garantavimo; dėl kitų sandorių, nurodytų valdybos patvirtintoje sandorių sudarymo tvarkoje;

- priima kitus pagal Akcinių bendrovių įstatymą, įstatus ar visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimus valdybai pavestus priimti sprendimus.

Valdybos nariai buvo atrinkti remiantis bendraisiais lūkesčiais ir kompetencijomis, nustatytais valdybos kompetencijų matricoje kitame puslapyje. Valdybos nariai buvo atrinkti atsižvelgiant į šias kompetencijas: strategija ir valdymas, tvarumas, organizacinis vystymas, finansai, komercinė veikla ir reguliuojama veikla.

Kiekvienas valdybos narys turi užtikrinti tinkamą patronuojančiosios bendrovės veiklos vykdymą ir (arba) prižiūrėti atitinkamas sritis Grupės lygmeniu pagal savo kompetenciją. Taip pat kiekvienas iš jų yra atsakingas už klausimų, susijusių su jo kompetencija, t. y. jo prižiūrima sritimi, tiesiogiai susijusia su darbu valdyboje, dėl kurios turi būti priimtas atitinkamas sprendimas, analizę ir visos susijusios informacijos pateikimą kitiems valdybos nariams, kad reikiami valdybos sprendimai būtų priimti laiku.

Valdybos nariai, veikdami pagal savo kompetenciją, turi užtikrinti tinkamą patronuojančiosios bendrovės veiklos vykdymą ir prižiūrėti savo atitinkamas sritis Grupės mastu. Konkrečios kompetencijos sritys gali būti keičiamos valdybos pirmininko siūlymu, pritarus patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybai.

Informacija apie valdybos narių atrankos kriterijus

Valdybos nariai yra patronuojančiosios bendrovės darbuotojai, juos Skyrimo ir atlygio komiteto teikimu renka stebėtojų taryba. Kiekvienas valdybos narys yra renkamas ketverių metų kadencijai. Patronuojančiosios bendrovės valdyba sudaroma atsižvelgiant į tai, kad valdybos narių kompetencijos turi būti įvairios. Valdybos nario pareigų negali eiti stebėtojų tarybos narys asmuo, kuris pagal įstatymą neturi teisės eiti šių pareigų, taip pat tai negali būti juridinio asmens, užsiimančio elektros ar dujų skirstymo veikla, priežiūros organo, valdymo organo ar administravimo organo narys, auditorius ar audito įmonės darbuotojas, dalyvaujantis ir (ar) dalyvavęs finansinių ataskaitų audite, jei nepraėjo daugiau nei 2 metų laikotarpis. Patronuojančiosios bendrovės valdybos nariai turi atitikti teisės aktuose nustatytus bendruosius ir specialiuosius kriterijus. Kompetencijų poreikį nustato stebėtojų taryba, sudarydama valdybą. Patronuojančios bendrovės valdybos narių atrankose taikoma AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės lygių galimybių ir įvairovės politika.

Informacija apie narių atlygį per ataskaitinį laikotarpį

Atlygis už valdybos veiklą, nurodytas [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „5 Atlygio ataskaita“ ir mūsų [svetainėje](#), yra išmokamas pagal Grupės atlygio politiką. Naujausia politikos redakcija patvirtinta 2023 m. kovo 30 d. visuotiniame akcininkų susirinkime.

Interesų konfliktai

Pagal patronuojančiosios bendrovės įstatus, kiekvienas kandidatas į valdybos narius privalo pateikti stebėtojų tarybai raštišką sutikimą kandidatuoti į valdybos narius ir interesų deklaraciją, nurodydamas visas aplinkybes, dėl kurių gali kilti kandidato ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas. Atsiradus naujoms aplinkybėms, dėl kurių gali kilti valdybos nario ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas, valdybos narys

privalo nedelsdamas raštu pranešti valdybai ir stebėtojų tarybai apie tokias naujas aplinkybes. Be to, valdybos nariai negali dirbti kito darbo ar eiti kitų pareigų, nesuderinamų su jų veikla valdyboje, įskaitant vadovaujančias pareigas kituose juridiniuose asmenyse (išskyrus pareigas patronuojančiojoje bendrovėje ir Grupės bendrovėse), darbą valstybės tarnyboje, statutinėje tarnyboje. Valdybos nariai gali eiti kitas pareigas ar dirbti kitą darbą (išskyrus pareigas patronuojančiojoje bendrovėje ir kituose juridiniuose asmenyse, kurių narė yra patronuojančioji bendrovė), gali vykdyti pedagoginę, kūrybinę ar autorinę veiklą tik gavę išankstinį stebėtojų tarybos sutikimą.



Mažeikių vėjo parkas, Lietuva

Informacija apie valdybą ir jos veiklą

Apžvalga

Valdybos sudėtis ataskaitiniu laikotarpiu nesikeitė. Valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Informaciją apie valdybos narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietę pateikiame toliau. Be to, išsamią informaciją apie valdybos narių atlygį, įskaitant metinių tikslų pasiekimus, išmokėtą ataskaitiniu laikotarpiu pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.

Visi valdybos nariai turi Grupės įmonių akcijų (žr. informaciją lentelėje kitame puslapyje). Grupė skelbia atitinkamus sandorius per vertybinių popierių biržas pagal Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 19 straipsnį ir kitus atitinkamus informacijos atskleidimo reikalavimus. Be to, nei vienas valdybos narys neturėjo akcijų paketo, viršijančio 5 proc. ribą, įmonėse, kurios yra patronuojančiosios bendrovės verslo partneriai, tiekėjai, klientai ar kitaip susijusios įmonės.

Kompetencijų matrica

Kompetencijų sritis	Darius Maikštėnas	Jonas Rimavičius	Dr. Živilė Skibarkienė	Vidmantas Salietis	Mantas Mikalajūnas
	Strategijos vystymas ir valdymas	Finansų valdymas	Organizacijos valdymas	Komercinė veikla	Reguliuojama veikla
Patirtis:					
Aukščiausio lygio vadovas	+	+	+	+	+
Kolegialaus organo narys	+	+	+	+	+
Tarptautinė plėtra	+	+	+	+	+
Energetikos sektorius	+	+	+	+	+
Atsinaujinančios energijos sritis	+	+	+	+	+
Listinguojama įmonė	+	+	+	+	+
Tarptautinės įmonės ir organizacijos	+	+	+	+	+
Reguliuojama veikla	+	+	+	+	+
Komercinė veikla	+	+	+	+	+
Kompetencija¹:					
Įmonių finansai	+	+	+	+	
Investicinio portfelio politika	+	+	+	+	
Verslo strategija	+	+	+	+	+
Susijungimai ir įsigijimai	+	+	+	+	+
Rizikų valdymas	+	+	+		
IT / Inovacijos / Skaitmenizacija	+		+	+	+
Viešoji politika ir valdysena	+		+	+	+
Susijusi su tvarumu:	+	+	+	+	+
Aplinkosauga (įskaitant klimato kaitą)	+			+	
Organizacijos vystymas / Žmogiškieji išteklių / Įvairovė, lygybė ir įtrauktis			+		
Sauga ir sveikata			+		+
Tvarus finansavimas		+			
Informacijos apie ASV teikimas		+			

¹ Kompetencijos priskiriamos atsižvelgiant į kompetencijas, kurias nariai jau buvo įgiję įdarbinimo procedūros metu ir kurias įgijo valdydami įvairias strategines sritis ir tikslus bei dalyvaudami įvairiuose mokymuose.

Valdybos veikla

Valdybos posėdžiai vyksta kas savaitę. Be to, prireikus rengiami ad hoc posėdžiai.

Per ataskaitinį laikotarpį

Per 2023 m. įvyko 78 valdybos posėdžiai, kuriuose buvo aptariamos šios pagrindinės sritys:

- Grupės metinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas stebėtojų tarybai bei visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Grupės tarpinio pranešimo už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. kovo 30 d., tvirtinimas;
- Grupės tarpinio pranešimo už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. birželio 30 d., ir audituoto sutrumpintų tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio už šešių mėnesių laikotarpį tvirtinimas, siūlymas skirti akcininkams dividendus ir pasiūlymo teikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Grupės tarpinio pranešimo už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. rugsėjo 30 d., tvirtinimas;
- pritarimas atnaujintai Grupės atlygio politikai ir jos teikimas stebėtojų tarybai;
- Grupės metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir atsiliepimų teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- reikšmingiausių Grupės planuojamų sudaryti sandorių vertinimas, pritarimas jų sudarymui ir esminių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patronuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimas;

- patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- Grupės veiklos planavimo dokumentų vertinimas ir tvirtinimas, atsižvelgiant į patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nuomonę;
- sprendimų dėl Grupės vidaus politikos patvirtinimo priėmimas;
- patronuojamųjų įmonių naujų valdybų kompetencijų profilio, valdybų narių kandidatūrų tvirtinimas.

Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2024 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 7 valdybos posėdžiai, kuriuose buvo aptariamos šios pagrindinės sritys:

- patvirtinta atnaujinta Grupės valdymo ir organizacinė struktūra;
- AB „Ignitis gamyba“ įstaigė dukterinę įmonę AB „Ignitis gamyba projektai“.

Dalyvavimas posėdžiuose¹ ir turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)

Narys	Pareigos	Dalyvavimas posėdžiuose	Akcijų skaičius
Darius Maikštėnas	Pirmininkas, patronuojančiosios bendrovės vadovas	78/78	3 000
Jonas Rimavičius	Narys, Grupės finansų vadovas	78/78	500
Dr. Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	78/78	300
Vidmantas Saliėtis	Narys, Grupės komercinės veiklos vadovas	78/78	200
Mantas Mikalajūnas	Narys, Grupės reguliuojamos veiklos vadovas	78/78	220

¹ Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų 2023 m. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo per ataskaitinį laikotarpį.

Valdybos nariai



Darius Maikštėnas

Pirmininkas, patronuojančiosios bendrovės vadovas nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: strategija ir valdymas, tvarumas
Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Darius yra aukščiausio lygio vadovas, turintis daugiau nei 20 metų aukščiausio lygio vadovavimo patirtį energetikos, telekomunikacijų, informacinių technologijų ir rizikos kapitalo fondų sektoriuose. Jis prie „Ignitis grupės“ prisijungė 2018 m. ir nuo tada eina patronuojančiosios bendrovės vadovo ir valdybos pirmininko pareigas. Darius Maikštėnas sėkmingai paruošė „Ignitis grupę“ transformacijai iš vietinės monopolijos į atsinaujinančiai energijai prioritetą teikiančią integruotą energetikos paslaugų bendrovę ir didžiausią energetikos įmonių grupę Baltijos šalyse, prižiūrėjo „Ignitis grupės“ pirminio viešo akcijų platinimo įgyvendinimą bei Grupėje įgaliavo ASV iniciatyvas. Prieš pradėdamas dirbti „Ignitis grupėje“, jis vadovavo tarptautinei bendrovei, įsikūrusiai Sicilio slėnyje, kuri teikia inovatyvius telekomunikacijos sprendimus ir veikia JAV bei JK.

Išsilavinimas

Harvardo verslo mokykla, Bendrosios vadybos programa; Baltijos vadybos institutas, vadovų magistrantūra; Kauno technologijos universitetas, verslo vadybos bakalauras

Kitos darbovietės, pareigos

„Eurelectric“ valdybos narys, „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos narys.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius¹

3 000 vnt.



Jonas Rimavičius

Narys nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: finansai
Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Jonas yra strateginio lygmens finansų profesionalas. Jis prie Grupės prisijungė 2016 m. ir nuo tada vadovavo susijungimo ir įsigijimo veikloms ir kapitalo pritraukimo projektams, įskaitant „Ignitis grupės“ IPO ir Žaliųjų obligacijų emisijas. Be to, Jonas nuo 2019 m. sausio mėn. užima „Ignitis renewables“ valdybos nario ir pirmininko pareigas. Prieš prisijungdamas prie „Ignitis grupės“ Jonas sukaupe patirtį investicinės bankininkystės ir finansų srityse, dirbdamas tokiose tarptautinėse įmonėse kaip „Swedbank“, EY ir „Telia“.

Išsilavinimas

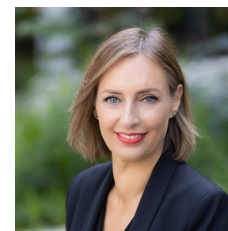
Kembridžo universitetas, verslo administravimo magistras (EMBA); Voriko universitetas, apskaitos ir finansų bakalauras; buvęs atestuotas finansų analitikas (CFA).

Kitos darbovietės, pareigos

„Ignitis renewables“ valdybos pirmininkas ir narys; „Ignitis renewables offshore development“ valdybos narys; „Ignitis renewables projektai 5“ valdybos narys; „Ignitis renewables projektai 6“ valdybos pirmininkas ir narys; „Vilniaus kogeneracinės įėgainės“ valdybos narys.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius¹

500 vnt.



Dr. Živilė Skibarkienė

Narė nuo 2018-02-01
Perrinkta 2022-02-18
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas
Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Živilė yra teisės ir organizacinio vystymo profesionalė, turinti daugiau nei 10 metų aukščiausio lygio vadovavimo patirtį. Prie Grupės prisijungusi 2018 m., ji transformavo Grupės valdymą ir nuo tada Grupė nuolat pelno aukščiausią Valdymo koordinavimo centro suteikiamą valdysenos įvertinimą. Živilė taip pat vadovavo organizacijos transformavimui į patrauklų darbdavį, o tai, kad organizacija laikosi geriausių žmogiškųjų išteklių politikų ir praktikų, patvirtino „Top Employers Institute“ (Nyderlandai). Prie šio pasiekimo prisidėjo ir per kelis metus nuo 9 iki 65 balų išaugęs darbuotojų patirties indeksas (angl. *Employee Net Promoter Score*).

Živilė taip pat yra ESO valdybos narė ir „Ignitis grupės paslaugų centro“ valdybos pirmininkė. Prieš tai ji vadovavimo patirties įgijo dirbdama finansų sektoriuje. Živilė ėjo „Šiaulių banko“ Teisės ir administravimo tarnybos vadovės pareigas, banke „Finasta“ ji buvo generalinio direktoriaus pavaduotoja ir valdybos narė, DNB (dabar „Luminor“) banke – atitikties vadove, o SEB banke – teisės departamento vadove. Živilė yra gavusi Baltijos bendrovių valdymo instituto išduotą valdybos nario išsilavinimo pažymėjimą.

Išsilavinimas

Harvardo verslo mokykla, verslo lyderystės programa; Said verslo mokykla (Oksfordo universitetas), vadovų programa; Mykolo Romerio universiteto Teisės fakultetas, socialinių mokslų teisės krypties daktaro laipsnis; Vilniaus universiteto Teisės fakultetas, magistro laipsnis;

Kitos darbovietės, pareigos

„Ignitis grupės paslaugų centro“ valdybos pirmininkė ir narė; „Energijos skirstymo operatoriaus“ valdybos narė

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius¹

300 vnt.

¹ Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.



Vidmantas Salietis

Narys nuo 2018-02-01
 Perrinktas 2022-02-18
 Kompetencijos sritis: komercinė veikla
 Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Vidmantas yra daugiau nei 10 metų aukščiausio lygio vadovavimo patirties energetikos sektoriuje turintis profesionalas, kuris prie Grupės prisijungė 2011 m. ir nuo tada vadovu dirbo įvairiose Grupės įmonėse. Per šį laikotarpį įvyko vienas pagrindinių pokyčių elektros energijos sektoriuje – elektros rinkos liberalizacija. 2018 m. Vidmantas ne tik tapo Grupės valdybos nariu, bet ir ėjo „Ignitis“ stebėtojų tarybos pirmininko, „Ignitis gamybos“ stebėtojų tarybos pirmininko ir „Ignitis renewables“ valdybos nario pareigas. Prieš tai jis dirbo „Energijos tiekimo“ vadovu ir vadovavo „Ignitis gamybos“ elektros didmeninės prekybos departamentui. Jis taip pat užėmė Elektroninių mokėjimų agentūros valdybos nario ir pirmininko bei „Gamybos optimizavimo“ valdybos nario pareigas.

Išsilavinimas

Stokholmo aukštoji ekonomikos mokykla Rygoje („SSE Riga“), ekonomikos ir verslo administravimo bakalauras.

Kitos darbovietės, pareigos

„Ignitis“ valdybos pirmininkas ir narys; „Ignitis gamybos“ valdybos pirmininkas ir narys; „Ignitis renewables“ valdybos narys.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius¹

200 vnt.



Mantas Mikalajūnas

Narys nuo 2022-02-18
 Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla
 Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Mantas turi beveik 20 metų vadovavimo patirtį įvairiose energetikos sektoriaus įmonėse. Jis pradėjo savo karjerą įmonėje „Lietuvos dujos“. Vėliau, pusantrų metų stažavosi energetikos koncerno Vokietijoje. Grįžęs į Lietuvą jis dirbo strateginėse pozicijose „Lietuvos dujose“, kur buvo vadovų komandos narys, atsakingas už ryšius su investuotojais, valstybės institucijomis ir reguliuotoju bei už „Lietuvos dujų“ integraciją į „Lietuvos energiją“ (dabar „Ignitis grupė“). Prieš pereidamas į dabartinę Grupės reguliuojamos veiklos vadovo pareigas, Mantas ėjo „Ignitis grupės“ verslo plėtros vadovo, „Lietuvos dujų tiekimo“ (vėliau „Lietuvos energijos tiekimo“) generalinio direktoriaus pareigas.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, verslo administravimo ir vadybos magistras.

Kitos darbovietės, pareigos

„Ignitis“ valdybos narys; „Vilniaus kogeneracinės jėgainės“ valdybos pirmininkas ir narys; „Kauno kogeneracinės jėgainės“ valdybos narys, „Ignitis gamybos“ valdybos narys.

Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius¹

220 vnt.

¹ Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Vadovų lygmeniu patronuojančiajai bendrovei vadovauja patronuojančiosios bendrovės vadovas ir valdyba. Patronuojančiosios bendrovės vadovas yra vienasmenis patronuojančiosios bendrovės valdymo organas, kuris organizuoja patronuojančiosios bendrovės veiklą, jai vadovauja, veikia patronuojančiosios bendrovės vardu ir vienvaldiškai sudaro sandorius taip, kaip nustatyta [Akcinių bendrovių įstatyme](#), jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose ir patronuojančiosios bendrovės [įstatuose](#). Patronuojančiosios bendrovės vadovas turi teisę vienašališkai atstovauti įmonei ir patronuojančiosios bendrovės vardu pasirašyti dokumentus.

Patronuojančiosios bendrovės vadovo kompetencija, rinkimo ir atšaukimo tvarka, kadencijų skaičius nustatytas [Akcinių bendrovių įstatyme](#), jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, Korporatyvinio valdymo gairėse ir patronuojančiosios bendrovės [įstatuose](#). Vadovaujantis [Korporatyvinio valdymo gairėmis](#), patronuojančiosios bendrovės vadovu skiriamas valdybos išrinktas valdybos pirmininkas. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės, kaip valstybės valdomos įmonės (VVI), vadovui taikomi ir specialieji [Akcinių bendrovių įstatyme](#) numatyti priėmimo į darbą reikalavimai, pagal kuriuos vadovo kadencija yra apribota penkerių metų laikotarpiui. Įstatyme nustatyta, kad tas pats asmuo vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės. Patronuojančios bendrovės vadovo atrankose taikoma [AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės lygių galimybių ir įvairovės politika](#).

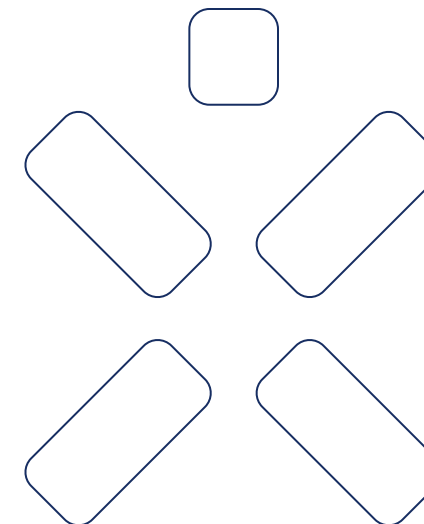
Patronuojančiosios bendrovės vadovo ir valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Pagrindinės patronuojančiosios bendrovės vadovo funkcijos ir pareigos:

- užtikrina Grupės veiklos strategijos ir valdybos sprendimų įgyvendinimą;
- priima į darbą ir atleidžia darbuotojus, juos skatina ir skiria nuobaudas;
- užtikrina patronuojančiosios bendrovės turto apsaugą, tinkamas darbo sąlygas, patronuojančiosios bendrovės komercinių paslapčių ir konfidencialios informacijos apsaugą;
- teikia siūlymus valdybai dėl patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių metinių biudžetų, atsako už patronuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų ir Grupės įmonių metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinių sudarymą, patronuojančiosios bendrovės metinio pranešimo ir Grupės įmonių konsoliduotųjų metinių pranešimų parengimą;
- rengia sprendimo dėl dividendų skyrimo už trumpesnį negu finansiniai metai projektą, tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį ir tarpinio pranešimo apie sprendimą dėl dividendų skyrimo už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį projektą;
- vykdo kitas funkcijas, nustatytas Akcinių bendrovių įstatyme ir kituose įstatymuose bei teisės aktuose, taip pat patronuojančiosios bendrovės [įstatuose](#) ir patronuojančiosios bendrovės vadovo pareiginiuose [nuostatuose](#), sprendžia kitus patronuojančiosios bendrovės veiklos klausimus, kurie pagal įstatymus ar įstatus nepriskirti kitų patronuojančiosios bendrovės organų kompetencijai.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje patronuojančiosios bendrovės vadovas Darius Maikštėnas turėjo 3 000 patronuojančiosios bendrovės akcijų.

Informaciją apie patronuojančiosios bendrovės vadovo išsilavinimą, patirtį ir darbovietę pateikiame ankstesniame skyriuje, o išsamią informaciją apie atlygį ataskaitiniu laikotarpiu ir pagrindinės patronuojančiosios bendrovės vadovo darbo sutarties su patronuojančiaja bendrove sąlygas pateikiame toliau [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „5 Atlygio ataskaita“.



4.7 Rizikų valdymas

Rizikos valdymo modelis

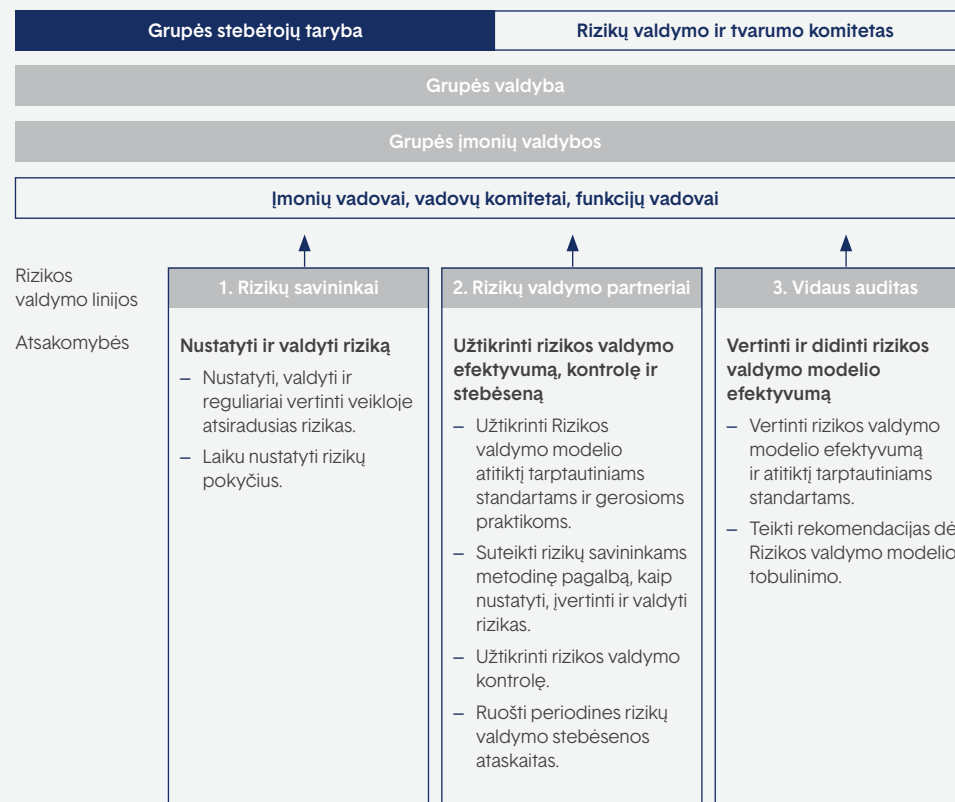
Apžvalga

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

Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai atitiktų Grupės aktualijas ir įvykčius pokyčius, Grupėje vykdomas vieningas rizikų valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas. Siekiant užtikrinti efektyvią rizikų valdymo kontrolę, kiekvieną ketvirtį vykdoma rizikų, rizikos valdymo priemonių, pagrindinių rizikos rodiklių stebėseną ir ruošiame vidines ataskaitas vadovybei (tiek Grupės ar Grupės įmonių, tiek funkcijų lygiu).

Šiame skyriuje pateikiame išsamią informaciją apie Grupėje taikomą rizikos valdymo modelį, pagrindinius rizikos valdymo procesus, pateikiame 2023 m. rizikų apžvalgą ir rizikų valdymo planą 2024 m.

Trijų linijų rizikos valdymo modelis



Rizikos valdymo tikslai:

- užtikrinti, kad visi priimti sprendimai siekiant Grupės tikslų atitiktų Grupės vertybes;
- panaikinti arba kiek įmanoma sumažinti rizikų poveikį Grupės skirtingo laikotarpio tikslams;
- užtikrinti Grupės veiklos stabilumą (įskaitant finansinį) ir tvarumą;
- užtikrinti, kad tiksli informacija laiku pasiektų susijusias šalis;
- apsaugoti Grupės reputaciją ir užtikrinti patikimumą;
- ginti suinteresuotųjų šalių interesus.

Rizikos valdymo procesas ir pagrindiniai principai

Siekdama strateginių tikslų ir atsižvelgdama į dinamišką verslo aplinką, Grupė daug dėmesio skiria pro aktyviam rizikų valdymui. Todėl kiekvieną ketvirtį Grupėje peržiūrimas rizikų lygis, pagal poreikį planuojamos rizikos valdymo priemonės, tikslinami pagrindinių rizikų rodikliai bei nustatomi nauji rizikų šaltiniai arba naujos rizikos. Gebėjimas pro aktyviai reaguoti į besikeičiančias rizikas yra ypač svarbus ir padeda užtikrinti, kad vadovybė gautų aktualiausią informaciją, reikalingą laiku priimti sprendimus. Be to, ASV (aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos) rizikos ir neapibrėžtumo situacijose kylančios galimybės yra integruotos į bendrą rizikos valdymo procesą, taikomą Grupėje.

Grupės rizikos valdymo procesą sudaro keturi etapai: rizikos identifikavimo, vertinimo, atsako strategijos nustatymo ir stebėsenos.

1. Identifikavimo etapas. Nuolat vertiname galimą įvairių rizikų šaltinių poveikį, įskaitant rizikas, susijusias su klimato kaita, reguliaciniais pokyčiais, geopolitine

ir ekonomine situacija, žaliavų / paslaugų / darbo rinkų tendencijomis, kultūrinėmis ir socialinėmis problemomis, turinčiomis įtakos Grupės tikslams. Visi Grupės darbuotojai atsako už rizikų identifikavimą laiku.

Rizikos gali pasireikšti ir yra nustatomos:

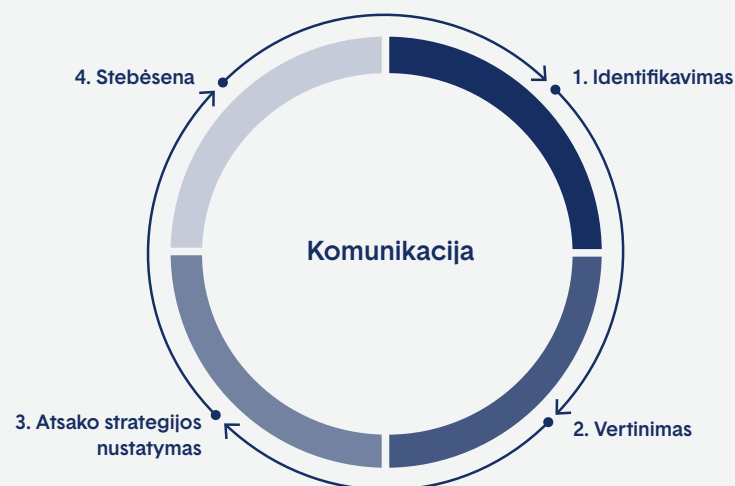
- Grupės įmonės lygmenyje – rizikos, kylančios vykdamas pagrindinę įmonės veiklą;
- funkcijos lygmenyje – rizikos, kylančios teikiant vidines paslaugas;
- Grupės lygmenyje – rizikos, kylančios daugiau nei vienoje Grupės įmonėje ar funkcijoje.

Taip pat, visos rizikos vertinamos pagal jų potencialų poveikį Grupės tikslams bei jų pasireiškimo laikotarpį ir skirstomos į:

- trumpalaikes rizikas (aktualias 0–1 metus), kurios gali daryti poveikį Grupės metiniams tikslams;
- vidutinės trukmės rizikas (aktualias 2–4 metus), kurios yra susijusios su strateginių tikslų, nustatytų Grupės 4 metų strateginiuose planuose, įgyvendinimu;
- ilgalaikes rizikas (aktualias ≥ 5 metus), kurios gali paveikti Grupės strategijos įgyvendinimą.

2. Vertinimo etapas. Vertinimo etape nustatome rizikų lygius nuo žemo iki labai aukšto pagal tikimybę, kad rizika pasireikš, ir jos potencialaus poveikio santykį. Taip pat rizikas priskiriame konkrečiai kategorijai, ASV tipui, Grupės strateginei krypciai (kuriai daro įtaką) ir nustatome pagrindinius rizikos rodiklius.

Grupė taip pat vertina kiekvieną riziką, ar ji atitinka ASV rizikoms būdingus kriterijus. Rizikos priskiriamos prie atitinkamos ASV rizikos tipo pagal šiuos kriterijus: „A“ rizikų tipui priskiriamos rizikos, susijusios su

Rizikos valdymo procesas

klimato kaita, pereinamuoju laikotarpiu ir kitomis aplinkosaugos rizikomis, „S“ – su socialine atsakomybe susijusios rizikos, o „V“ – su valdysena susijusios rizikos. Grupė atidžiai vertina galimą klimato kaitos poveikį ir su ja susijusią ekonominę ir pereinamųjų laikotarpių pokyčių įtaką Grupės veikloms. Šį poveikį gali lemti tiek fiziniai (ekstremalūs) meteorologiniai reiškiniai, tiek šalių siekis pereiti prie Žaliojo kurso, dėl kurio gali atsirasti papildomų reikalavimų energetikos sektoriui:

atitikti naujuosius reglamentus, įgyvendinti naujus technologinius sprendimus, valdyti reputacines rizikas, atliepti greitai augančią žaliųjų sprendimų paklausą ir t. t. Klimato kaita gali būti laikoma neigiamu faktoriumi vertinant potencialią įvairių rizikų pasireiškimo tikimybę ir (arba) galimą rizikų poveikį finansams, reputacijai, atitiktčiai, žmonių saugai ir sveikatai.

Grupės veikloje atsirandančias rizikas skirstome į 4 skirtingas rūšis. Jų aprašymą pateikiame žemiau.

Strateginės rizikos	Finansinės ¹ rizikos	Operacinės (veiklos) rizikos	Išorinės rizikos
Rizikos, galinčios turėti poveikį Grupės strateginiams tikslams. Šios rizikos gali pasireikšti dėl nepalankių išorinių veiksnių (pvz.: politinių sprendimų, teisinių pokyčių), klaidingų arba netinkamai įgyvendintų sprendimų.	Rizikos, kylančios iš Grupės turimo finansinio turto ir (ar) finansinių įsipareigojimų. Šiai kategorijai priskiriamos tokios rizikos kaip: kredito rizika, likvidumo rizika, kapitalo nepakankamumo, palūkanų normų, valiutų kursų, akcijų vertės pokyčio bei rinkos kainų svyravimo ir kt. rizikos.	Rizikos, kylančios dėl netinkamų ar prastai organizuotų vidinių procesų, neįgyvendintų ar neveiksmingų vidinių kontrolės procedūrų, darbuotojų klaidų ir (ar) netinkamo / nepakankamo informacinių sistemų valdymo ir pan.	Rizikos, kurių pasireiškimas siejamas su rinkos sąlygų pasikeitimu, reguliavimo ir teisinės aplinkos pokyčiais, gamtiniais ištekliais, stichinėmis nelaimėmis ir pan.

¹ TFAS reikalavimus atitinkančios finansinės Grupės rizikos (susijusios su rinkomis, valiutų kursais, palūkanų normomis, kredito, likvidumo rizikomis), kurios neviršija Grupės rizikos apetito lygio ir pagrindinių rizikos rodiklių (angl. key risk indicators, KRI) tolerancijos ribų, pateikiamos šio pranešimo skyriuje „Finansinės ataskaitos“.

3. Atsako strategijos nustatymo etapas. Šiame etape nustatoma viena iš atsako į riziką strategijų (priimti, mažinti, išvengti arba perkelti). Grupė priima tik tas rizikas, kurios atitinka pagrindinį Grupės siekį, strategiją ir vertybes. Rizikos, viršijančios Grupės rizikos apetitą, t. y. visos aukšto ir labai aukšto lygmens rizikos, bei kitos, galinčios turėti reikšmingą finansinį poveikį Grupei (> 2 proc. Grupės Koreguoto EBITDA), turi būti valdomos. Šioms rizikoms valdyti parengiamas planas, pagal kurį įgyvendinama rizikos mažinimo strategija. Plano įgyvendinimas kontroliuojamas stebėsenos etape.

4. Stebėsenos etapas. Kiekvieną ketvirtį vykdoma rizikų stebėseną ir teikiama informacija apie rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir signalus vadovybei ir kolegialiems organams. Šiame etape taip pat iš naujo įvertinami rizikų lygiai, registruojamos naujos rizikos ir eliminuojamos tos, kurios nebeaktualios.

Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

Rizikos valdymas 2023 m.

Apžvalga

2023 m. rizikų valdymo kontekstui didžiausią įtaką darė energijos kainų pokyčiai ir Grupės dalyvavimas Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurse. Rizikos valdymas taip pat buvo orientuotas į tris strategiškai svarbias sritis. Pirmoji sritis - susijusi su Grupės ir rangovų darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) užtikrinimu. Šiai sričiai Grupė skyrė ypatingą prioritetą dėdjo daug ir pastangų bei pasiekė visus DSS tikslus, kurie buvo numatyti 2023 m. Antroji sritis - susijusi su Grupei aktualių klimato rizikų valdymu, nes šių rizikų valdymas daro reikšmingą įtaką pagrindiniam Grupės siekiui sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms. 2023 m. Grupė inicijavo klimato kaitos scenarijų analizę, siekiant efektyviau įvertinti ir sumažinti Grupės įmonių rizikas, susijusias su klimato kaita. Galiausiai, trečioji sritis - susijusi su besitęsiančia Rusijos invazija į Ukrainą. Grupė reguliariai vertina karo poveikį Grupės veikloms. Daugiau informacijos apie šių rizikų valdymą pateikiame žemiau.

2023 m. I ketv. 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. Grupei kartu su strateginiu jūrinio vėjo projektų vystymo partneriu „Ocean Winds“ tapus Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais (skelbta 2023 m. spalio 12 d.), rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso tapo nebeaktuali. Atsižvelgiant į tai, kad jūrinio vėjo projektų vystymas yra kompleksiškas ir reikšmingas Grupės strateginiams tikslams, svarbu išgryninti su tokio projekto valdymu susijusias rizikas ankstyvojoje vystymo stadijoje. Pro aktyvūs veiksmai leis nustatyti ir atsakyti į kylančias rizikas bei planuoti jų mažinimo strategijas, siekiant užtikrinti, kad reikšmingi šio projekto vystymo etapai būtų pasiekti sėkmingai. Todėl 2023 m. IV ketv. į pagrindinių Grupės rizikų žemėlapį įtraukėme Lietuvos jūrinio VP projekto tikslų neapsiekimo riziką (Nr. 3).

Taip pat, metinių tikslų planavimo proceso metu, Grupės veiklų kontekste iš naujo įvertinus visas aktualias rizikas bei atsižvelgiant į strategines kryptis, Grupės įmonių strateginius ir metinius planus, parengėme Grupės konsoliduotąjį rizikos registrą. Palyginti su informacija pateikta 2023 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime, 2023 m. IV ketv. neužfiksuotas nė vienas pokytis.

Darbuotojų sauga ir sveikata (DSS)

2023 m. mirtinų nelaimingų atsitikimų Grupėje ir rangovų įmonėse neužfiksuota (2022 m. užfiksuoti trys mirtini nelaimingi atsitikimai). Grupės darbuotojų nelaimingų atsitikimų skaičius taip pat reikšmingai sumažėjo (nuo 11 – 2022 m. iki 6 – 2023 m.). Iš rizikos valdymo pusės 2023 m. visoje Grupėje vykdoma DSS programa „Ar saugu?“ įgavo pagreitį – daug DSS iniciatyvų buvo vykdomos visos Grupės mastu: vykdėme įvairius su darbuotojų sauga ir sveikata susijusius mokymus, konkursus, vadovai dalyvavo darbo vietų saugumo patikrose, rengėme ir komunikavome vizualines prevencines priemones, praplėtėme „Pripažinimo programą“, kuria pradėjome skatinti darbuotojus už pranešimus apie nesaugias darbo sąlygas, bei vykdėme kitas iniciatyvas, skirtas Grupės ir (ar) rangovų darbuotojų saugos ir sveikatos stiprinimui. Daugiau informacijos apie Grupės 2023 m. vykdytas DSS iniciatyvas ir planus kitiems metams pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Tvarumo ataskaita (Socialinės atsakomybės ataskaita)“.

Su klimato kaita susijusios rizikos

Bendradarbiaudama su pirmaujančia konsultacijos bendrove klimato kaitos klausimais, 2023 m. Grupė atliko klimato kaitos scenarijų analizę. Vykdam šią analizę, parengėme išsamų visų galimų su klimato kaita susijusių rizikų, kurios gali turėti įtaką Grupei, sąrašą (tiek fizinių, tiek susijusių su pereinamuoju laikotarpiu). Vadovaudamiesi atliktos analizės duomenimis pervertinome kai kurių rizikų lygius, prie dalies rizikų įtraukėme naujus rizikos šaltinius ir nustatėme naujas su klimato kaita susijusias rizikas. Klimato kaitos scenarijų analizės rezultatus į rizikų valdymą planuojame visiškai integruoti 2024 m.

Rusijos invazija į Ukrainą

Apžvalga

Grupė įvertino galimą realų ir potencialų tiesioginį ir netiesioginį Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupės veiklai, 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, reikšmingai išaugęs grynojo apyvartinio kapitalo lygis, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios kitų medžiagų kainos. Grupė ėmėsi veiksmų sumažinti šiuos efektus, įskaitant, bet neapsiribojant, sudarytas trumpalaikes paskolos 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 mažesni kompensacijų poreikį nei planuota, todėl 2023 m. rugpjūčio mėn. susidaręs perteklius buvo grąžintas į valstybės biudžetą. Antrąjį pusmetį kompensacinis mechanizmas dėl elektros energijos tiekimo buvo nutrauktas, tačiau liko galioti dėl gamtinių dujų tiekimo buitiniams vartotojams iki 2023 m. pabaigos, o nuo 2024 m. pradžios buvo nutrauktas. 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.

Kibernetinis saugumas

Dėl sudėtingos geopolitinės padėties išorės atakų, išorinių tinklo skenavimų ir paskirstytųjų paslaugų trikdymo (angl. *distributed denial of service*, DDoS) atakų, nutaikytų prieš Grupės IT infrastruktūrą, skaičius išlieka didelis. Siekdamos padidinti atsparumą kibernetinėms grėsmėms, mūsų stebėjimo ir CERT komandos užtikrina visą parą veikiančią išorės ir vidaus išteklių stebėseną, aktyviai nustatydamos kenkėjiškus veiksmus, užkirsdamos jiems kelią ir mažindamos jų poveikį. Darbuotojų atsparumas kibernetinėms grėsmėms sustiprintas imituojant kenkėjiškus elektroninius laiškus ir įgyvendinant atnaujintus skaitmeninio saugumo mokymus Grupės darbuotojams.

Ataskaitiniu laikotarpiu vidutinis darbuotojų, kurie buvo sukompromituoti imituotais apgaulingais el. laiškais, skaičius buvo 5 %. Toliau tobulinome skaitmeninio saugumo sprendimus, kad veiksmingai apsaugotume Grupės IT infrastruktūrą, todėl tris kartus padidėjo analizuotų kibernetinio saugumo įvykių skaičius palyginti su 2022 m. Maždaug 35 proc. saugumo įvykių yra analizuojami ir eliminuojami automatiškai.

Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> – Spartesnė atsinaujinančiosios energijos gamybos pajėgumų plėtra dėl energijos tiekimo saugumo ir perėjimo prie naujos energetikos sistemos. – Potencialiai ilgesnis žaliosios energijos gamybos projektų įgyvendinimo laikas dėl galimų atsinaujinančiosios energijos technologijų gamybos ir tiekimo grandinių sutrikimų. – Nepakankamas perdavimo tinklo pajėgumas dėl didėjančios plėtros žaliosios energijos gamybos pajėgumų.
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> – Neapibrėžtumas dėl tiekimo grandinės ir pagrindinių medžiagų kainų padidėjimas.
 Rezerviniai pajėgumai	<ul style="list-style-type: none"> – Įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas, kuris padidino grynąjį apyvartinį kapitalą.
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> – Išaugusios elektros energijos ir gamtinių dujų kainos padidino grynojo apyvartinio kapitalo poreikį. Tačiau kainoms stabilizavus grynasis apyvartinis kapitalas beveik grįžo į prieškarinį lygį.

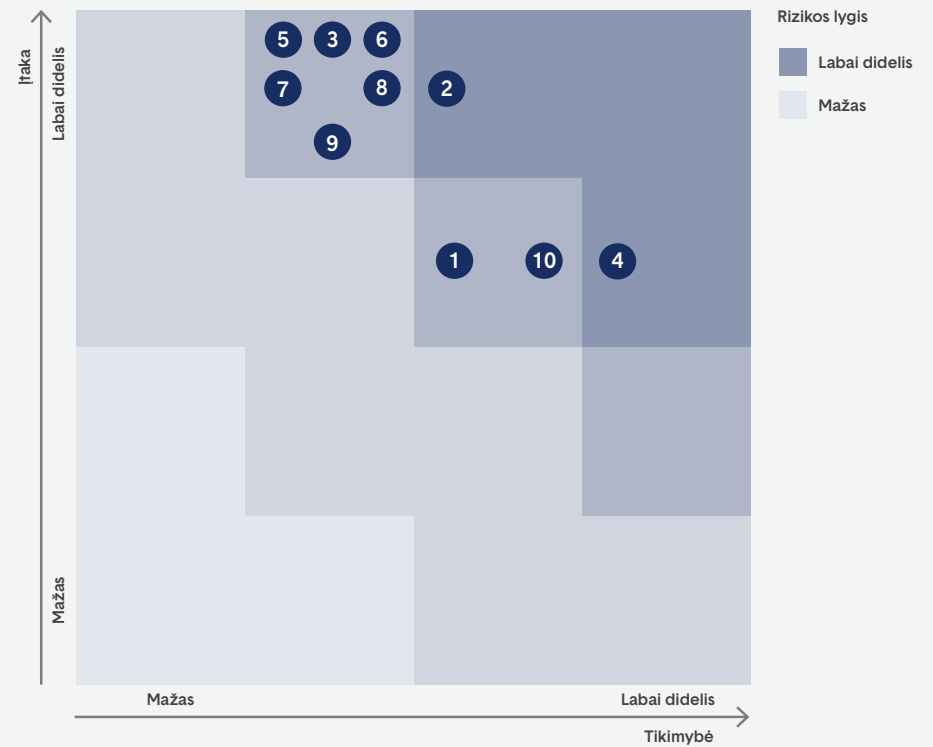
Rizikos valdymas 2024 m.

Apžvalga

Po metinio rizikų pervalinimo, nustatėme pagrindines 2024 m. Grupės rizikas, kurias pateikiame žemiau esančiame rizikų žemėlapyje. Į pagrindines Grupės rizikas įtrauktos rizikos, kurios gali turėti reikšmingą poveikį Grupės strateginiams ir/ar finansiniams tikslams.

Pagrindinių Grupės rizikų žemėlapis

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



Pagrindinių Grupės rizikų valdymo planas

1 Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei kryptčiai

Tvarumas

Pagrindinis galimas poveikis

Žmonių saugai ir sveikatai

ASV tipas | Socialinė

Rizikos rūšis | Operacinė (veiklos)

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Nepakankamas (darbuotojų ir rangovų) darbo vietų rizikos vertinimas
- Praktinių įgūdžių ir žinių trūkumas
- Saugos reikalavimų nesilaikymas
- Nepakankamai efektyvi organizacinė struktūra ir resursai dedikuoti DSS

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Darbuotojų mokymai pagal patvirtintas DSS instrukcijas ir funkcijų priskyrimas pareigybėms
- Vykdomi privalomi darbuotojų mokymai pagal taikomus reikalavimus (užtikrinamas sertifikavimas pagal poreikį)
- Už rangovų darbuotojų saugą atsakingų asmenų mokymas
- Vykdoma DSS kontrolė darbo vietose (taip pat ir rangovų darbuotojų)
- Vykdomi profesinės rizikos vertinimai darbo vietose
- Nelaimingų atsitikimų ir incidentų tyrimų medžiaga ir išvados pasidalinamos su darbuotojais ir kitų įmonių DSS specialistais (siekiant prevencijos)
- Nuolatinė komunikacija ir geriausių DSS praktikų dalinimasis su visa Grupe
- Vykdomi rangovų ir subrangovų mokymai bei renkami TRIR duomenys
- Standartizuotos darbuotojų saugos ir sveikatos incidentų ir nelaimingų atsitikimų tyrimo procedūros
- Grupėje įgyvendinama darbuotojų saugos ir sveikatos programa „Ar saugu?“
- Grupės įmonės: AB „Energijos skirstymo operatorius“, AB „Ignitis gamyba“, UAB „Ignitis“ ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ sertifikuotos pagal ISO 45001

Stebėsena

- Mirtini incidentai
- Darbo vietos su pažeidimais
- TRIR
- Darbo vietų patikrinimai
- Rangovų darbo vietų Grupės objektuose kontrolė

2 Nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo rizika

Rizikos lygis | Labai didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Žalioji gamyba

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

ASV tipas | Aplinkosaugos, klimato

Rizikos rūšis | Strateginė

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Ribota galimybė rezervuoti elektros perdavimo tinklo pajėgumus (tiek dėl techninių tinklo pajėgumų, tiek reguliavimo institucijų sprendimų, taip pat dėl augančios konkurencijos rinkoje) apriboja Grupės galimybes vystyti Žaliosios gamybos projektus

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Bendradarbiavimas su valstybės institucijomis veiklos šalyse
- Projektų hibridizavimas
- P2X inovacijos
- Žaliosios energijos gamybos projektų vystymas skirtingose šalyse

Stebėseną

- Žaliosios gamybos projektų portfelis, GW
- Žaliosios gamybos projektai, kuriems rezervuoti tinklo pajėgumai, GW
- Žaliosios gamybos projektai, kurių vystymas sustabdytas dėl apriboto tinklo pralaidumo, GW

3 Lietuvos jūrinio VP projekto tikslų nepasiekimo rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Žalioji gamyba

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams, reputacijai

ASV tipas | Aplinkosaugos, klimato

Rizikos rūšis | Strateginė

Laikotarpis | Vidutinis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Kompetencijų ir patirties turinčių darbuotojų trūkumas
- Projektas kompleksiškas, įsitraukę daug viena nuo kitos priklausančių šalių,
- Auganti pagrindinių jūrinio vėjo parkų komponentų paklausa rinkoje
- Iššūkiai, susiję su gebėjimu užtikrinti geras išorinio finansavimo sąlygas, atsižvelgiant į projekto parametrus

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Samdomi konsultantai, kurie padėtų užtikrinti reikiamas kompetencijas dabartiniame projekto vystymo etape
- Parengtas ir vykdomas jūrinio vėjo projekto vystymo ekspertų įdarbinimo planas
- Rengiama išsami projekto įgyvendinimo programa, siekiant nustatyti sąsajas tarp skirtingų projekto etapų
- Vykdoma komunikacija su visais pagrindiniais jūrinio vėjo parko statybai reikalingų komponentų gamintojais

Stebėseną

Vadovams reguliariai siunčiami rizikų signalai

4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika

Rizikos lygis | Labai didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Finansai

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

ASV tipas | Nesusijusi

Rizikos rūšis | Finansinė

Laikotarpis | Vidutinis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Draudimo rizikos išvestinių finansinių priemonių, sandorių šalių ir gamintojų stoka Lietuvoje ir kitose Baltijos šalyse

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Kasdienė apsidraudimo portfelio stebėseną
- Lietuvos / Latvijos apsidraudimo dalies didinimas mažmeniniame elektros energijos portfelyje
- Ilgalaičių elektros pirkimo sutarčių Lietuvoje / Latvijoje sudarymas

Stebėseną

- Portfelio apsidraudimo dalis RIG zonoje
- MtM portfelio vertė PnL

5 Darbuotojų nepritraukimo, neišugdymo ir neišlaikymo rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Žmonės ir kultūra

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

ASV tipas | Socialinė

Rizikos rūšis | Strateginė

Laikotarpis | Ilgalaiškis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Sudėtinga užtikrinti pakankamus žmogiškuosius resursus, darbuotojų pamainumą, atsižvelgiant į itin spartų žaliosios energijos gamybos projektų vystymą

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Darbuotojams siūlomas konkurencingas atlygis ir papildomos naudos
- Grupėje identifikuojamos kritiškai svarbios kompetencijos, reikalingos žaliosios energijos gamybos pajėgumų vystymui
- Darbuotojams suteikiamos galimybės plėsti kompetencijas
- Bendradarbiaujame su darbuotojų paieškos agentūromis Lietuvoje ir užsienyje
- Vykdoma „Energy Smart Start“ programa
- Grupėje skatiname vidinę karjerą žaliosios energetikos srityje

Stebėseną

- Įdarbinimo trukmė
- Įdarbinimo lygis
- Darbuotojų kaitos rodiklis

6 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Finansai

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

ASV tipas | Valdysenos

Rizikos rūšis | Išorinė

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Geopolitinės aplinkos neapibrėžtumas ateityje, ES finansinės paramos kryptys ir nacionaliniai prioritetai po rinkimų, besikeičiantys reguliaciniai sprendimai dėl energijos tarifų, tinklo modernizacijos ir apmokestinimo, apsunkina ilgalaikių Grupės finansinių rezultatų planavimą.

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Bendradarbiavimas su reguliuojančiomis institucijomis
- Dalyvavimas konsultacijose ir darbo grupėse
- Grupėje vykdomas centralizuotas reguliacinių klausimų koordinavimas ir stebėseną

Stebėseną

- Vadovams reguliariai siunčiami rizikų signalai

7 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Finansams, reputacijai

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

ASV tipas | Nesusijusi

Rizikos rūšis | Operacinė

Laikotarpis | Trumpalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Dėl įtemptos geopolitinės situacijos, egzistuoja neapibrėžtumas dėl žaliavų ir produktų kainų bei tiekimo terminų
- Ilgas katilų atitikties įvertinimo pagal PED direktyvą gavimo procesas
- Iššūkiai, susiję su didžiuoliais kiekiais dokumentacijos bei darbuotojų ir rangovų trūkumu
- Iššūkiai, susiję su pagrindinio rangovo keitimu viduryje projekto

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Vykdoma aktyvi rangovų veiklos, subrangovų organizavimo ir darbo grafikų kontrolė
- Pakeisti projekto sprendimai galintys sumažinti projekto biudžetą arba paspartinti projekto įgyvendinimą
- Nuolatinis bendradarbiavimas su atsakingomis institucijomis, o atsiradus galimybei pasireikšti rizikai – pristatomas vėlavimo scenarijus ir taikomos priemonės

Stebėseną

- Nuokrypis nuo biomasės bloko biudžeto (lyginant su patvirtintu planu)
- Projekto įgyvendinimas pagal numatytą grafiką

8 Nenotifikuotos valstybės pagalbos grąžinimo rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Finansai

Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

ASV tipas | Nesusijusi

Rizikos rūšis | Išorinė

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Valstybė neparnešė EK apie AB „Ignitis gamybai“ (Rezerviniai pajėgumai) skirtą paramą

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Nuolatinis bendradarbiavimas ir informacijos teikimas susijusioms institucijoms (EK ir LR energetikos ministerijai)
- Centralizuotas reguliavimo klausimų koordinavimas Grupėje

Stebėseną

- Vadovams reguliariai siunčiami rizikų signalai

9 Lietuvos energetinės sistemos saugumo neužtikrinimo rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Rezerviniai pajėgumai

Pagrindinis galimas poveikis

Reputacijai

ASV tipas | Nesusijusi

Rizikos rūšis | Operacinė

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Grupė valdo energijos gamybos ir kaupimo infrastruktūrą, kuri yra svarbi Lietuvos energetikos sistemos saugumui, ir yra atsakinga už šios infrastruktūros tinkamą veikimą

- Dėl numatytų paslaugų teikimo įsipareigojimų nevykdymo (pvz., dėl vidinių ir išorinių veiksnių), gali nepavykti užtikrinti elektros energijos sistemos saugumo

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Personalo mokymai, darbuotojų rotacija tarp skirtingų energetinių blokų, siekiant išlaikyti jų kompetenciją
- Reguliariai testuojami blokai, teikiantys paslaugas perdavimo sistemos operatoriui
- Nustatyta techninės priežiūros (įskaitant remontą) atlikimo ir vykdymo kokybės kontrolės tvarka
- Suplanuotas įrangos techninės priežiūros grafikas ir kasmetinis techninės priežiūros ir remonto planų peržiūrėjimas, derinimas, tvirtinimas ir įgyvendinimas
- Energetikos objektų integruotos turto valdymo sistemos naudojimas
- Scenarijų mokymai darbuotojams, atsakingiems už blokų valdymą
- Energijos blokų kapitalinis remontas

Stebėseną

- Energijos blokų prieinamumo rodiklis
- Energijos blokų patikimumo rodiklis

10 Didelio poveikio kibernetinės atakos rizika

Rizikos lygis | Didelis



Įtaka strateginei krypčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

Reputacijai, atitikčiai

ASV tipas | Valdysenos

Rizikos rūšis | Operacinė

Laikotarpis | Ilgalais

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Trečiųjų šalių organizuojamos kibernetinės atakos prieš Grupę
- Socialinės inžinerijos atakos, duomenų vagystės
- Pavėluotai ir netinkamai pašalinti žinomi sistemų pažeidžiamumai

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Periodinių pažeidžiamumų ataskaitų rengimas ir teikimas už jų sprendimą atsakingiems asmenims
- Žinomų pažeidžiamumų valdymo procesas; Pažeidžiamumai klasifikuojami ir vertinami pagal jų pavojingumą
- Kritinių sistemų apribojimas/ izoliavimas vietiniame tinkle
- Bendradarbiavimas su išorės partneriais
- Skaitmeninių apsaugos kompetencijų vystymas tampant akredituotais CERT nariais. Dalyvavimas kibernetinio saugumo pratybose su išorės partneriais
- Grupės lygiu visą parą 7 dienas per savaitę užtikrinama kibernetinio saugumo priežiūra
- Taikomas incidentų valdymo procesas užtikrina efektyvų reagavimą

Stebėseną

- Vidinių ir išorinių kritinių pažeidžiamumų skaičius
- Vidutinis kritinių pažeidžiamumų pašalinimo laikas

Kitos reikšmingos rizikos ir jų valdymo kryptys

Dėl taikomų veiksmingų rizikos valdymo priemonių, šiltnamio dujų efektą sukeliančių dujų emisijų mažinimo tikslų nepasiekimo, veiklos tęstinumo neužtikrinimo rizikos bei rizikos, susijusios su korupcija ir atitiktimi nebuvo įtrauktos į pagrindinių Grupės rizikų registrą. Nepaisant to, suvokdami šių rizikų valdymo svarbą siekiant tvarumo tikslų ir užtikrinti Lietuvos energetikos sektoriaus atsparumą, žemiau pateikiame informaciją apie jų valdymą. Daugiau informacijos apie Grupės tvarumo tikslus ir iniciatyvas pateikiame [2023 m. integruoto metinio pranešimo](#) skyriuje „6 Tvarumo ataskaita (Socialinės atsakomybės ataskaita)“.

1 Šiltnamio dujų efektą sukeliančių dujų emisijų mažinimo tikslų nepasiekimo rizika

Rizikos lygis | Vidutinis



Įtaka strateginei kryptčiai

Tvarumas

Pagrindinis galimas poveikis

Reputacijai

ASV tipas | Aplinkosaugos, klimato

Rizikos rūšis | Strateginė

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Emisijų mažinimo technologijų trūkumas ir neįperkamus
- Elektros emisijų faktorių pokyčiai (padidinta liekamojo energijos rūšių derinio apimtis)
- Mažėjantys žaliosios energijos pardavimai (žaliosios gamybos dalis). Klientai rečiau renkasi žaliąją energiją dėl išaugusių elektros kainų (augimą lemia didėjančios kilmės garantijų kainos)

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Grupės emisijos skaičiuojamos kiekvieną ketvirtį, analizuojamos tendencijos ir pateikiamos išvados
- Grupė nustato emisijų mažinimo tikslus ir jų įgyvendinimo priemones
- Grupėje vykdomas centralizuotas emisijų mažinimo klausimų koordinavimas

Stebėseną

- Vadovams reguliariai siunčiami rizikų signalai

2 Veiklos tęstinumo neužtikrinimo rizika

Rizikos lygis | Vidutinis



Įtaka strateginei krypčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

Atitikčiai, reputacijai, finansams, žmonių saugai ir sveikatai

ASV tipas | Valdysenos

Rizikos rūšis | Operacinė

Laikotarpis | Ilgalais

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Grupės įmonės, kurios yra svarbios nacionaliniam saugumui užtikrinti, turi atitikti teisės aktų, reguliuojančių šių įmonių veiklos tęstinumą, reikalavimus
- Skirtingai suvokiamos priemonės, kaip užtikrinti Grupės veiklos tęstinumą, skirtingas brandos lygis

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Atnaujinta Grupės veiklos tęstinumo užtikrinimo politika ir standartas (į vieningą verslo tęstinumo modelį integruoti išorės ir vidaus reglamentai taikomi visoje Grupėje; atskiriamos atsakomybės ir pan.)
- Atliekamos poveikio verslui analizės, kurių metu identifikuojami kritiniai Grupės procesai, rengiami ir atnaujinami ekstremalių situacijų valdymo ir kiti planai, skirti užtikrinti veiklos tęstinumą, vykdomos šių planų testavimui skirtos pratybos
- Vykdomi periodiniai mokymai įmonių vadovams, kritinių procesų savininkams
- Atliekami kritinių procesų testavimai, vykstant privalomas ir papildomas pratybos (dalyvaujant valstybės institucijomis)

Stebėseną

- Vadovams reguliariai siunčiami rizikų signalai

3 Korupcijos rizika

Rizikos lygis | Vidutinis



Įtaka strateginei krypčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

Atitikčiai, reputacijai, finansams, žmonių saugai ir sveikatai

ASV tipas | Valdysenos

Rizikos rūšis | Operacinė (veiklos)

Laikotarpis | Ilgalais

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Piktnaudžiavimas pareigomis
- Kyšininkavimas
- Prekyba poveikiu
- Viešų ir privačių interesų konfliktai

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- AKVS (antikorupcinė vadybos sistemos), LST / ISO 37001:2017 standarto taikymas
- Standartizuoti Grupės korupcijos rizikos vertinimo ir valdymo procesai
- Esamų kontrolės mechanizmų stiprinimas ir automatizavimas
- Veikianti Pasitikėjimo linija, skirta pranešti apie korupciją, neetišką elgesį, diskriminacijos atvejus ir pan.
- Grupės etikos kodeksas
- Grupės antikorupcijos politika
- Reguliarūs antikorupcijos mokymai
- Taikomas Grupės darbuotojų nu(s)šalinimo nuo sprendimų priėmimo standartas jei numatoma galimas viešų-privačių interesų konfliktas
- Dovanų registras, registravimo standartas
- Vykdoma kruopšti pirkimų patikra (prieš pasirašant sutartis)
- Dalyvavimas antikorupcijos iniciatyvose (pvz., antikorupcijos hakatone, „Skaidrumo akademija“)

Stebėseną

- Interesų konfliktų atvejai
- Galimų korupcijos atvejų tyrimai
- Privačių interesų nedeklaravimas arba netinkamas deklarasavimas
- Pranešimai apie korupcinius pažeidimus
- Dovanų deklarasavimas

4 Neatitikties rizika

Rizikos lygis | Vidutinis

Įtaka strateginei krypčiai

Organizacija

Pagrindinis galimas poveikis

Atitikčiai, reputacijai, finansams

ASV tipas | Valdysenos

Rizikos rūšis | Operacinė

Laikotarpis | Ilgalaikis

Pagrindiniai rizikos šaltiniai

Grupės įmonės turi atitikti šių reglamentų reikalavimus:

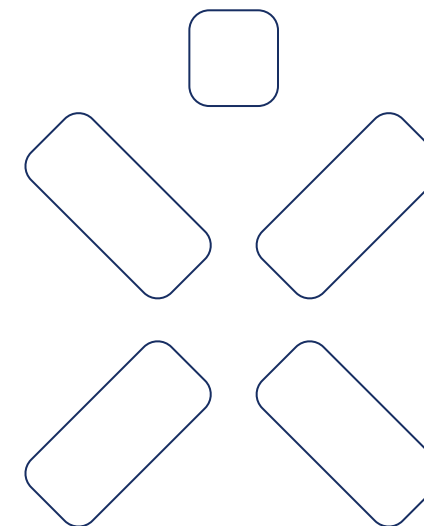
- BDAR;
- Piktnaudžiavimo rinka reglamentas (MAR);
- REMIT, EMIR;
- III energetikos paketas;
- pinigų plovimo prevencijos (AML) reglamentus;
- kitus reikalavimus, taikomus Grupės vykdomoms veikloms.

Pagrindinės rizikos valdymo priemonės

- Centralizuotas neatitikties klausimų koordinavimas Grupėje
- Privalomos darbuotojų mokymo programos
- Visiškas skirstymo, tiekimo ir gamybos veiklų atskyrimas
- Taikomų kontrolės mechanizmų tobulinimas

Stebėseną

- Pritaikytų sankcijų atvejai
- Incidentų skaičius
- Skundų skaičius



Atitikties programa

Grupė siekia maksimalaus skaidrumo, efektyvaus viešai neatskleistos informacijos (VNI) valdymo ir visų finansų rinkos dalyvių lygių teisių susipažinti su reikšminga emitento informacija. Efektyvi piktnaudžiavimo rinka prevencija yra vienas Grupės pagrindinių prioritetų. Grupė yra įtraukta į biržos prekybos sąrašus tiek Londono, tiek „Nasdaq Vilnius“ biržose, todėl nuolat siekia atitikti visus susijusius ES, Lietuvos ir JK įstatymus bei reglamentus.

Grupės vidinės piktnaudžiavimo rinka prevencijos ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos, o pagrindinės – skelbiamos viešai. Grupėje periodiškai rengiami piktnaudžiavimo rinka ir VNI žinančių asmenų mokymai. Piktnaudžiavimo rinka prevencijos koordinavimas yra viena iš Grupės verslo atsparumo atsakomybės sričių.

Reikšmingiausi 2023 m. piktnaudžiavimo rinka prevencijos projektai:

- atnaujinta Grupės piktnaudžiavimo rinka prevencijos politika – pagrindinis Grupės dokumentas, užtikrinantis skaidrumą finansų rinkų srityje;
- atnaujintos Grupės emitentų vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Įgyvendinant Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 19 straipsnio reikalavimus, Grupėje atnaujintas ir taikomas griežtesnis Draudžiamos prekybos laikotarpio kalendorius negu numato Lietuvos ir JK teisės aktai. Tokiu būdu siekiama užtikrinti didesnę piktnaudžiavimo

rinka prevenciją ir skaidrumą. Vadovaujamas pareigas einantis ir su jais glaudžiai susijęs asmenys privalo pranešti apie sudarytus sandorius dėl patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių, jeigu tokių sandorių bendroji vertė per kalendorinius metus viršija 5 000 Eur ribą.

- atnaujinta Grupės pareigybių, kurios turi prieigą prie Grupės VNI, matrica ir parengtos konkrečioms darbuotojų grupėms skirtos VNI valdymo atmintinės. Supaprastintas VNI žinančių asmenų proceso administravimas, itin didelį dėmesį skiriant atsinaujinančios energetikos sektoriaus reguliavimui;
- atnaujinti specializuoti VNI valdymo ir prekybos skaidrumo mokymai, parengti siekiant užtikrinti, kad asmenys įtraukti į VNI žinančių asmenų sąrašą gebėtų VNI identifikuoti, valdyti ir atskleisti tinkamai, žinotų nustatytus draudimus.

Grupėje veikiantis VNI atskleidimo komitetas (kurį sudaro 5 ekspertai iš finansų, teisės, atitikties, ryšių su investuotojais ir komunikacijos sričių) sėkmingai tęsia darbą efektyviai sprendamas kompleksinius VNI valdymo aspektus ir užtikrindamas maksimalų skaidrumą. Komitetas vadovaujasi principais, kurie leidžia užtikrinti tinkamas kompetencijas ir valdyti kylančias rizikas, operatyviai priimti atitinkamus sprendimus, nuosekliai didinti Grupės darbuotojų žinias piktnaudžiavimo rinka prevencijos srityje bei įgyvendinti geriausias praktikas.

Kaip ir praeitais metais, 2023 m. Grupė sėkmingai laikėsi visų Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) NR. 596/2014 reikalavimų.

Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patronuojančioji bendrovė vadovaujasi Akcinių bendrovių įstatymu. 2023 m. birželio 16 d. stebėtojų tarybos sprendimu buvo atnaujinta Grupės sandorių su susijusiomis šalimis politika atsižvelgiant į pasikeitusias Akcinių bendrovių įstatymo nuostatas. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, atsižvelgdama į Audito komiteto išvadą, priima sprendimą dėl patronuojančiosios bendrovės ir dėl Grupės įmonių planuojamų sudaryti sandorių su susijusia šalimi, jeigu jie atitinka šiuos reikšmingumo kriterijus: (i) sandoris yra dėl turto investavimo, įsigijimo, perleidimo, nuomos, įkeitimo ir hipotekos, prievolių įvykdymo laidavimo ar garantavimo; (ii) sandorio arba bendra tokių sandorių suma per finansinius metus viršija 1/10 vėliausiai sudarytame balanse nurodytos turto vertės; (iii) sandoriai sudaromi ne įprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ūkinei veiklai. Informaciją apie sandorius, sudaromus su susijusiomis šalimis, pateikiame mūsų svetainėje ir, pagal TFAS reikalavimus, šio pranešimo skyriuje „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“. Be to, pagal Akcinių bendrovių įstatymo 372 str. 11 d., į Grupės metinį pranešimą turi būti įtraukti susijusių šalių sandoriai dėl turto investavimo, įsigijimo, perleidimo, nuomos, įkeitimo ir hipotekos, prievolių įvykdymo laidavimo ar garantavimo, kai sandorio arba bendra tokių sandorių suma per finansinius metus viršija 1/10 vėliausiai sudarytame balanse nurodytos turto vertės, su susijusia šalimi sudaromų įprastinėmis rinkos sąlygoms verčiantis įprasta ūkine veikla, taip pat informaciją apie juridinį asmenį: teisinė forma, pavadinimas, kodas,

registras, kuriame kaupiami ir saugomi duomenys apie šį asmenį, buveinė (adresas) ir sandorio vertė, kurie taip pat atskleidžiami 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „8 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“.

4.8 Grupės struktūra

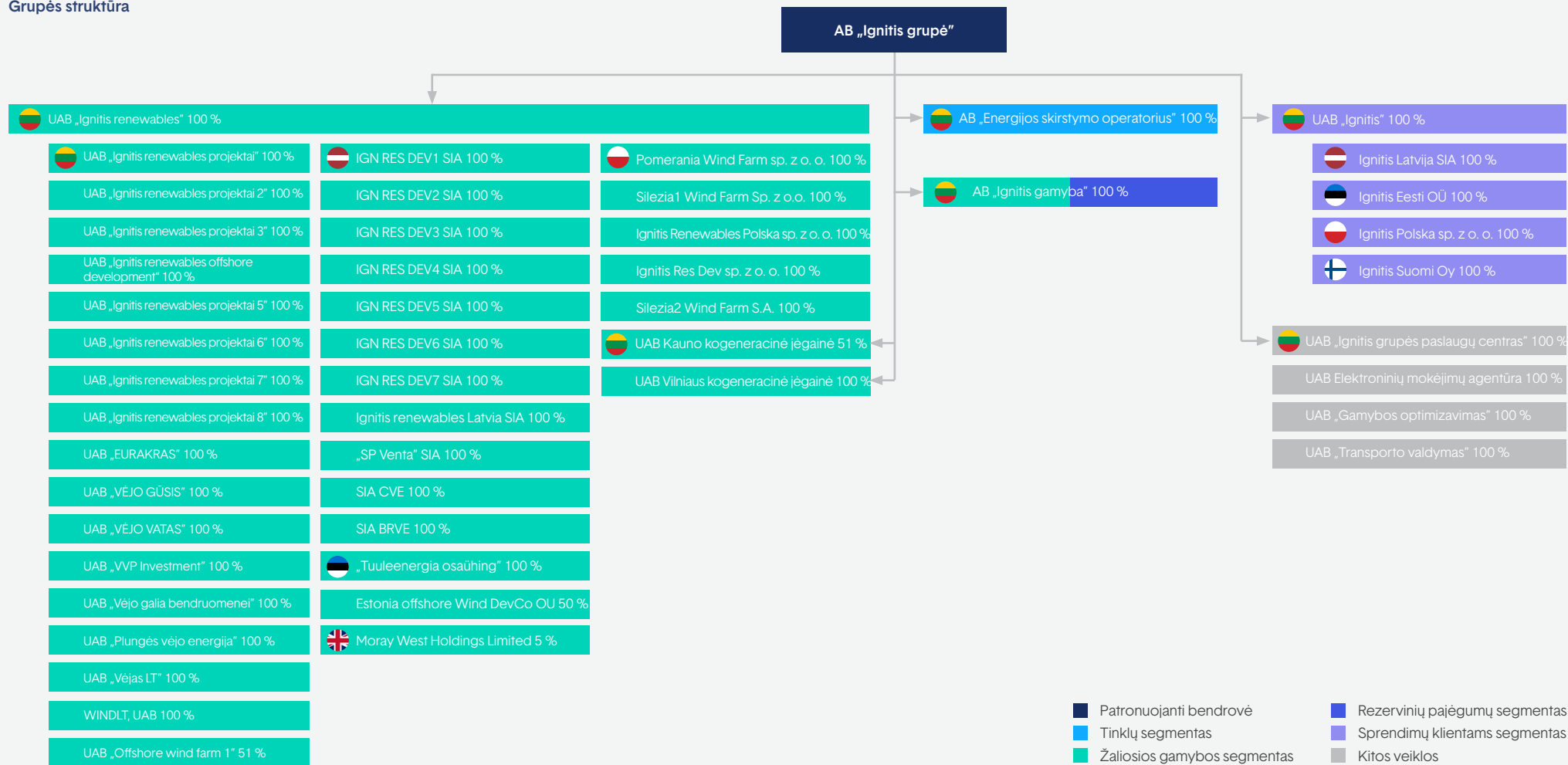
Apžvalga

AB „Ignitis grupė“ yra Grupės patronuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamia, įskaitant ir finansinę, informaciją apie patronuojančiąją bendrovę ir jos patronuojamas įmones pateikiama [2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7 Papildoma informacija“](#) ir mūsų [svetainėje](#).



„Ignitis grupės“ darbuotojai

Grupės struktūra



- Patruošiantį bendrovė
- Tinklų segmentas
- Žaliosios gamybos segmentas
- Rezervinių pajėgumų segmentas
- Sprendimų klientams segmentas
- Kitos veiklos

Valdysenos modelis

Grupė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja pirmiau išvardytas įmones ir taiko toliau nurodytą valdysenos modelį:

Pokyčiai kolegialiuose organuose per ataskaitinį laikotarpį

- **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 ketverių metų kadencijai išrinkta nauja Ignitis Latvija SIA valdyba, kurią sudaro vienas narys – Kristaps Muzikants.
- **Išrinkta nauja UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdyba.** 2023 m. spalio 20 d. naujai ketverių metų kadencijai išrinkta nauja UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės valdyba, kurią sudaro trys nariai: nepriklausomas narys Paul K. Dainora ir akcininko atstovai Mantas Mikalajūnas ir Jonas Rimavičius.
- **Išplėstos Ignitis Eesti OÜ ir Ignitis Suomi Oy valdybos.** Vadovaujantis 2023 m. spalio 27 d. vienintelio akcininko sprendimais, Ignitis Eesti OÜ ir Ignitis Suomi Oy valdybos buvo išplėstos, 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 per ataskaitinį laikotarpį

- 2023 m. gegužės mėn. įmonės Altiplano pavadinimas buvo pakeistas į Silezia2 Wind Farm S.A.
- 2023 m. gegužės mėn. UAB „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) įsteigė tris naujas patrunuojamąsias bendroves: UAB „Ignitis renewables projektai 7“, UAB „Ignitis renewables projektai 8“ (abi registruotos Lietuvoje) ir IGN RES DEV7 SIA (registruota Latvijoje).
- 2023 m. spalio mėn. UAB „Ignitis renewables“ 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.
- 2023 m. gruodžio mėn. UAB „Ignitis renewables projektai 4“ pavadinimas buvo pakeistas į UAB „Ignitis renewables offshore development“.
- 2023 m. gruodžio mėn. AB „Ignitis grupė“ tapo vienintele UAB „Ignitis grupės paslaugų centro“ akcininke. Anksčiau UAB „Ignitis grupės paslaugų centro“ akcininkais buvo keturios įmonės: AB „Ignitis grupė“ valdė 50,47 proc., AB „Energijos skirstymo operatorius“ – 26,40 proc., AB „Ignitis gamyba“ – 21,45 proc., o UAB „Ignitis“ – 1,68 proc. įmonės akcijų. Nuo 2023 m. gruodžio 21 d. AB „Ignitis grupė“ valdo 100 proc. dukterinės įmonės akcijų.

Korporatyvinio valdymo modelis

Grupės įmonės

Korporatyvinio valdymo modelis	Grupės įmonės
Stebėtojų taryba Valdyba Patrunuojančiosios bendrovės vadovas	Patrunuojančioji bendrovė
Valdyba Įmonės vadovas	AB „Energijos skirstymo operatorius“ ¹ , AB „Ignitis gamyba“ ¹ , UAB „Ignitis“ ¹ , UAB „Ignitis renewables“, UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė, UAB Kauno kogeneracinė jėgainė, UAB Elektroninių mokėjimų agentūra, UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“, UAB „Ignitis renewables offshore development“, UAB „Ignitis renewables projektai 5“, UAB „Ignitis renewables projektai 6“
Stebėtojų taryba Valdyba	Ignitis Latvija SIA, Ignitis Polska Sp. z o.o., Silezia2 Wind Farm S.A.
Įmonės vadovas	UAB „VVP Investment“, UAB „VĖJO GŪSIS“, UAB „VĖJO VATAS“, UAB „EURAKRAS“, UAB „Ignitis renewables projektai“, UAB „Ignitis renewables projektai 2“, UAB „Ignitis renewables projektai 3“, UAB „Ignitis renewables projektai 7“, UAB „Ignitis renewables projektai 8“, UAB „Vėjo galia bendruomenei“, UAB „Plungės vėjo energija“, UAB „Vėjas LT“, WINDLIT, UAB, UAB „Offshore wind farm 1“, UAB „Gamybos optimizavimas“, UAB „Transporto valdymas“
Valdyba	Ignitis Eesti OÜ, Ignitis Suomi Oy, Tuuleenergia OÜ, Ignitis renewables Latvia SIA, IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV2 SIA, IGN RES DEV3 SIA, IGN RES DEV4 SIA, IGN RES DEV5 SIA, IGN RES DEV6 SIA, IGN RES DEV7 SIA, SIA CVE, Pomerania Wind Farm sp. z o.o., Ignitis renewables Polska sp. z o.o., Silezia1 Wind Farm sp. z o.o., Ignitis Res Dev sp. z o.o., Estonia Offshore Wind DevCo OÜ, „SP Venta“, SIA, SIA BRVE

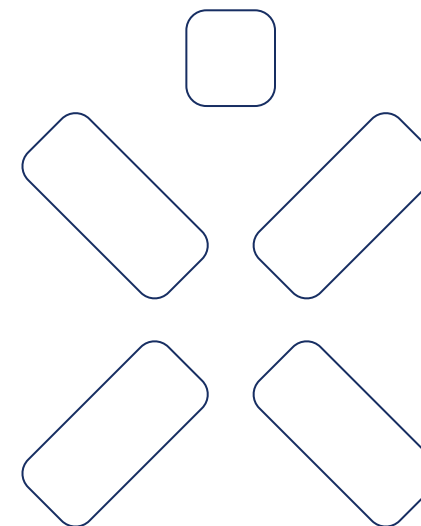
¹ Grupė priėmė sprendimus pagrindinėse Grupės patrunuojamosiose bendrovėse ESO (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba) ir „Ignitis“ (Sprendimai klientams) taikomą dviejų pakopų valdymo modelį pakeisti vienos pakopos valdymo modeliu, t. y. panaikinti iš darbuotojų sudarytas vykdomąsias valdybas ir vietoj jų suformuoti valdybas, atliekančias priežiūros funkciją, kurių ne mažiau kaip 1/3 sudaro nepriklausomi nariai, valstybės tarnautojai ir akcininkų atstovai. Šis naujas modelis, taikomas patrunuojamosiose įmonėse, užtikrina paprastesnį, bet kartu ir veiksmingą valdymą, kuris ir toliau atitinka aukščiausius valdymo standartus, greitą sprendimų priėmimą, greitą komunikaciją ir aktyvų nepriklausomų narių dalyvavimą. Atsižvelgiant į skirtingas įmonių kolegialių organų kadencijų pabaigos datas, valdymo modelio keitimas iš dviejų pakopų į vienos pakopos valdymo modelį vyko dviem etapais. Pirmuoju etapu ESO (Tinklai) ir „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba) valdymo modelis buvo pakeistas 2023 m. vasario 14 d., o „Ignitis“ (Sprendimai klientams) valdymo modelis optimizuotas 2023 m. gegužės 30 d.

Pokyčiai kolegialiuose organuose po ataskaitinio laikotarpio:

- **Atsistatydino Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos ir Skyrimo ir atlygio komiteto narys.** 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė gavo nepriklausomo stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d.

Grupės struktūros pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio:

- 2023 m. sausio mėn. UAB „Ignitis gamyba“ įsteigė dukterinę įmonę UAB „Ignitis gamyba projektai“.



Papildoma informacija

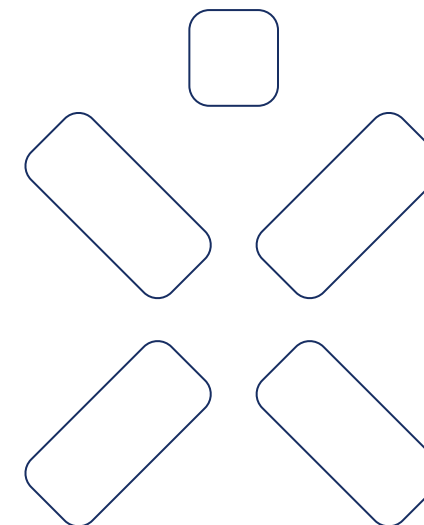
5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	143
5.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai	144
5.3 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	149
5.4 Kita teisinė informacija	151
5.5 Teisinė pastaba	154
5.6 Trumpiniai	155

5.1 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių

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

1. 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](#).



5.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Koreguotas EBIT	Koreguotas EBITDA - nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos - ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai (išskyrus materialius vienkartinus atvejus)	Koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudas ir ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymo, perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolius (išskyrus materialius vienkartinus atvejus)	Koreguotas EBIT yra pelno rodiklis, leidžiantis patikimiau palyginti Grupės rezultatus skirtingais laikotarpiais ir su kitomis panašaus profilio bendrovėmis nei EBIT.
Koreguoto EBIT marža	$\frac{\text{Koreguotas EBIT}}{\text{Pajamos, iš viso} + \text{vadovybės koregavimai (pajamų)}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis Koreguotą EBIT kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
Koreguotas EBITDA	EBITDA + laikini reguliaciniai skirtumai + pelnas iš turto rotacijos - kiti nepasikartojantys ir (arba) ne piniginiai, ir (arba) susiję su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusiję su pagrindine Grupės veikla.	EBITDA eliminavus nepasikartojančius ir (arba) ne piniginius, ir (arba) susijusius su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijusius su pagrindine Grupės veikla, ir vėl pridėdant straipsnius, kurie geriausiai atspindi laikotarpio rezultatą.	Koreguotas EBITDA yra pagrindinis Grupės veiklos rodiklis, naudojamas kaip Grupės tikslų rodiklis. Šis rodiklis leidžia patikimiau palyginti Grupės rezultatus skirtingais laikotarpiais ir su kitomis panašaus profilio bendrovėmis nei EBITDA.
Koreguoto EBITDA marža	$\frac{\text{Koreguotas EBITDA}}{\text{Pajamos, iš viso} + \text{vadovybės koregavimai (pajamų)}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis Koreguotą EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą. Rodiklis taip pat yra naudingas stebint Grupės efektyvumą. Kuo didesnė Grupės koreguoto EBITDA marža, tuo mažesnės yra Grupės OPEX, palyginus su visomis pajamomis, ir aukštesnis efektyvumas.
Koreguotas grynasis pelnas	Koreguotas EBIT + finansinės veiklos pajamos - finansinės veiklos sąnaudos - einamojo laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos - atidėtojo pelno mokesčio sąnaudos - koregavimų įtaka pelno ir atidėtajam pelno mokesčiui	Grynasis pelnas, eliminavus nepasikartojančius ir (arba) susijusius su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijusius su pagrindine Grupės veikla, ir vėl pridėdant straipsnius, kurie geriausiai atspindi laikotarpio rezultatą.	Tai vienas svarbiausių Grupės pelningumo vertinimo rodiklių. Jis taip pat naudojamas skaičiuojant Koreguotą ROE, kuris yra dar vienas svarbus rodiklis Grupės veiklos rezultatams įvertinti.
Koreguoto grynojo pelno marža	$\frac{\text{Koreguotas grynasis pelnas}}{\text{Pajamos, iš viso} + \text{vadovybės koregavimai (pajamų)}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis Koreguotą grynąjį pelną, kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą. Rodiklis taip pat yra naudingas stebint Grupės efektyvumą.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Koreguota nuosavo kapitalo grąža (koreguota ROE)	$\frac{\text{Koreguotas grynas pelnas}}{\text{Nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Koreguoto grynojo pelno santykio su nuosavybe pelningumo rodiklis.	Koreguotas ROE yra vienas pagrindinių Grupės veiklos rodiklių, naudojamas kaip rodiklis Grupės tikslams nustatyti ir stebėti. Grupės akcininkai išreiškia lūkesčius per Koreguotą ROE. Koreguotas ROE parodo, kaip efektyviai Grupė naudoja akcininkų kapitalą pelnui uždirbti.
Turto apyvartumas	$\frac{\text{Pajamos, iš viso}}{\text{Turto ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Efektyvumo rodiklis, kuris parodo pajamų ir viso turto santykį.	Rodiklis rodo, kaip efektyviai Grupė naudoja savo kapitalą. Didesnė reikšmė rodo didesnį viso turto valdymo efektyvumo laipsnį.
Panaudotas kapitalas	Grynoji skola + Nuosavas kapitalas	Viso turto, kurį grupė naudoja pelnui generuoti, vertė	Rodiklis parodo bendrą versle naudojamų finansinių išteklių sumą.
Bendrojo likvidumo koeficientas	$\frac{\text{Trumpalaikis turtas laikotarpio pabaigoje}}{\text{Trumpalaikiai įsipareigojimai laikotarpio pabaigoje}}$	Likvidumo rodiklis, kuris parodo, kiek kartų trumpalaikis turtas padengia trumpalaikius įsipareigojimus.	Bendrojo likvidumo rodiklis parodo Grupės galimybę padengti trumpalaikius įsipareigojimus trumpalaikiu turtu ir parodo Grupės likvidumo poziciją. Kuo aukštesnis rodiklis, tuo geresnė likvidumo pozicija.
Dividendų išmokėjimas	$\frac{\text{Dividendai vienai akcijai (DPS)}}{\text{Pelnas vienai akcijai (EPS)}}$	Visos akcininkams išmokėtų dividendų sumos santykio palyginimas su patronuojančios bendrovės grynosiomis pajamomis.	Rodiklis parodo pelno procentinę dalį, kuri turi būti mokama akcininkams dividendais.
Dividendai vienai akcijai (DPS)	$\frac{\text{Iš viso siūloma išmokėti dividendų}}{\text{Paprastųjų akcijų nominaliaja verte skaičius periodo pabaigai}}$	Pelningumo rodiklis, rodantis siūlomus laikotarpio dividendus, priskirtinus vienai paprastajai nominalios vertės akcijai	Kuo didesnė rodiklio vertė, tuo didesnis pelningumas priskirtinas vienai paprastajai nominaliai akcijai per laikotarpį.
Dividendų pajamingumas	$\frac{\text{DPS}}{\text{Paprastoji registruota akcija arba GDR kaina ataskaitinio laikotarpio pabaigoje}}$	Pelningumo santykis, rodantis, kiek įmonė kasmet moka dividendų, palyginus su jos akcijų kaina.	Dividendų pajamingumas yra tik dividendų investicijų gražos įvertinimas.
Pelnas vienai akcijai (EPS)	$\frac{\text{Grynas pelnas už laikotarpį, priskiriamą patronuojančiosios bendrovės akcininkams}}{\text{Svertinis vidutinis nominalių akcijų skaičius per laikotarpį}}$	Pelningumo koeficientas, rodantis laikotarpio grynąjį pelną, priskiriamą patronuojančiosios įmonės akcininkams, vienam vienetui ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.	Kuo didesnė rodiklio vertė, tuo didesnis pelningumas, priskiriamas vienam vienetui už laikotarpį.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
EBIT	$\frac{\text{EBITDA} - \text{nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos} - \text{ilgalaikio turto vertės sumažėjimo ir nurašymo sąnaudos}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	Skaičiuojant EBIT, pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius.	Pelningumo rodiklis naudojamas skaičiuojant veiklos pinigų srautus, įvertinant kapitalo kaštus per nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudas.
EBIT marža	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis EBIT kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
EBITDA	$\frac{\text{Pajamos, iš viso} - \text{Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai} - \text{Darbo užmokesčio ir susijusių sąnaudos} - \text{Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos} - \text{Kitos sąnaudos}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	EBITDA - pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.	Pelno rodiklis, naudojamas skaičiuojant veiklos pinigų srautus.
EBITDA marža	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
Nuosavo kapitalo lygis	$\frac{\text{Nuosavas kapitalas laikotarpio pabaigoje}}{\text{Visas turtas laikotarpio pabaigoje}}$	Svertinis rodiklis, kuris parodo viso turto finansavimo nuosavu kapitalu proporciją.	Šis rodiklis rodo kokią dalį kapitalo struktūroje sudaro nuosavas kapitalas. Kuo šis rodiklis mažesnis, tuo labiau Grupė priklauso nuo skolintų lėšų savo veikloje.
Laisvasis pinigų srautas (FCF)	$\text{FFO} + \text{gautos palūkanos} - \text{Investicijos} + \text{gautos dotacijos} + \text{investicijos dengiamos garantijomis} + \text{naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis} + \text{pinigų įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo atėmus pelną ar nuostolį} + \text{apyvartinio kapitalo pokytis.}$	Laisvas pinigų srautas tai pinigų srautas liekantis Grupei padengus veiklos ir kapitalo išlaidas.	Kuo didesnis FCF, tuo daugiau pinigų srautų yra prieinamų akcininkams ir Grupės skolintojams. Jei FCF yra neigiamas, Grupė turi rasti papildomą finansavimą veiklai finansuoti.
Pinigai iš vykdomos veiklos (FFO)	$\frac{\text{EBITDA} - \text{sumokėtos palūkanos} - \text{sumokėtas pelno mokestis}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	FFO yra naudojamas Grupės pinigų srauto skaičiavime atsižvelgiant į EBITDA, sumokėtas palūkanas ir sumokėtą pelno mokestį.	FFO parodo Grupės gebėjimą uždirbti pinigus. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Finansinės skolos	$\frac{\text{Ilgalaikės paskolos ir obligacijos} + \text{trumpalaikės paskolos} + \text{nuomos įsipareigojimai}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	Bendra Grupės skolų suma.	Rodiklis parodo Grupės įsiskolinimo dydį.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Finansinės skolos/ Nuosavas kapitalas	$\frac{\text{Finansinės skolos}}{\text{Nuosavas kapitalas}}$	Svertinis rodiklis, kuris parodo laipsnį, kuriuo Grupė finansuoja savo veiklą iš skolinto kapitalo, palyginti su nuosavu kapitalu.	Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės įvykdyti savo finansinius įsipareigojimus bei pritraukti daugiau naujo skolinto kapitalo. Vienas iš rodiklių, nurodytų Grupės dividendų apskaičiavimo politikoje.
Investicijos	$\frac{\text{Ilgalaikio materialaus turto įsigijimai} + \text{ilgalaikio nematerialaus turto įsigijimai} + \text{turtas įgytas dukterinių įmonių įsigijimo metu} + \text{kito finansinio turto įsigijimai} + \text{investicinio turto įsigijimai} + \text{Kapitalo įnašai (susiję vystomais projektais, kuriuose Grupė neturi kontroliuojamos dalies)} + \text{išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį materialųjį turtą} - \text{išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą perklasifikuoti į ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto įsigijimus} - \text{Neapibrėžtieji atlygiai (verslo jungimai)}}{\text{Kapitalas išleistas ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui.}}$	Kapitalas išleistas ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui.	Rodiklis parodo kiek Grupė skiria kapitalo ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui, atnaujinimui, pakeitimui. Tai vienas pagrindinių rodiklių, turinčių reikšmingos įtakos Grupės pinigų srautų bei įsiskolinimo lygiui.
Grynoji skola	$\frac{\text{Ilgalaikės paskolos ir obligacijos} + \text{trumpalaikės paskolos} + \text{nuomos įsipareigojimai} - \text{pinigai ir pinigų ekvivalentai} - \text{trumpalaikiai indėliai}}{\text{Grynoji skola} - \text{tai visi Grupės finansiniai įsipareigojimai, išplatintos obligacijos, sukauptos mokėtinos palūkanos ir nuomos įsipareigojimai, iš jų eliminuojant turimas grynųjų pinigų lėšas bei jų ekvivalentus ir trumpalaikius indėlius.}}$	Grynoji skola - tai visi Grupės finansiniai įsipareigojimai, išplatintos obligacijos, sukauptos mokėtinos palūkanos ir nuomos įsipareigojimai, iš jų eliminuojant turimas grynųjų pinigų lėšas bei jų ekvivalentus ir trumpalaikius indėlius.	Grynoji skola parodo Grupės įsiskolinimo lygį jei jos pinigai ir jų ekvivalentai ir trumpalaikiai indėliai būtų panaudotos gražinti neapmokėtas skolas. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA	$\frac{\text{Grynoji skola}}{\text{Koreguotas EBITDA}}$	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą gražinti skolas iš uždirbto pelno.	Rodiklio reikšmė parodo, kiek metų reikia dirbti Grupei, kad jos koreguoto EBITDA pelno dydis susilygintų su Grupės skolomis. Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės padengti savo finansinius įsipareigojimus iš uždirbto pelno. Tai vienas pagrindinių rodiklių, parodančių Grupės įsiskolinimo lygį.
Grynoji skola/EBITDA	$\frac{\text{Grynoji skola}}{\text{EBITDA}}$	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą gražinti skolas iš uždirbto pelno.	Rodiklio reikšmė parodo kiek metų Grupei reikės gražinti skolas jei grynoji skola ir EBITDA būtų laikomi konstanta. Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės padengti savo finansinius įsipareigojimus iš uždirbto pelno. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Grynasis apyvartinis kapitalas	$\frac{\text{Trumpalaikis turtas (išskyrus ilgalaikį turtą, skirtą parduoti) - pinigai ir pinigų ekvivalentai - kitas trumpalaikis finansinis turtas - trumpalaikiai indėliai - trumpalaikės gautinos palūkanos - iš anksto sumokėtas pelno mokestis - išvestinių finansinių priemonių turtas - gautinos sumos už parduotą ilgalaikį materialųjį turtą + ilgalaikės gautinos sumos (išskyrus EPSO-G sumas) - trumpalaikiai įsipareigojimai (išskyrus įsipareigojimus susijusius su ilgalaikiu turtu, skirtu parduoti) + ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis + trumpalaikės paskolos + nuomos įsipareigojimai + ateinančių laikotarpių pajamų trumpalaikė dalis susijusi su naujų vartotojų prijungimo ir atnaujinimo mokesčiais + mokėtinas pelno mokestis + išvestinių finansinių priemonių įsipareigojimai + trumpalaikiai atidėjiniai + mokėtini dividendai}}{\text{Grynasis apyvartinis kapitalas rodo, kokia kapitalo, išskyrus naudojamą investicijoms į ilgalaikį turtą, suma susijusi su verslo operacijomis.}}$	Grynasis apyvartinis kapitalas rodo, kokia kapitalo, išskyrus naudojamą investicijoms į ilgalaikį turtą, suma susijusi su verslo operacijomis.	Apyvartinis kapitalas yra veiklos efektyvumo rodiklis. Kuo mažesnis apyvartinis kapitalas, tuo efektyvesnės Grupės operacijos ir lėšų panaudojimas.

Indicator	Formula	Definition	Meaning and interpretation of indicator
Grynasis apyvartinis kapitalas/Pajamos	$\frac{\text{Grynasis apyvartinis kapitalas}}{\text{Pajamos, iš viso}}$	Efektivumo rodiklis, parodantis apyvartinį kapitalą kaip procentą nuo pajamų.	Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos - tai veiklos efektyvumo rodiklis. Kuo mažesnis rodiklis, tuo efektyvesnės Grupės operacijos ir lėšų panaudojimas.
OPEX	Atlyginimai ir susijusios išlaidos + remonto ir priežiūros išlaidos + kitos sąnaudos - Neefektyvių apsidraudimo sandorių rezultatas	Pardavimo, bendrosios ir administracinės sąnaudos	Šis rodiklis padeda vadovybei spręsti apie Grupės veiklos efektyvumą stebint valdymo išlaidas.
Turto grąža (ROA)	$\frac{\text{Grynasis pelnas (nuostoliai)}}{\text{Turto ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, kuris parodo kaip gerai Grupė įdarbina savo visą turtą.	Rodiklis apibūdina Grupės turto panaudojimo efektyvumą. Didesnė rodiklio reikšmė parodo kaip efektyviai Grupė išnaudoja savo turtą pelnui uždirbti.
Panaudoto kapitalo grąža (ROCE)	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Panaudoto kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, kuris parodo kaip gerai Grupė įdarbina savo kapitalą.	Rodiklis parodo, kaip gerai Grupė panaudoja savo kapitalą pelnui uždirbti. Didesnė rodiklio vertė rodo didesnį Grupės įdarbinto kapitalo pelningumą.
Nuosavo kapitalo grąža (ROE)	$\frac{\text{Grynasis pelnas (nuostoliai)}}{\text{Nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Grynojo pelno ir nuosavo kapitalo santykio pelningumo rodiklis.	ROE yra Grupės veiklos rodiklis. Nuosavo kapitalo grąža parodo kaip efektyviai Grupė naudoja akcininkų turtą pelnui uždirbti.
CAPEX pagal Taksonomiją	Ilgalaikio materialaus turto, nematerialaus turto (išskyrus prestižą), investicinio turto įsigijimai (įskaitant įgijimus per verslo jungimą) ir naudojimo teise valdomo turto įsigijimai	Kapitalo kaštai apskaičiuoti remiantis ES Komisijos Deleguotuoju Reglamentu 2021/2178.	Rodiklis parodo kapitalo kaštus, susijusius su ilgalaikio materialaus, nematerialaus, investicinio turto įsigijimais ir įgijimais per verslo jungimą bei naudojimo teise valdomo turto įsigijimais, ir naudojamas apskaičiuoti kapitalo kaštų rodiklį pagal ES Taksonomiją.
OPEX pagal Taksonomiją	Remonto ir priežiūros išlaidos + trumpalaikės nuomos sąnaudos + IT priežiūros sąnaudos	Veiklos sąnaudos apskaičiuotos remiantis ES Komisijos Deleguotuoju Reglamentu 2021/2178 (skirtumai nurodyti skyriuje „6.6 Atskleidimai pagal ES Taksonomijos reglamentą“).	Rodiklis parodo išlaidas, susijusias turto remontu ir priežiūra, trumpalaikę nuomą, IT priežiūros išlaidomis, ir naudojamas apskaičiuoti veiklos išlaidų rodiklį pagal ES Taksonomiją.

5.3 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

Per ataskaitinį laikotarpį (2023 m.)

Data	Įvykis
Gruodžio 22 d.	Atsistatydina „Ignitis grupės“ nepriklausomas stebėtojų tarybos narys B. Christensen
Gruodžio 14 d.	„Ignitis grupė“ sudarė 64 mln. Eur finansavimo sutartį su EIB ir NIB
Gruodžio 13 d.	„Ignitis grupė“ ir CIP laimėjo jūrinio vėjo konkursą Estijoje
Gruodžio 12 d.	„Ignitis grupė“ ir toliau užsitikrina trumpalaikio finansavimo priemones
Lapkričio 28 d.	„Ignitis grupės“ finansinės informacijos publikavimo 2024 m. kalendorius
Lapkričio 21 d.	Už 2023 m. 9 mėn. laikotarpį tarpinis pranešimas: rekordinės investicijos, didžiausio Baltijos šalyse sausumos vėjo jėgainių parko statybų pradžia ir galutinis investicinis sprendimas dėl didžiausio Baltijos šalyse saulės parkų portfelio
Lapkričio 21 d.	„Ignitis grupė“ priėmė galutinį investicinį sprendimą dėl 239 MWp galios Latvijos saulės elektrinių portfelio įsigijimo
Lapkričio 14 d.	„Ignitis grupė“ lapkričio 21 d. pristatys 2023 m. 9 mėn. rezultatus
Spalio 31 d.	„Ignitis grupė“ užbaigė iki 300 MW galios Lietuvoje vystomo sausumos vėjo projekto įsigijimą
Spalio 31 d.	„Ignitis grupė“ ir „Umicore Poland“ pasirašė ilgalaikę elektros prekybos sutartį dėl 137 MW Silezijos VP II
Spalio 24 d.	„Ignitis grupė“ sudarys 70 mln. Eur kredito linijos sutartį su „Swedbank“ AB
Spalio 24 d.	„Ignitis grupė“ išlaikė BBB+ kredito reitingą
Spalio 17 d.	Dėl Tinklų verslo segmento elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygio 2024 m.
Spalio 17 d.	„Ignitis grupė“ ir toliau užsitikrina trumpalaikį finansavimą
Spalio 12 d.	„Ignitis grupė“ paskelbta Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtoja
Spalio 3 d.	AB „Ignitis grupė“ ir toliau užsitikrina trumpalaikio finansavimo priemones
Rugsėjo 21 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Rugsėjo 19 d.	Tarptautinės ASV reitingų agentūros pozityviai įvertino „Ignitis grupės“ pažangą
Rugsėjo 11 d.	Dėl taikos sutarties su buvusia UAB Vilniaus kogeneracinės jėgainės rangove „Rafako S.A.“ sudarymo
Rugsėjo 6 d.	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
Rugpjūčio 22 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Rugpjūčio 22 d.	Už 2023 m. 6 mėn. laikotarpį tarpinis pranešimas: stiprūs rezultatai ir reikšmingas progresas vykdamas jūrinio vėjo projektų plėtrą
Rugpjūčio 17 d.	Dėl patvirtinto elektros ir gamtinių dujų investicijų grąžos lygio 2024 m.
Rugpjūčio 16 d.	63 MW Mažeikių vėjo parkas Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią
Rugpjūčio 8 d.	„Ignitis grupė“ rugpjūčio 22 d. pristatys 2023 m. 6 mėn. rezultatus
Rugpjūčio 1 d.	„Ignitis grupė“ pasirašė bendradarbiavimo sutartį su „Copenhagen Infrastructure Partners“ dėl dalyvavimo Estijos ir Latvijos jūrinio vėjo parkų konkursuose
Liepos 27 d.	Atnaujinta „Ignitis grupės“ tinklų segmento investicijų grąžos nustatymo metodika

Data	Ivykis
Liepos 12 d.	AB „Ignitis grupė“ pritarė iki 115 mln. EUR investicijoms į elektromobilių tinklo plėtrą Baltijos šalyse
Liepos 10 d.	„Ignitis grupė“ ir „Ocean Winds“ yra potencialūs Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojai
Birželio 29 d.	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Birželio 27 d.	„Ignitis grupė“ pasirašė sutartį dėl iki 300 MW galios vystomo sausumos vėjo projekto įsigijimo Lietuvoje
Birželio 13 d.	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
Gegužės 23 d.	AB „Ignitis grupė“ patvirtino ilgalaikius strateginius tikslus
Gegužės 23 d.	AB „Ignitis grupė“ atnaujintoje strategijoje ir 2023-2026 m. strateginiame plane - dar ambicingesni Žaliosios gamybos ir dekarbonizacijos tikslai
Gegužės 23 d.	Už 2023 m. 3 mėn. laikotarpį tarpinis pranešimas: stiprūs rezultatai nepaisant žemų elektros kainų
Gegužės 11 d.	Atnaujintas daugumos akcininko lūkesčių raštas
Gegužės 9 d.	„Ignitis grupė“ gegužės 23 d. pristatys 2023 m. 3 mėn. rezultatus, atnaujintą strategiją ir 2023-2026 m. strateginį planą
Gegužės 2 d.	AB „Ignitis grupė“ sudarys 225 mln. Eur finansavimo sutartį su MUFG banku
Balandžio 28 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Balandžio 25 d.	Correction: Užtikrintas finansavimas „Moray West“ jūrinio vėjo parkui
Balandžio 21 d.	Užtikrintas finansavimas „Moray West“ jūrinio vėjo parkui
Balandžio 18 d.	AB „Ignitis grupė“ priėmė galutinį investavimo sprendimą dėl 110 MW Kruonio HAE plėtros projekto
Balandžio 4 d.	AB „Ignitis grupė“ užsitikrino 100 mln. eurų finansavimą iš Citi banko
Balandžio 3 d.	Nepriklausomais „Ignitis grupės“ Rizikų valdymo ir tvarumo komiteto nariais išrinkti Ana Riva ir Wolf Willems
Kovo 30 d.	Eilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Kovo 10 d.	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
Kovo 9 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ir jos dukterinės bendrovės UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė su AB „Swedbank“ sudarytų 300 mln. EUR finansavimo sutarčių
Vasario 28 d.	Viešas kreipimasis į energetikos bendrovės dėl pagalbos Ukrainos skyrimui
Vasario 28 d.	Pranešimas apie šaukiamą eilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Vasario 28 d.	2022 m. metinis pranešimas: stiprūs finansiniai bei strateginiai rezultatai, daugiausiai dėl Žaliosios gamybos segmento plėtros
Vasario 28 d.	2022 m. 12 mėn. tarpinis pranešimas
Vasario 21 d.	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2022 m. rezultatus
Vasario 9 d.	ESO akcijų kainos byloje turėtų būti paskirta ekspertizė
Sausio 13 d.	Įgyvendinamas Lietuvos Vyriausybės sprendimas tęsti energetikos kainų kompensavimą nebuitiniam vartotojams
Sausio 10 d.	Dėl „Ignitis gamybos“ laimėto Lenkijos galios mechanizmų aukciono 2027 m.

Po ataskaitinio laikotarpio

Data	Ivykis
Sausio 17 d.	„Ignitis grupė“ ir CIP laimėjo jūrinio vėjo konkursą Estijoje dėl antrosios jūrinės teritorijos
Vasario 14 d.	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2023 m. rezultatus

5.4 Kita teisinė informacija

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

Už šio pranešimo parengimą atsako patrunuojančiosios bendrovės vadovas, o patrunuojančiosios bendrovės valdyba integruotą metinį pranešimą svarsto ir tvirtina. Tarpinį pranešimą, įskaitant konsoliduotas ir patrunuojančiosios bendrovės finansines ataskaitas, patrunuojančiosios bendrovės valdyba apsvarstė ir patvirtino 2024 m. vasario 27 d. Šis pranešimas buvo parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu ([nuoroda](#)), Lietuvos Respublikos įmonių atskaitomybės įstatymu ([nuoroda](#)), „Nasdaq Vilnius“

listingavimo 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. patrunuojančiosios bendrovės registruotoje buveinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius) iš anksto susitarus (kreipkitės el. pašto adresu IR@ignitis.lt).

Vieši pranešimai, kuriuos patrunuojančioji 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.



„Ignitis grupės“ darbuotojos

Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius skelbiami „ Nasdaq Vilnius “, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse bei Grupės svetainėje.
Informacija apie patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	<p>AB SEB bankas (info@seb.lt) yra paskirtas patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoju vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais.</p> <p>Grupės paprastąsias vardines akcijas reprezentuojančių tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (angl. <i>Global Depositary Receipt</i>, toliau – TDP) savininkai dėl su TDP susijusios informacijos turi konsultuotis su TDP leidėju – The Bank of New York Mellon, jo įgaliotu asmeniu, ar savo vertybinių popierių tvarkytoju.</p>
Alternatyvūs veiklos rodikliai	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtys pateiktos šio pranešimo skyriuje „5.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės svetainėje.
Susijusių šalių sandoriai	Susijusių šalių sandoriai sudaryti per ataskaitinį laikotarpį pateikiami 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „8 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). Patronuojančiąjai 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 atitiktį bendrovių valdysenos kodeksui	Šis integruotas 2023 m. metinis pranešimas parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vertybinių popierių įstatymo 12 straipsnio 3 dalimi ir AB „Nasdaq Vilnius“ listinguojimo taisyklių 24.5. punktu. Išsamesnė informacija apie tai, kaip patronuojančioji bendrovė laikosi AB „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso ir konkrečių jo nuostatų ar rekomendacijų, pateikiama 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.5 Informacija apie atitiktį bendrovių valdysenos kodeksui“.

<p>Informacija apie visus reikšmingus susitarimus, kurių šalis yra patronuojanti bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančios bendrovės kontrolei, ir jų poveikį, išskyrus atvejus, kai dėl susitarimų pobūdžio jų atskleidimas padarytų rimtą žalą patronuojančiai bendrovei</p>	<p>Reikšmingi susitarimai, kuriuos patronuojančioji bendrovė sudarė per atskaitinį laikotarpį ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančiosios bendrovės kontrolei:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 2023 m. kovo 9 d. Dėl AB „Ignitis grupė“ ir jos dukterinės bendrovės UAB Vilniaus kogeneracinė įėgainė su AB „Swedbank“ sudarytu 300 mln. EUR finansavimo sutarčiu; 2. 2023 m. balandžio 4 d. AB „Ignitis grupė“ užsitikrino 100 mln. eurų finansavimą iš Citi banko; 3. 2023 m. balandžio 21 d. Užtikrintas finansavimas „Moray West“ jūrinio vėjo parkui; 4. 2023 m. gegužės 2 d. AB „Ignitis grupė“ sudarys 225 mln. Eur finansavimo sutartį su MUFG banku; 5. 2023 m. spalio 3 d. AB „Ignitis grupė“ ir toliau užsitikrina trumpalaikio finansavimo priemones; 6. 2023 m. spalio 17 d. „Ignitis grupė“ ir toliau užsitikrina trumpalaikį finansavimą; 7. 2023 m. gruodžio 12 d. „Ignitis grupė“ ir toliau užsitikrina trumpalaikio finansavimo priemones; 8. 2023 m. gruodžio 14 d. „Ignitis grupė“ sudarė 64 mln. Eur finansavimo sutartį su EIB ir NIB.
<p>Informacija apie patronuojančiosios bendrovės ir jos valdymo bei priežiūros organų narių ar darbuotojų susitarimus, kuriuose numatyta kompensacija, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl emitento kontrolės pasikeitimo (oficialaus siūlymo)</p>	<p>Patruojančioji bendrovė ir valdymo bei priežiūros organų nariai ar darbuotojai nėra sudarę susitarimų, kuriuose būtų numatyta kompensacija, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patronuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo.</p>
<p>Informacija apie teisės aktuose, įstatuose ar akcininkų susitarimuose nustatytus patronuojančiosios bendrovės nuosavybės vertybinių popierių perleidimo apribojimus</p>	<p>Teisės aktuose, įstatuose ar akcininkų susitarimuose nustatytų patronuojančiosios bendrovės nuosavybės vertybinių popierių perleidimo apribojimų nėra.</p>
<p>Informacija apie patronuojančiosios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtos veiklos</p>	<p>Patruojančioji bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtos veiklos.</p>
<p>Informacija apie delistinguotas įmones</p>	<p>Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patronuojančioji bendrovė valdo 100 % ESO (Tinklai) ir „Ignitis gamybos“ (Rezerviniai pajėgumai ir Žalioji gamyba) akcijų. Informaciją, susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimą už akcijas, pateikiama 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“ ir mūsų interneto svetainėje.</p>
<p>Kalbos pastaba</p>	<p>Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų versijų, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.</p>

5.5 Teisinė pastaba

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

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

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

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

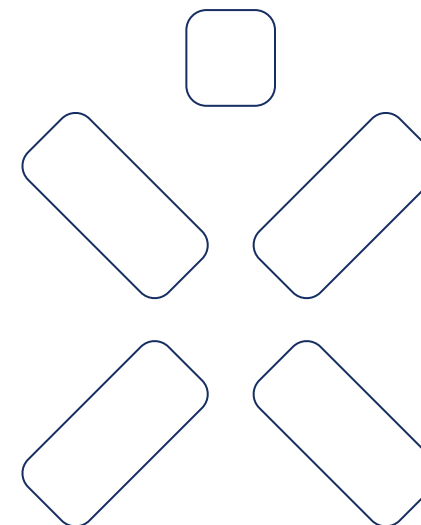
„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“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

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti suapvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir samatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz., Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą

pateikiame šio pranešimo skyriuje „5.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

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



5.6 Trumpiniai

#	Skaičius	E	Elektra
%	Procentas	EBPO	Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija
'000 / tūkst.	Tūkstančiai	Energijos tiekimas	UAB „Energijos tiekimas“
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis	EPSO-G	„EPSO-G“ yra valstybės valdoma energijos perdavimo ir mainų įmonių grupė.
AB	Akcinė bendrovė	„Eurakras“	UAB „EURAKRAS“
AE	Atsinaujinanti energetika	eNPS	Darbuotojų patirties indeksas
AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių	ES	Europos Sąjunga
AML	Pinigų plovimo prevencija	ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdymas (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	FTE	Visos darbo dienos ekvivalento vienetas
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.	Galutinis investicinis sprendimas (angl. <i>FID</i>)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus.
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)	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.
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)	GD	Gamtinės dujos
BDAR	Bendrasis duomenų apsaugos reglamentas	GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts, GDR</i>)
Bendroji galia	Bendrieji gamybos pajėgumai, nepriklausomai nuo faktinės/planuojamos nuosavybės dalies, jei faktinė/planuojama nuosavybės dalis yra 51 % arba didesnė.	GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)
BVP	Bendras vidaus produktas	Grupė arba „Ignitis grupė“	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
CO ₂	Anglies dioksidas	GW	Gigavatas
Komercinės veiklos pradžia (angl. <i>COD</i>)	Projektai, pasiekę instaliuotą galią.	Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)	IADP	Informavimo apie anglies dioksidą projektas (angl. <i>Carbon Disclosure Project, CDP</i>)

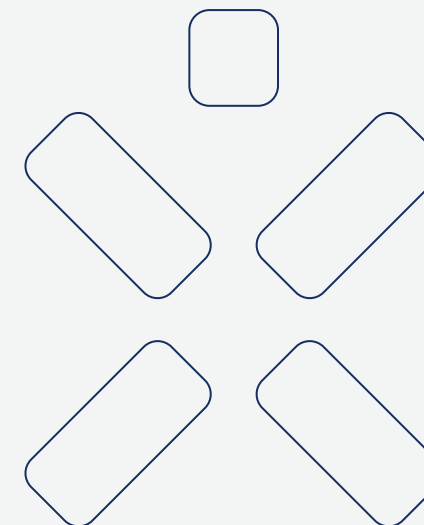
„Ignitis Eesti“	Ignitis Eesti OÜ
„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“
„Ignitis Latvija“	„Ignitis Latvija“ SIA
„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.
„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
„Ignitis“	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)
IKAD	Kintamoji atlygio dalis, mokama už ilgalaikių tikslų pasiekimą
Instaliuota galia	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetetingos institucijos leidimą gaminti anetgiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami.
IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>Initial Public Offering</i>)
ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
JT	Jungtinės tautos
KAD	Kintamoji atlygio dalis, mokama už trumpalaikių tikslų pasiekimą
Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
ketv.	Ketvirtis
Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus.
KJ	Kogeneracinė jėgainė

Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FIT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. <i>PPA</i>) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio pagaminti energijos kiekio).
Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla	Reglamento (ES) 2020/852 3 straipsnyje nustatytus reikalavimus atitinkanti ekonominė veikla.
Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę;
kt.	Kita
Lietuvos energija	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
Lietuvos energijos tiekimas	UAB „Lietuvos energijos tiekimas“
Litgrid	AB „Litgrid“
LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos
MAR	Piktnaudžiavimo rinkla reglamentas (angl. <i>Market Abuse Regulation</i>)
m.	Metai
Mažeikiai VP	UAB „VVP Investment“
mėnesį	Mėnesis / mėnesiai
min.	Minutės
mln./m	Milijonas per
mlrd.	Milijardas
MW	Megavatas
MWh	Megavatvalandė
n/a	Neaktualu
Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas.

Netaksonominė ekonominė	Ekonominė veikla, kuri nėra aprašyta deleguotuosiuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852.
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
„NT Valdosa“	UAB „NT Valdosa“
p. p.	Procentiniai punktai
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis.
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis.
Parduota elektros energija	Parduotas elektros energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje.
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.
PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. Power Purchase Agreement)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisų žemę dalis.
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Jūrinio vėjo projektų atveju - tai laimėjus aukcioną dėl teritorijų, kuriose galima vystyti projektus, tačiau dar neužsitikrinus prisijungimo prie tinklo.
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
REMIT	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo.
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
SASB	Tvarumo apskaitos standartų valdyba (angl. <i>Sustainability Accounting Standards Board</i>)
SBTI	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)
SDG	Darnaus vystymosi tikslai (angl. <i>Sustainable Development Goal</i>)

SGD	Suskystintos gamtinės dujos
SGDT	Suskystintų gamtinių dujų terminalas
Statomi pajėgumai	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas galutinis investicinis sprendimas.
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
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>)
TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai
TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>) „Tuuleenergia osaühing“
Tuuleenergia	„Tuuleenergia osaühing“
TWh	Teravatvalandė
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
UNGC	Jungtinių Tautų Pasaulinis susitarimas (angl. <i>United Nations Global Compact</i>)
Užtikrinti pajėgumai	Žaliosios gamybos projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) instaliuotą galią, arba (ii) statybų etapą, arba (iii) yra kontraktuoti.
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.

„Vėjo gūsis“	UAB „VĖJO GŪSIS“
„Vėjo vatas“	UAB „VĖJO VATAS“
vnt.	vnt.
VKI	Vartotojų kainų indeksas
VVA	Valdybos nario veiklos apmokėjimas
VVĮ	Valstybės valdoma įmonė
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)
Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis.
Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Žaliosios elektros energijos gamybą (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos.
Žalios gamybos Portfelis	Visi Žaliosios gamybos segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje.
Žaliosios gamybos Projektai	Portfelis, be instaliuotos galios projektų.



Konsoliduotos finansinės ataskaitos

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	161
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	162
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	163
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	164
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	165
6.6 Aiškinamasis raštas	166

Konsoliduotos finansinės ataskaitos

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

- 6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita
- 6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita
- 6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita
- 6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita
- 6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita
- 6.6 Aiškinamasis raštas
 - 1 Bendroji informacija
 - 2 Rengimo pagrindas
 - 3 Reikšmingi apskaitos principai
 - 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas
 - 5 Verslo segmentai
 - 6 Pajamos pagal sutartis su klientais
 - 7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai
 - 8 Kitos sąnaudos
 - 9 Finansinė veikla
 - 10 Pelno mokesčiai
 - 11 Pelnas, tenkantis vienai akcijai
 - 12 Nematerialusis turtas
 - 13 Ilgalaikis materialusis turtas
 - 14 Kitas finansinis turtas
 - 15 Atsargos
 - 16 Prekybos gautinos sumos
 - 17 Kitos gautinos sumos
 - 18 Nuosavas kapitalas
 - 19 Paskolos ir obligacijos
 - 20 Grynoji skola
 - 21 Atidėjiniai
 - 22 Ateinančių laikotarpių pajamos
 - 23 Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai
 - 24 Išvestinės finansinės priemonės
 - 25 Grupės struktūra
 - 26 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai
 - 27 Sandoriai su susijusiomis šalimis
 - 28 Finansinių priemonių tikrosios vertės
 - 29 Verslo jungimai
 - 30 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už dvylika mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	2 542,4	4 381,3	705,1	1 357,6
Kitos pajamos		6,7	5,6	2,4	1,5
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		2 549,1	4 386,9	707,5	1 359,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7	(1 757,7)	(3 608,7)	(457,5)	(1 180,9)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(136,7)	(115,8)	(40,1)	(31,6)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(61,1)	(40,6)	(23,3)	(15,2)
Kitos sąnaudos	8	(86,2)	(82,1)	(27,4)	74,8
Pirkimai ir sąnaudos, iš viso		(2 041,7)	(3 847,2)	(548,3)	(1 152,9)
EBITDA	5	507,4	539,7	159,2	206,2
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(153,1)	(137,7)	(40,7)	(35,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(2,1)	(14,2)	(0,2)	(8,5)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)		352,2	387,8	118,3	162,6
Finansinės pajamos	9	41,7	3,6	7,9	(8,5)
Finansinės sąnaudos	9	(40,0)	(54,1)	(8,4)	(28,3)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		1,7	(50,5)	(0,5)	(36,8)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		353,9	337,3	117,8	125,8
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	10	(33,7)	(43,9)	(10,2)	(17,3)
Grynasis pelnas už laikotarpį		320,2	293,4	107,6	108,5
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		320,2	293,4	107,6	108,5
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	11	4,42	4,04	1,49	1,50
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	11	4,42	4,04	1,49	1,50
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	11	72 388 960	72 599 599	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už dvylika mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		320,2	293,4	107,6	108,5
Ilgalaikio materialiojo turto perkainavimas		3,8	(1,1)	1,3	(1,3)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		1,3	0,4	0,2	0,3
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		5,1	(0,7)	1,5	(1,0)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		(136,7)	247,3	(5,6)	(157,2)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		34,4	(165,3)	40,8	(64,2)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		24,7	(2,1)	18,4	4,4
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(77,6)	79,9	53,6	(217,0)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		(72,5)	79,2	55,1	(218,0)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		247,7	372,6	162,7	(109,5)
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		247,7	372,6	162,7	(109,5)
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	12	315,4	148,3
Ilgalaikis materialusis turtas	13	3 362,5	2 810,9
Naudojimo teise valdomas turtas		49,9	48,6
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		309,9	125,8
Investicinis turtas		5,9	5,5
Ilgalaikės gautinos sumos		76,3	28,9
Kitas finansinis turtas	14	37,0	25,6
Kitas ilgalaikis turtas		3,5	24,8
Atidėtojo mokesčio turtas		56,5	31,1
Ilgalaikio turto iš viso		4 216,9	3 249,5
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	15	274,8	570,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		14,4	95,8
Prekybos gautinos sumos	16	265,9	424,4
Kitos gautinos sumos	17	126,0	179,7
Kitas finansinis turtas	14	110,4	-
Kitas trumpalaikis turtas		24,0	56,9
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		6,2	0,4
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		205,3	694,1
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,5	0,4
Trumpalaikio turto iš viso		1 027,5	2 022,1
TURTO IŠ VISO		5 244,4	5 271,6

Pastabos	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI		
Nuosavas kapitalas		
Įstatinis kapitalas	18	1,616.4
Rezervai		284.4
Nepaskirstytasis pelnas		362.6
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2,263.4	2,125.6
Nekontroliuojanti dalis	-	-
Nuosavo kapitalo iš viso	2,263.4	2,125.6
Įsipareigojimai		
Ilgalaikiai įsipareigojimai		
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	19	1,521.2
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	20	42.3
Dotacijos ir subsidijos		300.1
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		87.4
Atidėjiniai	21	60.7
Ateinančių laikotarpių pajamos	22	241.6
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		66.6
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso	2,319.9	2,064.2
Trumpalaikiai įsipareigojimai		
Paskolos	19	64.5
Nuomos įsipareigojimai	20	5.2
Prekybos mokėtinos sumos		177.2
Gauti išankstiniai apmokėjimai	6.4	61.8
Mokėtinas pelno mokestis		4.9
Atidėjiniai	21	27.6
Ateinančių laikotarpių pajamos	22	35.2
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	23	284.7
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso	661.1	1,081.8
Įsipareigojimų iš viso	2,981.0	3,146.0
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	5,244.4	5,271.6

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už dvylika mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis 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)	(28,7)	1 855,9	-	1 855,9
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	-	-	-	-	293,4	293,4	-	293,4
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)		-	-	-	(1,1)	82,0	-	(2,1)	0,4	79,2	-	79,2
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	(1,1)	82,0	-	(2,1)	293,8	372,6	-	372,6
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	-	(10,0)	-	-	-	10,0	-	-	-
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	18.2	-	-	-	-	-	-	-	(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. gruodžio 31 d.		1 616,4	-	138,4	73,0	100,6	37,7	(4,8)	164,3	2 125,6	-	2 125,6
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		-	-	-	-	-	-	-	320,2	320,2	-	320,2
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)		-	-	-	3,8	(102,3)	-	24,7	1,3	(72,5)	-	(72,5)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso		-	-	-	3,8	(102,3)	-	24,7	321,5	247,7	-	247,7
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)		-	-	-	(9,0)	-	-	-	8,4	(0,6)	-	(0,6)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	22,3	-	-	-	-	(22,3)	-	-	-
Dividendai	18.2	-	-	-	-	-	-	-	(91,7)	(91,7)	-	(91,7)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	18.3	-	-	-	-	-	-	-	(14,3)	(14,3)	-	(14,3)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	(3,3)	(3,3)	-	(3,3)
Likutis 2023 m. gruodžio 31 d.		1 616,4	-	160,7	67,8	(1,7)	37,7	19,9	362,6	2 263,4	-	2 263,4

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai					
Grynasis pelnas už laikotarpį		320,2	293,4	107,6	108,5
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		165,7	149,1	43,8	37,7
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(12,6)	(11,4)	(3,1)	(2,6)
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)		(1,1)	7,7	(1,1)	7,7
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	24	6,8	(19,6)	2,7	(106,9)
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	9	(16,7)	23,4	3,5	26,1
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)		-	-	0,4	(1,6)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	10	33,7	43,9	10,2	17,3
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		36,0	(8,0)	9,2	11,1
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	15	(88,6)	103,0	10,4	78,5
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		3,6	6,5	0,7	1,1
Palūkanų pajamos		(17,6)	(1,7)	(4,6)	(0,9)
Palūkanų sąnaudos		34,6	29,6	10,5	8,5
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)		(1,9)	(0,6)	(9,1)	(3,5)
Kiti nepiniginiai koregavimai		(0,6)	1,4	(0,6)	1,4
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		204,0	56,4	(10,0)	392,0
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		495,8	(504,5)	59,5	12,9
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(279,5)	422,7	30,2	123,5
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(81,0)	(27,4)	(9,5)	(5,1)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		800,8	563,9	250,7	705,7
Investicinės veiklos pinigų srautai					
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(838,6)	(439,4)	(326,3)	(135,0)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		3,4	3,0	1,5	1,9
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	29	(142,7)	(28,4)	(80,3)	(6,2)
Suteiktos paskolos		(27,6)	(20,7)	(0,6)	(6,8)
Gautos dotacijos		15,9	29,0	(2,4)	10,9
Gautos palūkanos		10,7	0,6	2,3	0,2
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		1,5	1,6	0,3	0,3
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas		(109,0)	-	(59,0)	-
Investicijos į/(grąža iš) investicinių fondų	14	5,3	(1,7)	(0,8)	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai)		-	0,3	8,4	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(1 081,1)	(455,7)	(456,9)	(134,7)

Pastabos	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.
Finansinės veiklos pinigų srautai				
Gautos paskolos	20	285,9	223,0	10,1
Sugrąžintos paskolos	20	(180,7)	(119,7)	(11,3)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	20	(160,4)	172,9	12,5
Nuomos mokėjimai	20	(5,7)	(5,1)	(1,5)
Sumokėtos palūkanos	22	(39,0)	(28,8)	(6,8)
Išmokėti dividendai	18.2	(91,7)	(89,0)	(46,5)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	18.3	(14,3)	-	-
Susigrąžinti dividendai		-	0,4	0,1
Savų akcijų įsigijimas		-	(14,3)	-
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimai) ¹		(2,6)	(2,6)	1,5
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(208,5)	136,8	(42,0)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)				
		(488,8)	245,0	(248,2)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		694,1	449,1	694,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		205,3	694,1	445,9

6.6 Aiškinamasis raštas

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

1 Bendroji informacija

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

Toliau patrunuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir 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 25-oje pastaboje.

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

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

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės patvirtintos 2024 m. vasario 27 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patrunuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąją 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. gruodžio 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąją TAS.

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

3.1.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

3.1.1.1 Atidėtas mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio

2023 m. sausio 1 d. Grupė pritaikė atidėtojo mokesčio, susijusias su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio pataisas (12-ojo TAS pataisa). Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis, neįtraukiant sandorių, dėl kurių atsiranda lygių ir kompensuojančių laikinųjų skirtumų, pvz., nuomos ir eksploatacijos nutraukimo įsipareigojimai.

Anksčiau Grupė apskaitoje atidėtojo mokesčio už nuomos ir eksploataavimo nutraukimo įsipareigojimus taikydavo „integuotai susietą“ metodą, todėl rezultatas buvo panašus, kaip ir pagal pataisas, išskyrus tai, kad atidėtojo mokesčio turtas arba įsipareigojimai buvo pripažinti grynąja verte. Po pakeitimų Grupė pripažino atskirą atidėtojo mokesčio turtą, susijusį su nuomos įsipareigojimais, ir atidėtojo mokesčio įsipareigojimą, susijusį su naudojimosi teise valdomu turtu. Tačiau tai neturėjo įtakos Finansinės padėties ataskaitoms, nes likučiai atitiko 12-ojo TAS 74 paragrafo reikalavimus dėl užskaitymo. Pakeitimai 2023 m. sausio 1 d. pradiniam nepaskirstyto pelno likučiui įtakos neturėjo. Pagrindinis poveikis Grupei yra susijęs su pripažinto atidėtųjų mokesčių turto ir įsipareigojimų atskleidimu.

4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys svarbūs 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. 12 mėn.
Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimas	13.1	Vertinimas/sprendimas	Pokytis prielaidose
Gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas		Vertinimas/sprendimas	Pokytis prielaidose
Prestižo vertės sumažėjimas	12.1	Vertinimas	Pokytis prielaidose
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ kontrolė		Vertinimas/sprendimas	Pokytis prielaidose
Investicinių fondų, vertinamų TVPN tikroji vertė	14	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Atidėjiniai servitutams		Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Atidėjiniai nekilnojamojo turto servitutams		Vertinimas	Nėra
Kompensacijų už specialiąsias žemės naudojimo sąlygas (apsaugos zonas) atidėjinys		Vertinimas	Nėra
Nustatymas, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti servitutai yra nuoma	20	Sprendimas	Pokytis prielaidose
Pagrindinė sutarties šalis ar agentas dėl elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugos		Sprendimas	Nėra
Pagrindinė sutarties šalis ar agentas dėl dujų skirstymo paslaugos		Sprendimas	Nėra
Pagrindinė sutarties šalis ar agentas dėl dujų perdavimo paslaugos		Sprendimas	Nėra
Pagrindinė sutarties šalis ar agentas dėl VIAP mokesčių ir SGGT saugumo dedamosios		Sprendimas	Nėra
Nuoma: sutarčių su atnaujinimo ir nutraukimo galimybėmis nuomos termino nustatymas		Sprendimas	Nėra
Nuoma: priskaitytinės skolinimosi palūkanų normos apskaičiavimas	20	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai: bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą ir individualus TKN vertinimas		Vertinimas/sprendimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
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	Vertinimo sumos pasikeitimas

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. 12 mėn.								
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	342,1	479,8	128,3	1 736,9	(160,7)	2 526,4	22,7	2 549,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(68,9)	(135,5)	(57,8)	(1 658,7)	163,2	(1 757,7)	-	(1 757,7)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(18,2)	(71,9)	(9,6)	(16,7)	(20,3)	(136,7)	-	(136,7)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(8,7)	(46,2)	(6,0)	-	(0,2)	(61,1)	-	(61,1)
Kitos sąnaudos	(23,7)	(46,2)	(5,0)	(31,1)	19,8	(86,2)	-	(86,2)
EBITDA	222,6	180,0	49,9	30,4	1,8	484,7	22,7	507,4
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(29,1)	(101,2)	(11,1)	(3,1)	(8,6)	(153,1)	-	(153,1)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(1,7)	0,3	-	(0,6)	(2,1)	-	(2,1)
EBIT	193,4	77,1	39,1	27,3	(7,4)	329,5	22,7	352,2
Finansinė veikla, grynasis rezultatas						(15,1)	16,8	1,7
Pelno mokesčio sąnaudos						(27,8)	(5,9)	(33,7)
Grynasis pelnas						286,6	33,6	320,2
Investicijos	542,7	346,8	4,9	25,0	17,7	937,1	-	937,1
2022 m. 12 mėn.								
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	457,6	697,6	237,3	3 001,1	(77,1)	4 316,5	70,4	4 386,9
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(153,4)	(398,7)	(126,9)	(2 947,8)	18,1	(3 608,7)	-	(3 608,7)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(11,9)	(64,5)	(8,7)	(13,0)	(17,7)	(115,8)	-	(115,8)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(5,5)	(30,7)	(4,4)	-	-	(40,6)	-	(40,6)
Kitos sąnaudos	(34,3)	(39,2)	(62,8)	(24,7)	78,9	(82,1)	-	(82,1)
EBITDA	252,4	164,5	34,6	15,6	2,2	469,3	70,4	539,7
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(28,0)	(90,1)	(11,7)	(2,2)	(5,7)	(137,7)	-	(137,7)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,8)	(11,8)	0,2	-	0,2	(14,2)	-	(14,2)
EBIT	221,7	62,6	23,1	13,4	(3,4)	317,4	70,4	387,8
Finansinė veikla, grynasis rezultatas						(27,1)	(23,4)	(50,5)
Pelno mokesčio sąnaudos						(34,3)	(9,6)	(43,9)
Grynasis pelnas						256,0	37,4	293,4
Investicijos	226,2	268,1	15,0	6,8	5,7	521,8	-	521,8

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. Grupės segmentų integracijos lygis yra įvairus. Žaliosios gamybos ir Sprendimų klientams segmentų integracija apima atsinaujinančios energijos įtraukimą į klientų pasiūlymus. Grupės bendrų paslaugų centras (GSC) teikia bendras IT, rinkodaros, finansų ir kitas paslaugas visai grupei ir yra integruotas su visais segmentais. Segmentų tarpusavio kainodara nustatoma nepriklausomai. Pagrindinis sprendimus 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 modelis“ ir „3.2 Rezultatai pagal segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame 25-oje pastaboje.

Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas. Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja kaip nurodyta 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje 7.3.

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

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. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
EBITDA	507.4	539.7
<i>Koregavimai</i>		
Laikinieji reguliaciniai skirtumai	(22.7)	(70.4)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBITDA	(22.7)	(70.4)
Koreguotas EBITDA	484.7	469.3

Segmentas / vadovybės koregavimas, mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
EBIT	352.2	387.8
<i>Koregavimai</i>		
Laikinieji reguliaciniai skirtumai	(22.7)	(70.4)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka Koreguotam EBIT	(22.7)	(70.4)
Koreguotas EBIT	329.5	317.4

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. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Su elektros energija susijusios pajamos	1 556,8	2 717,3
Elektros energijos pardavimo pajamos	682,2	1 315,9
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	452,8	532,3
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	310,1	497,0
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	63,3	132,7
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	48,4	239,4
Su dujomis susijusios pajamos	891,3	1 574,1
Dujų pardavimo pajamos	807,0	1 513,2
Dujų skirstymo pajamos	73,1	41,9
SGDT saugumo dedamosios pajamos	11,2	19,0
Kitos pajamos	94,3	89,9
Šilumos energijos pardavimo pajamos	39,8	33,0
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	10,6	9,2
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	43,9	47,7
Iš viso	2 542,4	4 381,3

6.2 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal periodiškumą

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn. ¹
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	2 424,7	3 901,6
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečių momentu	117,7	479,7
Iš viso	2 542,4	4 381,3

¹ Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2022 m., dėl 468.8 mln. Eur perklasifikavimo iš „Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį“ į „Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečių momentu“. Perklasifikavimas buvo atliktas siekiant pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams.

6.3 Pajamos pagal sutartis su klientais pagal geografinius segmentus:

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Lietuva	2 085,1	3 299,5
Suomija	167,7	377,0
Lenkija	132,6	110,8
Latvija	116,9	529,5
Estija	19,0	45,3
Kitos šalys	21,1	19,2
Iš viso	2 542,4	4 381,3

6.4 Likučiai pagal sutartį

mln. Eur	Pastabos	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	16	265,9	424,4
Sutarčių turtas	17	23,6	32,5
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos		9,5	18,2
Sukauptos su dujų pardavimu susijusios pajamos		6,9	7,7
Kitos sukauptos pajamos		7,2	6,6
Sutarčių įsipareigojimai		338,1	381,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		61,3	60,7
Ateinančių laikotarpių pajamos	22	276,8	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. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	241,6	205,5
Per vienerius metus	35,2	114,8
Iš viso	276,8	320,3

7 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	886,1	1 501,3
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	840,8	2 082,1
Kiti pirkimai	30,8	25,3
Iš viso	1 757,7	3 608,7

8 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	15,8	12,6
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	12,8	10,5
Klientų aptarnavimas	11,6	13,3
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestį)	9,2	8,7
Neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas (24.2 pastaba)	8,1	18,5
Žmonės ir kultūra	5,2	3,4
Finansai ir apskaita	5,0	2,3
Komunikacija	3,2	2,4
Teisinės paslaugos	2,7	1,3
Kita	12,6	9,1
Iš viso	86,2	82,1

9 Finansinė veikla

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	17,6	1,7
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (14.1 pastaba)	16,7	-
Kitos finansinės veiklos pajamos	7,4	1,9
Finansinės pajamos iš viso	41,7	3,6
Palūkanų sąnaudos	33,4	28,4
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimo tikrosios vertės pokytis	-	17,1
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (14.1 pastaba)	-	6,2
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	1,2	1,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	5,4	1,2
Finansinės sąnaudos iš viso	40,0	54,1
Finansinės veiklos grynas rezultatas	1,7	(50,5)

10 Pelno mokesčiai

10.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	32,4	58,4
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	1,3	(14,5)
Iš viso	33,7	43,9

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. 12 mėn.	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		353,9		337,3
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	53,2	15,00%	50,6
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijoje įtaka	0,03%	0,1	0,18%	0,6
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	1,32%	4,7	1,36%	4,6
Investicinio projekto lengvata	(5,15%)	(18,3)	(3,47%)	(11,7)
Praėjusių metų koregavimai	(1,42%)	(5,0)	-	-
Kita	(0,25%)	(0,9)	(0,06%)	(0,2)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	9,54%	33,7	13,02%	43,9

Į investicinio projekto lengvatą įtrauktos 2023 m. 12 mėn. investicinių projektų lengvata ir lengvata iš ankstesnių laikotarpių, nuo kurios nebuvo pripažintas atidėtojo mokesčio turtas.

11 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Grynasis pelnas	320,2	293,4
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ savininkams	320,2	293,4
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 599 599
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	4,42	4,04
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	4,42	4,04

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. gruodžio 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. gruodžio 31 d. – 72 599 599 vnt.). Per 2022 m. 12 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 anuliudama įsigytas savas akcijas.

12 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	-	0,4	-	1,2	25,3	26,9
Perklasifikavimai tarp grupių	-	22,3	-	-	(22,3)	(22,3)
Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis vertinimas	-	-	-	(3,3)	-	(3,3)
Perklasifikavimai (i)/iš ilgalaikio materialaus turto	-	-	-	-	2,0	2,0
Įsigijimai per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	10,6	-	138,6	149,2
Perklasifikavimai (i)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	-	-	-	-	(0,3)	(0,3)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	5,1	5,1
Įsigijimo savikaina 2023 m. gruodžio 31 d.	0,3	68,8	15,9	20,9	263,4	369,3
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	-	(8,7)	-	-	(3,6)	(12,3)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	(0,2)	(0,2)
Sukaupta amortizacija 2023 m. gruodžio 31 d.	(0,3)	(36,4)	-	-	(17,2)	(53,9)
Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.	-	18,4	5,3	23,0	101,6	148,3
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	-	32,4	15,9	20,9	246,2	315,4

Grupė atliko prestižo, pripažinto įsigijus dukterines įmones, vertės sumažėjimo testą ir nustatė, kad 2023 m. gruodžio 31 d. prestižo vertės sumažėjimo nereikia pripažinti.

Verslo jungimo metu nustatyto prestižo pokytis yra susijęs su naujų dukterinių įmonių įsigijimu per 2023 m. 12 mėn. (29 pastaba) ir 2022 metais įvykdyto verslo jungimo metu identifikuoto turto tikrųjų verčių pakartotiniu įvertinimu (29 pastaba).

2023 m. gruodžio 31 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 4,0 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1,3 mln. Eur).

12.1 Svarbus apskaitinis vertinimas: prestižo vertės sumažėjimo patikrinimas

2023 m. gruodžio 31 d. Grupė atliko prestižo, pripažinto įsigijus dukterines įmones, vertės sumažėjimo testą ir nustatė, kad 2023 m. gruodžio 31 d. prestižo vertės sumažėjimo nereikia pripažinti.

Vertės sumažėjimo testas buvo atliktas naudojant diskontuotų pinigų srautų metodą ir taikant šias pagrindines prielaidas:

- pinigų srautai planuoti laikotarpiui iki 2040–2054 m., atsižvelgiant į tipinį 30 metų veiklos laikotarpį;
- gamybos kiekis kiekvienais metais pastovus remiantis trečiosios šalies parengta vėjo parko studija arba faktiniais gamybos kiekiais (priklausomai nuo vėjo parko);
- elektros energijos kaina nustatoma pagal sutartą tarifą, jei projektas laimimas valstybės aukcionuose ir konkursuose arba elektros energijos vartojimas užtikrinamas pagal EEPS (elektros energijos pirkimo-pardavimo sutartis) ar panašias priemones. Kitu atveju taikoma trečiosios šalies elektros energijos kainų prognozė;
- diskontuotų pinigų srautų skaičiavimui buvo naudota 7,3–8,6 proc. diskonto norma po mokesčių (vidutinė svertinė kapitalo kaina atskaičius mokesčius) (7,5–9,6 proc. iki mokesčių).

13 Ilgalaikis materialusis turtas

mln. Eur	Žemė ¹	Pastatai ¹	Elektros tinklai ir jų statiniai ¹	Skirstomieji dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumulacinės elektrinės turtas	Kombinuoto ciklo blokas ir rezervinė elektrinė	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas ¹	Nebaigta statyba	Iš viso
Įsigijimo arba perkainota vertė 2022 m. sausio 1 d.	3,4	42,6	1 166,5	285,8	212,2	772,5	199,0	262,5	97,3	251,3	3 293,1
Pertvarkymas dėl perklasifikavimo ¹	(0,1)	(40,9)	47,9	-	-	-	-	-	(6,9)	-	-
Įsigijimo arba perkainota vertė 2022 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)¹	3,3	1,7	1 214,4	285,8	212,2	772,5	199,0	262,5	90,4	251,3	3 293,1
Įsigijimai	-	-	0,7	-	-	0,1	3,4	-	4,5	323,3	332,0
Perkainojimas	-	-	(9,4)	-	-	-	-	-	0,4	-	(9,0)
Perleidimai	-	-	(0,1)	-	-	-	(0,3)	-	(0,4)	-	(0,8)
Nurašymai	-	-	(4,0)	(0,7)	(0,2)	(1,3)	-	-	-	-	(6,2)
Perklasifikavimas iš nebaigtos statybos	-	-	231,3	15,4	0,1	1,5	2,1	6,8	3,4	(260,6)	-
Kiti perklasifikavimai tarp grupių	-	(0,3)	(0,2)	-	-	0,3	-	(0,9)	1,1	-	-
Perklasifikavimas (į)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	-	(0,2)	0,2	-	0,1	(0,7)	7,8	(0,1)	(0,6)	(0,3)	6,2
Įsigijimai verslo jungimo metu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	5,0
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	(2,0)	-	-	0,1	(1,9)
Įsigijimo arba perkainota vertė 2022 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)¹	3,3	1,2	1 432,9	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	98,8	318,8	3 618,4
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2022 m. sausio 1 d.	-	(0,4)	-	(22,7)	(118,6)	(467,1)	(27,1)	(10,9)	(28,2)	(0,2)	(675,2)
Pertvarkymas dėl perklasifikavimo ¹	-	-	(0,2)	-	-	-	-	-	0,2	-	-
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2022 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)¹	-	(0,4)	(0,2)	(22,7)	(118,6)	(467,1)	(27,1)	(10,9)	(28,0)	(0,2)	(675,2)
Nusidėvėjimas	-	(0,1)	(73,8)	(6,6)	(5,0)	(19,8)	(7,6)	(10,8)	(10,0)	-	(133,7)
Perleidimai	-	-	0,1	-	-	-	0,1	-	0,2	-	0,4
Perkainojimas ir/ar vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)	-	-	0,3	0,5	-	-	-	-	-	-	0,8
Nurašymai	-	-	-	-	0,2	1,1	-	-	-	-	1,3
Perklasifikavimas (į)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	-	-	(0,1)	-	(0,1)	0,2	(1,7)	-	0,5	-	(1,2)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	0,1	-	-	-	0,1
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2022 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)¹	-	(0,5)	(73,7)	(28,8)	(123,5)	(485,6)	(36,2)	(21,7)	(37,3)	(0,2)	(807,5)
Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)¹	3,3	0,7	1 359,2	271,7	88,7	286,8	173,8	246,6	61,5	318,6	2 810,9

¹2023 m. gruodžio 31 d. Grupė atliko perklasifikavimus tarp ilgalaikio materialaus turto grupių siekiant pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Grupė perklasifikavo tiesiogiai su elektros tinklais susijusių grupių „Žemė“, „Pastatai“ ir „Kitas materialusis turtas“ vertės dalį į „Elektros tinklai ir jų statiniai“ grupę. Lyginamųjų laikotarpių vertės buvo atitinkamai perklasifikuotos.

mln. Eur	Žemė	Pastatai	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 arba perkainota vertė 2023 m. sausio 1 d.	3,3	1,2	1 432,9	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	98,8	318,8	3 618,4
Įsigijimai	-	-	0,6	-	-	0,2	-	0,3	5,8	678,9	685,8
Perkainojimas	-	-	2,1	-	-	-	-	-	2,9	-	5,0
Perleidimai	-	-	(3,8)	-	-	(0,5)	(0,2)	-	(0,1)	-	(4,6)
Nurašymai	-	-	(2,2)	(0,1)	-	(0,1)	-	-	(0,7)	(0,5)	(3,6)
Perklasifikavimai iš nebaigtos statybos	-	-	323,0	11,4	1,4	5,6	82,4	0,3	4,5	(428,6)	-
Perklasifikavimai (į)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	(0,1)	(0,4)	-	-	-	(0,1)	-	-	(0,8)	(3,9)	(5,3)
Įsigijimai verslo jungimo metu (29 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,7	9,7
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	8,4	-	-	0,7	9,1
Įsigijimo arba perkainota vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	3,2	0,8	1 752,6	311,8	213,6	777,5	300,6	268,9	110,4	575,1	4 314,5
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2023 m. sausio 1 d.	-	(0,5)	(73,7)	(28,8)	(123,5)	(485,6)	(36,2)	(21,7)	(37,3)	(0,2)	(807,5)
Nusidėvėjimas	-	-	(82,6)	(8,8)	(5,0)	(19,2)	(8,7)	(11,0)	(12,3)	-	(147,6)
Perkainojimas ir/ar vertės sumažėjimas (vertės sumažėjimo atstatymas)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6	-	0,6
Perleidimai	-	-	0,9	-	-	0,5	0,1	-	-	-	1,5
Nurašymai	-	-	0,2	0,1	-	0,1	-	-	0,6	-	1,0
Perklasifikavimas (į)/iš kitų Finansinės padėties ataskaitos straipsnių	-	-	-	-	-	0,1	-	-	0,3	-	0,4
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	(0,4)	-	-	-	(0,4)
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2023 m. gruodžio 31 d.	-	(0,5)	(155,2)	(37,5)	(128,5)	(504,1)	(45,2)	(32,7)	(48,1)	(0,2)	(952,0)
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	3,2	0,3	1 597,4	274,3	85,1	273,4	255,4	236,2	62,3	574,9	3 362,5

Per 2023 m. 12 mėn. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai apėmė tokius pagrindinius nebaigtos statybos įsigijimus:

- įsigijimai biokuro statybai kogeneracinėje jėgainėje, planuojama, jog galutiniai paruošimo eksploatacijai ir komercinei veiklai darbai prasidės 2024 m.);
- įsigijimai susiję su elektros skirstymo tinklo vystymu;
- įsigijimai vėjo jėgainių parko statybos projektams.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2023 m. gruodžio 31 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 801,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 364,3 mln. Eur).

13.1 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: ilgalaikio materialiojo turto vertės perkainojimas

Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

2023 m. gruodžio 31 d. šiam PGV priskirto IMT likutinė vertė yra 1 691,6 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 1 324,9 mln. Eur).

Grupė atliko šio PGV tikrosios vertės vertinimą ir nusprendė neatlikti viso perkainojimo. Tam Grupė išanalizavo, ar 2023 m. atliekant pilną perkainojimą padarytos prielaidos reikšmingai nepasikeitė – buvo nustatyta, kad pasikeitė tik diskonto norma ir WACC:

- diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,33 proc. (5,09 proc. prieš mokesčius);
- VERT nustatyta grąžos norma 2024 m. – 5,09 proc. (apytikslė ikimokestinė diskonto norma);
- pagal išankstinį tvarkaraštį suderinta grąžinti 157,7 mln. Eur reguliavimo skirtumą, kuris susidarė dėl ilgalaikio vidutinio išlaidų padidėjimo (LRAIC) modelio, kuris sumažins Grupės pajamas 157,7 mln. Eur 2024–2031 metais;
- pakeitimai papildomos dedamosios sumos skaičiavime, kurie leis išlaikyti tvarų – 5,5 karto – skolos lygį, kaip nustatyta patvirtintoje metodikoje.

Tačiau šie pokyčiai neturėjo reikšmingos įtakos tikrajai vertei. Kitos prielaidos reikšmingai nepasikeitė, atitinkamai, jos buvo naudotos atliekant 2023 m. vertinimą.

Atliekant 2023 m. gruodžio 31 d. vertinimą naudotos šios pagrindinės prielaidos:

- diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,33proc. (5,09 proc. prieš mokesčius);
- WACC (VERT nustatyta grąžos norma) 2024 m. – 5,09 proc. (apytikslė ikimokestinė diskonto norma);
- investicijų finansavimui nustatyta papildoma tarifo dedamoji, kurios pagrindu 2023–2026 m. ir vėlesniais laikotarpiais kasmet į Grupės reguliuojamos veiklos pajamas bus įtraukiama suma, kuri leis išlaikyti tvarų skolos lygį, kaip nustatyta patvirtintoje metodikoje. Vadovybės vertinimu, nors yra tikimybė, kad po prognozuojamo laikotarpio (2023–2036 m.) papildoma dedamoji (28 mln. Eur kasmet per visą prognozuojamą laikotarpį) išliks, tačiau, remiantis konservatyvia prielaida, ji nėra įtraukta į nuolatinės vertės vertinimą;
- elektros energijos segmento investicijoms taikoma ilgalaikė prognozė ir jų finansavimas pagal atnaujintą Grupės 10 metų investicijų planą;
- pagal vertinimo modelį apskaičiuotas grąžos koregavimas – 157,7 mln. Eur, susidaręs dėl pagrindinių tinklo elementų nusidėvėjimo ir investicijų grąžos lygio, optimizuoto ir neoptimizuoto pagal ilgalaikes vidutinės prieaugio sąnaudas (angl. *long run average increase costs, LRAIC*) modelį, ir faktinio nusidėvėjimo ir investicijų grąžos lygio, sumažins Grupės pajamas – 157,7 mln. Eur 2024–2031 m., be to, nuo nesumokėtos dalies kasmet bus skaičiuojamos palūkanos;
- turto tikroji vertė nustatyta taikant pajamų modelį prognozuojant pinigų srautus iki 2038 m., atsižvelgiant į numatomus investicijų grąžos koregavimus dėl LRAIC turto nusidėvėjimo ir numatomą grąžos skirtumą grąžinimo terminą 2018–2022 m. (2020 m. pabaigoje apskaičiuotas 40 metų laikotarpis pagal pagrindinio turto – elektros linijų – ilgalaikio turto nusidėvėjimo terminą).

14 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	32,0	20,6
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Likutinė vertė	37,0	25,6
Kitas trumpalaikis finansinis turtas		
Trumpalaikiai indėliai	110,4	-
Likutinė vertė	110,4	-

14.1 Investicinių fondų tikrosios vertės judėjimas

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Likutinė vertė	20,6	25,1
Papildomos investicijos („Smart Energy Fund“)	0,3	1,7
Papildomos investicijos („World Fund“)	10,0	-
Investicijų grąža („Smart Energy Fund“)	(15,6)	-
Tikrosios vertės pokytis („World Fund“)	(0,4)	-
Tikrosios vertės pokytis („Smart Energy Fund“)	17,1	(6,2)
Likutinė vertė	32,0	20,6

14.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: Investicijų fondai, apskaitomi TVPN

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

2023 m. gruodžio 31 d. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ likutinė vertė 22,4 mln. Eur, likutinė vertė World Fund 9,6 mln. Eur..

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus, arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (28 pastaba).

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

15 Atsargos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	231,9	514,9
Apyvartiniai taršos leidimai	27,0	33,6
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	12,8	16,4
Kita	3,1	5,5
Likutinė vertė	274,8	570,4

Gamtinių dujų likutinė vertė 2023 m. 12 mėn. laikotarpiu sumažėjo dėl mažesnio atsargų kiekio ir atsargų MWh kainos.

Atsargų nukainojimo iki grynosios realizacinės vertės judėjimas:

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Likutinė vertė sausio 1 d.	106,0	3,2
Papildomas nukainojimas iki grynosios realizacinės vertės	2,3	103,0
Nukainojimo iki grynosios realizacinės vertės atstatymas	(90,9)	(0,2)
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	17,4	106,0

Per 2023 m. 12 mėn. nukainojimo iki grynosios realizacinės vertės atstatymas buvo atliktas, nes dujos pirktos 2023 m. 12 mėn. buvo nupirktos žemesne kaina ir metų pabaigoje skirtumas tarp atsargų vertės ir rinkos kainos buvo palyginus mažas. 2023 m. 12 mėn. mažėjo ir dujų atsargų kiekis.

Nukainojimas įtrauktas į „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ eilutę Pelno (nuostolių) ataskaitoje.

16 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už su elektra susijusius pardavimus	168,1	272,8
Gautinos sumos už su dujomis susijusius pardavimus	91,3	143,1
Kitos prekybos gautinos sumos	18,5	20,6
Iš viso	277,9	436,5
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(12,0)	(12,1)
Likutinė vertė	265,9	424,4

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

Gautinoms sumoms palūkanos neskaičiuojamos, 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 27-oje pastaboje.

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

Grupės prekybos gautinoms sumoms iš Tinklų ir Sprendimų klientams segmentų įprastai yra taikomas bendrasis vertinimas, o prekybos gautinoms sumoms iš kitų segmentų – individualusis vertinimas.

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	0,41	195,0	0,8
Iki 30 dienų	1,04	9,6	0,1
30–60 dienų	4,17	2,4	0,1
60–90 dienų	8,33	1,2	0,1
90–120 dienų	14,29	0,7	0,1
Daugiau nei 120 dienų	61,27	17,3	10,6
2023 m. gruodžio 31 d.	5,22	226,2	11,8

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. gruodžio 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	42,2	-	53,3	-
Iki 30 dienų	8,8	-	2,6	-
30–60 dienų	0,3	-	0,1	-
60–90 dienų	0,1	-	0,1	-
90–120 dienų	0,1	-	0,1	-
Daugiau nei 120 dienų	0,2	0,2	0,3	0,3
Likutinė vertė	51,7	0,2	56,5	0,3

17 Kitos gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje	38,5	74,5
Pridėtinės vertės mokestis	27,6	14,1
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	10,7	25,0
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos	9,5	18,2
Kitos sukauptos pajamos	7,2	6,6
Sukauptos su dujų pardavimu susijusios pajamos	6,9	7,7
Suteiktos paskolos	0,2	24,2
Kitos gautinos sumos	25,7	9,8
Iš viso	126,3	180,1
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(0,3)	(0,4)
Likutinė vertė	126,0	179,7

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

17.1 Suteiktos paskolos

2023 m. 12 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.

17.2 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.

18 Nuosavas kapitalas

18.1 Įstatinis kapitalas

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

2023 m. gruodžio 31 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).

18.2 Dividendai

12 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 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.

18.3 Dividendai paskelbti nekontroliuojančiai daliai

Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimų 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. 12 mėn. laikotarpį (už 2022 m. 12 mėn. laikotarpį nebuvo paskelbtų dividendų) buvo pateikti atskiroje Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitos eilutėje, bet buvo priskirti AB „Ignitis grupė“ akcininkų daliai.

19 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	891,8	890,1
Banko paskolos	629,4	533,2
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	51,9	36,1
Banko sąskaitos perviršis	12,6	172,9
Iš viso	1 585,7	1 632,3

Paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	64,5	209,0
Nuo 1 iki 2 metų	114,9	177,0
Nuo 2 iki 5 metų	734,2	376,6
Po 5 metų	672,1	869,7
Iš viso	1 585,7	1 632,3

Grupės paskolos ir obligacijos denominuotos eurais ir Lenkijos zlotais.

19.1 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. gruodžio 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2023 m. gruodžio 31 d. Grupės nepanaudotų paskolų, kredito linijų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 566,4 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 396,1 mln. Eur).

2023 m. 12 mėn. laikotarpiu Grupė sudarė prekybos finansavimo sutartis, kurios yra apskaitomos kaip prekybos mokėtinos sumos. 2023 m. 12 mėn. laikotarpio Grupės nepanaudotas prekybos finansavimo sutarčių likutis yra 76,4 mln. Eur.

20 Grynoji skola

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

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(205,3)	(694,1)
Trumpalaikiai indėliai	(110,4)	-
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 521,2	1 423,3
Trumpalaikės paskolos	51,9	36,1
Banko sąskaitos perviršis	12,6	172,9
Nuomos įsipareigojimai	47,5	48,7
Grynoji skola	1 317,5	986,9

Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mln. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	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	375,1	-	-	-	-	-	375,1
Gautos paskolos	-	-	-	-	285,9	-	285,9
Paskolų grąžinimas	-	-	-	-	(152,1)	(28,6)	(180,7)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(5,7)	-	-	(5,7)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(1,1)	-	(37,9)	(39,0)
Gautas banko sąskaitos perviršis (grąžintas)	-	-	-	-	-	(160,4)	(160,4)
Prisiimta per verslo jungimą (29 pastaba)	4,7	-	-	-	-	-	4,7
Perklasifikavimai tarp grupių	109,0	(109,0)	-	-	-	-	-
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	8,2	1,0	-	-	9,2
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	(1,4)	-	-	-	-	(1,4)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	1,2	1,7	37,9	40,8
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	(7,4)	0,4	-	-	(7,0)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(5,6)	5,6	(43,9)	43,9	-
Prisiimta per verslo jungimą (29 pastaba)	-	-	2,2	0,2	0,4	-	2,8
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	-	-	-	-	0,2	0,2
Valiutos kurso pokytis	-	-	(0,2)	-	5,9	0,4	6,1
Grynoji skola 2023 m. gruodžio 31 d.	(205,3)	(110,4)	42,3	5,2	1 521,2	64,5	1 317,5

20.1 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai

20.1.1 Priskaitytinės skolinimosi palūkanų normos apskaičiavimas

Grupė negali patikimai nustatyti nuomos sutartyje numatytos palūkanų normos, todėl ji taiko priskaitytiną skolinimosi palūkanų normą (toliau – PSPN) nuomos įsipareigojimams įvertinti. PSPN yra palūkanų norma, kurią Grupė turėtų mokėti, kad su panašiomis garantijomis panašiam laikotarpiui pasiskolintų lėšų, būtinų turtui, kurio vertė panaši į naudojimo teise valdomo turto vertę, įsigyti panašiomis ekonominėmis sąlygomis.

Pagrindinės 2023 m. Grupės pripažintos nuomos sutartys yra dėl žemės ir pastatų. Grupė taip pat prisiėmė įsipareigojimus pagal nuomos sutartis verslo jungimo metu (29 pastaba). Šių sutarčių nuomos įsipareigojimui įvertinti buvo naudojama tokia priskaitytina skolinimosi palūkanų norma:

	Priskaitytina skolinimosi palūkanų norma, %
Žemės nuomos sutartys (įskaitant sutartis įgytas verslo jungimo metu)	7,32
Pastatų nuomos sutartys	4,19–5,82

20.2 Nustatymas, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti servitutai yra nuoma

Grupės vadovybė atliko analizę, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti „neriboto laiko“ servitutai patenka į 16-ojo TFAS „Nuoma“ taikymo apimtį. Vadovybė padarė išvadą, kad įstatymu nustatyti servitutai nepatenka į apimtį, nes jiems netaikomi laiko apribojimai ir Grupė gali juos naudoti neribotą laikotarpį. „Neriboto laiko“ sandoris neturi esminės nuomos savybės, t. y. neatitinka nuomos apibrėžties, nes nesuteikia teisės naudoti nuomojamą turtą nurodytą laiko tarpą. Išanalizavus sandoriu nustatytus servitutus vadovybė padarė išvadą, jog dalis jų turi tas pačias savybes kaip ir įstatymu nustatyti servitutai, ir todėl nesuteikia teisės naudoti turtą tam tikrą laikotarpį.

Sandoriu nustatytiems servitutams, turintiems aiškų laikotarpį arba kurių terminas gali būti patikimai nustatytas, arba kurių terminas yra reguliariai atnaujinamas, 16-ojo TFAS „Nuoma“ nuostatos yra taikomos, jei taikomi visi kiti 16-ajame TFAS nustatyti kriterijai.

21 Atidėjiniai

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	60,7	17,6
Trumpalaikiai	27,6	38,0
Iš viso	88,3	55,6

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai (21.1 pastaba)	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai (21.2 pastaba)	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.	11,0	6,1	8,2	5,4	20,3	4,6	55,6
Padidėjimas per laikotarpį	8,8	1,4	-	48,5	10,9	4,1	73,7
Panaudota per laikotarpį	(11,0)	(0,1)	-	(9,8)	(18,1)	(0,6)	(39,6)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(1,4)	(2,7)	-	-	-	(4,1)
Diskontavimo efektas	-	-	-	2,2	-	0,2	2,4
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	(0,3)	(0,3)
Likutis 2023 m. gruodžio 31 d.	8,8	6,0	5,5	46,3	13,1	8,6	88,3
Ilgalaikiai	-	4,9	4,7	46,3	-	4,8	60,7
Trumpalaikiai	8,8	1,1	0,8	-	13,1	3,8	27,6

21.1 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 atvirkščiai. 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.

21.2 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 2025 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.

22 Ateinančių laikotarpių pajamos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios didinimo mokesčiais	12,1	241,6	10,5	205,5
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	-	-	33,7	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujomis	23,1	-	61,1	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	-	-	9,5	-
Iš viso	35,2	241,6	114,8	205,5

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

mln. Eur	2023 m 12 mėn.	
	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis
Likutis sausio 1 d.	114,8	205,5
Padidėjimas per laikotarpį	1,7	46,7
Pripažinta pajamomis	(91,9)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	10,6	(10,6)
Likutis gruodžio 31 d.	35,2	241,6

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

23 Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai

mln. Eur	2023 m.	2022 m.
	gruodžio 31 d.	gruodžio 31 d.
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	69,2	55,9
Sukauptos sąnaudos	56,1	84,7
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	38,0	38,0
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	33,5	122,6
Neapibrėžtieji įsipareigojimai dėl dukterinių įmonių įsigijimo	27,5	6,3
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	27,1	21,7
Išvestinės finansinės priemonės (24 pastaba)	9,2	14,2
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	17,3	17,9
Likutinė vertė	284,7	424,2

24 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones, susijusias su elektros ir 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.

24.1 Išvestinės finansinės priemonės Finansinės padėties ataskaitoje

mln. Eur	2023 m.	2022 m.
	gruodžio 31 d.	gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	2,6	24,4
Kitas trumpalaikis turtas	8,9	44,2
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(8,1)	(14,9)
Kitos trumpalaikiai įsipareigojimai (23 pastaba)	(9,2)	(14,2)
Likutinė vertė	(5,8)	39,5

Išvestinių finansinių priemonių judėjimas:

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
	Likutinė vertė sausio 1 d.	39,5
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse pajamose“	0,1	0,2
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse sąnaudose“	(0,8)	-
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	(6,1)	19,4
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	(6,8)	19,6
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių	(17,9)	(10,6)
Viso nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	(24,7)	9,0
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	(38,6)	77,8
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	(80,7)	17,4
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	(119,3)	95,2
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	98,7	(6,8)
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	(5,8)	39,5

24.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
	Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	15,9
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	(24,7)	9,0
Viso Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas	(8,8)	(18,3)
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš apsidraudimo rezervo į Pelno (nuostolių) ataskaitą	(40,5)	194,5
Viso Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas	(40,5)	194,5
Iš viso pripažinta „Pelno (nuostolių) ataskaitoje“	(49,3)	176,2

25 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2023 m. gruodžio 31 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	Patruojančioji 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 offshore development“	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 „WINDLIT“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Offshore wind farm 1“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	51,00	49,00
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	Bendros verslo aptarnavimo paslaugos	100,00	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai	Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos	100,00	-
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įmokų surinkimo paslaugų teikimas	100,00	-
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	Kitos veiklos ir eliminavimai	Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas	100,00	-

25.1 Struktūros pokyčiai

25.1.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2023 m. 12 mėn. laikotarpiu Grupė įsigijo šias dukterines įmones:

- 2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. „SP Venta“ SIA akcijų.
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „BRVE“ SIA akcijų.
- 2023 m. kovo 17 d. Grupė įsigijo 100 proc. „CVE“ SIA akcijų.
- 2023 m. liepos 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Vėjas LT“ akcijų.
- 2023 m. spalio 30 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „WINDLIT“ akcijų.

25.1.2 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

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

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.

2023 m. gruodžio 6 d. Grupė su partneriais įsteigė naują dukterinę įmonę: UAB „Offshore wind farm 1“.

25.1.3 Dukterinės įmonės pavadinimo pakeitimas

2023 m. gruodžio 8 d. UAB „Ignitis renewables projektai 4“ pavadinimas buvo pakeistas į UAB „Ignitis renewables offshore development“.

26 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

26.1 Teisminiai ginčai

Toliau aprašyti svarbiausi 2023 m. gruodžio 31 d. teisminiai ginčai.

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

26.1.1 Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Po 2022 m. rugsėjo 8 d. Europos Sąjungos Bendrojo Teismo (toliau – Bendrasis Teismas) sprendimo byloje T-193/19 AB „Achema“ inicijavo anksčiau sustabdytus teismo procesus dėl skundų, kuriuos ji pateikė dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) dėl Tarybos sprendimų, susijusių su SGD kainos nustatymu, Lietuvos Respublikos administraciniuose teismuose. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis“ byloje dalyvauja kaip trečioji šalis.

Europos Sąjungos Bendrasis Teismas byloje T-193/19 2021 m. rugsėjo 8 d. priėmė sprendimą dėl procedūrinių Europos Komisijos pažeidimų iš dalies panaikinti Europos Komisijos sprendimą byloje SA.44678 (2018/N) (toliau – Sprendimas). Bendrasis Teismas atsižvelgė į tai, kad Europos Komisijai turėjo kilti abejonų dėl paskirtojo tiekėjo schemos, galiojusios 2016–2018 m., pakeitimų ir su tuo susijusių Sprendimo dalį panaikino, tačiau likusią Sprendimo dalį, susijusią su paskirtojo tiekėjo schema nuo 2019 m., paliko galioti.

Po Bendrojo Teismo sprendimo Komisija dar kartą išnagrinėjo 2016 m. pataisų suderinamumą ir nusprendė pradėti išsamų tyrimą pagal ES valstybės pagalbos taisykles. Komisija toliau tirs, ar „Litgas“ 2016–2018 m. laikotarpiu gauta kompensacijos suma, visų pirma susijusi su nugaravimo ir balansavimo sąnaudomis, atitinka VESP sistemą.

Lietuvos vyriausiasis administracinis teismas per 2023 m. priėmė galutinius ir Grupei palankius sprendimus trijose AB „Achema“ inicijuotose bylose dėl SGD kainos dedamosios nustatymo 2019–2021 metais.

Po oficialios tyrimo procedūros (kuri prasidėjo 2022 m. gruodžio mėn.) bus daugiau aiškumo vertinant faktinį finansinį poveikį Grupei.

26.1.2 Europos Komisijos tyrimas

Remdamasi Europos Komisijos pranešimu spaudai, Grupė informuoja, kad 2019 m. birželio 3 d. Europos Komisija pradėjo nuodugnų tyrimą, siekdama įvertinti, ar buvo paisoma ES valstybės pagalbos taisyklių paskirstant lėšas už viešojo intereso paslaugas Grupei strateginio rezervo priemonių kontekste.

Grupės vadovybei nėra žinoma jokių aplinkybių, dėl kurių šiuo atžvilgiu Grupei galėtų kilti reikšmingų įsipareigojimų, todėl atidėjiniai nėra pripažįstami.

26.1.3 Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2018 m. gruodžio 17 d. Grupės įmonė UAB „Ignitis“ kreipėsi į Vilniaus komercinio arbitražo teismą dėl 1,7 mln. Eur nuostolių, susidariusių UAB Kauno termofikacijos elektrinė neįsigijus viso 2015 metais priskirto suskystintų gamtinių dujų būtinojo kiekio, atlyginimo ir 0,1 mln. Eur delspinigių priteisimo.

UAB Kauno termofikacijos elektrinė pateikė priešieškinį su prašymu pripažinti negaliojančia vieną iš SGD pardavimo–pirkimo sutarties nuostatų ir papildomą susitarimą, sudarytą prie šios sutarties. Bylos nagrinėjimas yra sustabdytas iki bendrosios jurisdikcijos teismai išnagrinės nearbitruotino šalių ginčo dalį, ar ginčui aktualus nacionalinis reglamentavimas neprieštarauja Lietuvos Respublikos Konstitucijai ir Europos Sąjungos teisės principams.

Grupės vadovybės vertinimu, teismo ginčo rezultatas neturėtų sukurti papildomų įsipareigojimų Grupei.

26.2 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

26.2.1 Elektros energijos skirstymas

Reguliaciniai skirtumai nustatomi vadovaujantis elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dviejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

Reguliaciniai skirtumai yra susiję su 2021 m. VERT metodikos pakeitimais, dėl kurių buvo perskaičiuoti 2018–2021 m. ROI ir nusidėvėjimas bei amortizacija. Atitinkamai, po susitarimo buvo atnaujinta Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika.

2023 m. ir 2022 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2024 metais, siekiant nustatyti 2025 metams taikytinas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribas.

2023 m. gruodžio 31 d. perrinkta -284,1 mln. Eur suma ateityje bus įskaičiuota į SGGT dedamąją (2022 m. gruodžio 31 d. perrinkta suma buvo -194,6 mln. Eur).

26.2.2 Gamtinių dujų skirstymas

Reguliaciniai skirtumai nustatomi vadovaujantis elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dviejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

2023 m. spalio 20 d. VERT sprendimu Nr. O3E-1571, kuriuo, atsižvelgiant į 2023 m. spalio 2 d. pažymą Nr. O5E-904, nustatytos 2024 metams taikomos gamtinių dujų skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribos.

2023 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2024 metais, siekiant nustatyti 2025 metams taikytinas dujų skirstymo kainos viršutinės ribas.

2023 m. gruodžio 31 d. perrinkta -8,3 mln. Eur suma ateityje bus įskaičiuota į SGGT dedamąją (2022 m. gruodžio 31 d. nesurinkta suma buvo 2,3 mln. Eur).

26.2.3 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. gruodžio 31 d. nesurinkta 18,0 mln. Eur suma ateityje bus įskaičiuota į SGGT dedamąją (2022 m. gruodžio 31 d. perrinkta suma buvo -53,0 mln. Eur).

26.2.4 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. gruodžio 31 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas, vadovaujantis teisine baze, ateityje bus gražintas.

Nesurinkta nepripažinta suma 2023 m. gruodžio 31 d. 0,5 mln. Eur (perrinkta suma 2022 m. gruodžio 31 d. -16,1 mln. Eur).

27 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2023 m. 12 mėn.	Pirkimai 2023 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 12 mėn.
LITGRID AB	15,4	15,2	143,1	125,2	-
AB „Amber Grid“	6,0	3,4	20,6	24,4	-
UAB „BALTPOOL“	0,1	1,7	72,9	1,0	-
UAB „GET Baltic“	4,2	0,2	116,7	104,1	-
Kitos Grupės susijusios šalys	10,3	3,9	18,5	23,9	-
Iš viso	36,0	24,4	371,8	278,6	-

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 12 mėn.	Pirkimai 2022 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 12 mėn.
LITGRID AB	26,5	36,8	198,6	269,0	-
AB „Amber Grid“	6,4	3,1	34,0	42,5	-
UAB „BALTPOOL“	0,2	1,6	(64,9)	10,4	-
UAB „GET Baltic“	84,3	3,8	109,1	119,0	-
Kitos Grupės susijusios šalys	0,1	1,5	0,3	3,4	0,1
Iš viso	117,5	46,8	277,1	444,3	0,1

Neigiama pardavimų suma UAB „BALTPOOL“ 2022 m. 12 mėn. laikotarpiu susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už VIAP teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatyto fiksuoto 1 MW tarifo ir vidutinės svertinės elektros kainos elektros biržoje. Jei vidutinė svertinė kaina elektros biržoje viršija VERT nustatytą fiksuotą tarifą, Grupė išrašo kreditines sąskaitas UAB „BALTPOOL“.

27.1 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.

27.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mIn. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,3	1,1
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos	1,1	1,0
Ilgalaikės išmokos	0,2	-
Išėtinės kompensacijos	-	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Per 2023 m. ir 2022 m. 12 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. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

28 Finansinių priemonių tikrosios vertės**28.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte**

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), investiciniai fondai, apskaitomi TVPN, ir nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP (3-iasis tikrosios vertės hierarchijos lygis), taip pat pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) bei neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo (3-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) yra vertinami tikrąja verte.

2023 m. gruodžio 31 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 aktyviosiose 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. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investicinius fondus, apskaitomus TVPN (14 pastaba) (2022 m. gruodžio 31 d.: tik j „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. gruodžio 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė nuosavybės vertybinius popierius, apskaitomus TVKBP (14 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių. Tikroji vertė atitinka 3-įjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

2023 m. gruodžio 31 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 jį pasirenks jas parduoti, lygi šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės). Tikroji vertė atitinka 2-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

2023 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė neapibrėžtą atlygį dėl dukterinių įmonių įsigijimo, kuris yra susijęs su konkrečių pardavėjų įsipareigojimais, nustatytų akcijų pirkimo-pardavimo sutartyse, vykdymu. Tikrosios vertės nustatymas yra atskleistas 29.1 pastaboje. Neapibrėžto atlygio tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

28.2 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 kuponų mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais, su obligacijų emisijomis susijusiais, būsimaisiais mokėjimais. 2023 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą – 3,95 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 6,42 proc. diskonto normą paskoloms virš 1 mln. Eur ir 5,58 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.

28.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Tikrosios vertės hierarchijos lygiai, kuriems yra priskirtos Grupės finansinės priemonės 2023 m. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP						
Turtas						
	24	11.5	-	11.5	-	11.5
	14	32.0	-	-	32.0	32.0
	14	5.0	-	-	5.0	5.0
Įsipareigojimai						
	23	38.0	-	38.0	-	38.0
	24	17.3	-	17.3	-	17.3
	29	66.0	-	-	66.0	66.0
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
		55.9			55.9	55.9
Įsipareigojimai						
		900.9	-	831.8	-	831.8
		684.7	-	544.1	-	544.1

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

mIn. 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	24	68,7	-	68,7	-	68,7
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	14	20,6	-	-	20,6	20,6
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	14	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	23	38,0	-	38,0	-	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	24	29,1	-	29,1	-	29,1
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		24,1			24,1	24,1
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos		899,3	-	774,3	-	774,3
Gautos paskolos		733,0	-	620,8	-	620,8

29 Verslo jungimai

29.1 Verslo jungimai

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

Verslo jungimų metu Grupė atliko įvertinimą ir nustatė, kad skirtumas tarp verslo įsigijimo savikainos ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės yra kitas nematerialusis turtas.

29.1.1 Dukterinių įmonių įsigijimas 2023 m.

2023 m. naujų įsigytų dukterinių įmonių verslo jungimo metu nustatytos įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrosios vertės:

mIn. Eur	Pastaba	„WINDLIT“, UAB	UAB „Vėjas LT“	SIA SP Venta	Kitos	Iš viso
Įsigytas turtas						
Nematerialusis turtas	12	80,2	22,4	15,4	12,3	130,3
Ilgalaikis materialusis turtas	13	1,6	7,2	0,7	0,2	9,7
Naudojimo teise valdomas turtas		-	2,4	-	-	2,4
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		30,6	38,3	-	-	68,9
Kitos gautinos sumos		0,3	0,6	0,1	0,1	1,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		2,9	1,6	-	0,2	4,7
Prisiimti įsipareigojimai						
Paskolos	20	-	-	-	0,4	0,4
Nuomos įsipareigojimai	20	-	2,4	-	-	2,4
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		12,0	3,4	-	-	15,4
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		0,1	2,7	-	0,1	2,9
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto		103,5	64,0	16,2	12,3	196,0
Sumokėtas atlygis		(77,2)	(61,8)	(8,4)	(0,7)	(148,1)
Neapibrėžtasis atlygis		(34,1)	(2,8)	(8,2)	(13,4)	(58,5)
Visas perleistas atlygis:		(111,3)	(64,6)	(16,6)	(14,1)	(206,6)
Prestižas atsiradęs dėl dukterinių įmonių įsigijimo	12	7,8	0,6	0,4	1,8	10,6
Dukterinių įmonių įsigijimo grynieji pinigų srautai						
Pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui (ataskaitiniame laikotarpyje)		(77,2)	(61,8)	(8,4)	-	(147,4)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		2,9	1,6	-	0,2	4,7
Grynieji pinigų srautai		(74,3)	(60,2)	(8,4)	0,2	(142,7)

2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtieji atlygiai Finansinės padėties ataskaitoje yra pateikti sekančiai:

mln. Eur	„WINDLIT“, UAB	UAB “Vėjas LT”	SIA SP Venta	Kitos	Iš viso
Neapibrėžtieji atlygiai:					
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	9,8	2,8	8,2	10,2	31,0
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	24,3	-	-	3,2	27,5
Iš viso	34,1	2,8	8,2	13,4	58,5

„WINDLIT“, UAB įsigijimas

2023 m. spalio 30 d. Grupė įsigijo 100 proc. įmonės „WINDLIT“, UAB akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 111,3 mln. Eur, iš kurių 77,2 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 34,1 mln. Eur buvo identifikuoti kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjo įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. 2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjų įsipareigojimai. Grupės vadovybė įvertino, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. gruodžio 31 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

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

Jeigu „WINDLIT“, UAB įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės visos pajamos ir grynas pelnas už ataskaitinį laikotarpį 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 patyrė 0,2 mln. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų.

UAB “Vėjas LT” įsigijimas

2023 m. liepos 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. įmonės UAB “Vėjas LT” akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 64,6 mln. Eur, iš kurių 61,8 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 2,8 mln. Eur buvo identifikuoti kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjo įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. 2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjų įsipareigojimai. Grupės vadovybė įvertino, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. gruodžio 31 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

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

Jeigu UAB “Vėjas LT” įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės visos pajamos ir grynas pelnas už ataskaitinį laikotarpį 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 patyrė 0,1 mln. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų.

SIA SP Venta įsigijimas

2023 m. kovo 14 d. Grupė įsigijo 100 proc. įmonės SIA SP Venta akcijų iš juridinio asmens. 2023 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 16,6 mln. Eur, iš kurių 8,4 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 8,2 mln. Eur buvo identifikuoti kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjo įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. 2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjų įsipareigojimai. Grupės vadovybė įvertino, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. gruodžio 31 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

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

Jeigu SIA SP Venta įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės visos pajamos ir grynas pelnas už ataskaitinį laikotarpį 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.

Kitų įmonių įsigijimas

2023 m. Grupė įsigijo 100 proc. įmonių SIA BRVE ir SIA CVE akcijų iš juridinių asmenų. 2023 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisės priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 14,1 mln. Eur, iš kurių 0,7 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu (sumokėta 2022 m. ir 2022 m. gruodžio 31 d. apskaityta kaip kitas nematerialusis turtas), 13,4 mln. Eur buvo identifikuoti kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečiais pardavėjų įsipareigojimais, nustatytais akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje. 2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjų įsipareigojimai. Grupės vadovybė įvertino, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 proc. viso 2023 m. gruodžio 31 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

Įsigyjamų ūkio subjektų pajamos ir pelnas (nuostoliai) nuo įsigijimo datos nėra reikšmingi ataskaitiniu laikotarpiu.

Jeigu dukterinių įmonių SIA BRVE ir SIA CVE įsigijimas būtų įvykęs 2023 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės visos pajamos ir grynasis pelnas už ataskaitinį laikotarpį nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydamas šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimai būtų įvykę 2023 m. sausio 1 d. Grupė nepatyrė reikšmingų su įsigijimu susijusių išlaidų.

29.1.2 2022 m. verslo jungimo metu įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrųjų verčių pakartotinis vertinimas

2023 m. Grupė atliko pakartotinį dukterinės įmonės UAB „Plungės vėjo energija“, įsigytais 2022 m. lapkričio 25 d., verslo jungimo metu įsigyto turto ir prisiimtų įsipareigojimų tikrųjų verčių vertinimą. Grupės vadovybė pakartotinai įvertino perleisto atlygio dydį ir nustatė, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) siekia 100 proc. ir todėl pripažino 7,5 mln. Eur neapibrėžtą atlygį, kuris yra susijęs su konkrečių pardavėjo įsipareigojimų, nustatytų akcijų pirkimo–pardavimo sutartyje, vykdymu. 2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis nebuvo sumokėtas ir bus sumokėtas tik tuo atveju, jei bus įvykdyti konkretūs pardavėjo įsipareigojimai. Pakartotinis vertinimas parodė, kad tikrosios turto ir įsipareigojimų vertės turėtų būti pakoreguotos. Koregavimai pateikiami žemiau:

mln. Eur	Turto ir įsipareigojimų nustatytų 2022 m. lapkričio 25 d. tikrosios vertės	Koregavimai dėl pakartotinio vertinimo	Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės po pakartotinio vertinimo
Įsigytas turtas			
Nematerialusis turtas	-	9,0	9,0
Prisiimti įsipareigojimai			
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimas	-	1,4	1,4
Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto	-	7,6	7,6
Sumokėtas atlygis (2022 m.)	(0,3)	-	(0,3)
Neapibrėžtasis atlygis	-	(7,5)	(7,5)
Visas perleistas atlygis:	(0,3)	(7,5)	(7,8)
Prestižas atsiradęs dėl dukterinių įmonių įsigijimo	0,3	(0,1)	0,2

2023 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis 7,5 mln. Eur Finansinės padėties ataskaitoje yra pateikti kaip Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai.

30 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

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

Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	195
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	196
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	197
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	198
7.5 Aiškinamasis raštas	199



Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

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

- 7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita
- 7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita
- 7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita
- 7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita
- 7.5 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 po ataskaitinio laikotarpio

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

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	3,2	3,0	0,9	0,7
Kitos pajamos		-	0,6	-	0,3
Dividendų pajamos	6	222,4	97,5	-	-
Pajamos ir kitos pajamos iš viso		225,6	101,1	0,9	1,0
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(4,1)	(3,6)	(1,3)	(0,9)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(2,2)	(1,9)	(0,6)	(0,5)
Kitos sąnaudos		(6,4)	(5,0)	(1,7)	(1,2)
Sąnaudos iš viso		(12,7)	(10,5)	(3,6)	(2,6)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		212,9	90,6	(2,7)	(1,6)
Finansinės pajamos	7	82,5	41,0	14,5	11,8
Finansinės sąnaudos	7	(29,5)	(25,9)	(9,1)	(8,0)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		53,0	15,1	5,4	3,8
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		265,9	105,7	2,7	2,2
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(6,0)	(3,2)	(0,5)	(2,4)
Grynasis pelnas už laikotarpį		259,9	102,5	2,2	(0,2)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		259,9	102,5	2,2	(0,2)
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	8	3,59	1,41	0,03	0,00
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	8	3,59	1,41	0,03	0,00
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	8	72 388 960	72 599 599	72 388 960	72 388 960

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1,7	1,9
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		16,9	15,7
Investicinis turtas		0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	9	1 388,2	1 255,2
Ilgalaikės gautinos sumos	10	1 558,8	1 530,1
Kitas finansinis turtas	12	32,0	20,6
Iš viso ilgalaikio turto		2 997,8	2 823,7
Trumpalaikis turtas			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,3	0,1
Prekybos gautinos sumos		0,3	0,8
Kitos gautinos sumos		-	0,9
Kitas finansinis turtas	12	110,4	-
Kitas trumpalaikis turtas		3,5	3,8
Trumpalaikės paskolos	11	329,6	227,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		3,2	24,8
Iš viso trumpalaikio turto		447,3	258,2
TURTO IŠ VISO		3 445,1	3 081,9
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	13	1 616,4	1 616,4
Rezervai		104,7	99,6
Savų akcijų rezervas		37,7	37,7
Nepaskirstytasis pelnas		342,2	179,1
Nuosavo kapitalo iš viso		2 101,0	1 932,8
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	14	1 156,1	1 113,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	15,1	14,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		3,2	1,4
Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų		1 174,4	1 128,7
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	14	156,4	9,8
Nuomos įsipareigojimai	15	2,1	1,8
Prekybos mokėtinos sumos		0,8	1,1
Mokėtinas pelno mokestis		3,3	1,8
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		7,1	5,9
Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų		169,7	20,4
Iš viso įsipareigojimų		1 344,1	1 149,1
IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ		3 445,1	3 081,9

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658,8	(23,0)	88,1	23,0	186,4	1 933,3
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	102,5	102,5
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	102,5	102,5
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. gruodžio 31 d.		1 614,4	-	99,6	37,7	179,1	1 932,8
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	-	99,6	37,7	179,1	1 932,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	259,9	259,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-	259,9	259,9
Pervedimas į privalomąjį rezervą	13	-	-	5,1	-	(5,1)	-
Dividendai	6	-	-	-	-	(91,7)	(91,7)
Likutis 2023 m. gruodžio 31 d.		1 616,4	-	104,7	37,7	342,2	2 101,0

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2023 m. IV ketv.	2022 m. IV ketv.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai					
Grynasis pelnas už laikotarpį		259,9	102,5	2,2	(0,1)
Koregavimai suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		2,2	1,9	0,6	0,5
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	7	(16,7)	6,2	3,5	8,9
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		6,0	3,3	0,5	2,5
Kitos investicinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		(0,1)	(0,6)	(0,1)	(0,6)
Palūkanų pajamos	7	(65,7)	(41,0)	(17,9)	(14,5)
Palūkanų sąnaudos	7	28,6	21,8	8,5	6,1
Dividendai	6	(222,4)	(97,5)	-	-
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		0,9	(2,2)	0,7	(4,4)
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(2,2)	0,5	(0,4)	-
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		0,9	83,2	(0,3)	(0,8)
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio (padidėjimas) sumažėjimas		0,1	16,2	0,4	(0,1)
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		2,2	0,9	(1,0)	1,6
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(6,3)	95,2	(3,3)	(0,9)
Investicinės veiklos pinigų srautai					
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(0,1)	(0,1)	-	(0,1)
Įplaukos iš ilgalaikio nematerialiojo turto perleidimo		0,2	-	-	-
Suteiktos paskolos		(519,5)	(543,0)	(235,7)	35,1
Susigrąžintos paskolos		540,2	20,8	81,2	4,6
Gautos palūkanos	7	62,3	31,8	9,1	5,9
Gauti dividendai	6.2	222,4	197,9	-	-
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių	9.1	97,9	1,2	58,8	0,2
Investicijos į dukterines įmones	9.1	(230,9)	-	(187,9)	-
Terminuotų indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas		(109,0)	-	(59,0)	-
Išankstinis apmokėjimas už investicijas į dukterines įmones		-	-	95,0	-
Investicijos į/grąža iš investicinių fondų	12	5,3	(1,7)	(0,8)	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		68,8	(293,1)	(239,3)	45,7
Finansinės veiklos pinigų srautai					
Gautos paskolos	15	270,7	223,0	48,4	-
Sugrąžintos paskolos	15	(244,8)	-	(32,8)	-
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	15	12,5	-	12,5	-
Nuomos mokėjimai	15	(1,9)	(1,7)	(0,5)	(0,4)
Sumokėtos palūkanos	15	(26,1)	(19,5)	(2,8)	(1,1)
Išmokėti dividendai	6.1	(91,7)	(87,8)	(46,5)	(44,0)
Susigrąžinti dividendai		-	0,3	-	-
Savų akcijų įsigijimas		-	(14,3)	-	-
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai)		(2,8)	(2,6)	(0,2)	-
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(84,1)	97,4	(21,9)	(45,5)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		(21,6)	(100,5)	(264,5)	(0,7)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		24,8	125,3	24,8	125,3
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		3,2	24,8	(239,7)	124,6

7.5 Aiškinamasis raštas

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d.

1 Bendroji informacija

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

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, žmoniškųjų 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 ilgalaikę vertės didinimą.

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

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

Patronuojančiosios bendrovės vadovybė parengė ir patvirtino šias tarpines finansines ataskaitas 2024 m. vasario 27 d. Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patronuojančiosios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal 34-ąją tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“ (toliau – TAS).

2 Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal TAS 34.

Šiose tarpinėse finansinėse atskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis atskaitomis 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 atskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio atskaitinio 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.

3.1.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

3.1.1.1 Atidėtas mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio

2023 m. sausio 1 d. Bendrovė pritaikė atidėtojo mokesčio, susijusias su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio pataisas (12-ojo TAS pataisa). Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis, neįtraukiant sandorių, dėl kurių atsiranda lygių ir kompensuojančių laikinųjų skirtumų, pvz., nuomos ir eksploatacijos nutraukimo įsipareigojimai.

Anksčiau Bendrovė apskaitoje atidėtojo mokesčio už nuomos ir eksploataavimo nutraukimo įsipareigojimus taikydavo „integruotai susietą“ metodą, todėl rezultatas buvo panašus, kaip ir pagal pataisas, išskyrus tai, kad atidėtojo mokesčio turtas arba įsipareigojimai buvo pripažinti grynąja verte. Po pakeitimų Bendrovė pripažino atskirą atidėtojo mokesčio turtą, susijusį su nuomos įsipareigojimais ir atidėtojo mokesčio įsipareigojimą, susijusį su naudojimosi teise valdomu turtu. Tačiau tai neturėjo įtakos Finansinės padėties ataskaitoms, nes likučiai atitiko 12-ojo TAS 74 paragrafo reikalavimus dėl užskaitymo. Pakeitimai 2023 m. sausio 1 d. pradiniam nepaskirstyto pelno likučiui įtakos neturėjo. Pagrindinis poveikis Bendrovei yra susijęs su pripažinto atidėtųjų mokesčių turto ir įsipareigojimų atskleidimu.

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. 12 mėn.
Investicijų vertės sumažėjimas	9.3	Vertinimas	Pokytis prielaidose
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12.1.1	Vertinimas	Vertinimo sumos pasikeitimas
Opciono sutartis dėl UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ akcijų		Vertinimas/ sprendimas	Nėra
Priskaitytinos skolinimosi palūkanų normos apskaičiavimas		Vertinimas	Nėra

5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mIn. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	3,2	3,0
Iš viso	3,2	3,0

Patronuojančiosios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2023 m. 12 mėn. ir 2022 m. 12 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patronuojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patronuojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patronuojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mIn. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,3	0,8

6 Dividendai

6.1 Patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai

mIn. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 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 Patronuojančiosios bendrovės gauti dividendai

Per 2023 m. 12 mėn. laikotarpį patronuojančiosios 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	14,3
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	14,3

7 Finansinė veikla

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Finansinės pajamos		
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	65,7	41,0
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12 pastaba)	16,7	-
Kitos finansinės veiklos pajamos	0,1	-
Finansinės pajamos iš viso	82,5	41,0
Finansinės sąnaudos		
Palūkanų sąnaudos	28,6	21,8
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	0,9	4,1
Finansinės sąnaudos iš viso	29,5	25,9
Finansinės veiklos grynas rezultatas	53,0	15,1

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

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

8 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Grynasis pelnas	259,9	102,5
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 599 599
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	3,59	1,41
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	3,59	1,41

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2023 m. gruodžio 31 d. buvo 72 388 960 vnt. (2022 m. gruodžio 31 d. – 72 599 599 vnt.). Per 2022 m. 12 mėn. laikotarpį patronuojančioji bendrovė buvo įsigijusi savų akcijų. Savos akcijos nėra įtraukiamos į apyvartą, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdė patronuojančioji bendrovė, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. patronuojančioji 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. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	183,2	-	183,2	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	12,9	-	12,9	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	0,8	-	0,8	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
Iš viso	1 388,2	-	1 388,2		

9.1 Investicijų į dukterines įmones pokyčiai

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.
Likutinė vertė sausio 1 d.	1 255,2
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas	6,9
Įstatinio kapitalo ir akcijų priedų padidėjimas dukterinėse įmonėse	224,0
Įstatinio kapitalo sumažėjimas dukterinėse įmonėse	(97,9)
Likutinė vertė	1 388,2

9.2 Investicijų į dukterines įmones pinigų srautai

Patronuojančiosios bendrovės investicijų į dukterines įmones pinigų srautams įtaką dariusių veiksnių suderinimas su Pinigų srautų ataskaitoje pateikiamais duomenimis:

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Dukterinių įmonių įstatinio kapitalo ir akcijų priedų padidėjimas	(224,0)	-
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių	97,9	1,2
Dukterinių įmonių akcijų supirkimas	(6,9)	-
Iš viso	(133,0)	1,2

9.3 Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimas

2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė atliko investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių egzistavimą analizę. Analizuodama vertės sumažėjimo požymius, patronuojančioji bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių. Taip pat, siekiant nustatyti, ar yra vertės sumažėjimo požymių, patronuojančioji bendrovė vertino, ar egzistuoja bent viena iš toliau išvardytų sąlygų (išskyrus naujai įsteigtas bendroves):

1. faktinis Koreguotas EBITDA (angl. *Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation*, t. y. pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją) yra mažesnis nei biudžetuotas Koreguotas EBITDA;
2. faktinis Koreguotas grynas pelnas yra mažesnis nei išmokėtų dividendų suma;
3. investicijų likutinė vertė yra didesnė nei grynojo turto likutinė vertė.

Jei, prieš atliekant vertės sumažėjimo testą nustatoma, kad egzistuoja bent viena iš šių išvardytų sąlygų, atliekama papildoma analizė, kad galima būtų nustatyti, ar dabartinės sąlygos rodo vertės sumažėjimo požymių. Be to, vadovybė įvertino, ar ataskaitiniu laikotarpiu nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės, pokyčių.

Vadovybė nenustatė jokių investicijų vertės sumažėjimo požymių 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“. Todėl 2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė atliko investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo patikrinimą. Vertės sumažėjimo patikrinimas neparodė jokio investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo.

Atliekant investicijos į dukterinę įmonę UAB „Ignitis“ vertės sumažėjimo testą 2023 m. naudotos šios pagrindinės prielaidos:

1. pinigų srautai planuoti iki 2032 metų;
2. diskontuojant pinigų srautus naudota 7,4 proc. diskonto norma (po mokesčių) (8,6 proc. iki mokesčių);
3. 2023 m. augimas 2,0 proc.;
4. vertinimas apima UAB „Ignitis“ ir dukterinių įmonių Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje konsoliduotas operacijas ir pinigų srautus;
5. bendra verslo veikla palaipsniui pereina prie elektros energijos pagrindu pagamintų produktų, atitinkančių ilgalaikę Grupės strategiją;
6. numatomas reikšmingas investicijų padidėjimas dėl planuojamos elektromobilių įkrovimo stotelių tinklo plėtros Baltijos šalyse.

Patronuojančioji bendrovė atliko tikrosios vertės nustatymo jautrumo analizę nestebimų duomenų pokyčiams remdamasi investicijų gražos normos (WACC) jautrumu. Dėl šios prielaidos pokyčio galimas atsiperkamosios pasikeitimas (mln. Eur) pateikiamas toliau esančioje lentelėje:

	WACC (prieš mokesčius)						
	7,1%	7,2%	7,3%	7,4%	7,5%	7,6%	7,7%
Δ	(0,3%)	(0,2%)	(0,1%)	(0,0%)	0,1%	0,2%	0,3%
Atsiperkamosios vertės pokytis	21,7	14,2	7,0	-	(6,7)	(13,1)	(19,3)

10 Ilgalaikės gautinos sumos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 558,8	1 530,1
Iš viso	1 558,8	1 530,1
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	1 558,8	1 530,1

10.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2023 m. gruodžio 31 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. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Per vienerius metus (11 pastaba)	329,6	227,8
Nuo 1 ir 2 metų	7,9	7,9
Nuo 2 iki 5 metų	226,6	247,4
Po 5 metų	1 324,3	1 274,8
Likutinė vertė	1 888,4	1 757,9

11 Trumpalaikės paskolos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (<i>cash-pool</i>)	146,2	197,5
Trumpalaikės paskolos	150,5	-
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	32,9	30,3
Iš viso	329,6	227,8
Atimti atidėjinyms nuostoliams	-	-
Likutinė vertė	329,6	227,8

11.1 Suteiktų trumpalaikių paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2023 m. gruodžio 31 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.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	32,0	20,6
Likutinė vertė	32,0	20,6
Kitas trumpalaikis finansinis turtas		
Trumpalaikiai indėliai	110,4	-
Likutinė vertė	110,4	-

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės judėjimas

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Tikroji vertė sausio 1d.	20,6	25,1
Papildomos investicijos („Smart Energy Fund“)	0,3	1,7
Papildomos investicijos („World Fund“)	10,0	-
Investicijų graža („Smart Energy Fund“)	(15,6)	-
Tikrosios vertės pokytis („World Fund“)	(0,4)	-
Tikrosios vertės pokytis („Smart Energy Fund“)	17,1	(6,2)
Likutinė vertė	32,0	20,6

12.1.1 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Patrunuojančioji bendrovė turi investicijų į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų vienetų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, patrunuojančiosios bendrovės vadovybės nuomone, patrunuojančioji bendrovė neturi galios kontroliuoti fondų veiklą ir neturi jų kontrolės.

2023 m. gruodžio 31 d. „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 22,4 mln. Eur, „World Fund“ likutinė vertė – 9,6 mln. Eur.

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

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

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. gruodžio 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patrunuojančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

13.2 Įstatinis kapitalas

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

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

13.3 Rezervai

Per 2023 m. 12 mėn. laikotarpį patrunuojančioji bendrovė perkėlė 5,1 mln. Eur į privalomąjį rezervą. Patrunojančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2023 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

14 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	891,8	890,1
Banko paskolos	264,3	223,0
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	9,6	-
Trumpalaikės paskolos	134,3	9,8
Banko sąskaitos perviršis	12,5	-
Iš viso paskolų ir obligacijų	1,312,5	1,122,9

2023 m. 12 mėn. laikotarpiu su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos sudarė 19,3 mln. Eur (2022 m. 12 mėn. laikotarpiu – 19,2 mln. Eur). 2023 m. gruodžio 31 d. sukaupta mokėtina palūkanų suma sudarė 9,1 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 9,8 mln. Eur).

Paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	156,4	9,8
Nuo 1 iki 2 metų	84,7	150,0
Nuo 2 iki 5 metų	641,1	297,0
Po 5 metų	430,3	666,1
Iš viso	1 312,5	1 122,9

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

14.1 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

2023 m. 12 mėn. laikotarpiu patronuojančioji bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančiosios bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 633,9 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. – 269,0 mln. Eur).

15 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus patronuojančiosios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistas obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į grynosios skolos skaičiavimą. Vadovybė Grynosios skolos rodiklį šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(3,2)	(24,8)
Trumpalaikiai indėliai	(110,4)	-
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 156,1	1 113,1
Trumpalaikės paskolos	143,9	9,8
Banko sąskaitos perviršis	12,5	-
Nuomos įsipareigojimai	17,2	16,0
Grynoji skola	1 216,1	1 114,1

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

mln. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	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	21,6	(109,0)	-	-	-	-	(87,4)
Gautos paskolos	-	-	-	-	198,6	72,1	270,7
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	-	(150,1)	(94,7)	(244,8)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	-	-	-	-	-	12,5	12,5
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1,9)	-	-	(1,9)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(0,3)	-	(25,8)	(26,1)
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos paskolų sutartys	-	-	-	-	-	148,7	148,7
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	2,8	0,3	-	-	3,1
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	(1,4)	-	-	-	-	(1,4)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	0,3	1,7	26,6	28,6
Perklasifikavimas tarp straipsnių	-	-	(1,9)	1,9	(7,2)	7,2	-
Grynoji skola 2023 m. gruodžio 31 d	(3,2)	(110,4)	15,1	2,1	1 156,1	156,4	1 216,1

16 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

16.1 Patronuojančiosios bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

16.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

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

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. gruodžio 31 d. ¹	2022 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai	531,0	288,4	216,1
Kitos įmonės	-	-	6,0
Iš viso	531,0	288,4	222,1

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

16.1.2 Kitos išleistos garantijos

Patronuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2023 m. gruodžio 31 d. ²	2022 m. gruodžio 31 d. ²
Bankai	75,2	75,2	28,9
Kitos įmonės	826,3	46,7	128,0
Iš viso	901,5	121,9	156,9

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

Patronuojančioji bendrovė suteikė garantijas už dukterines įmones, nes jos sudarė tiekimo ir montavimo sutartis su vėjo turbinų įrenginių tiekėjais. Patronuojančioji bendrovė yra įsipareigojusi užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytas sutartis vykdymą. 2023 m. gruodžio 31 d. maksimali garantijų suma siekė 497,8 mln. Eur (2022 m. gruodžio 31 d. 83,4 mln. Eur)

17 Sandoriai su susijusiomis šalimis

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

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2023 m. 12 mėn.	Pirkimai 2023 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2023 m. 12 mėn.
Dukterinės įmonės	0,4	1 888,3	0,4	3,4	3,9	57,8
Iš viso	0,4	1 883,3	0,4	3,4	3,9	57,8

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. 12 mėn.	Pirkimai 2022 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 12 mėn.
Dukterinės įmonės	0,8	1 757,9	0,4	3,0	2,4	41,0
Iš viso	0,8	1 757,9	0,4	3,0	2,4	41,0

Patronuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių per 2023 ir 2022 m. 12 mėn. laikotarpius, yra pateiktos 6-oje pastaboje.

2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių paskolas (16 pastaba).

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

17.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2023 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,3	1,1
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	1,2	1,0
Ilgalaikės išmokos	0,1	-
Išėtinės kompensacijos	-	0,1
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

2023 m. ir 2022 m. 12 mėn. laikotarpiais 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“.

18 Finansinių priemonių tikrosios vertės

18.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikraja verte

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

2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji 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

Patronuojančiosios 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. gruodžio 31 d. ir 2022 m. gruodžio 31 d. patronuojančiosios 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 3,95 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. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,42 proc. svertinę 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.

Patronuojančiosios 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, būsimojais mokėjimais. 2023 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,95 proc. svertinę 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. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 6,57 proc. svertinę 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 patronuojančiosios bendrovės finansinės priemonės 2023 m. gruodžio 31 d.:

mln. Eur	Pasta- ba	Likuti- nė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso	
			Aktyviose rinkose kotiruoja-mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys		
Finansinės priemonės vertinamos TVPN							
Turtas							
		Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	32,0	-	-	32,0	32,0
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama							
Turtas							
		Gautinos paskolos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	624,6	-	575,1	-	575,1
		Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos	1,263,4	-	1,092,8	-	1,092,8
Įsipareigojimai							
		Išleistos obligacijos	900,9	-	831,8	-	831,8
		Gautos paskolos	411,5	-	320,9	-	320,9

Tikrosios vertės hierarchijos lygiai, kuriems yra priskirtos patronuojančiosios 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 kotiruoja-mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys		
Finansinės priemonės vertinamos TVPN							
Turtas							
		Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	20,6	-	-	20,6	20,6
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama							
Turtas							
		Dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktos paskolos	624,6	-	535,9	-	535,9
		Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos	1 131,0	-	1 001,2	-	1 001,2
Įsipareigojimai							
		Išleistos obligacijos	899,3	-	774,3	-	774,3
		Gautos paskolos	223,7	-	189,9	-	189,9

19 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

19.1 Išleistos garantijos

2024 m. sausio 26 d. patronuojančioji bendrovė suteikė AB „Klaipėdos nafta“ 6,0 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

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

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2024 m. vasario 27 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, bei UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Finansinių ataskaitų ir konsultacijų vadovas Paulius Žukovskis, veikiantis pagal 2024 m. sausio 10 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0004, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis,

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

Grupės finansų vadovas

Paulius Žukovskis

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

AB „Ignitis grupė“
Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva

+370 5 278 2222
grupe@ignitis.lt

www.ignitisgrupe.lt

Įmonės kodas 3018440
PVM mokėtojo kodas LT100004278519

AB „Ignitis grupė”

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Įmonės kodas 301844044
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 (psl. 1, 2, 5, 10, 58, 87, 111, 178, 246, 311, 368, 469)
Greta Skaraitienė (psl. 6, 120, 121)
iStock (psl. 23)
Lina Jushke (psl. 41)
Martynas Ruczinskas (psl. 54)
Irmantas Gelūnas (psl. 88, 89, 144)
Norbert Tukaj (psl. 2, 90, 143, 158)
Martynas Zaremba (psl. 29, 95, 139, 161, 298, 338, 360)
Vaidotas Darulis (psl. 117)
Audrius Solominas (psl. 2, 163, 441)

Skelbimo data

2024 m. vasario 28 d.