



2022 m. I ketv. Tarpinis pranešimas

Konsoliduotas tarpinis pranešimas už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patrunuojančios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti EuEuropos Sąjungoje

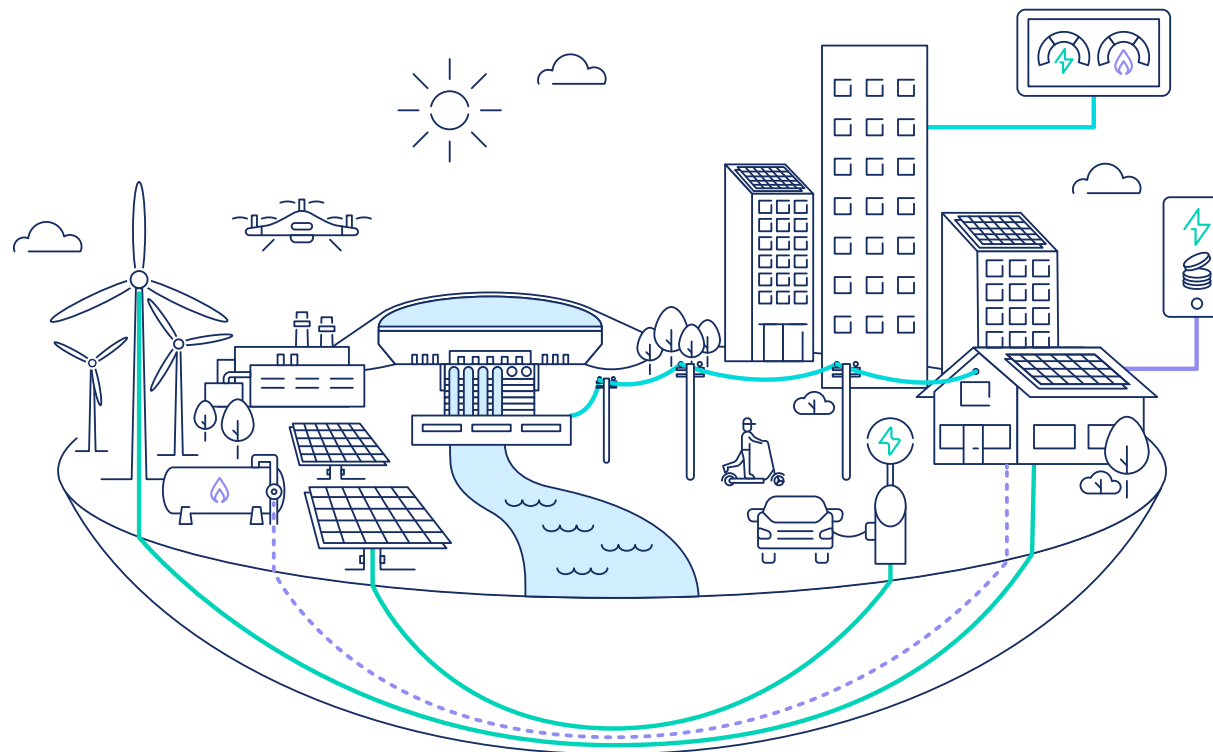
„Ignitis grupė“ – kuriame energetiškai sumanų pasaulį

Kas mes esame

„Ignitis grupė“ yra pirmaujanti energetikos ir atsinaujinančios energijos bendrovė Baltijos regione.

Grupės pagrindinės veiklos kryptys yra elektros energijos skirstymo tinklo eksploatavimas, žaliosios energijos portfelio valdymas ir vystymas.

Mes taip pat valdome strategiškai svarbaus lanksčiosios gamybos segmento turta ir teikiame sprendimų klientams paslaugas: elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo, saulės energijos naudojimo, el. mobilumo, energijos vartojimo efektyvumo didinimo ir inovatyvius energijos naudojimo sprendimus namų ūkiams ir verslo įmonėms.



Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams.



Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga veikla.



Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema.



Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymui.

Turinys

1	Apžvalga	4	5	ASV veiklos ataskaita	68
1.1	Grupės vadovo pranešimas.....	5	5.1	ASV apžvalga.....	69
1.2	Svarbiausi įvykiai.....	8	5.2	ASV tikslų apžvalga	70
1.3	Rezultatų apžvalga.....	10	5.3	Progresas siekiant ASV tikslų.....	72
1.4	Prognozės	12	6	Finansinės ataskaitos	75
1.5	Informacija investuotojams.....	13	6.1	Konsoliduotos finansinės ataskaitos	76
2	Verslo apžvalga	15	6.2	Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos.....	107
2.1	Verslo profilis	16	7	Papildoma informacija	123
2.2	Rinkos dalis	17	7.1	Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius ...	124
2.3	Strategija ir tikslai	18	7.2	Kita teisinė informacija.....	126
2.4	Verslo aplinka	24	8	Trumpiniai	127
3	Rezultatai	27	9	Atsakingų asmenų patvirtinimas	130
3.1	Pirmo ketvirčio rezultatai.....	28			
3.2	Rezultatai pagal segmentus	42			
3.3	Ketvirčių suvestinė.....	50			
4	Valdymo ataskaita	52			
4.1	Valdysenos modelis	53			
4.2	Stebėtojų taryba ir komitetai	56			
4.3	Valdyba	59			
4.4	Rizikos ir jų valdymas.....	63			
4.5	Informacija apie Grupę	66			

Apžvalga

1.1 Grupės vadovo pranešimas	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Informacija investuotojams	13

1.1 Grupės vadovo pranešimas

Apžvalga

Veikla

Lyginant su 2021 m. I ketv., koreguotas EBITDA augo 42,6 % iki 1 11,4 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – veiklą pradėjęs Pomeranijos VP Lenkijoje ir geresni hidroelektrinių portfelio rezultatai. Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA sudarė beveik du trečdalius Grupės bendro 2022 m. I ketv. rezultato.

Padidiname 2022 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 330–360 mln. Eur nuo 290–335 mln. Eur, pateiktą [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patvirtiname ir po ataskaitinio laikotarpio 0,600 dividendą vienai akcijai už antrąjį 2021 m. pusmetį. Pagal Dividendų politiką išmokėjome 1,19 Eur dividendą už akciją už 2021 m., o iš viso – 87,6 mln. Eur.

2022 m. I ketv. Grupės žaliosios elektros gamybos dalis išaugo trečdaliu iki 93,6 % (nuo 61,0 % 2021 m. I ketv.).

Verslo plėtra

Nuo 2021 m. pabaigos padidinome Žaliosios gamybos portfelį apie 230 MW (iš kurių apie 80 MW pridėjome 2022 m. I ketv. laikotarpiu) vystomais plyno lauko projektais. Tai padarėme užsitikrindami žemės sklypus, skirtus sausumos vėjo ir saulės jėgainių projektams Lietuvoje ir Lenkijoje.

Dėl pasaulyje sutrikusio tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, perplanavome Vilniaus KJ biomasės bloko (73 MWe, 169 MWth) pirmosios energijos pagaminimą į 2023 m. I ketv. (buvo 2022 m. IV ketv.). Tačiau komercinę veiklą vis dar planuojame pradėti 2023 m. II ketv.

Nors gamtinių dujų tiekimo verslas ir nėra Grupės pagrindinė veikla, atsižvelgdami į Rusijos invaziją į Ukrainą, nebeperkame gamtinių dujų iš „Gazprom“ ir pakeitėme jas SGD kroviniams.

Valdymas

Per ataskaitinį laikotarpį buvo išrinkti nauji valdybos nariai. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą, taip užtikrinant Grupės veiklos tęstinumą ir plėtrą.



Žaliosios gamybos augimo paskatintas prognozės padidėjimas

Rusijos invazija į Ukrainą

Grupė smerkia neišprovokuotą Rusijos invaziją į Ukrainą. Tai prieštarauja mūsų vertybėms, todėl imamės ir toliau imsime veiksmų, palaikančių Ukrainą, jos žmones ir ginsime žmogaus teises bei energetinę nepriklausomybę.

Kalbėdami apie pastarąją, su pasididžiavimu galime pasakyti, kad Lietuva yra pirmoji šalis, rusiškas gamtines dujas pakeitusi SGD kroviniams. Tai reiškia, kad nuo 2022 m. balandžio mėn. Grupė nebeperka dujų iš „Gazprom“. Alternatyva joms tapo papildomi, anksčiau neplanuoti SGD kroviniai iš JAV, leidžiantys užtikrinti gamtinių dujų tiekimą ir išnaudoti Klaipėdos SGD terminalo potencialą. Nors gamtinių dujų verslas nėra viena pagrindinių

Grupės veiklų, visais būdais siekiame sumažinti priklausomybę nuo rusiškų dujų.

Pagrindinis finansinis poveikis Grupei neatsitiktinai yra susijęs su sustabdytais gamtinių dujų pirkimais iš „Gazprom“, kuriuos pakeitėme SGD kroviniams. Dėl to, kartu su išaugusiomis rinkos kainomis, išaugo ir apyvartinio kapitalo poreikis. Siekdama užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą dujų tiekimą bei finansuoti apyvartinio kapitalo poreikius, Grupė sudarė kelias trumpalaikės paskolos sutartis su bankais, kurių bendra suma siekia apie 400 mln. EUR. Nors kyla papildomų rizikų, ėmėmės reikiamų veiksmų joms suvaldyti. Tai iki šiol leido išvengti reikšmingų pasikeitimų pagrindinių Grupės rizikų lygiuose. Be to, nuolat stebime situaciją ir analizuojame naujausią informaciją,

išorinius pokyčius bei jų poveikį Grupei. Taip pat siekiame užtikrinti nepertraukiamą energijos tiekimą ir veiklos tęstinumą.

Žvelgiant kiek pozityviau, pavojus saugumui pagreitino teisinius pokyčius, kurie turėtų dar labiau paspartinti gamybos iš atsinaujinančių išteklių plėtrą bei energetinę nepriklausomybę. Šiam tikslui Lietuvos energetikos ministerija pristatė Lietuvos energetikos „proveržio“ paketą ([nuoroda](#)). Nepaisant to, kad paketą dar turi patvirtinti Seimas, juo siekiama paspartinti gamybos iš atsinaujinančių išteklių plėtrą, stipriai supaprastinant daugybę poveikio aplinkai vertinimo ir sanitarinių aplinkos zonų reikalavimų bei nustatant paramos vietinėms bendruomenėms teisinę bazę.

Ataskaitiniu laikotarpiu Ataskaitiniu laikotarpiu buvo pasiektas ir svarbus Lietuvos jūros vėjo parkų vystymo etapas. 2022 m. kovo 31 d. Lietuvos

Respublikos Seimas priėmė įstatymo, numatančio konkurso pradžią 2023 m. rugsėjo 1 d., pataisas. Tarp pataisų buvo nustatytas laimėtojo rinkimo metodas, paramos schemos (angl. contract for difference, CfD) ir tinklų prijungimo (projektuotojo plano) modeliai. Kituose etapuose, vykšiančiais 2022 m. liepos 31 d. bus priimami sprendimai dėl konkrečių konkurso reikalavimų (pvz., patirtis ir finansiniai pajėgumai), o 2022 m. rugsėjo 1 d. – nacionalinio reguliuotojo (Valstybinė energetikos reguliavimo tarybos, VERT) nustatytos konkurso taisyklės.

Be to, visapusiška parama Ukrainai ir jos žmonėms – ne mažiau svarbi, todėl iki šiol palaikėme ir toliau palaikysime Ukrainos gyventojus. Nuo invazijos pradžios prisidėjome ir inicijavome veiksmus, padedančius tiek Ukrainos žmonėms, tiek mūsų kolegoms, kurie pasirengę pasirūpinti artimaisiais, draugais ar kitais nuo karo žiaurumų bėgančiais žmonėmis. Vienos tokių iniciatyvų – renkama ir į konflikto zoną siunčiama medicininė ir kita humanitarinė pagalba. Taip pat finansiškai remiame kolegas, kurie priglaudžia ir pasirūpina saugiu iš karo zonos pabėgusių žmonių apgyvendinimu.

Veikla

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA augo 42,6 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir siekė 111,4 mln., Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas, kurio koreguotas EBITDA sudarė beveik du trečdalius Grupės 2022 m. I ketv. rezultato. Prie to prisidėjo komercinė Pomeranijos VP veiklos pradžia 2021 m. gruodžio mėn. bei geresni Kauno HE ir Kruonio HAE rezultatai, daugiausiai dėl aukštesnių elektros kainų rinkoje.

Atsižvelgdami į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus 2022 m. I ketv., padidinome koreguoto EBITDA prognozę ir tikimės, kad 2022 m. rezultatas sieks 330–360 mln. Eur (buvusi prognozė 290–335 mln. Eur).

Kalbant apie gražą akcininkams, 2022 m. kovo 29 d. eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo patvirtintas ir po Ataskaitinio laikotarpio išmokėtas 0,600 Eur dividendas vienai akcijai už antrąjį 2021 m. pusmetį. Remdamiesi Dividendų politika išmokėjome 1,19 Eur dividendą už akciją už 2021 m., kas iš viso atitinka 87,6 mln. Eur. Taip užtikrinome minimalų 3 % metinį dividendų augimą.

Verslo plėtra

2022 m. I ketv. tęsėmė Žaliosios gamybos plėtrą padidindami portfelį apie 80 MW plyno lauko projektų pajėgumais. Papildomai, po ataskaitinio laikotarpio pabaigos plyno lauko projektų portfelis padidėjo dar 150 MW.

Po sėkmingos ankstyvosios stadijos plyno lauko projektų vystymo pradžios 2021 m., užsitikrinome žemės sklypus, skirtus sausumos vėjo ir saulės jėgainių projektų Lietuvoje ir Lenkijoje vystymui. Dabar plyno lauko projektų portfelio galia siekia apie 400 MW. Kadangi portfelį sudaro skirtingi projektai, priklausomai nuo projekto, veiklos pradžia numatoma 2024–2026 m.

Visų Žaliosios gamybos projektų vystymas ir statybos vyksta pagal planą, išskyrus nedidelį nuokrypį Vilniaus KJ biomasės bloko (73 MWe, 169 MWth) tarpiniame vystymo etape. Vis dar planuojame pradėti projekto komercinę veiklą 2023 m. II ketv., tačiau dėl pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, perplanavome pirmosios energijos pagaminimą į 2023 m. I ketv. (buvo 2022 m. IV ketv.).

Be kita ko, 2022 m. I ketv. „Ignitis renewables“ komanda pastiprino išrinktas naujasis įmonės vadovas Thierry Aelens. T. Aelens yra gerbiamas vadovas, plačią jūros vėjo parkų projektų vystymo patirtį sukaupęs dirbdamas geriausiose energetikos įmonėse. Per kitus keletą mėnesių, planuojame suformuoti likusią „Ignitis renewables“ vadovų komandą ir taip užtikrinti augimo tęstinumą bei praplėsti srities kompetencijas.

Tinklų segmente nuo 2021 m. pabaigos sėkmingai tęsiame techninės priežiūros ir plėtros darbus. Išmaniųjų skaitiklių diegimo projektas vyksta pagal planą: šiuo metu vykdomas jų metrologinis sertifikavimas. Pirmojo skaitiklių krovinių, skirto bandymams, sulaukėme 2022 m. I ketv. 2022 m. II ketv. planuojame baigti informacinių sistemų bandymus bei pradėti diegti pirmuosius skaitiklius, o iki 2025 m. – užbaigti ir masinį diegimo procesą. Vis dėlto ir toliau susiduriame su sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje rizika („puslaidininkų krize“) bei geopolitine krize, kurios gali sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, priversdamos juos tiekti mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį bei taip paveikdamos projektą.

Tvarumas

Tvarumas yra Grupės strategijos ir veiklų pagrindas, tad, įgyvendindami energetikos transformaciją ir kurdami energetiškai sumanų pasaulį, didelį dėmesį teikiame aplinkosaugai, socialinei atsakomybei ir gerosios valdysenos praktikų įtvirtinimui.



Lyginant su 2021 m. I ketv., Grupės koreguotas EBITDA augo 42,6 % iki 111,4 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – veiklą pradėjęs Pomeranijos VP Lenkijoje ir geresni hidroelektrinių portfelio rezultatai.



Darbuotojų sauga ir sveikata bei bendradarbiavimas šioje srityje su rangovais yra vienas iš Grupės prioritetų. Deja, 2022 m. I ketv. įvyko tragedija, kurios metu mirtinai susižeidė rangovo darbuotojas, kirtęs medžius ir krūmus po aukštos įtampos linijomis. Tokie įvykiai smarkiai sukrečia visus, todėl darome viską, kad jie nepasikartotų.

I ketv. pristatėme 2021 m. tvarumo ataskaitą, parengtą pagal GRI standartus. Ir toliau tobulinsime atskleidimus, kad suinteresuotosios šalys galėtų susidaryti aiškų vaizdą apie mūsų veiklą ir pasiektą pažangą. I ketv. taip pat užbaigėme 2021 m. ŠESD emisijų skaičiavimus, kuriuos po ataskaitinio laikotarpio patvirtino išorės auditoriai. Bendros Grupės emisijos sumažėjo 11 % lyginant su 2020 m., ir 2021 m. siekė 4,76 mln. t CO₂ ekv. (įskaitant biologines kilmės antropogenines emisijas). 2022 m. I ketv. tapome pirmąja lietuviška įmone, gavusia prestižinį „Top Employer 2022 Lithuania“ sertifikatą iš „Top Employer Institute“. Šis sertifikatas patvirtina, kad mūsų žmogiškųjų išteklių strategija ir kuriamos darbo sąlygos atitinka aukščiausius tarptautinius standartus.

2022 metais dar daugiau dėmesio skirsime strateginiams tvarumo prioritetams: mokslu grįstus tikslus atitinkantiems dekarbonizacijos planams, Taksonomijos reglamento atitiktčiai, biologinės įvairovės ir susidarantių atliekų vertinimui, darbuotojų ir rangovų saugos įgūdžių stiprinimui bei įvairovės ir įtraukties didinimui.

Valdymo pokyčiai

2022 m. I ketv. taip pat buvo pažymėtas reikšmingais pokyčiais Grupės valdymo struktūroje – stebėtojų taryba išrinko naują valdybą. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą, taip užtikrinant Grupės veiklos tęstinumą ir plėtrą.

Ateities planai

Net ir tokiu nepastoviu metu augantys rezultatai yra Grupės atsparaus verslo modelio įrodymas. Nepaisydami nerimą ir pavojų keliančių įvykių, toliau tęsiame darbus įgalindami energetikos sektoriaus transformaciją ir didindami energetinę nepriklausomybę tiek Lietuvoje, tiek ir kaimyninėse šalyse.

Darius Maikštėnas

Valdybos pirmininkas ir patronuojančiosios bendrovės vadovas
„Ignitis grupė“

1.2 Svarbiausi įvykiai

Sausis



Žalioji gamyba:

Paskelbtas konkursas Kruonio HAE 5 bloko įsigijimui ir įrengimo darbams (110 MW galios padidėjimas iki bendros 1 110 MW galios).

Vasaris



Valdymas:

„Ignitis grupės“ stebėtojų taryba išrinko naują valdybą. Naująją valdybą sudaro penki nariai. Trys iš jų, įskaitant ir Grupės vadovą, buvo perrinkti naujai kadencijai.



Žalioji gamyba:

Thierry Aelens, gerbiamas vadovas, įgavęs plačią jūros vėjo parkų projektų vystymo patirtį dirbdamas geriausiose energetikos įmonėse paskirtas naujuoju „Ignitis renewables“ vadovu.



Žalioji gamyba:

Nepavykus susitarti dėl priimtino gražos lygio, kuris atitiktų mūsų nustatytus rėžius, sąlyginė pirkimo ir pardavimo sutartis su Lenkijos saulės jėgainių portfelio I (iki 170 MW) vystytoju („Sun Investment Group“) buvo nutraukta.

Strategija:

Paskelbtas 2022–2025 m. strateginis planas.

Kovas



Žalioji gamyba:

Patvirtinti pagrindiniai jūrinio vėjo vystymą Lietuvoje apibrėžiantys teisės aktai.

Balandis

Finansai:

Išmokėtas 0,600 Eur dividendas už akciją už antrąjį 2021 m. pusmetį.

Valdymas:

Grupei suteiktas „Top employer 2022 Lithuania“ sertifikatas už taikomus aukščiausios žmogiškųjų išteklių valdymo standartus.

Valdymas:

Vilniaus miesto apylinkės teismas nutraukė bylą dėl Grupės darbuotojų skatinimo opcionais programos.



Sprendimai klientams:

Atsižvelgdama į Rusijos invaziją į Ukrainą, Grupė nebeperka gamtinių dujų iš „Gazprom“ ir pakeitė jas SGD kroviniams.

Gegužė



Žalioji gamyba:

Pasirašyta sutartis su „Valmet“ dėl Vilniaus KJ biomasės bloko sistemų įrengimo. Atitinkamai, dėl pasaulyje sutrikusios tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, Vilniaus KJ biomasės bloko pirmosios energijos pagaminimas perplanuotas į 2023 m. I ketv. Vis dėlto, komercinės veiklos pradžios terminas (2023 m. II ketv.) nepakito.

Valdymas:

Sušauktame neeiliniame visuotiniame patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkime pasiūlytas sprendimas sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą.



Sprendimai klientams:

Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. kainų augimas bei iki šiol susidariusios reguliuojamų vartotojų skolos bus iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto, o tai turės teigiamą efektą Grupės apyvartiniam kapitalui ir skolos lygiui.

Po ataskaitinio laikotarpio



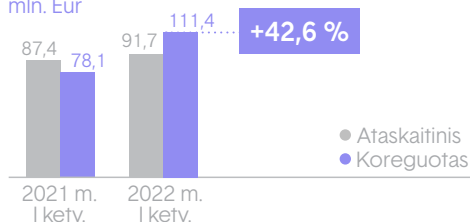
**330–360
mln. Eur**

Žaliosios gamybos augimo paskatintas
2022 m. Koreguoto EBITDA
prognozės padidinimas.

1.3 Rezultatų apžvalga

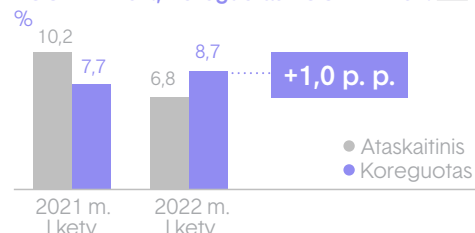
Finansai^{1,2}

EBITDA, Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur



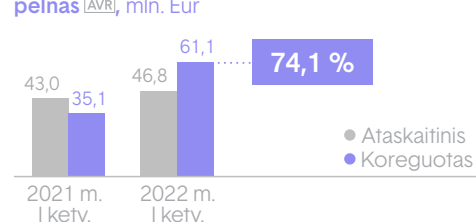
Koreguoto EBITDA augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni hidroelektrinių rezultatai. Abiems veiksniams įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos.

ROCE 12 mėn., Koreguotas ROCE 12 mėn. ^{AVR} %



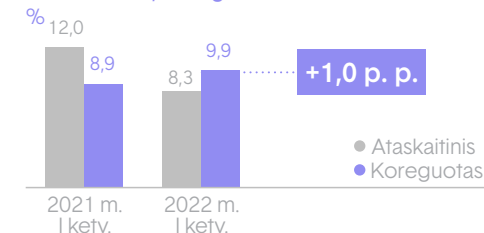
Koreguotas ROCE 12 mėn. padidėjo iki 8,7 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto EBITDA.

Grynasis pelnas, Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}, mln. Eur



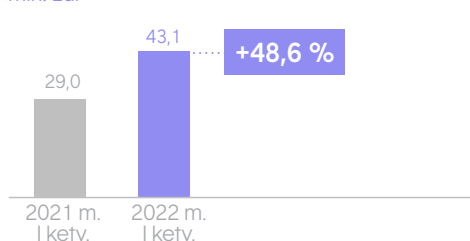
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė koreguoto EBITDA augimas, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir pajamų mokesčio išlaidos. Ataskaitinis grynasis pelnas buvo mažesnis nei koreguotas grynasis pelnas, daugiausiai dėl laikinųjų reguliacinių skirtumų, kuriuos lėmė energijos kainų įtrauktį į reguliuojamus tarifus ir faktinių rinkos kainų skirtumai.

ROE 12 mėn., Koreguotas ROE 12 mėn. ^{AVR} %



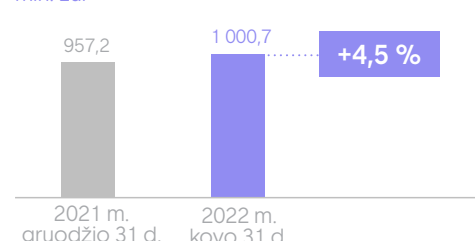
Koreguotas ROE 12 mėn. padidėjo iki 9,9 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto grynojo pelno.

Investicijos ^{AVR} mln. Eur



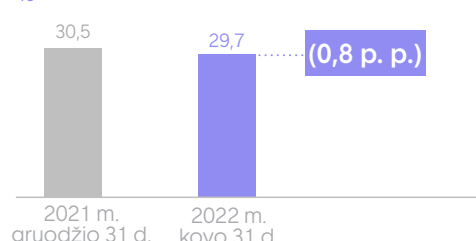
Investicijos išaugo daugiausiai dėl didesnių investicijų į Tinklų segmentą. Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės investicijos į Žaliosios gamybos segmentą, nes nauji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo.

Grynoji skola ^{AVR} mln. Eur



Grynoji skola išaugo 4,5 %, daugiausiai dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio, kurį iš dalies atsvėrė teigiamas FFO ir sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“.

FFO 12 mėn. / Grynoji skola ^{AVR} %



FFO 12 mėn. / Grynoji skola sumažėjo nuo 30,5 % iki 29,7 % dėl išaugusios grynosios skolos, kurią iš dalies atsvėrė išaugęs FFO (nuo 84,0 mln. Eur 2021 m. I ketv. iki 89,3 mln. Eur 2022 m. I ketv.).

2022 m. prognozė

Koreguotas EBITDA ^{AVR} mln. Eur

2021 m. rezultatas	332,7
2022 m. prognozė (2022-02-28)	295–335
2022 m. prognozė (2022-05-19)	330–360

2021 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 290–335 mln. Eur. Dėl stiprių Žaliosios gamybos segmento rezultatų 2022 m. I ketv., padidiname prognozę iki 330–360 mln. Eur.

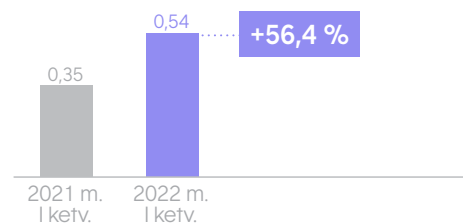
¹ Siekiant supaprastinti ataskaitas, vadovybė nusprendė nebe atlikti dalies koregavimų (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Po ^{AVR} pokyčių atliktų per paskutinius du 2021 m. ketvirčius, 2021 m. ketvirčių duomenys buvo atitinkamai perskaiciuoti.

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčio apskaitos politikoje ir perklasifikavimo, visi 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau žr. 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalį „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

^{AVR} Alternatyvūs veiklos rodikliai – 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 „Papildoma informacija“ bei Grupės svetainėje.

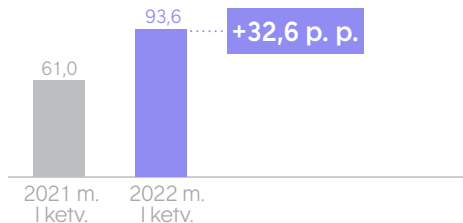
Aplinkos apsauga

Žaliosios elektros energijos gamyba (neto) TWh



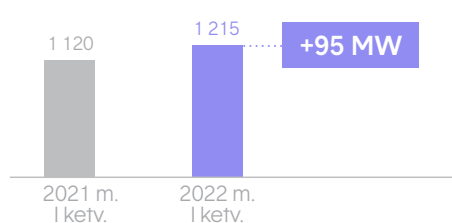
56,4 % augimą žaliosios energijos gamyboje (neto) daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (komercinės veiklos pradžia 2021 m. gruodžio mėn.), padidėjusios gamybos apimtys Kauno HE (dėl didesnio vandens lygio Nemune) ir Vilniaus KJ (komercinės veiklos pradžia 2021 m. kovo mėn.).

Žaliosios gamybos dalis %



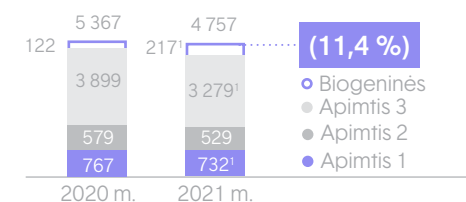
Žaliosios elektros energijos gamybos dalis išaugo iki 93,6 % dėl padidėjusios žaliosios elektros energijos gamybos (neto) ir sumažėjusio KCB pagamintos elektros energijos kiekio (neto) (Lanksčioji gamyba).

Žaliosios gamybos instaliuotoji galia MW



Žaliosios gamybos instaliuotoji galia padidėjo 95 MW, nes 2021 m. gruodžio mėn. Pomeranijos VP pradėjo komercinę veiklą. Be to, Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. I ketv. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+1 MW).

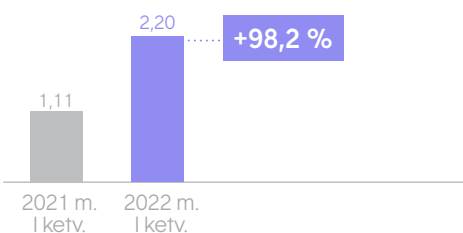
Poveikio klimatui mažinimas ŠESD emisijos, tūkst. t CO₂ ekv.



Grupės ŠESD emisijos 2021 m. sumažėjo 11,4 % dėl mažesnės elektros gamybos Elektrėnų komplekse (1 apimtis), mažesnio elektros vartojimo Kruonio HAE (2 apimtis) ir mažesnių gamtinių dujų pardavimų mažmeninėje rinkoje (3 apimtis).

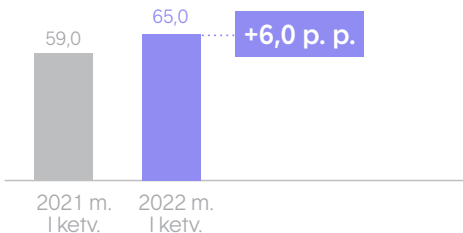
Socialiniai

Saugumas TRIR, kartais



2022 m. I ketv. bendras užregistruotų incidentų darbe skaičius (angl. *total recordable employee injury rate*, TRIR) buvo lygus 2,20 karto milijonui dirbtų valandų ir pablogėjo 98,2 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Pablogėjimą daugiausiai lėmė sudėtingos oro sąlygos žiemą (buvo paslydimo atvejų) ir tinkamas saugumo reikalavimų nesilaikymas.

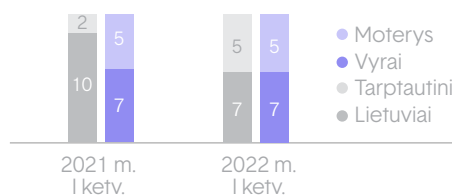
Darbuotojų patirties rodiklis eNPS, % (1–100)



2022 m. I ketv. darbuotojų patirtis pagerėjo. Pagerėjimas fiksuotas rodikliui eNPS išaugus 6,0 p. p. iki 65 %.

Valdymas

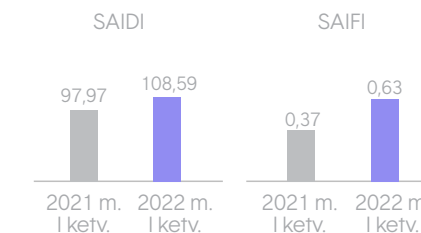
Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



Moterys ir tarptautinių valdybos ir stebėtojų tarybos narių įvairovės rodiklis ~42 %. Tarptautinių narių kolegialiuose organuose dalis išaugo 8,3 p. p., o moterų dalis išliko nepakitusi.

Veiklos efektyvumas

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



Elektros kokybės rodikliams 2022 m. I ketv. įtakos turėjo ekstremalios sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas ir vietinės audros (2022 m. kovo mėn. pabaigoje vėjo greitis siekė iki 28 m/s).

¹ Dėl po auditorių rekomendacijų atliktų skaičiavimo pokyčių, duomenų reikšmės skiriasi nuo duomenų pateiktų Grupės 2021 m. metiniame pranešime – biogeninės kilmės emisijos – 230; 1 apimtis – 736; 3 apimtis – 3 546 (žr. Grupės šiltnamio efektą sukėlančių dujų apskaitos ataskaitą (nuoroda)).

1.4 Prognozės

Koreguoto EBITDA prognozė

2021 m. metiniame pranešime pateiktoje prognozėje numatėme, kad 2022 m. koreguotas EBITDA turėtų siekti 290–335 mln. Eur. Atsižvelgdami į stiprius Žaliosios gamybos segmento rezultatus 2022 m. I ketv., didiname prognozę ir tikimės, jog 2022 m. rezultatas sieks 330–360 mln. Eur (buvusi prognozė 290–335 mln. Eur) ir dar kartą patvirtiname kryptinę verslo segmentų koreguoto EBITDA prognozę.

2022 m., lyginant su 2021 m., tikimės rezultatų augimo abiejuose pagrindiniuose veiklos segmentuose – Žaliojoje gamyboje ir Tinkluose. Žaliosios gamybos segmento rezultatas turėtų augti daugiausiai dėl Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., visų metų efekto bei turto rotavimo programos įgyvendinimo.

Be to, dėl išaugusių elektros rinkos kainų, tikimės geresnių rezultatų iš veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų neapdraustos portfelio dalies. Geresni Tinklų segmento rezultatai susiję su papildoma dedamąja, nustatyta reguliuotojo atnaujintoje Metodikoje (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Kita vertus, Sprendimų klientams segmente numatomas prastesnis rezultatas, lyginant su 2021 m., susijęs su gamtinių dujų veikla 2021–2022 m. laikotarpiu bei neefektyviais elektros dalies apsidraudimo sandorių rezultatais.

Adjusted EBITDA outlook for 2022, EURm¹

	Rezultatas 2021 m.	Prognozė 2022 m. vasario 28 d.	Prognozė 2022 m. gegužės 19 d.
Koreguotas EBITDA <small>(AVR)</small>	332,7	290–335	330–360
Tinklai	145,4	Didesnis	Didesnis
Žalioji gamyba	107,5	Didesnis	Didesnis
Lanksčioji gamyba	37,2	Mažesnis	Mažesnis
Sprendimai klientams	40,6	Mažesnis	Mažesnis
Kita	2,0	Stabilus	Stabilus

¹ Grupės koreguotas EBITDA yra pagrindinis prognozės indikatorius, kai verslo segmentų prognozė tampa preliminariomis gairėmis prognozei pasiekti. Didesnis / mažesnis / stabilus nurodo verslo segmento pokyčio 2022 m. kryptį, lyginant su 2021 m. rezultatais.

Teisinė pastaba

Tarpiniame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities, kurie pagrįsti dabartinėmis prielaidomis, dėl savo pobūdžio yra susiję su rizika ir neapibrėžtumais. Kadangi jie susiję su įvykiais ir aplinkybėmis, kurie įvyks ateityje ir kurių poveikio neįmanoma numatyti, faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis nuo lūkesčių. Negalime numatyti šių įvykių poveikio. Papildoma informacija apie su Grupės veikla susijusias rizikas pateikta skyriuje „4.4 Rizikos ir jų valdymas“.

1.5 Informacija investuotojams

Apžvalga

2022 m. I ketv. Grupės akcijų ir GDR kainos sumažėjo atitinkamai 10,8 % ir 15,6 %, o Grupės lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) kaina krito 8,4 %.

Nuo 2022 m. pradžios, bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 50,5 mln. Eur (34,7 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 15,8 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,9 mln. Eur (0,6 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,3 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje). Lyginant su 2021 m. I ketv., tiek bendra apyvarta, tiek vidutinė dienos apyvarta sumažėjo atitinkamai 28,7 % ir 18,2 %¹.

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

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

Grupės vertybiniai popieriai yra įtraukti į šiuos indeksus

Lyginamasis indeksas

MSCI Frontier Markets Index



Prekybinis indeksas

OMX Baltic 10

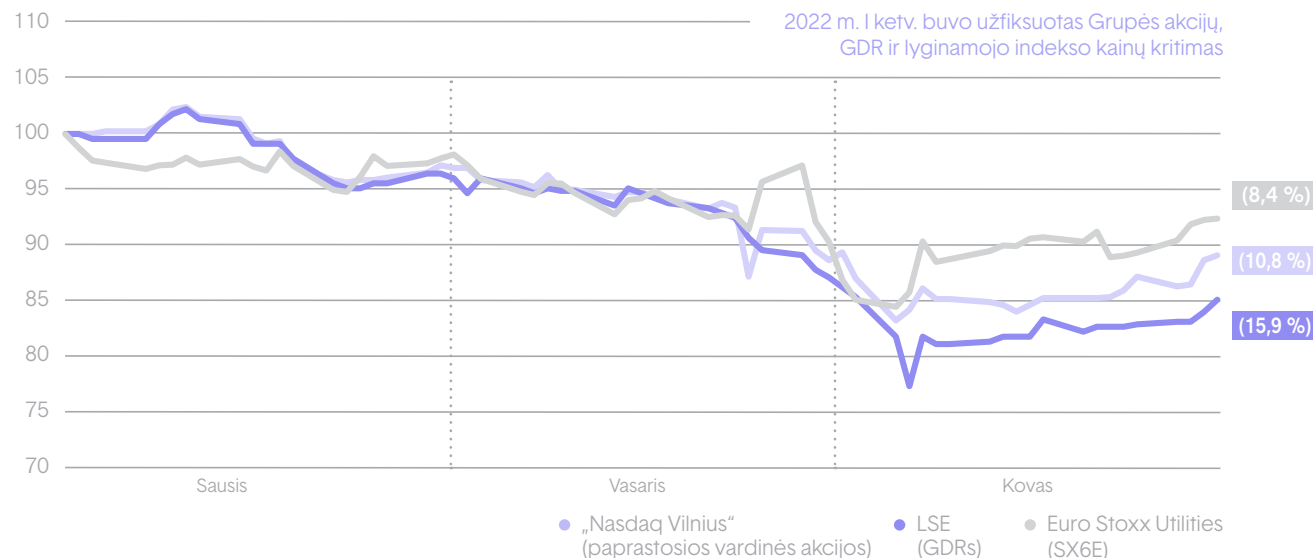


Lyginamasis indeksas

OMX Baltic Benchmark



Kainų pokyčiai ir grąža 2021 m. I ketv.^{2,3}



Informacija apie akcijas 2022 m. I ketv. laikotarpiu

	„Nasdaq Vilnius“ ●	LSE ●	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ⁴ , Eur	21,20	21,10	-
Laikotarpio didžiausia kaina ⁴ (data), Eur	21,95 (sausio 13 d.)	21,60 (sausio 13 d.)	21,95
Laikotarpio mažiausia kaina ⁴ (data), Eur	17,56 (kovo 7 d.)	16,00 (gegužės 8 d.)	16,00
Laikotarpio VWAP kaina ⁵ , Eur	19,64	18,52	19,33
Laikotarpio uždarymo kaina ⁴ , Eur	18,90	17,80	-
Laikotarpio apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	34,7 (0,6)	15,8 (0,3)	50,5 (0,9)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje, mlrd. Eur	-	-	1,4

¹ 2021 m. I ketv., bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 70,8 mln. Eur (36,1 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 34,7 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 1,1 mln. Eur (0,6 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,5 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje).

² Indeksas = 100.

³ Dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį ex-diena patenka į 2022 m. II ketv., atitinkamai kainų pokyčiai ir bendra akcininkų grąža sutampa.

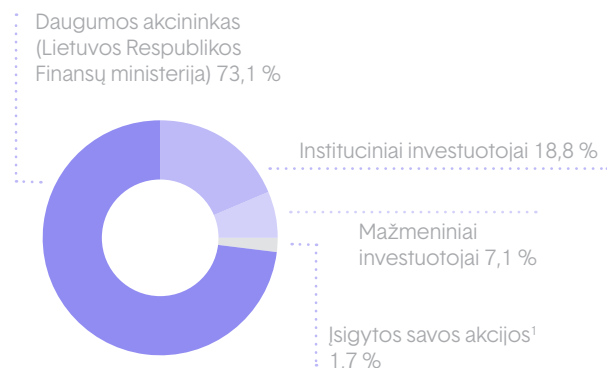
⁴ Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

⁵ VWAP (angl. volume weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

Akcininkų struktūra

Esminių pasikeitimų akcininkų struktūroje nebuvo ir tik Lietuvos Respublikai (institucija įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija, toliau – Daugumos akcininkas) priklauso daugiau nei 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų.

Akcininkų struktūra



Visuotiniai akcininkų susirinkimai, dividendai ir įstatinis kapitalas

2022 m. I ketv. įvyko kasmetinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo patvirtintas ir po ataskaitinio laikotarpio išmokėtas 0,60 Eur dividendas už akciją už antrąjį 2021 m. pusmetį (viso 43,85 mln. Eur). Pagal [Dividendų politiką](#) išmokėjome 1,19 Eur dividendą už akciją už 2021 m. arba viso 87,6 mln. Eur.

Per 2022 m. I ketv. patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas nesikeitė, tačiau, kitame neeiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, kuris įvyks [2022 m. gegužės 24 d.](#), bus sprendžiama dėl patronuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo sumažinimo panaikinant įsigytas savas paprastąsias vardines akcijas.

Jei įsigytos paprastosios vardinės akcijos bus panaikintos, patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sumažės iki 72 388 960 (dabar 74 283 757) paprastųjų vardinių akcijų, o nominali įstatinio kapitalo vertė sumažės iki 1 616 445 476,80 Eur

Informacija apie akcijas 2022 m. I ketv. laikotarpiu (tęsinys)

	„Nasdaq Vilnius“ ●	LSE ●	Viso
Rūšis	Akcijos	GDR	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė)	-	-	74 283 757 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos ²	-	-	1 243 243
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%) ³	-	-	18 756 757 (25,7 %)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	58,6 %	41,4 %	100 %

2022 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2022 m. rugpjūčio 23 d.	2022 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2022 m. rugsėjo 29 d.	Neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo data (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d.)
2022 m. spalio 12 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. spalio 13 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2022 m. lapkričio 22 d.	2022 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

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

(dabar 1 658 756 293,81 Eur). Tai taip pat lemtų laisvojoje apyvartoje esančių akcijų skaičiaus sumažėjimą iki 25,01 % bei proporcingą kiekvieno investuotojo turimų akcijų paketo padidėjimą.

Daugiau aktualios informacijos apie visuotinius akcininkų susirinkimus pateikiame pranešimo skyriuje „Valdymas“ ir mūsų [svetainėje](#).

Kredito reitingas

Grupė turi kredito reitingų agentūros „S&P Global Ratings“ patvirtintą „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Daugiau informacijos apie kredito reitingą, įskaitant kredito reitingo ataskaitą, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

Daugiau investuotojams aktualios informacijos pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#) arba mūsų [svetainės](#) skiltyje „Investuotojams“.

¹ Po ataskaitinio laikotarpio, 2022 m. balandžio mėn. patronuojančioji bendrovė papildomai įsigijo 651 554 savų paprastųjų vardinių akcijų, taip padidindama įsigytų savų akcijų skaičių iki 1 894 797 (arba nuo 1,7 % iki 2,6 % visų patronuojančiosios bendrovės vertybinių popierių).

² Išskyrus savas akcijas patronuojančiosios bendrovės įsigytas 2021 m. gruodžio mėn. Po ataskaitinio laikotarpio, 2022 m. balandžio mėn. patronuojančioji bendrovė papildomai įsigijo 651 554 savų paprastųjų vardinių akcijų, taip padidindama įsigytų savų akcijų skaičių iki 1 894 797 (arba nuo 1,7 % iki 2,6 % visų patronuojančiosios bendrovės vertybinių popierių) ir sumažindama laisvojoje apyvartoje esančių akcijų skaičių nuo 18 756 757 (25,7 %) iki 18 105 203 (24,4 %). Visos įsigytos savos akcijos (1 894 797) gali būti panaikintos neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo, kuris vyks [2022 m. gegužės 24 d.](#), priėmus tokį sprendimą.

Verslo apžvalga

2.1 Verslo profilis	16
2.2 Rinkos dalis	17
2.3 Strategija ir tikslai	18
2.4 Verslo aplinka	24



2.1 Verslo profilis

Kuriame energetiškai sumanų pasaulį

Pagrindinės veiklos



Tinklai

Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams

Veikla

Elektros ir dujų skirstomųjų tinklų eksploatavimas, priežiūra ir plėtra, jų saugumo ir patikimumo užtikrinimas. Garantinis tiekimas.

Pajamų modelis

Visiškai reguliuojama veikla nustatant 5 metų reguliavimo laikotarpį ir taikant skaidrią RAB-WACC metodiką.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Mažinant tinklų nuostolius, prie tinklo laiku prijungiant atsinaujinančios energijos pajėgumus, investuojant į elektrifikacijos plėtrą.



Žalioji gamyba

Kryptinga, tvari ir pelninga plėtra

Veikla

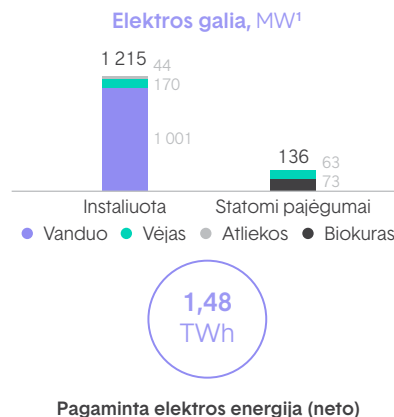
Elektros energijos gamyba iš tvarių energijos šaltinių, įskaitant vėjo, vandens, saulės, biomasės ir atliekų. Naujų gamybos pajėgumų vystymas ir valdymas.

Pajamų modelis

Sudaromos atsinaujinančios energijos ilgalaikės paramos schemos (FIT, FiP, CfD), elektros prekybos sutartys, veikla rinkos sąlygomis.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Vystant CO₂ neišskiriančius elektros energijos gamybos pajėgumus.



Papildomos veiklos



Lanksčioji gamyba

Patikima ir lanksti energetikos sistema

Veikla

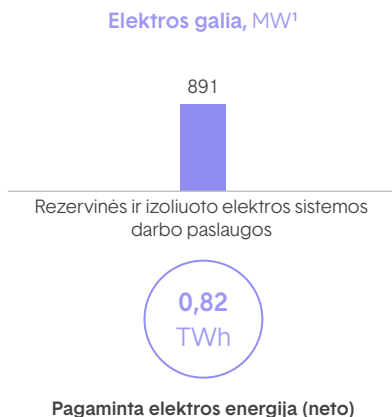
Sisteminių paslaugų teikimas, Lietuvos elektros energijos sistemos stabilumo ir saugumo užtikrinimas.

Pajamų modelis

Didelė dalis reguliuojama, pagrįsta skaidria metodika, galios pajėgumų skyrimas metiniuose aukcionuose.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Palaikant didesnių atsinaujinančių išteklių pajėgumų integravimą į sistemą.



Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymuisi

Veikla

Elektros energijos ir dujų tiekimas, didmeninė prekyba ir balansavimas, žaliosios energijos sprendimai verslui ir gyventojams bei energetinio efektyvumo projektai.

Pajamų modelis

Reguliuojami tarifai, komerciniai kontraktai.

CO₂ neutralumo siekio palaikymas

Įgalinant atsinaujinančių išteklių pajėgumų vystymą suteikiant ilgalaikes elektros prekybos sutartis, didinant žaliosios elektros energijos tiekimą ir mažinant gamtinių dujų tiekimą.



¹ Informacija atspindi visų 2021 m. duomenis, išskyrus elektros galią, kuri pateikta pagal 2022 m. kovo 31 d. duomenis.

2.2 Rinkos dalis

Regiono lyderė, ieškanti plėtros galimybių rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai

LIETUVA



Tinklai

- Elektros ir gamtinių dujų skirstymas visoje šalyje.



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 142,8 MWe, 180 MWth)

- Kruonio HAE (900 MW).
- Kauno HE (100,8 MW).
- Eurakro VP (24 MW).
- Vėjo gūsio VP (19 MW).
- Vėjo vato VP (15 MW).
- Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth).
- Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis (20 MWe, 70 MWth).
- Biokuro katilinė Elektrėnuose (40 MWth).

STATOMI PAJĖGUMAI (136 MWe, 169 MWth)

- Vilniaus KJ biokuro jėgainė (73 MWe, 169 MWth).
- Mažeikių VP (63 MW).

VYSTOMI (PAŽENGUSI STADIJA) (110 MW)

- Kruonio HAE (110 MW).

VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (APIE 1 080 MW)

- Lietuvos jūrinio VP I (700 MW).
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 380 MW).



Lankščioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 055 MW)

- Du rezerviniai gamtinių dujų blokai Elektrėnuose (600 MW).
- Kombinuoto ciklo blokai Elektrėnuose (455 MW).



SPRENDIMAI KLIENTAMS

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams ir buitiniams vartotojams, saulės jėgainės, e. mobilumas, ESCO projektai ir kt.

SUOMIJA



Sprendimai klientams

- Dujų tiekimas verslo klientams.

ESTIJA



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (18 MW)

- Tuuleenergia VP (18 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

LATVIJA



Žalioji gamyba

VYSTOMI (ANKSTYVA STADIJA) (apie 160 MW)

- Latvijos VP portfelis I (apie 160 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams.

LENKIJA



Žalioji gamyba

VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (94 MW)

- Pomeranijos VP (94 MW).

VYSTOMI PAJĖGUMAI (PAŽENGUSIOJE STADIJOJE) (iki 130 MW)

- Lenkijos saulės jėgainių portfelis II (iki 80 MW).
- Silesia VP (50 MW).

VYSTOMI PAJĖGUMAI (ANKSTYVA STADIJA) (apie 20 MW)

- Plyno lauko projektų portfelis (apie 20 MW).



Sprendimai klientams

- Elektros tiekimas verslo klientams.

2.3 Strategija ir tikslai

2020 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje darnumas sudaro labai svarbią dalį. Mes spartiname pokyčius, kurie prisidės prie šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio mažinimo pasaulyje, keičiame savo veiklos modelius, kurdami ir diegdami sumanius energetikos sprendimus, plečiame savo veiklą regione ir ieškome naujų galimybių rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Strategijoje mes susitelkiame į keturis prioritetus. Pirma, kuriame tvarią ateitį be anglies ir branduolinės energijos. Aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir gerosios valdymo praktikos kriterijus integruojame į savo strateginius tikslus ir tvirtai įsipareigojame kurti darnesnę ateitį. Mūsų verslo tikslai dera su Jungtinių Tautų Darnaus vystymosi tikslais (DVT) ir mes įsipareigojame pasiekti nulinį grynojo išmetamojo anglies dvideginio (CO₂) kiekį iki 2050 m. Taip pat siekiame savo veiklas suderinti su mokslu grįstais tikslais, kad užtikrintume tokį verslo modelį, kuris padėtų išlaikyti ne didesnį nei 1,5 °C klimato šiltėjimą. Antra, užtikriname energetikos sistemos patikimumą ir lankstumą bei skatiname energetikos pokyčius ir vystymąsi. Trečia, plečiame Žaliąją gamybą prisideddami prie regioninių energetikos tikslų įgyvendinimo. Siekiame išvystyti 4 GW instaliuotos galios Žaliosios gamybos pajėgumus iki 2030 m. Ketvirta, išnaudojame plėtros galimybes ir vystome inovatyvius sprendimus, kad gyvenimas būtų lengvesnis ir energetiškai sumanus.

Didžiausias mūsų dėmesys skiriamas namų rinkoms – Baltijos šalims, Lenkijai ir Suomijai. Taip pat aktyviai ieškome naujų galimybių šalyse, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Įgyvendindami strateginius prioritetus itin didelį dėmesį skiriame finansinei drausmei. Įsitraukę darbuotojai, lanksčios komandos, mokymosi kultūra, tvirtas organizacijos valdymo modelis ir veiklos skaitmenizavimas yra mūsų strategijos sudėtinė dalis.

Siekdami kasmet užtikrinti strategijos įgyvendinimą, skelbiame strateginį planą su strateginiais tikslais ir pagrindiniais veiklos rodikliais ateinantiems keturiems metams.

Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.
Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs.
Išvien.



ATVIRUMAS

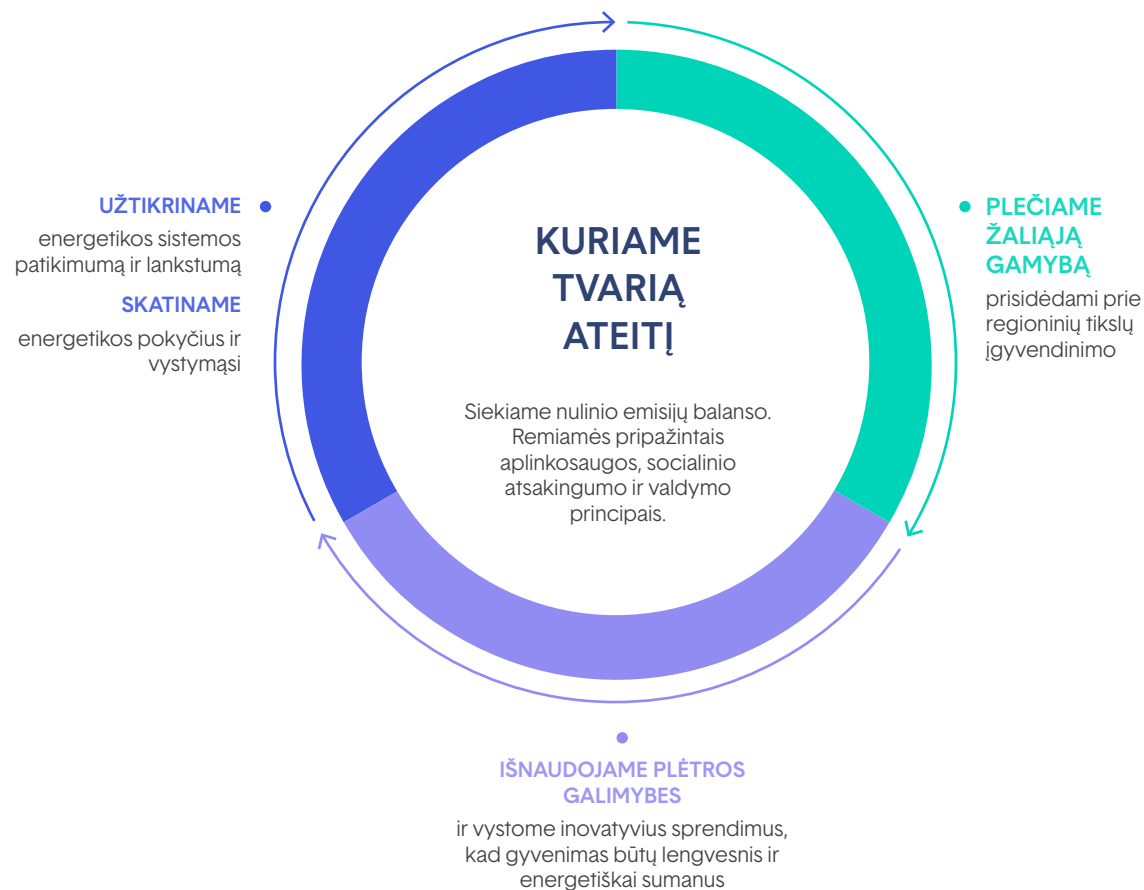
Matau. Suprantu. Dalinuosi.
Atsiveriu pasauliui.



TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.
Kasdien.

Siekdami savo vizijos, keičiamės, kad pasaulis taptų tvaresnis



Visose veiklose mus vienija **misija** kurti **energetiškai sumanų pasaulį.**

Strateginės kryptys

2022–2025 m. strateginiame plane išskirti ambicingi Grupės tikslai siekti veiklos dekarbonizacijos ir investuoti į Žaliosios gamybos bei Tinklų segmentus bei detalizuotas Grupės strategijos prioritetų ir kryptių įgyvendinimas. Toliau pateikiame pagrindinių tikslų, kuriuos siekiame įgyvendinti iki 2025 m. pabaigos, aprašymus.

FINANSINIAI	
Koreguotas EBITDA, 2025 m.	370–410 mln. Eur
iš kurio tvaryų pajamų dalis, 2025 m.	≥70 %
Koreguoto EBITDA augimas, 2025 m. vs 2021 m.	+11–23 %
ROCE vidurkis, 2022–2025 m.	5,5–6,5 %
Dividendų politika	Minimalus 3 % metinis augimas
Minimalūs DPS ¹ , 2025 m.	≥1,35 Eur
Dividendų pajamingumas ¹ , 2022–2025 m.	6,0–6,6 %
Bendros investicijos, 2022–2025 m.	1,7–2,0 mlrd. Eur
iš kurių tvaryų investicijų dalis, 2022–2025 m.	>90 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2022–2025 m.	<5 k.
Stiprus kredito reitingas (S&P), 2022–2025 m.	„BBB“ ir aukštesnis

¹ Minimum dividend per share is calculated based on the No. of shares (73,040,514 ordinary registered shares). Dividend yield is calculated based on the Ignitis group share price: 20.5 €/sh.¹ Minimalus dividendas už akciją skaičiuojamas pagal akcijų skaičių (73 040 514 akcijos). Dividendų pajamingumas apskaičiuojamas naudojant „Ignitis grupės“ akcijų kainą: 20,5 Eur/akciją.

ATEITIS	
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia:	
2025 m.	2,0–2,2 GW
2030 m.	4,0 GW
Mokslu pagrįsti emisijų mažinimo tikslai (siekiant atitikti 1,5 °C scenarijų, o iki 2050 m. pasiekti nulinį emisijų balansą):	
2025 m. vs 2020 m.	(23 %)
2030 m. vs 2020 m.	(47 %)
Darbo sauga:	
Mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius (darbuotojų ir rangovų), 2025 m.	0
Bendras darbuotojų nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (TRIR), 2025 m.	<1,90
Įsitraukę darbuotojai, įvairi ir įtrauki organizacija:	
Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), 2022–2025 m.	≥50 %
Moterų aukščiausio lygio pareigose, 2025 m.	≥34 %
Elektros SAIFI ² : 2022–2026 m. vidurkis	≤1,06
Tinklų skaitmenizavimas: įdiegtų išmaniųjų skaitiklių sk. 2025 m.	1,1–1,2 mln.
Sisteminių paslaugų rinkos pozicija Lietuvoje, 2022–2025 m.	#1
Žaliosios elektros dalis tiekimo portfelyje, 2025 m.	>50 %

¹ Minimalus dividendas už akciją skaičiuojamas pagal akcijų skaičių (73 040 514 akcijos). Dividendų pajamingumas apskaičiuojamas naudojant „Ignitis grupės“ akcijų kainą: 20,5 Eur/akciją.

² Skaičiuojamas pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) metodiką, neįtraukiant (1) nutrūkimų dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrūkimų dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.







Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

Grupės darnių veiklų plėtros pagrindas yra investicijos į pagrindinius verslo segmentus – Žaliąją gamybą ir Tinklus. Bendrai, planuojame paskirstyti apie 1,7–2,0 mlrd. Eur kapitalo per 2022–2025 m. laikotarpį, arba 425–500 mln. Eur per metus. Didelė dalis, apie 50 %, investicijų bus nukreipta į Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrą, padidinant pajėgumus iki 2,0–2,2 GW, lyginant su 1,2 GW veikiančių pajėgumų 2022 m. I ketv. pabaigoje. Antra didžiausia investicijų dalis, apie 45 %, bus skirta Tinklų techninei priežiūrai ir plėtrai. Lėšos bus naudojamos tinklo priežiūrai, didinant jo saugumą ir patikimumą, naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų plėtrai bei Lietuvos energetikos sektoriaus skaitmenizacijai vystant išmaniųjų elektros skaitiklių programą.

Žalioji gamyba

2022 m. I ketv. Žaliosios gamybos portfelį papildinome apie 80 MW plyno lauko projektų pajėgumais. Papildomai, po ataskaitinio laikotarpio pabaigos plyno lauko projektų portfelis padidėjo dar 150 MW. Po sėkmingo ankstyvosios stadijos plyno lauko projektų vystymo starto 2021 m., užsitikrinant žemės sklypus, skirtus sausumos vėjo ir saulės jėgainių projektų vystymui Lietuvoje ir Lenkijoje, šiuo metu plyno lauko projektų portfelis siekia apie 400 MW. Visų Žaliosios gamybos projektų vystymas ir statybos vyksta pagal planą, išskyrus nedidelį nuokrypį Vilniaus KJ biomasės bloko (73 MWe, 169 MWth) tarpiniame vystymo etape. Vis dar planuojame pradėti projekto komercinę veiklą 2023 m. II ketv., tačiau, dėl pasaulyje sutrikusio tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, perplanavome pirmosios energijos pagaminimą į 2023 m. I ketv. (buvo 2022 m. IV ketv.).

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Statomi		Vystomi (pažengusioje stadijoje)			
 <p>Mažeikių VP</p> <ul style="list-style-type: none"> Technologija: sausumos vėjo parkas Galia: 63 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023 m. I ketv. Investicijos: ~80–85 mln. Eur Paramos schema: veiks rinkos sąlygomis Nuosavybė: 100 % Statusas: Vyksta pagal planą Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Užbaigus kelių tiesimo ir pamatų darbus, 2022 m. I ketv. parengtas pagrindas kranui. Užbaigti 110 kV požeminių ir 30 kV oro linijų tiesimo darbai ir pastatyta 110 / 30 kV transformatorinė. Vykdomi pastorės ir jungties prie tinklo statybų darbai. Pradėtas vėjo turbinų komponentų transportavimas. 	 <p>Vilniaus KJ (biomasės blokas)</p> <ul style="list-style-type: none"> Technologija: biomasės jėgainė Galia: 73 MWe, 169 MWth Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023 m. II ketv. Investicijos: ~232 mln. Eur Paramos schema: ~140 mln. Eur ES parama investicijoms¹ Nuosavybė: 100 % (49 % bus parduota pradėjus veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis) Statusas: Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Dėl pokyčių tiekimo ir statybų rinkose, projekto biudžetas buvo patikslintas ir bendri investicijų kaštai padidėjo 10,5 % (nuo ~210 mln. Eur iki ~232 mln. Eur) bei pirmosios energijos pagaminimas perplanuotas į 2023 m. I ketv. (buvo 2022 m. IV ketv.). Nepaisant to, komercinės veiklos pradžios terminas (2023 m. II ketv.) nepakito. Pasirašyta sutartis su „Valmet“² dėl Vilniaus KJ biomasės bloko sistemų įrengimo. Likę vykdomi viešieji pirkimai likusiems statybų darbams yra beveik baigti. 	 <p>Lenkijos saulės jėgainių portfelis II</p> <ul style="list-style-type: none"> Technologija: saulės jėgainė Galia: iki 80 MW ETikėtina komercinės veiklos pradžia: 2022–2023 m. Investicijos: ~50 mln. Eur Paramos schema: 15 metų indeksuojamas CfD (dalinai taikomas ~53–56 Eur/MWh³) / elektros energijos pirkimo sutartis Nuosavybė: 100 %⁴ Statusas: Vyksta pagal planą Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Projektai yra aktyviai vystomi, o jų komercinės veiklos pradžia numatyta apie 2022–2023 m. Šiuo metu, 21 projektas, kurių bendra galia siekia apie 20 MW, laimėjo skatinimo (CfD) tarifus ~53–56 Eur/MWh ribose⁵. 	 <p>Silezijos VP</p> <ul style="list-style-type: none"> Technologija: sausumos vėjo parkas Galia: 50 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2023 m. IV ketv. Investicijos: ~70 mln. Eur⁵ Paramos schema: 15 metų indeksuojamas CfD – ~55 Eur/MWh⁶ Nuosavybė: 100 % Statusas: Vyksta pagal planą Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Statybos darbai turėtų būti pradėti 2022 III ketv. Turbinų („Nordex“) pristatymas ir statyba turėtų prasidėti 2023 m. II ketv. 	 <p>„Moray West“ jūrinio vėjo parkas</p> <ul style="list-style-type: none"> Technologija: jūros vėjo parkas Galia: 850–900 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2025 m. Investicijos: neskelbiama Paramos schema: neskelbiama Nuosavybė: 15 metų indeksuojamas CfD Statusas: Vyksta pagal planą Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Projektas yra aktyviai vystomas. Atnaujinamas turbinų išdėstymas pagal pamatų projektus ir dugno analizę. Vykdomos derybos su kabelių tarp turbinų ir pamatų tiekėjais. Tešiamas pasirengimas projekto finansavimui. Gautas leidimas dėl sausumos kabelio trasos. Škotijos vyriausybė patvirtino atnaujintą jūrinės plėtros leidimą. 	 <p>Kruonio HAE plėtra</p> <ul style="list-style-type: none"> Technologija: hidroelektrinė Galia: 110 MW Tikėtina komercinės veiklos pradžia: 2025 m.⁷ Investicijos: ~80 mln. Eur⁸ Paramos schema: n/a Nuosavybė: 100% Statusas: Vyksta pagal planą Progresas: <ul style="list-style-type: none"> Vyksta viešųjų pirkimų procedūros, siekiant įsigyti ir įrengti papildomą 110 MW bloką. Tikimasi gauti FID sprendimą 2022 m. IV ketv.

Vyksta pagal planą Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

¹ Bendra investicijų parama Vilniaus KJ (t.y. energiją elektra vėrciančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams). ² Kiti paslaugų teikėjai: inžinerijos, pirkimų ir statybų valdymo konsultantas – „Ramboll“ („Ramboll Denmark“ A/S ir „Ramboll Polska“ Sp. z o.o.), inžinerinio projektavimo įmonė – UAB „Hidroterra“; generalinės rangos įmonė – UAB „Conresta“ ir kt.³ 228–242 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą 1,07 ir 0,2154 EUR/PLN valiutos kursą 2022 m. kovo 31 d. ⁴ Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybos sąnaudas. ⁵ 237,5 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą 1,07 ir 0,2154 EUR/PLN valiutos kursą 2022 m. kovo 31 d. ⁶ Siekiama preliminarų projekto įgyvendinimo grafika pritaikyti prie Lietuvos sinchronizacijos su Žemyninės Europos tinklais. ⁷ Preliminari vertė atitinkanti pirkimo pasiūlymą skelbtą 2022 m. sausio mėn.

Vystomi (ankstyvoje stadijoje)



Plyno lauko projektų portfelis

- **Technologija:** sausumos vėjo parkai ir saulės jėgainės
- **Galia:** apie 400 MW²
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2024–2026 m.³
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** neskelbiama
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - Nuo 2021 m. pabaigos pasirašytos žemės nuomos sutartys, užtikrinančios žemės sklypus Lietuvoje ir Lenkijoje papildomiems 230 MW (iš kurių apie 80 MW pridėjome 2022 m. I ketv. laikotarpiu) pajėgumų.
 - Užsitikrinus pakankamos apimties žemės sklypus, konkrečiose vietovėse įprastai inicijuojami PAV, teritorijos planavimo ir kiti procesai.



Latvijos VP portfelis I

- **Technologija:** sausumos vėjo parkai
- **Galia:** apie 160 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2025–2027 m.
- **Investicijos:** ~200 mln. Eur
- **Paramos schema:** Veiks rinkos sąlygomis
- **Nuosavybė:** 100 %¹
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - Projektas yra aktyviai vystomas.
 - Pradėtas poveikio aplinkai vertinimas (PAV).
 - Vyksta projektavimo darbai.



Lietuvos jūrinis VP I

- **Technologija:** jūros vėjo parkas
- **Galia:** 700 MW
- **Tikėtina komercinės veiklos pradžia:** 2028 m.
- **Investicijos:** neskelbiama
- **Paramos schema:** 15 metų CfD⁴
- **Nuosavybė:** 51 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
- **Statusas:** ■
- **Progresas:**
 - Vyksta vieša konsultacija dėl Strateginio pasekmių aplinkai vertinimo (SPA) ir poveikio aplinkai vertinimo (PAV), kuriuos parengė Energetikos agentūra ir LR energetikos ministerija kartu su išorės konsultantais.
 - 2022 m. kovo 31 d. Lietuvos Respublikos Seimas patvirtino įstatymo susijusio su jūros vėjo parkų vystymu Baltijos jūroje pakeitimus, kuris taip pat numato konkurso pradžią 2023 m. rugsėjo 1 d.

¹ Gavus statybos leidimus.

² Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys.

³ Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia priklauso nuo konkreto projekto. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektais turėtų prasidėti nurodyto laikotarpio pabaigoje.

⁴ Pagal Lietuvos Respublikos Seimo patvirtintą įstatymą, konkurso dalyviai turės pateikti: (i) CfD paramos schemas (Eur/MWh) pasiūlymą ir (ii) pagamintą elektros kiekį (MWh), kuriam bus prašoma CfD parama. Jei vystytojas neprašo paramos iš valstybės (nurodomas 0 (nulis) MWh), jie turės nurodyti „vystymo mokestį“, kurį jie yra pasirengę mokėti valstybei (šis mokestis bus įtrauktas į pirminį pasiūlymą). Jei visi konkurso dalyviai prašys valstybės paramos, laimėtojas bus išrinktas pagal mažiausią „paramos poreikį“, kuris bus apskaičiuojamas pagal šią formulę: (vystytojo siūloma CfD paramos schema – minimalus CfD tarifas (nustatoma reguliuotojo) * pagamintos elektros kiekis (MWh), kuriam bus prašoma CfD parama. Jei paramos iš valstybės nebus prašoma, laimėtojas bus renkamas pagal aukščiausią pasiūlytą „vystymo mokestį“.

■ Vyksta pagal planą ■ Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto



Tinklai

Nuo 2021 m. pabaigos sėkmingai tęsiame priežiūros ir plėtros darbus Tinklų segmente. Išmaniųjų skaitiklių diegimo projektas vyksta pagal planą. Šiuo metu vyksta skaitiklių metrologinis sertifikavimas ES ir jų registravimas Lietuvos metrologijos inspekcijoje. Pirmąjį skaitiklių krovinį skirtą bandymams gavome 2022 m. I ketv. 2022 m. II ketv. planuojame užbaigti informacinių sistemų bandymus, pradėti diegti pirmuosius skaitiklius, o planas užbaigti masinį diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos nesikeitė. Vis dėl to, toliau susiduriame su sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje rizika („puslaidininkų krize“) bei geopolitinė krize, kurios gali potencialiai sutrikdyti išmaniųjų skaitiklių gamybą, priversdamos tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį, ir taip paveikdamos projektą.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Techninė priežiūra



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~1 mlrd. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** EUR 390–410 million
- **Paramos schema:** Iš dalies padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - 2022 m. I ketv. rekonstruota virš 203 km elektros linijų (iš kurių >95 % požeminių linijų).
 - Tęsiama labiausiai pažeidžiamų linijų rekonstrukcija.

Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~750 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** EUR 315–330 million
- **Paramos schema:** Iš dalies padengta klientų mokesčiais
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - 2022 m. I ketv. prijungta beveik 7 000 naujų elektros energijos vartotojų bei atlikta >5 000 galios didinimų, o tai sudarė apie 150 km naujų elektros linijų.
 - Tęsiama naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai.

Plėtra Išmaniųjų skaitiklių diegimas



- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~150 mln. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~100–120 mln. Eur¹
- **Paramos schema:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %
- **Statusas:**
- **Progresas:**
 - Pirmąjį skaitiklių krovinį skirtą bandymams gavome 2022 m. I ketv.
 - Bandymai ir sistemos paleidimo darbai bus užbaigti 2021 m. I ketv., o tuomet bus pradėtas pirmųjų skaitiklių pristatymas ir diegimas.

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

VISO

- **Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas):** ~1,9 mlrd. Eur
- **Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas):** ~0,8–0,9 mlrd. Eur
- **Paramos schema:** n/a
- **Nuosavybė:** 100 %

Vyksta pagal planą Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

400 MW

Sėkmingos ankstyvosios stadijos
plyno lauko projektų Lietuvoje ir
Lenkijoje vystymo pradžia 2021 m.,
išaugino plyno lauko projektų
portfelio galią iki apie 400 MW.



2.4 Verslo aplinka

Grupės veikla yra iš dalies valdoma makroekonominių ir pramonės dinamikos veiksnių tose rinkose, kuriose vykdo veiklą. Todėl, ypač šiuo nepastoviu metu, atidžiai stebime pagrindinius ekonominius rodiklius bei jų pokytį rinkoje, siekiant įvertinti verslo aplinką namų rinkoje. Jų apžvalgą pateikiame toliau.

Makroekonominė aplinka

BVP

2021 m. pasauliui pradėdant atsigausti po COVID-19 pandemijos, 2022 m. vasario mėn. ekonomiką sukūrė Rusijos invazija į Ukrainą. Nepaisant to, kad vis dar sunku nustatyti karo poveikį, manoma, kad ekonomika šalyse augs lėčiau nei 2021 m. Per ataskaitinį laikotarpį, euro zonoje užfiksuotas 5,0 % BVP augimas, lyginant su 2021 m. I ketv., o 2022 ir 2023 m. metinis BVP augimą turėtų siekti atitinkamai 4,3 % ir 2,4 %. Tuo tarpu Lietuvos BVP 2022 m. I ketv. išaugo 4,1 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Per kitus kelis metus, Lietuvos ekonomika turėtų augti 3,4 % tiek 2022 m., tiek 2023 m. Žinoma, prognozių tikslumas stipriai priklauso nuo geopolitinės situacijos artimiausioje ateityje.

BVP pokytis, %

	2022 m. I ketv. vs 2021 m. IV ketv.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
Lietuva	+4,1	+3,4	+3,4
Latvija	+5,6	+4,4	+3,8
Estija	-1	+3,1	+4,0
Suomija	-1	+3,0	+2,0
Lenkija	-1	+5,5	+4,2
Euro zona	+5,0	+4,3	+2,4
ES	+5,2	+4,3	+2,5

Šaltinis: „Eurostat“.

¹ Duomenys dar nėra paviešinti.

Infliacija

Po rekordinės inflacijos užfiksuotos 2021 m., suderintas VKI euro zonoje toliau augo ir 2022 m. kovo mėn. siekė 7,4 %. Didžiausią augimo dalį sudarė energijos kainų kilimas. Didžiausias metinis

suderinto VKI augimas, siekęs 15,6 %, buvo užfiksuotas Lietuvoje, o Estijoje, Latvijoje ir Lenkijoje siekė atitinkamai 14,8 %, 11,5 % ir 10,2 %. Tuo tarpu, suderinto VKI augimas Suomijoje ir vėl buvo mažiausias tarp namų rinkos šalių, kur augimas 2022 m. I ketv. siekė tik 5,8 %.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2022 m. I ketv.	2022 m. (progn.)	2023 m. (progn.)
Lietuva	+15,6	+6,7	+2,2
Latvija	+11,5	+5,9	+0,9
Estija	+14,8	+6,1	+2,1
Suomija	+5,8	+2,6	+1,9
Lenkija	+10,2	+6,8	+3,8
Euro zona	+7,4	+3,5	+1,7
ES	+7,8	+3,9	+1,9

Šaltinis: „Eurostat“.

Rinkų apžvalga

Žaliavų rinkos apžvalga

Žaliavų rinkos ir toliau buvo itin nepastovios, ypač nuo Rusijos invazijos į Ukrainą pradžios. 2022 m. I ketv. pastebimai išaugo kainos visuose energetikos sektoriuose – nuo „Brent“ naftos iki TTF gamtinių dujų indekso, kurie lyginant su 2021 m. I ketv. išaugo atitinkamai 69,7 % ir 418,2 %. Augimą daugiausia lėmė visame pasaulyje įtempta geopolitinė situacija. Dėl didelio rinkų nepastovumo ir siekiant kompensuoti apriboto Rusijos naftos eksporto poveikį tiekimui, šalys (pvz., Jungtinės Amerikos Valstijos) paleido savo strateginius rezervus į prekybą. Vis dėlto, gana ribotos atsargos gali iki 2022 m. pabaigos dar kelti kainas.

Be to, akmenų anglies kainos 2022 m. I ketv. šoktelėjo apie 235,5 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Kainų šuolis yra tiesioginė reakcija į itin įtemptą rinką. Išsikeldama ambicingus gamtinių dujų atsargų tikslus, Europa teikia prioritetą gamtinių dujų atsargų injekcijoms vietoj papildomų anglimi varomų jėgainių naudojimo, kuris didintų išmetamas emisijas. Tuo tarpu, ne viena šalis ir įmonė jau paskelbė nukelsiančios arba planuojančios nukelti planuojamą uždaryti anglimi varomų jėgainių uždarymą ar net jėgainių paleidimą iš naujo, o tai 2022 m. I ketv. stumtelėjo ES apyvartinių

taršos leidimų prekybos sistemos (ES ATLPS) kainas aukštyn 121,3 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Papildomai, akmenų anglies tiekimo rinka ir toliau išlieka įtempta, nes ES šalys nutraukia importą iš Rusijos. Visa tai dar labiau didina spaudimą žaliavų kainoms.

Žaliavų kainų skirtumas 2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv.¹

		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ, %
Nafta – Brent	USD/bbl	104,2	61,4	69,7 %
Anglis – API2	USD/t	224,1	66,8	235,5 %
Gamtinės dujos – TTF	Eur/MWh	93,8	18,1	418,2 %
CO ₂ (ES ATLPS)	Eur/t CO ₂	83,2	37,6	121,3 %

¹ Metinis ateities sandorių dienos kainos vidurkis.






Didmeninė elektros energijos rinka

Lietuva priklauso „Nord Pool“ – Europoje pirmaujančiai elektros energijos biržai.

2022 m. I ketv. kainos gerokai didėjo visose „Nord Pool Nordic“ elektros energijos biržos prekybos zonose, lyginant su 2021 m. I ketv. Nors išgaugusios gamtinių dujų kainos buvo pagrindinis kainų augimo veiksnys, kitas svarbus kylančių elektros kainų regione veiksnys buvo mažesnė hidroelektrinių gamyba Skandinavijoje. Vis dėl to, apie 50 % Skandinavijoje išaugusi vėjo jėgainių generacija (nuo 16,0 TWh 2021 m. I ketv. iki 25,2 TWh 2022 m. I ketv.) neleido elektros kainoms šokti dar aukščiau.

2022 m. I ketv. vidutinė biržos sistemos kaina buvo 161,5 % didesnė, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Didžiausias (166,1 %) augimas namų rinkoje užfiksuotas Latvijoje, kurioje 2022 m. I ketv. kainos siekė 136,1 Eur/MWh. Tuo tarpu Lietuvoje ir Estijoje elektros energijos kainos beveik neatsiliko nuo Latvijos – Lietuvoje ir Estijoje kainos kilo atitinkamai 161,5 % ir 154,4 % bei siekė 136,1 Eur/MWh ir 131,6 Eur/MWh. „Nord pool“ sistemos kainai ir elektros kainoms Baltijos šalyse ir toliau didžiausią įtaką turi įtempta geopolitinė situacija, gamtinių dujų kainos ir elektros energijos kaina kitose kontinentinės Europos šalyse.

Vidutinė valandinė elektros rinkos kaina ir jos pokytis, Eur/MWh






	2021 m. I ketv.	2022 m. I ketv.	2023 m. (progn.) ¹	2022 m. I ketv. vs 2021 m. I ketv. Δ, %	2023 m. vs 2022 m. I ketv. Δ, %
„Nord pool“ sistema	42,1	110,1	53,8	161,5 %	(51,1 %)
 Lietuva	53,7	140,3	136,1	161,5 %	(3,0 %)
 Latvija	52,1	138,6	136,1	166,1 %	(1,8 %)
 Estija	52,1	132,5	131,6	154,4 %	(0,7 %)
 Suomija	48,9	91,4	56,9	86,9 %	(37,8 %)
 Lenkija	59,7	134,0	176,0	124,5 %	31,3 %

¹ 1-ųjų metų išankstinė kaina 2022 m. kovo 31 d.

² Remiantis Latvijos išankstine kaina (Lietuvoje nėra atskiros zonos).

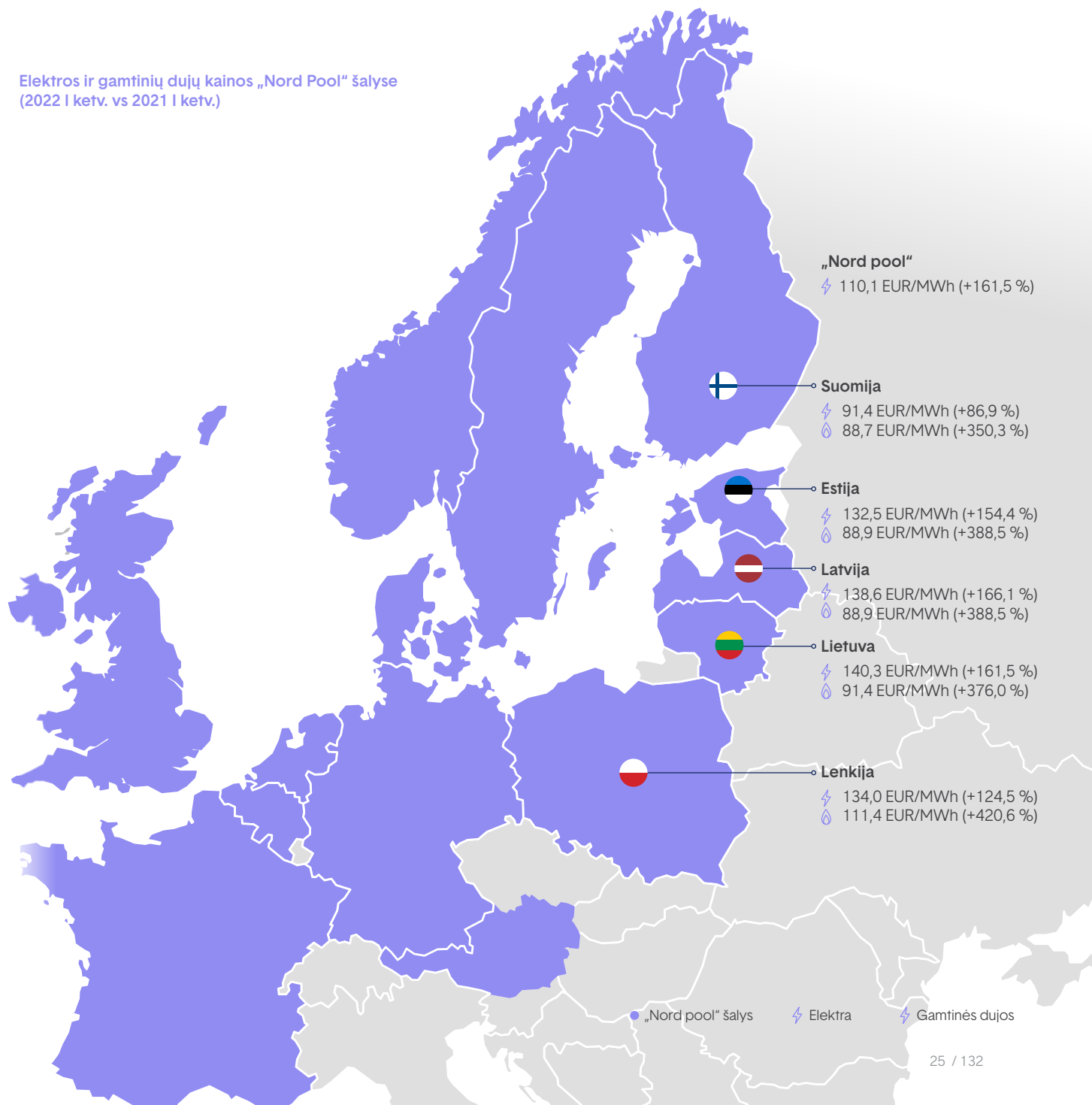
Didžiausi elektros gamybos pokyčiai tarp namų rinkos šalių buvo užfiksuoti Estijoje, Lietuvoje ir Latvijoje. Estijoje pagaminta 26,3 % daugiau elektros energijos, lyginant su 2021 m. I ketv., daugiausiai dėl didesnio naftos skalūnų jėgainių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 39,2 %). Lietuvoje taip pat pagaminta 9,1 % daugiau elektros energijos, lyginant su 2021 m. I ketv., daugiausiai dėl didesnio vėjo jėgainių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 68,4 %) bei didesnio tekančio vandens hidroelektrinių pagamintos energijos kiekio (padidėjo 66,7 %). Tačiau, Latvijoje pagaminta 26,3 % mažiau elektros energijos dėl mažesnio išskastinio kuro jėgainių gamybos lygio (sumažėjo 69,5 %).

Pagaminamos elektros pokyčiai 2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv., TWh






	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ, %
 Lietuva	1,2	1,1	9,1 %
 Latvija	1,4	1,9	(26,3 %)
 Estija	1,8	1,4	28,6 %
 Suomija	17,8	18,6	(4,3 %)
 Lenkija	46,7	43,5	7,4 %

Atsižvelgiant į vietinę gamybą ir vartojimą, namų rinkos šalys per ataskaitinį laikotarpį išliko deficitinėmis ir tik Suomija patenkino beveik visą savo elektros energijos paklausą (95,5 %). 2022 m. I ketv. reikšmingų šalių suvartojamos elektros energijos pokyčių taip pat nebuvo. Jis šiek tiek sumažėjo, daugiausiai dėl švelnesnės žiemos, lyginant su praeitais metais.

Elektros ir gamtinių dujų kainos „Nord Pool“ šalyse (2022 I ketv. vs 2021 I ketv.)



Elektros vartojimo pokyčiai 2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv., TWh






	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ, %
 Lietuva	3,4	3,3	3,0 %
 Latvija	1,9	1,9	0,0 %
 Estija	2,3	2,4	(4,2 %)
 Suomija	22,8	24,4	(6,6 %)
 Lenkija	45,3	45,4	(0,2 %)

Didmeninė gamtinių dujų rinka

Gamtinių dujų kainos pasaulinėje rinkoje vis dar yra aukštesnės, o namų rinkoje 2022 m. I ketv. jos iki 5 kartų viršijo tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais buvusias kainas. Įtampa gamtinių dujų rinkoje prasidėjo dar 2021 m., esant ribotam tiekimui dujotiekiu ir palyginus mažesniai nei tikėtasi atsargų lygiui. Pirmąjį metų ketvirtį įtampa dar sustiprėjo dėl geopolitinių įvykių. Tai sukėlė precedento neturinčios „dienos eigos“ rinkos TTF indekse svyravimus, kada kainos keletą 2022 m. kovo mėn. dienų siekė iki 200 Eur/MWh. Dėl to, aukštos energijos kainos, palyginus šilta žiema, ir karo įtaka šalių ekonomikoms kartu kontroliavo gamtinių dujų paklausą Europoje visą pirmąjį 2022 m. ketvirtį.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje gamtinių dujų lygis Europos saugyklose siekė 26,3 %, lyginant su 30,1 % užpildymu tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais. Per 2021 m. injekcijos sezoną, saugyklų užpildymo lygis taip ir nepasiekė pageidaujamo lygio ir padėtis dabar galėtų būti daug blogesnė jei ne SGD importas į Europą 2022 m. I ketv., kuris palaikė tiekimą ir sumažino dujų išimamų iš saugyklų kiekį. Vis dėl to, užpildymo lygis saugyklose vis dar yra žemas ir turės augti artimiausiu metu.

Vidutinė gamtinių dujų rinkos kaina ir jos pokytis, Eur/MWh

	2021 m. I ketv.	2022 m. I ketv.	2023 m. (progn.) ¹	2022 m. I ketv. vs 2021 m. I ketv. Δ, %	2023 m. vs 2022 m. I ketv. Δ, %
TTF ²	18,1	93,8	72,3	418,2 %	(22,9 %)
 Lietuva ⁴	19,2	91,4	-	376,0 %	-
 Latvija –  Estija ^{3,4}	18,2	88,9	-	388,5 %	-
 Suomija ⁴	19,7	88,7	-	350,3 %	-
 Lenkija ⁵	21,4	111,4	91,1	420,6 %	(18,2 %)

¹ 1-ųjų metų išankstinė kaina 2022 m. kovo 31 d.

² TTF gamtinių dujų mėnesinės ateities kainos indeksas.






³ Latvija ir Estija turi bendrą gamtinių dujų balansavimo zoną, todėl duomenys vienodi.

⁴ „GET Baltic“ dienos rinkos, ateities sandorių rinkos nėra, todėl nepateikta jokia informacija.

⁵ „Dienos prieš“ rinkos svertinis vidurkis (Eur/MWh).

2022 m. I ketv. gamtinių dujų vartojimo duomenys, lyginant su 2021 m. I ketv., buvo mažesni visose namų rinkos šalyse. Tai lėmė aukštos gamtinių dujų kainos, šiltesnė žiema, neapibrėžtumas ar verslai galės perkelti augančią energijos kainų našta galutiniam vartotojams ir energijos keitimo sprendimai.

Gamtinių dujų vartojimo pokyčiai 2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv., TWh

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ, %
 Lietuva	5,7	8,7	(34,5 %)
 Latvija	3,6	5,3	(32,1 %)
 Estija	1,6	2,1	(23,8 %)
 Suomija	4,8	10,5	(57,1 %)
 Lenkija	52,7	57,9	(9,0 %)

Šilumos rinka

Lyginant 2022 m. I ketv. su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, buvo užfiksuoti reikšmingi vietinės šilumos kainos pokyčiai, kuriuos daugiausiai lėmė biomasės kainos augimas. Tai lėmė ženklų šilumos kainos augimą abiejuose regionuose, kuriuose veikia mūsų kogeneracinės jėgainės.

Vietinė šilumos kaina, Eur/MWh

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ, %
Kauno regionas	36,7	16,0	129,4 %
Vilniaus regionas	39,1	23,6	65,7 %

Atliekų deginimo rinka

Per 2022 m. I ketv., 55 tūkst. tonų atliekų buvo pristatyta į Vilniaus KJ. Tuo tarpu Kauno KJ utilizavo viso 51,4 tūkst. tonų atliekų. Bendri Vilniaus KJ ir Kauno KJ atliekų deginimo metiniai pajėgumai nepakito (atitinkamai 160 tūkst. ir 200 tūkst. tonų). Priimamų atliekų vartų mokesčiai išliko nepakitę, išskyrus vidutinišką mokesčio augimą užfiksuotą Kauno KJ.

Priimamų atliekų vartų mokesčiai, Eur/t

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ, %
Kauno regionas	45,5	40,2	13,2 %
Vilniaus regionas ¹	33,0	32,7	0,9 %

¹ Vilniaus KJ pradėjo atliekų deginimo veiklą 2020 m. III ketv.

Rezultatai

3.1 Pirmo ketvirčio rezultatai	28
3.2 Rezultatai pagal segmentus	42
3.3 Ketvirčių suvestinė	50

3.1 Pirmojo ketvirčio rezultatai

Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹

		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	991,3	393,4	597,9	152,0 %
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	91,7	87,4	4,3	4,9 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	111,4	78,1	33,3	42,6 %
Žalioji gamyba	mln. Eur	70,0	19,0	51,0	268,4 %
Tinklai	mln. Eur	45,1	44,1	1,0	2,3 %
Lankščioji gamyba	mln. Eur	4,9	7,9	(3,0)	(38,0 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	(9,7)	6,1	(15,8)	n/a
Kita ²	mln. Eur	1,1	1,0	0,1	10,0 %
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	11,0 %	20,3 %	(9,3 p. p.)	n/a
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	57,2	57,0	0,2	0,4 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	76,9	47,7	29,2	61,2 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	46,8	43,0	3,8	8,8 %
Koreguotas grynasis pelnas ^[AVR]	mln. Eur	61,1	35,1	26,0	74,1 %
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	43,1	29,0	14,1	48,6 %
FFO ^[AVR]	mln. Eur	89,3	84,0	5,3	6,3 %
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(138,3)	30,9	(169,2)	n/a
ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,3 %	12,0 %	(3,7 p. p.)	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	9,9 %	8,9 %	1,0 p. p.	n/a
ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	6,8 %	10,2 %	(3,4 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,7 %	7,7 %	1,0 p. p.	n/a
Pagrindinis EPS ^[AVR]	Eur	0,64	0,57	0,07	12,3 %
		2022-03-31	2021-12-31	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	4 623,0	4 251,3	371,7	8,7 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 005,3	1 849,0	156,3	8,5 %
Grynoji skola ^[AVR]	mln. Eur	1 000,7	957,2	43,5	4,5 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	mln. Eur	681,3	486,4	194,9	40,1 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	2,95	2,85	0,10	3,5 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	2,73	2,88	(0,15)	(5,2 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^[AVR]	%	29,7 %	30,5 %	(0,8 p. p.)	n/a

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai), įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“.

Apžvalga

2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv.

Koreguotas EBITDA augo 42,6 % iki 111,4 mln. Eur, lyginant su 2021 m. I ketv. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių hidroelektrinių portfelio rezultatų, kuriuos lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos. Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA sudarė beveik du trečdalius Grupės bendro 2022 m. I ketv. rezultato. Nepaisant Sprendimų klientams segmento pajamų augimo (+498,1 mln. Eur), segmento 2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA buvo neigiamas dėl neefektyvių apsidraudimų sandorių, nes skirtumas tarp Lietuvos ir Suomijos rinkų kainų išaugo dar labiau.

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita ¹	Verslo rezultatas	Koregavimas	TFAS
2022 m. I ketv.	Koreguoti					Ataskaitiniai		
Pajamos	147,2	120,7	72,4	684,5	(13,8)	1 011,0	(19,7)	991,3
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(72,5)	(32,6)	(12,1)	(684,5)	0,2	(801,5)	-	(801,5)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(16,0)	(2,5)	(2,1)	(3,1)	(4,6)	(28,3)	-	(28,3)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(4,6)	(0,9)	(0,7)	-	-	(6,2)	-	(6,2)
Kitos sąnaudos	(9,0)	(14,7)	(52,6)	(6,6)	19,3	(63,6)	-	(63,6)
EBITDA ^{AVR}	45,1	70,0	4,9	(9,7)	1,1	111,4	(19,7)	91,7
Nusidėvimas ir amortizacija	(21,9)	(6,9)	(3,0)	(0,5)	(1,5)	(33,8)	-	(33,8)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,6)	-	-	-	(0,1)	(0,7)	-	(0,7)
EBIT ^{AVR}	22,6	63,1	1,9	(10,2)	(0,5)	76,9	(19,7)	57,2
Finansinė veikla						(7,3)	2,4	(4,9)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(8,5)	3,0	(5,5)
Grynasis pelnas						61,1	(14,3)	46,8
2021 m. I ketv.²	Koreguoti					Ataskaitiniai		
Pajamos	132,7	35,3	29,6	186,4	0,1	384,1	9,3	393,4
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(62,5)	(11,7)	(17,7)	(173,5)	0,1	(265,3)	-	(265,3)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(14,2)	(1,9)	(1,6)	(3,0)	(4,7)	(25,4)	-	(25,4)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(3,5)	(0,7)	(1,3)	-	-	(5,5)	-	(5,5)
Kitos sąnaudos	(8,4)	(2,0)	(1,1)	(3,8)	5,5	(9,8)	-	(9,8)
EBITDA ^{AVR}	44,1	19,0	7,9	6,1	1,0	78,1	9,3	87,4
Nusidėvimas ir amortizacija	(20,3)	(4,6)	(2,9)	(0,4)	(1,2)	(29,4)	-	(29,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	-	(1,0)	-	-	(1,0)	-	(1,0)
EBIT ^{AVR}	23,8	14,4	4,0	5,7	(0,2)	47,7	9,3	57,0
Finansinė veikla						(5,9)	-	(5,9)
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(6,7)	(1,4)	(8,1)
Grynasis pelnas						35,1	7,9	43,0

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

² Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). 2021 m. I ketv. tarpiniame pranešime skelbtas koreguotas EBITDA siekė 91,9 mln. Eur.

Pajamos

2022 m. I ketv. pajamos padidėjo 152,0 %, lyginant su 2021 m. I ketv., ir siekė 991,3 mln. Eur.

Pagrindinės pajamų pokyčio verslo segmentuose priežastys:

- 1. Didesnės Sprendimų klientams segmento pajamos (+493,1 mln. Eur).** I ketv. pajamos siekė 677,4 mln. Eur ir buvo 267,6 %, arba 493,1 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I ketv. Elektros veiklų pajamos išaugo 238,1 mln. Eur, o dujų veiklų pajamos išaugo 254,8 mln. Eur. Didesnės elektros energijos tiekimo verslo klientams pajamos (+187,2 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +122 %) ir didesnis parduotas kiekis (+44 %). Bendrai elektros energijos pardavimai privatiems klientams išaugo (+50,9 mln. Eur), daugiausiai reguliuojamoje veikloje (+42,9 mln. Eur) dėl padidėjusių tarifų. Augimą dujų verslo segmente lėmė didesni gamtinių dujų pardavimai verslo klientams (+173,4 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio vidutinio TTF dujų indekso (+415 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje. Gamtinių dujų pardavimai privatiems klientams išaugo (+81,4 mln. Eur) dėl didesnio reguliuojamo tarifo bei laikinų reguliacinių skirtumų iškart apskaitytų pajamose, dėl 2022 m. I pusr. taikomų reguliacinių pokyčių.
- 2. Didesnės Žaliosios gamybos segmento pajamos (+87,6 mln. Eur).** Pajamų augimą lėmė Pomeranijos VP (+11,3 mln. Eur), vėjo parko komercinės veiklos pradžia – 2021 m. gruodžio mėn., bei didesnės hidroelektrinių pajamos: Kruonio HAE (+24,6 mln. Eur), dėl didesnių skirtumų tarp rinkos kainų piko ir ne piko metu, ir Kauno HE (+17,5 mln. Eur), tiek dėl didesnių elektros rinkos kainų, tiek dėl didesnio pagaminto kiekio. Pajamų augimą taip pat lėmė atliekų vertimo energija blokų pajamos: Kauno KJ (+6,5 mln. Eur), dėl užfiksuotų didesnių elektros kainų, ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (+11,1 mln. Eur), dėl komercinės veiklos pradžios 2021 m. kovo mėn.
- 3. Didesnės Lanksčiosios gamybos segmento pajamos (+42,8 mln. Eur).** Pajamų augimą lėmė didesnės rezervinių paslaugų pajamos (+49,6 mln. Eur). Augimas daugiausiai susijęs su numatomomis pajamomis už papildomą dujų rezervą įsigytą siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Materialaus finansinio efekto rezultatai neturėtų būti, kadangi papildomos pajamos padengtų sąnaudas susijusias su izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugomis. Pajamų augimą iš dalies atsvėrė mažesnės KCB komercinės veiklos pajamos (-7,4 mln. Eur) dėl mažiau palankių rinkos sąlygų (mažiau gamybai palankių dienų).
- 4. Mažesnės Tinklų segmento pajamos (-11,7 mln. Eur).** Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės elektros skirstymo (-12,2 mln. Eur) ir perdavimo (-5,0 mln. Eur) pajamos, nes reguliuotojo patvirtintos elektros skirstymo ir perdavimo tarifo dedamosios sumažėjo vidutiniškai 17 %.

Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	677,4	184,3	493,1	267,6 %
Tinklai	134,6	146,3	(11,7)	(8,0 %)
Žalioji gamyba	120,7	33,1	87,6	264,7 %
Lanksčioji gamyba	72,4	29,6	42,8	144,6 %
Kita ¹	(13,8)	0,1	(13,9)	n/a
Pajamos	991,3	393,4	597,9	152,0 %

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

Pajamos pagal šalis, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %	2022 m. I ketv., %
Lietuva	749,2	352,1	397,1	112,8 %	75,6 %
Kita ²	242,1	41,3	200,8	486,2 %	24,4 %
Pajamos	991,3	393,4	597,9	152,0 %	100,0 %

² Kita – Latvija, Estija, Lenkija ir Suomija.

2022 m. I ketv. Grupė uždirbo 75,6 % (2021 m. I ketv. – 89,5 %) visų pajamų Lietuvoje (749,2 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių išaugo 486,2 %, daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje ir Lenkijoje, ir siekė 242,1 mln. Eur (2021 m. I ketv. – 41,3 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių gamtinių dujų kainų.

Pajamos pagal tipą³, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %	2022 m. I ketv., %
Susijusios su elektros energija	579,8	275,2	304,6	110,7 %	58,5 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	389,0	101,8	287,2	282,1 %	39,2 %
Kita	22,5	16,3	6,2	38,0 %	2,3 %
Pajamos	991,3	393,3	598,0	152,0 %	100,0 %

³ Detalesnis aprašymas pateikiamas 2022 m. I ketv. tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 22-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv., su elektros energija susijusios pajamos padidėjo 304,6 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių elektros tiekimo verslo klientams, privatiems klientams ir susijusių pajamų (+174,0 mln. Eur), didesnių pagamintos elektros energijos pardavimo pajamų (+58,5 mln. Eur), didesnių izoliuoto elektros energijos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamų (+50,8 mln. Eur) bei didesnių visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamų (+43,6 mln. Eur). Lyginant su 2021 m. I ketv., su gamtinėmis dujomis susijusios pajamos išaugo 287,2 mln. Eur dėl didesnių gamtinių dujų pardavimo pajamų (įskaitant SGD terminalo saugumo dedamąją) (+288,9 mln. Eur). Kitos pajamos augo daugiausiai dėl didesnių šilumos pardavimo pajamų (+8,3 mln. Eur).

Sąnaudos

Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2022 m. I ketv. Grupės elektros ir gamtinių dujų pirkimai siekė 801,5 mln. Eur ir buvo 202,1 % didesni nei 2021 m. I ketv. Tokį padidėjimą lėmė didesni gamtinių dujų (+323,9 mln. Eur) ir elektros energijos (+212,1 mln. Eur) pirkimai, daugiausiai dėl padidėjusių rinkos kainų.

OPEX

2022 m. I ketv. Grupės OPEX sudarė 46,6 mln. Eur ir padidėjo 14,5 % (+5,9 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė išaugusios darbo užmokesčio bei susijusios sąnaudos (2,9 mln. Eur, arba +11,4 %), dėl Grupėje didėjančio vidutinio darbo užmokesčio ir padidėjusio viršvalandžių skaičiaus šalinant elektros skirstymo tinklo gedimus po stiprių audrų 2022 m. Kitos sąnaudos išaugo daugiausiai dėl didesnių mokesčių, IT, transporto ir komunalinių sąnaudų.

Kita

Tikrosios vertės pokyčiai efektyvių apsidraudimo sandorių atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus atskleisti Finansinės padėties ataskaitoje prie nuosavo kapitalo rezervų. Uždarytų išvestinių priemonių sandorių pajamos arba nuostoliai atskleisti Pelno (nuostolio) ataskaitoje prie „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“. Tikrosios vertės pokyčiai ir rezultatai uždarytų apsidraudimo sandorių, kurie neatitinka apsidraudimo apskaitos kriterijų atskleisti Pelno (nuostolio) ataskaitoje, neigiami rezultatai – prie kitų sąnaudų, o teigiami laikotarpio apsidraudimo sandorių rezultatai atskleisti prie kitų pajamų.

2022 m. I ketv. išvestinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių yra daugiausiai susiję su įsigytu gamtinių dujų rezervu siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus (-51,5 mln. Eur – 2022 m. I ketv.). Materialaus efekto rezultatui neturėtų būti, kadangi tikimasi, jog sąnaudos turėtų būti padengtos iš izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų tarifo.

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+1,1 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn., ir Pomeranijos VP (+0,9 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., bei didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+1,8 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų investicijų.

Sąnaudos, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	801,5	265,3	536,2	202,1 %
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	411,7	87,8	323,9	368,9 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	385,4	173,3	212,1	122,4 %
Kita	4,4	4,2	0,2	4,8 %
OPEX ^(AVR)	46,6	40,7	5,9	14,5 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	28,3	25,4	2,9	11,4 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	6,2	5,5	0,7	12,7 %
Kita	12,1	9,8	2,3	23,5 %
Kita	86,0	30,4	55,6	182,9 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	33,8	29,4	4,4	15,0 %
Išvestinės finansinės priemonės	51,5	-	51,5	n/a
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	0,7	1,0	(0,3)	(30,0 %)
Iš viso	934,1	336,4	597,7	177,7 %

¹ Dėl apskaitos politikos pokyčių bei perklasifikavimo, visų 2021 m. ketvirčių sąnaudos buvo koreguotos retrospektyviai (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

EBITDA

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA sudarė 111,4 mln. Eur ir buvo 42,6 %, arba 33,3 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. I ketv. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių hidroelektrinių portfelio rezultatų, kuriuos lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos.

Pagrindinės koreguoto EBITDA pokyčių lėmusios priežastys:

- 1. Žalioji gamyba augo 51,0 mln. Eur.** Augimui daugiausiai įtakos turėjo Pomeranijos VP (+10,9 mln. Eur), kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., rezultatas, taip pat, geresni rezultatai Kauno HE (+13,3 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnės užfiksuotos elektros kainos ir didesnio pagaminto kiekio, ir Kruonio HAE (+12,4 mln. Eur), dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų, nes buvo išnaudotas palankus rinkos kainų skirtumas piko ir ne piko metu.
- 2. Tinklai augo 1,0 mln. Eur.** Augimą lėmė įvesta nauja tarifo dedamoji (+7,5 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnė leistina grąža ir nusidėvėjimas ir amortizacija užfiksuoti 2022 m. I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv., dėl kiekio efekto (-3,6 mln. Eur). Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį. Be to, koreguotas EBITDA sumažėjo dėl mažesnio elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-3,2 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m.
- 3. Lanksčioji gamyba mažėjo 3,0 mln. Eur.** Mažėjimą daugiausiai lėmė prastesni KCB komercinės veiklos rezultatai (-3,0 mln. Eur) dėl mažesnio pagaminto kiekio (0,03 TWh 2022 m. I ketv., lyginant su 0,22 TWh 2021 m. I ketv.), nes elektros, dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos (mažiau dienų palankių gamybai).
- 4. Sprendimai klientams mažėjo 15,8 mln. Eur.** Neigiamą pokytį dujų veikloje (-3,8 mln. Eur) lėmė laikini neigiami tiekimo privatiems klientams rezultatai (-4,9 mln. Eur), daugiausiai susiję su perdeklaravimu (namų ūkių vartotojai yra linkę deklaruoti didesnę nei faktinį suvartojimą prieš tarifo padidinimą, o tai lemia mažesnes pajamas ir galiausiai neigiamą poveikį gamtinių dujų rezultatui vėlesniu laikotarpiu). Neigiamą pokytį elektros veikloje (-12,0 mln. Eur) lėmė mažesni tiekimo verslo klientams rezultatai (-18,0 mln. Eur), daugiausiai dėl atvirų rinkos vertės (angl. *mark-to-market*, MtM) pozicijų (-14,7 mln. Eur) dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes skirtumas tarp Lietuvos ir Suomijos rinkų kainų dar labiau išaugo. Mažėjimą iš dalies atsvėrė nepriklausomo tiekimo privatiems klientams veikla (+4,2 mln. Eur), kuri buvo teigiama (1,1 mln. Eur) daugiausiai dėl apdraudimo lygio, viršijusio faktinį vartojimą.

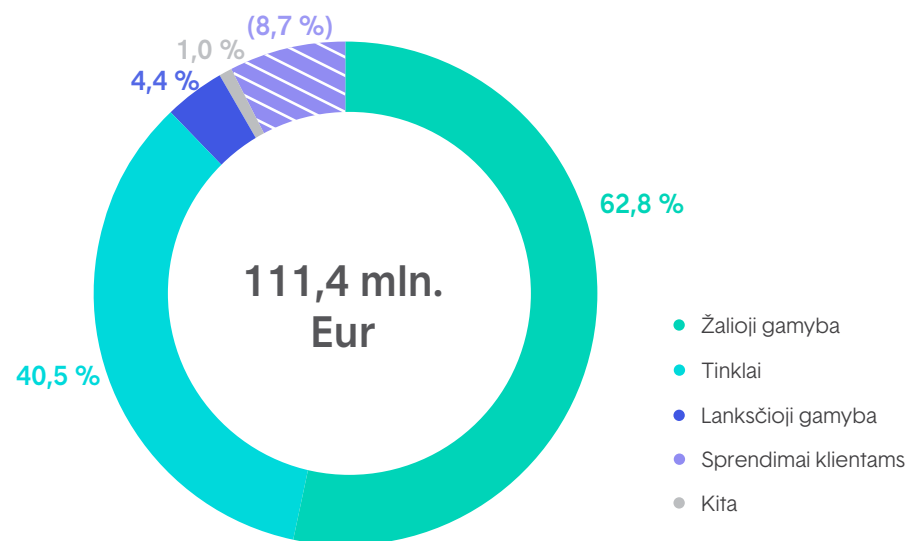
Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	70,0	19,0	51,0	268,4 %
Tinklai	45,1	44,1	1,0	2,3 %
Lanksčioji gamyba	4,9	7,9	(3,0)	(38,0 %)
Sprendimai klientams	(9,7)	6,1	(15,8)	n/a
Kita ²	1,1	1,0	0,1	10,0 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	111,4	78,1	33,3	42,6 %

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“). Neigiamas Tinklų metodikos atnaujinimo poveikis lyginamiems 2021 m. I ketv. duomenims siekė -12,5 mln. Eur. 2021 m. I ketv. koreguotas EBITDA siekė 91,9 mln. Eur.

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA, mln. Eur





Pomeranijos VP

Grupės koreguotos EBITDA augimą 42,6 % iki 111,4 mln. Eur daugiausiai lėmė veiklą pradėjęs Pomeranijos VP (94 MW) Lenkijoje ir geresni hidroelektrinių portfelio rezultatai (1 001 MW).

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA iš reguliuojamos veiklos ir ilgalaikių sutarčių sudarė 48,5 % viso koreguoto EBITDA (2021 m. I ketv. – 69,3 %). Šių veiklų dalis sumažėjo dėl gerokai didesnio koreguoto EBITDA iš Žaliosios gamybos veiklos, daugiausiai dėl aukštų elektros rinkos kainų.

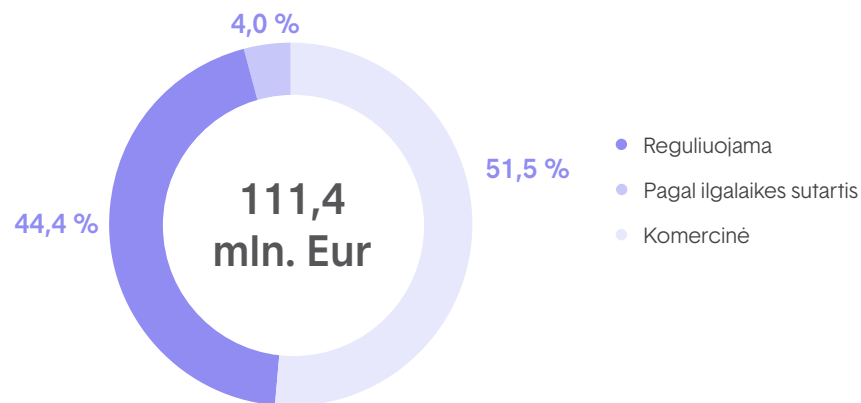
Reguliuojamai veiklai priskiriama:

1. elektros ir gamtinių dujų skirstymo veikla;
2. perdavimo sistemos operatoriui teikiamos rezervų ir sisteminės paslaugos;
3. visuomeninis elektros energijos tiekimas, garantinis elektros tiekimas, gamtinių dujų tiekimas Lietuvos gyventojams ir paskirtojo SGD tiekėjo paslaugos.

Veiklai pagal ilgalaikes sutartis priskiriami vėjo jėgainių parkai su skatinamaisiais tarifais, t. y., fiksuotais tarifais arba numatytu priedu prie rinkos kainos.

Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Reguliuojama	49,5	51,0	(1,5)	(2,9 %)
Pagal ilgalaikes sutartis	4,5	3,1	1,4	45,2 %
Komercinė	57,4	24,0	33,4	139,2 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	111,4	78,1	33,3	42,6 %

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, %**EBITDA korekcijos****EBITDA korekcijos, mln. Eur**

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
EBITDA ^[AVR]	91,7	87,4	4,3	4,9 %
<i>Korekcijos¹</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	19,7	(11,5)	31,2	n/a
Rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (2)	-	2,2	(2,2)	(100,0 %)
Iš viso EBITDA koregavimų	19,7	(9,3)	29,0	n/a
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	111,4	78,1	33,3	42,6 %
<i>Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]</i>	11,0 %	20,3 %	(9,3 p. p.)	n/a

¹ Detalesnis vadovybės koregavimų aprašymas pateikiamas 2022 m. I ketv. tarpinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 29-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno. 2022 m. I ketv. korekcija apima mažesnį Tinklų ir Sprendimų klientams segmentų pelną, uždirbtą vykdant reguliuojamą veiklą (atitinkamai +12,6 mln. Eur ir +7,1 mln. Eur), kuris susidarė dėl didesnių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų įsigijimo kainų, lyginant su reguliuotojo nustatytais kainomis. 2021 m. I ketv. korekcijos daugiausiai apima retrospektyvią korekciją atliktą po Tinklų RAB metodikos pokyčių (-12,5 mln. Eur 2021 m. I ketv.).
- (2) 2021 m. I ketv. Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko rezultatai iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios (bei galimų procesų po komercinės veiklos pradžios) (2,2 mln. Eur) buvo įtraukti, kadangi jie atspindi rezultatą kapitalizuotą Finansinės padėties ataskaitoje, pagal taikomus TAS 16 reikalavimus 2021 m. I ketv. laikotarpiui. Nuo 2022 m. ši korekcija nebereikalinga, nes pagal ilgalaikio materialiojo turto TAS 16 pataisas, įsigaliojusius 2022 m. sausio 1 d., gautos pajamos ir patirtos susijusios sąnaudos rengiant įrenginį paskirtajai veiklai atskleidžiamos Pelno (nuostolio) ataskaitoje, nors anksčiau tokios pajamos ir sąnaudos buvo atimamos iš ilgalaikio materialiojo turto vertės Finansinės padėties ataskaitoje.

EBIT

2022 m. I ketv. koreguotas EBIT sudarė 76,9 mln. Eur ir buvo 61,2 % (arba +29,2 mln. Eur) didesnis nei 2021 m. I ketv. Didžiausią poveikį koreguotam EBIT darė didesnis koreguotas EBITDA (+33,3 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo sąnaudos (-4,4 mln. Eur).

Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Žaliųjų gamyba	63,1	14,4	48,7	338,2 %
Tinklai	22,6	23,8	(1,2)	(5,0 %)
Lanksčioji gamyba	1,9	4,0	(2,1)	(52,5 %)
Sprendimai klientams	(10,2)	5,7	(15,9)	n/a
Kita ²	(0,5)	(0,2)	(0,3)	150,0 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	76,9	47,7	29,2	61,2 %
<i>Koreguoto EBIT marža</i> <small>[AVR]</small>	7,6 %	12,4 %	(4,8 p. p.)	n/a

EBIT korekcijos, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
EBIT <small>[AVR]</small>	57,2	57,0	0,2	0,4 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	19,7	(9,3)	29,0	n/a
Iš viso EBIT korekcijų	19,7	(9,3)	29,0	n/a
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	76,9	47,7	29,2	61,2 %
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.)</i> <small>[AVR]</small>	8,7 %	7,7 %	1,0 p. p.	n/a
<i>ROCE (12 mėn.)</i> <small>[AVR]</small>	6,8 %	10,2 %	(3,3 p. p.)	n/a

Grynasis pelnas

2022 m. I ketv. koreguotas grynasis pelnas sudarė 61,1 mln. Eur ir buvo 74,1 % didesnis nei 2021 m. I ketv. Koreguoto EBITDA teigiama įtaka (+33,3 mln. Eur) buvo iš dalies atsverta didesnio nusidėvėjimo ir amortizacijos (-4,4 mln. Eur) ir pelno mokesčio (-1,8 mln. Eur) sąnaudų.

Ataskaitinis grynasis pelnas 2022 m. I ketv. padidėjo iki 46,8 mln. Eur, lyginant su 43,0 mln. Eur 2021 m. I ketv. Ataskaitinis grynasis pelnas padidėjo daug mažiau nei koreguotas grynasis pelnas, daugiausiai dėl laikinų reguliacinių skirtumų (-31,2 mln. Eur), daugiausiai Tinklų segmente (-26,2 mln. Eur).

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	46,8	43,0	3,8	8,8 %
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBIT korekcijų	19,7	(9,3)	29,0	n/a
Vienartinės finansinės veiklos korekcijos (3)	(2,4)	-	(2,4)	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (4)	(3,0)	1,4	(4,4)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	14,3	(7,9)	22,2	n/a
Koreguotas grynasis pelnas <small>[AVR]</small>	61,1	35,1	26,0	74,1 %
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.)</i> <small>[AVR]</small>	9,9 %	8,9 %	1,0 p. p.	n/a
<i>ROE (12 mėn.)</i> <small>[AVR]</small>	8,3 %	12,0 %	(3,7 p. p.)	n/a

- (3) Į vienkartines finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (+2,4 mln. Eur) eliminavimas.
- (4) Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBIT korekcijoms.

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

Investicijos

2022 m. I ketv. investicijos siekė 43,1 mln. Eur ir buvo 14,1 mln. Eur didesnės nei 2021 m. I ketv. Daugiausia investicijų buvo skirta elektros skirstymo tinklui (61,3 % visų investicijų).

Tinklų segmento investicijos sudarė 33,2 mln. Eur ir buvo 13,2 mln. Eur didesnės nei 2021 m. I ketv. Investicijos į elektros skirstymo tinklų plėtrą išaugo 7,6 mln. Eur, arba +79,2 %, dėl didesnio skaičiaus naujų klientų prijungimų ir galios didinimų, ir siekė 17,2 mln. Eur, arba 39,9 % visų 2022 m. I ketv. investicijų. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +2,9 mln. Eur, arba +46,0 %, ir siekė 9,2 mln. Eur, arba 21,3 % visų 2022 m. I ketv. investicijų.

2022 m. I ketv. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 6,0 mln. Eur ir buvo 1,3 mln. Eur mažesnės nei 2021 m. I ketv. Mažesnių nei įprastai investicijų priežastis yra tai, jog naujieji Žaliosios gamybos projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo.

2022 m. I ketv. dotacijos ir investicijos padengtos klientų siekė 12,9 mln. Eur ir sudarė 29,9 % visų investicijų. Grupei 2022 m. I ketv. buvo suteiktos 5,1 mln. Eur investicijoms skirtos dotacijos. Didžiausia dotacijų dalis skirta elektros energijos ir dujų skirstymo tinklų techninei priežiūrai (4,6 mln. Eur) ir Vilniaus KJ projektui (0,5 mln. Eur). Taip pat, dalis Tinklų segmento investicijų susijusių su naujų vartotojų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (7,8 mln. Eur).

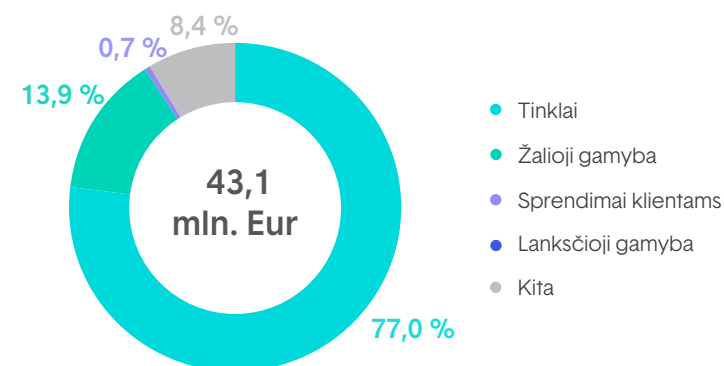
Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Tinklai	33,2	20,0	13,2	66,0 %
Elektros tinklo plėtra	17,2	9,6	7,6	79,2 %
Elektros tinklo priežiūra	9,2	6,3	2,9	46,0 %
Dujų tinklo plėtra	1,5	2,2	(0,7)	(31,8 %)
Dujų tinklo priežiūra	1,2	1,1	0,1	9,1 %
Kita	4,1	0,8	3,3	n/a
Žalioji gamyba	6,0	7,3	(1,3)	(17,8 %)
Pomeranijos VP	4,3	0,6	3,7	n/a
Vilniaus KJ	1,3	4,4	(3,1)	(70,5 %)
Kauno KJ	-	0,7	(0,7)	(100,0 %)
Kita	0,4	1,6	(1,2)	(75,0 %)
Sprendimai klientams	0,3	0,4	(0,1)	(25,0 %)
Lanksčioji gamyba	-	-	-	n/a
Kita ¹	3,6	1,3	2,3	176,9 %
Investicijos ^[AVR]	43,1	29,0	14,1	48,6 %
Dotacijos	(5,1)	(7,8)	2,7	(34,6 %)
Investicijos dengiamos vartotojų ²	(7,8)	(5,8)	(2,0)	34,5 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų)	30,2	15,4	14,8	96,1 %

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

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

2022 m. I ketv. investicijos pagal segmentus, %



Balansas

Turtas

2022 m. kovo 31 d. bendra turto vertė siekė 4 623,0 mln. Eur (8,7 % padidėjimas nuo 2021 m. gruodžio 31 d.).

2022 m. kovo 31 d. ilgalaikis turtas padidėjo 191,7 mln. Eur, arba 6,5 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausia lėmė išaugusios sukauptos gautinos sumos (+94,8 mln. Eur) iš reguliuojamos visuomeninio tiekimo veiklos (Sprendimai klientams), dėl faktinių kainų ir tarifų skirtumų, bei gautinos sumos susijusios su papildomu gamtinių dujų rezervu įsigytu izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugoms (+44,8 mln. Eur) (Lanksčioji gamyba). Be to, ilgalaikio turto augimą lėmė didesni išankstiniai apmokėjimai (+22,6 mln. Eur) už Mažeikių VP statybas.

2022 m. kovo 31 d., trumpalaikis turtas padidėjo 180,0 mln. Eur, arba 13,8 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d.. daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“). Augimą iš dalies atsvėrė sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas (84,1 mln. Eur).

Nuosavas kapitalas

2022 m. kovo 31 d. nuosavas kapitalas sudarė 2 005,3 mln. Eur ir išaugo 156,3 mln. Eur, arba 8,5 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl padidėjusio išvestinių finansinių priemonių rezervo (+153,6 mln. Eur), 2022 m. I ketv. grynojo pelno (+46,8 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė už antrąjį 2021 m. pusmetį paskirstyti dividendai (-43,8 mln. Eur).

Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2022 m. I ketv. padidėjo 9,0 %, arba 215,4 mln. Eur. Ilgalaikiai įsipareigojimai padidėjo (+3,7 %), daugiausiai dėl išaugusių banko paskolų (+67,6 mln. Eur), dėl išmokėtos 73 mln. Eur paskolos skirtos išmaniųjų skaitiklių diegimui. Trumpalaikiai įsipareigojimai padidėjo 21,7 %, arba 151,7 mln. Eur. Padidėjimą daugiausiai lėmė išaugusios sukauptos mokėtinos sumos susijusios su gamtinių dujų pirkimu (+86,2 mln. Eur) ir mokėtinais dividendais (+43,8 mln. Eur).

Grynasis apyvartinis kapitalas

2022 m. kovo 31 d. grynasis apyvartinis kapitalas siekė 681,3 mln. Eur ir išaugo 194,9 mln. Eur, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl didelių energijos kainų. Pokytį lėmusios priežastys:

- atsargų augimas +237,9 mln. Eur, daugiausiai Sprendimų klientams segmente (+127,7 mln. Eur), dėl išaugusių gamtinių dujų atsargų kiekio ir vertės, bei Lanksčiosios gamybos segmente (+116,9 mln. Eur), dėl papildomo gamtinių dujų rezervo įsigijimo;

- didesnės su reguliuojama elektros ir gamtinių dujų visuomeninio tiekimo veikla susijusios sukauptos gautinos sumos (+94,8 mln. Eur) Sprendimų klientams segmente, nes faktinės energijos įsigijimo kainos buvo aukštesnės nei reguliuotojo nustatytos tarife. Reguluojamo viešojo tiekimo skola įprastai neįtraukiama į Balansą, tačiau, dėl reguliacinių pokyčių, 2022 m. I pusm. ji bus įtraukiama į Balansą;
- didesnės sukauptos sąnaudos už pasiskolintas gamtines dujas (-86,2 mln. Eur) (Sprendimai klientams);
- mažesni išankstiniai apmokėjimai už gamtines dujas (-37,2 mln. Eur), lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., nes dujų krovinyas atvyko iki 2022 m. kovo 31 d. (Sprendimai klientams).

Balansas, mln. Eur

	31.03.2022	31.12.2021	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 138,7	2 947,0	191,7	6,5 %
Trumpalaikis turtas	1 484,3	1 304,3	180,0	13,8 %
TURTO IŠ VISO	4 623,0	4 251,3	371,7	8,7 %
Nuosavas kapitalas	2 005,3	1 849,0	156,3	8,5 %
Įsipareigojimų iš viso	2 617,7	2 402,3	215,4	9,0 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 768,5	1 704,8	63,7	3,7 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	849,2	697,5	151,7	21,7 %
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	4 623,0	4 251,3	371,7	8,7 %
<i>Turto apyvartumas (12 mėn.)</i> ^[AVR]	0,58	0,46	0,12	26,1 %
<i>ROA (12 mėn.)</i> ^[AVR]	3,7 %	3,8 %	(0,1 p. p.)	n/a
<i>Bendrojo likvidumo koef.</i> ^[AVR]	1,75	1,87	(0,12)	(6,4 %)
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas</i> ^[AVR]	681,3	486,4	194,9	40,1 %
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.)</i> ^[AVR]	27,4 %	37,7 %	(10,3 p. p.)	n/a
<i>Pastovus kapitalas</i> ^[AVR]	3 006,0	2 806,1	199,9	7,1 %

Finansavimas

Grynoji skola

2022 m. kovo 31 d. grynoji skola sudarė 1 000,7 mln. Eur, o tai yra 4,5 %, arba 43,5 mln. Eur, padidėjimas, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., kurį lėmė didesnis apyvartinio kapitalo poreikis, ir kurį iš dalies atsverė teigiamas FFO bei sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“ (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Balansas“). FFO (12 mėn.) / Grynoji skola iš dalies sumažėjo nuo 30,5 % iki 29,7 %, tačiau rodiklis viršija 23 % ribą, reikalingą išlaikyti „BBB+“ kredito reitingą.

Grynoji skola, mln. Eur

	2022-03-31	2021-12-31	Δ	Δ, %
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	1 232,4	1 164,4	68,0	5,8 %
Ilgalaikės paskolos	297,2	229,6	67,6	29,4 %
Obligacijos	889,0	888,5	0,5	0,1 %
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	46,2	46,3	(0,1)	(0,2 %)
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	247,6	241,9	5,7	2,4 %
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	15,2	13,8	1,4	10,1 %
Trumpalaikės paskolos	214,1	214,1	-	-%
Mokėtinios (įskaitant sukauptas) palūkanos	13,8	9,3	4,5	48,4 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	4,5	4,7	(0,2)	(4,3 %)
Finansinės skolos ^[AVR]	1 480,0	1 406,3	73,7	5,2 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	479,3	449,1	30,2	6,7 %
Grynoji skola ^[AVR]	1 000,7	957,2	43,5	4,5 %
„EPSO-G“ gautina suma	-	86,2	(86,2)	(100,0 %)
Grynoji skola, be „EPSO-G“ sumos	1 000,7	871,0	129,7	14,9 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	2,73	2,88	(0,15)	(5,2 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	2,95	2,85	0,10	3,5 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^[AVR]	29,7 %	30,5 %	(0,8 p. p.)	n/a
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^[AVR]	0,74	0,76	(0,02)	(2,6 %)
Nuosavo kapitalo lygis ^[AVR]	0,43	0,43	-	-%

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2022-03-31	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo ter- minas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	913,6 ¹	1,96	7,2	100,0 %	100,0 %
Banko paskolos	526,6	0,96	5,5	56,3 %	84,0 %
Nuomos įsipareigojimai	50,9	-	7,1	-	100,0 %
Iš viso	1 491,1	1,59	6,6	81,2 %	94,3 %

¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2022 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė 889,0 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.

Obligacijų emisijos ir paskolos

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

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
Galiojimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

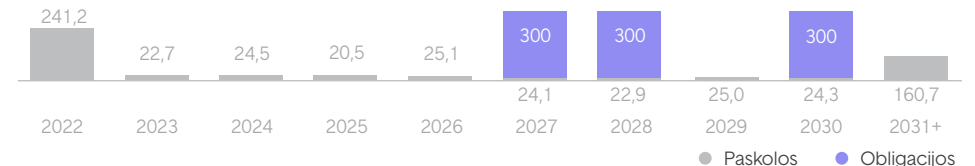
Atskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų turėtojų struktūrą išleidimo metu, galite rasti 2021 m. metiniame pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

2022 m. kovo 31 d. paskolos iš bankų sudarė 526,6 mln. Eur, iš kurių 63,4 % buvo skirta Žaliosios gamybos segmento projektams, 19,8 % – apyvartiniam Sprendimų klientams segmento kapitalui, o 13,9 % – Tinklų segmento išmaniųjų skaitiklių diegimui.

Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žaliosios) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų galiojimo terminas 2022 m. kovo 31 d. buvo 6,6 metai (2021 m. gruodžio 31 d. – 6,4 metai).

Grupės finansinių skolų grąžinimo grafikas, mln. Eur



Palūkanų normos, valiutų ir likvidumo rizika

2022 m. kovo 31 d. finansinių skolų suma – 1 210,3 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (84,7 % visų paskolų, obligacijų ir mokėtinų palūkanų sumų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2022 m. kovo 31 d. siekė 1,59 %. 94,1 % visų finansinių skolų buvo eurais, o 5,9 % – Lenkijos zlotais.

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų sutartis su bankais. 2022 m. kovo 31 d. Grupė yra sudariusi tris kredito linijas sutartis, kurios bendrai siekia 404 mln. Eur. Šiuo metu išmokėta suma sudaro 104 mln. Eur. Visos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y., bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą.

Pinigų srautai

CFO

2022 m. I ketv. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) sudarė 29,4 mln. Eur. Lyginant su 2021 m. I ketv., CFO sumažėjo 36,4 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusio apyvartinio kapitalo. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“ už AB „LitGrid“ akcijas ir teigiamas išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis.

CFI

2022 m. I ketv. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) siekė -65,7 mln. Eur. Lyginant su 2021 m. I ketv., CFI sumažėjo 28,0 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių mokėjimų už investicijas (+11,7 mln. Eur) ir išankstinių apmokėjimų už ilgalaikį turtą (+13,5 mln. Eur).

CFF

2022 m. I ketv. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė 66,6 mln. Eur. 2022 m. I ketv. CFF buvo teigiamas daugiausiai dėl išmokėtos 73 mln. Eur paskolos skirtos išmaniųjų skaitiklių diegimui.

Cash flows, EURm

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	449,1	658,8	(209,7)	(31,8 %)
CFO	29,4	65,8	(36,4)	(55,3 %)
CFI	(65,7)	(37,7)	(28,0)	74,3 %
CFF	66,6	(14,1)	80,7	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	30,3	14,0	16,3	116,4 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pab.	479,4	672,8	(193,4)	(28,7 %)

FFO

2022 m. I ketv. Grupės FFO rodiklis išaugo 6,3 % (5,3 mln. Eur) ir sudarė 89,3 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis – didesnis EBITDA.

FFO, EURm

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
EBITDA <small>(AVR)</small>	91,7	87,4	4,3	4,9 %
Gautos palūkanos	0,1	0,1	-	-%
Sumokėtos palūkanos	(2,1)	(1,7)	(0,4)	23,5 %
Sumokėtas pelno mokestis	(0,4)	(1,8)	1,4	(77,8 %)
FFO <small>(AVR)</small>	89,3	84,0	5,3	6,3 %

FCF

2022 m. I ketv. Grupės FCF rodiklis nukrito 169,2 mln. Eur ir sudarė -138,3 mln. Eur. Pagrindinės pablogėjimo priežastis – apyvartinio kapitalo pokytis.

FCF, EURm

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
FFO <small>(AVR)</small>	89,3	84,0	5,3	6,3 %
Investicijos	(43,1)	(29,0)	(14,1)	48,6 %
Gautos dotacijos	5,1	7,8	(2,7)	(34,6 %)
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	4,8	2,7	2,1	77,8 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ²	0,5	0,6	(0,1)	(16,7 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(194,9)	(35,2)	(159,7)	453,7 %
FCF <small>(AVR)</small>	(138,3)	30,9	(169,2)	n/a

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Pinigų įplaukos, nurodytos Pinigų srautų ataskaitos eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, išskyrus pelną (nuostolius), kuris jau įtrauktas į FFO.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Elektra

Instaliuota Žaliosios gamybos galia per metus išaugo 95 MW, nes Pomeranijos VP 2021 m. gruodžio mėn. pradėjo komercinę veiklą. Taip pat Vilniaus KJ (atliekas energija verčiantis blokas) 2021 m kovo mėn. pradėjo komercinę veiklą ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+1MW).

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 1,9 %. Nedidelį augimą lėmė augantis verslo klientų vartojimas, daugiausiai mažmenos ir paslaugų industrijose.

Lyginant su 2021 m. I ketv., pagamintos elektros energijos (neto) kiekis didėjo 2 % ir 2022 m. I ketv. siekė 0,58 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą daugiausiai lėmė didesnis Žaliosios gamybos pagamintas kiekis: Pomeranijos VP (+0,10 TWh), Kauno HE (+0,06 TWh) ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (+0,02 TWh). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnė Elektrėnų komplekso KCB gamyba (-0,18 TWh) dėl nepalankių rinkos sąlygų energijos gamybai dujomis. Išaugusį vėjo parkų elektros energijos gamybos (neto) rezultatą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP viso ketvirčio gamyba (komercinės veiklos pradžia 2021 m. gruodžio mėn.). Užfiksuotas papildomas teigiamas Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis, nes blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn., o pagamintos elektros energijos (neto) augimą Kauno HE lėmė didesnis vandens lygis Nemune.

Elektros pardavimų augimą (20,9 % didesnį nei praėjusio laikotarpio) daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams (dėl išaugusių verslo klientų skaičiaus ir parduoto kiekio Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje), tuo tarpu pardavimai privatiems klientams šiek tiek sumažėjo dėl Lietuvoje vykdomos elektros rinkos liberalizacijos.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išaugo, lyginant su praėjusiais metais, ir siekė 0,63 karto (2021 m. I ketv. siekė 0,37 karto). Atsižvelgiant į didesnį nutrukimų skaičių, elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, išaugo iki 108,59 min. (lyginant su 97,97 min. 2021 m. I ketv.). Elektros kokybės rodiklius 2022 m. I ketv. neigiamai veikė ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros (2022 m. kovo mėn. pabaigoje vėjo greitis siekė iki 28 m/s).

		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Elektra					
Žaliosios gamybos galia	MW	1 351	1 350	1	0,1 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 120	95	8,4 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	230	(94)	(40,8 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,77	2,72	0,05	1,9 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,58	0,57	0,01	2,0 %
Žaliosios elektros energijos gamyba (neto)	TWh	0,54	0,35	0,19	56,4 %
Žaliosios gamybos dalis	%	93,6 %	61,0 %	32,6 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,19	1,81	0,38	20,9 %
SAIFI	vnt.	0,63	0,37 ¹	0,26	72,0 %
SAIDI	min.	108,59	97,97 ¹	10,62	10,8 %
Šiluma					
Žaliosios gamybos galia (Šiluma)	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	- %
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,30	0,23	0,07	29,4 %
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,68	3,32	(0,64)	(19,2 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	4,00	5,25	(1,24)	(23,7 %)
SAIFI	vnt.	0,001	0,002 ²	(0,001)	(65,0 %)
SAIDI	min.	0,05	0,16 ²	(0,11)	(67,5 %)

¹ Anksčiau skelbtos elektros SAIDI 100,7 ir SAIFI 0,38 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

² Anksčiau skelbtos gamtinių dujų SAIDI 0,18 ir SAIFI 0,003 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

Šiluma

Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. I ketv. išaugo beveik trečdaliu, lyginant su 2021 m. I ketv., nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą tik 2021 m. I ketv. pabaigoje (t. y., 2021 m. kovo mėn.).

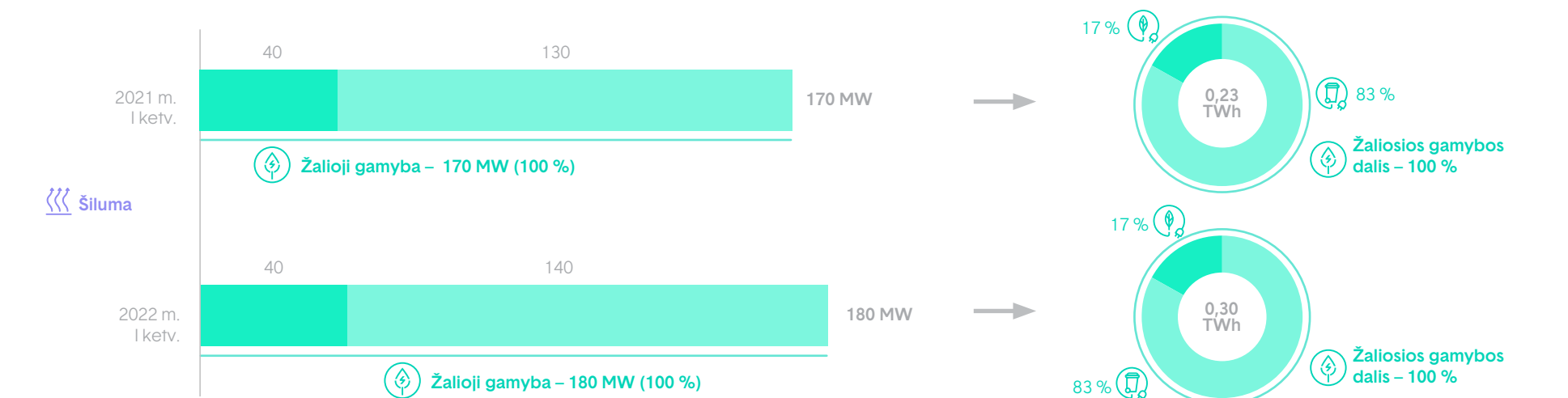
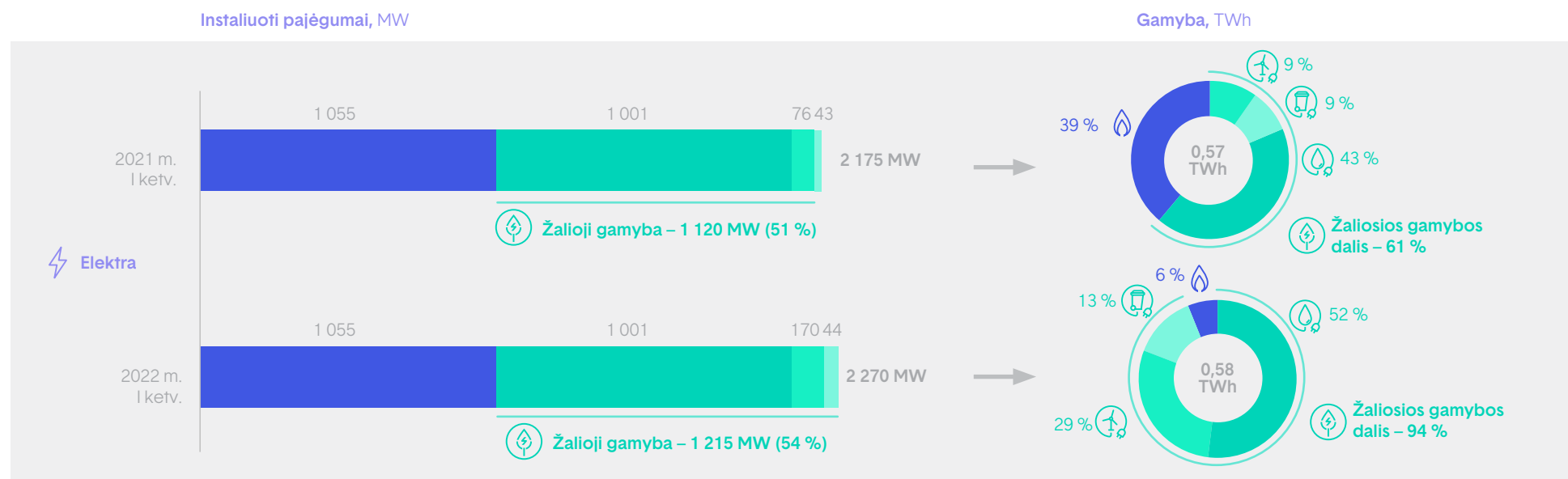
Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo 19,2 % dėl šiltesnio oro šildymo sezonu.

Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 23,7 %. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis parduotas kiekis didmeninėje rinkoje (daugiausiai dėl vienkartinio 1,44 TWh krovinio pardavimo 2021 m. I ketv.). Tuo tarpu, pardavimai mažmeninėje rinkoje Latvijoje, Lenkijoje ir Suomijoje išaugo.

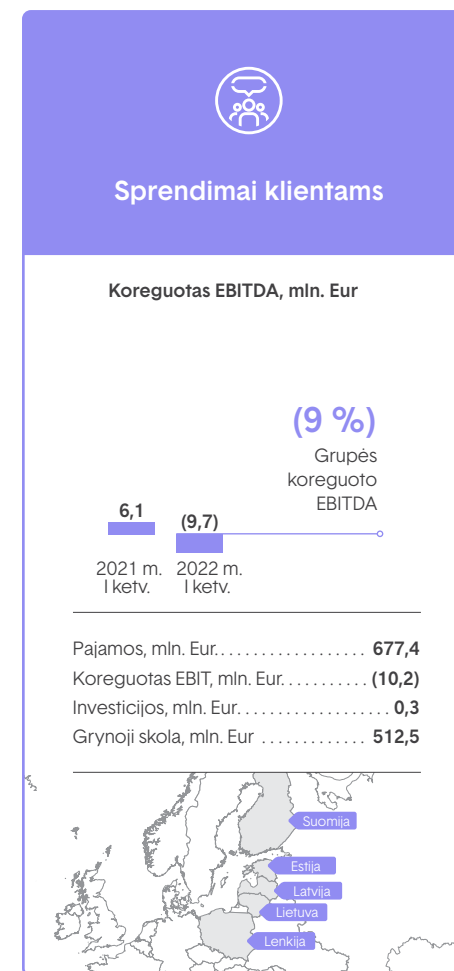
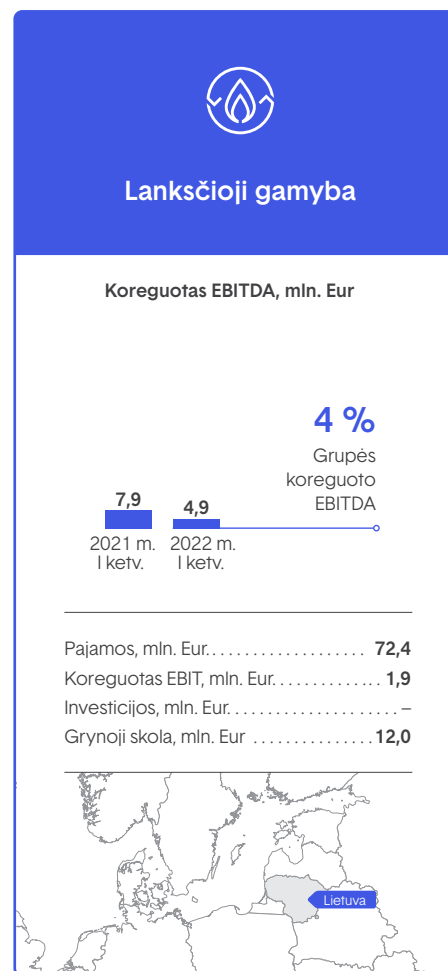
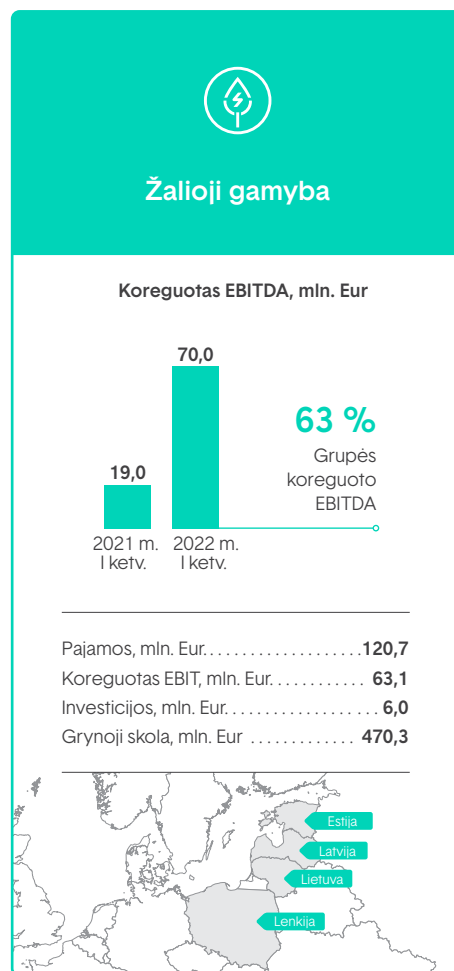
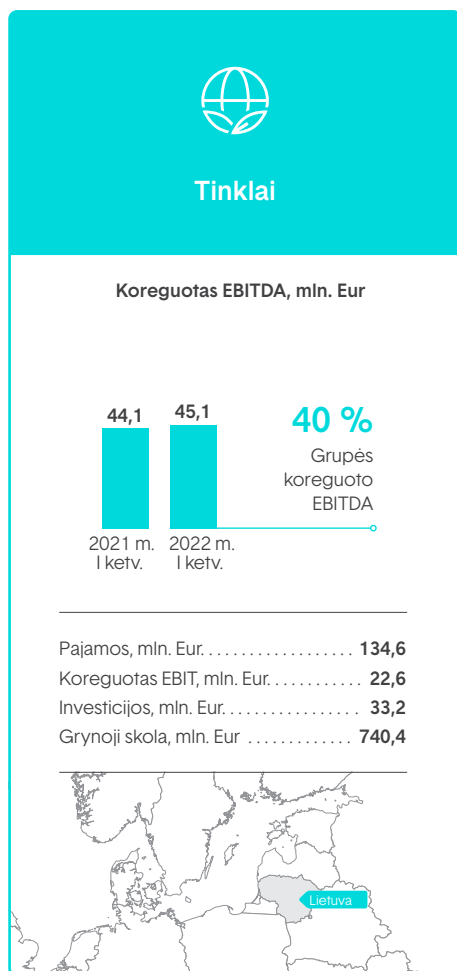
2022 m. I ketv. gamtinių dujų skirstymo SAIFI ir SAIDI rodikliai pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, nes 2022 m. I ketv. nebuvo itin reikšmingų sutrikimų. Gamtinių dujų SAIFI pagerėjo iki 0,001 karto (iš 0,002 karto 2021 m. I ketv.). SAIDI rodiklis taip pat sumažėjo ir siekė 0,05 min. (lyginant su 0,16 min. 2021 m. I ketv.).

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



3.2 Rezultatai pagal segmentus

Apžvalga¹



¹ Rodikliai pateikti šiame puslapyje (išskyrus pajamas) yra laikomi Alternatyviais veiklos rodikliais [AVR].

Tinklai

Apžvalga

- Išaugusios investicijos, lyginant su 2021 m. I ketv., dėl daugiau naujų klientų prijungimų ir galios didinimų.
- 2022 m. I ketv. paskirstytas elektros energijos kiekis siekė 2,77 TWh ir buvo 1,9 % didesnis nei 2021 m. I ketv. 2022 m. I ketv. paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 19,2 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m., ir siekė 2,68 TWh. Sumažėjimą daugiausiai lėmė šiltesnė žiema, lyginant su 2021 m.
- 2022 m. I ketv. gautas pirmas skaitiklių krovinyv skirtas bandymams. Bandymai ir sistemos paleidimo darbai bus užbaigti 2022 m. II ketv., o tuomet bus pradėtas pirmųjų skaitiklių pristatymas ir diegimas.
- Elektros kokybės rodiklius (SAIDI ir SAIFI) neįėjusiai paveikė ekstremalios sąlygos / sfichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. I ketv. Tinklų pajamos siekė 134,6 mln. Eur ir buvo 8,0 %, arba 11,7 mln. Eur, mažesnės nei 2021 m. I ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnės elektros skirstymo (-12,2 mln. Eur) ir perdavimo (-5,0 mln. Eur) pajamos, nes reguliuotojo patvirtintos elektros skirstymo ir perdavimo tarifo dedamosios sumažėjo vidutiniškai 17 %.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA siekė 45,1 mln. Eur ir buvo 2,3 %, arba 1,0 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. I ketv. Augimą lėmė įvesta nauja tarifo dedamoji (+7,5 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnė leistina grąža ir nusidėvėjimas ir amortizacija užfiksuoti 2022 I ketv., lyginant su 2021 m. I ketv., dėl kiekio poveikio (-3,6 mln. Eur) (šis poveikis išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį) bei mažesnio elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-3,2 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m. Ataskaitinis EBITDA sumažėjo reikšmingai, o koreguotas EBITDA šiek tiek augo dėl laikinų reguliacinių skirtumų (-26,2 mln. Eur).

Investicijos

Lyginant su 2021 m. I ketv., investicijos padidėjo 13,2 mln. Eur, arba 66,0 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą išaugo 7,6 mln. Eur, arba +79,2 %, dėl daugiau naujų klientų prijungimų ir galios didinimų, ir siekė 17,2 mln. Eur, arba 39,9 %, visų 2022 m. I ketv. investicijų. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +2,9 mln. Eur, arba +46,0 %, ir siekė 9,2 mln. Eur, arba 21,3 %, visų 2022 m. I ketv. investicijų.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	134,6	146,3	(11,7)	(8,0 %)
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	45,1	44,1	1,0	2,3 %
EBITDA ^[AVR]	32,6	57,6	(25,0)	(43,4 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	22,6	23,8	(1,2)	(5,0 %)
EBIT ^[AVR]	10,0	37,3	(27,3)	(73,2 %)
Investicijos ^[AVR]	33,2	20,0	13,2	66,0 %
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	30,6 %	33,2 %	(2,6 p. p.)	n/a
	2022-03-31	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 665,5	1 654,6	10,9	0,7 %
Grynoji skola ^[AVR]	740,4	710,0	30,4	4,3 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²		2022 m.	2021 m. ¹	Δ	Δ, %
Reguliuojamos veiklos dalis I ketv. koreguotame EBITDA	%	100,0	100,0	0,0 p. p.	n/a
Iš viso					
RAB	mln. Eur	1 345	1 258	87	6,9 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,13	5,05	(0,93 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,8	69,1	(1,3)	(1,9 %)
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	0,0	28,0	n/a
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai I ketv.	mln. Eur	3,7	3,7	0,0	(0,8 %)
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 097	1 009	88	8,7 %
WACC	%	4,16	5,34	(1,18 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	58,5	59,6	(1,1)	(1,8 %)
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	0,0	28,0	n/a
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai I ketv.	mln. Eur	3,3	3,4	(0,1)	(2,1 %)
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	248	249	(1,0)	(0,4 %)
WACC	%	3,98	3,90	0,08 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	9,5	(0,2)	(2,1 %)
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai I ketv.	mln. Eur	0,4	0,3	0,0	12,4 %

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² RAB, WACC, nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji buvo patvirtinti ir viešinami VERT. Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip. Reguliuojamos veiklos dalis ir atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai rodo ketvirčio vertes. Atidėtosios investicijų dalies dengiamos klientų ir elektros įrangos perkėlimų metinė vertė 2021 m. sudarė 13,5 mln. Eur ir 1,4 mln. Eur atitinkamai elektros ir dujų veiklose.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos skirstymas

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 1,9 %. Nedidelį augimą lėmė augantis verslo klientų vartojimas, daugiausiai mažmenos ir paslaugų industrijose. Technologinių sąnaudų rodiklis pagerėjo 0,7 p. p., lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, dėl elektros nuostolių mažinimo priemonių efekto ir atnaujinto proceso, kuris leidžia aptikti nedeklaruotą paskirstytos elektros energijos kiekį. 2022 m. I ketv. elektros skirstomojo tinklo vartotojų skaičius išaugo 25 461, arba 1,4 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Augimą daugiausiai lėmė išaugęs naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius ir gana stabilus naujų privačių bei verslo klientų prijungimų lygis. Gaminančių vartotojų ir gamintojų augimas susijęs su parama saulės elektrinėms bei patrauklesnės prijungimo kainodaros gaminantiems vartotojams. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 51,4 % dėl didesnio pateiktų paraiškų kiekio, sutrikusio medžiagų tiekimo, išaugusios rangovų apkrovos (didesnės paklausos ir nepalankių oro sąlygų), bei padidėjusios būtinų atlikti projektavimo darbų apimties.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI šiek tiek suprastėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 0,63 karto (2021 m. I ketv. siekė 0,37 karto). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 108,59 min. (lyginant su 97,97 min. 2021 m. I ketv.). Elektros kokybės rodikliams 2022 m. I ketv. įtakos turėjo ekstremalios sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros (2022 m. kovo mėn. pabaigoje vėjo greitis siekė iki 28 m/s).

Gamtinių dujų skirstymas

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo 19,2 % dėl šiltesnio oro. Vidutinė naujų prijungimų trukmė pagerėjo 10,7 % dėl stabilios paklausos, leidžiančios rangovams užbaigti darbus pagal sutartus terminus. Abu gamtinių dujų kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, ir atitinkamai siekė 0,001 karto ir 0,05 min. Dujų kokybės rodikliai pagerėjo, nes 2022 m. I ketv. buvo mažiau reikšmingų sutrikimų, lyginant su 2021 m. I ketv.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos skirstymas					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,77	2,72	0,05	1,9 %
Tinklų ilgis	tūkst. km	126,88	126,24	0,64	0,5 %
Technologinės sąnaudos	%	5,7 %	6,4 %	(0,7 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 807	1 782	25	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	18	12	6	49,2 %
Nauji prijungimai	tūkst.	5,52	5,16	0,35	6,8 %
Prijungimų galios padidinimai	tūkst.	5,39	4,98	0,41	8,1 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	127,43	117,17	10,26	8,8 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	48,39	31,96 ¹	16,43	51,4 %
SAIFI	vnt.	0,63	0,37 ²	0,26	72,0 %
SAIDI	min.	108,59	97,97 ^{2,4}	10,62	10,8 %
Gamtinių dujų skirstymas					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,68	3,32	(0,64)	(19,2 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,57	9,43 ³	0,14	1,5 %
Technologinės sąnaudos	%	1,4 %	1,2 %	0,2 p. p.	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	620	613	7	1,2 %
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,21	1,40	(0,19)	(13,6 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	56,56	63,31 ⁴	(6,75)	(10,7 %)
SAIFI	vnt.	0,001	0,002 ⁵	(0,001)	(65,0 %)
SAIDI	min.	0,05	0,16 ⁵	(0,11)	(67,5 %)
Klientų patirtis					
NPS	%	62 %	36 %	26 p. p.	n/a

¹ Anksčiau skelbta 38,66 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

² Anksčiau skelbtos elektros SAIDI 100,7 ir SAIFI 0,38 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

³ Anksčiau skelbta 9,72 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

⁴ Anksčiau skelbta 63,57 vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

⁵ Anksčiau skelbtos gamtinių dujų SAIDI 0,18 ir SAIFI 0,003 rodiklių vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

Žalioji gamyba

Apžvalga

- EBITDA išaugo beveik keturis kartus ir 2022 m. I ketv. siekė 70,0 mln. Eur. Augimą lėmė naujų pajėgumų veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.
- Pagamintos žaliosios elektros energijos (neto) kiekis išaugo 56,4 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (komercinės veiklos pradžia 2021 m. gruodžio mėn.), padidėjusios gamybos apimtys Kauno HE, dėl didesnio vandens lygio Nemune, ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (komercinės veiklos pradžia 2021 m. kovo mėn.).
- Numatoma, kad apie 20 % visos elektros energijos pagamintos Pomeranijos VP per 2022 m. bus parduota pagal sutartis su skatinamaisiais tarifais (angl. contracts for difference, CfD), o likusi dalis – pagal rinkos kainas.
- Dėl pasulyje sutrikusios tiekimo grandinės ir darbo jėgos trūkumo, kurį daugiausiai lėmė Rusijos invazija į Ukrainą, Vilniaus KJ biomasės bloko pirmosios energijos pagaminimas perplanuotas į 2023 m. I ketv. Nepaisant to, komercinės veiklos pradžios terminas (2023 m. II ketv.) nepakito.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. I ketv. Žaliosios gamybos pajamos siekė 120,7 mln. Eur ir buvo 264,7 %, arba 87,6 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I ketv. Pagrindinės augimą lėmusios priežastys:

- Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., rezultatas (+11,3 mln. Eur);
- hidroelektrinių rezultatai, nes užfiksuotas pajamų augimas Kruonio HAE (+24,6 mln. Eur), dėl didesnių skirtumų tarp rinkos kainų piko ir ne piko metu, ir Kauno HE (+17,5 mln. Eur), tiek dėl didesnių elektros rinkos kainų, tiek dėl didesnio pagaminto kiekio;

- atliekas energija verčiančių blokų rezultatai, nes užfiksuotas pajamų augimas Kauno KJ (+6,5 mln. Eur), dėl didesnių elektros energijos kainų, ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančiame bloke (+11,1 mln. Eur), kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.

Koreguotas EBITDA

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA siekė 70,0 mln. Eur ir buvo 51,0 mln. Eur, arba 3,7 k. didesnis nei 2021 m. I ketv. Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., rezultatas (+10,9 mln. Eur);
- geresni Kauno HE rezultatai (+13,3 mln. Eur) dėl didesnių užfiksuotų elektros kainų ir didesnio pagaminto kiekio;
- geresni Kruonio HAE rezultatai (+12,4 mln. Eur) dėl geresnių komercinės veiklos rezultatų išnaudojant palankų rinkos kainų skirtumą piko ir ne piko metu;
- teigiamas Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis (+7,0 mln. Eur), nes jėgainė pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.;
- teigiamas Kauno KJ atliekas energija verčiančio bloko poveikis (+4,3 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių elektros ir šilumos kainų;
- geresni veikiančių vėjo parkų rezultatai (+1,3 mln. Eur), dėl parkuose pagaminto didesnio elektros energijos kiekio esant palankesnėms oro sąlygoms.

Investicijos

2022 m. I ketv. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 6,0 mln. Eur ir buvo 1,3 mln. Eur mažesnės nei 2021 m. I ketv. Investicijos buvo mažesnės, nes naujieji Žaliosios gamybos projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	120,7	33,1	87,6	264,7 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	70,0	19,0	51,0	268,4 %
EBITDA ^[AVR]	70,0	16,8	53,2	316,7 %
Koreguotas EBIT ^[AVR]	63,1	14,4	48,7	338,2 %
EBIT ^[AVR]	63,1	12,3	50,8	413,0 %
Investicijos ^[AVR]	6,0	7,3	(1,3)	(17,8 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	58,0 %	53,8 %	4,2 p. p.	n/a
	2022-03-31	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	770,3	773,1	(2,8)	(0,4 %)
Grynoji skola ^[AVR]	470,3	390,1	80,2	20,6 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²		2022 m. ³	2021 m. ³	Δ	Δ, %
Reguliuojamos veiklos dalis I ketv. koreguotame EBITDA	%	0,7	2,5	(1,8 p. p.)	n/a
Kruonio HAE					
RAB	mln. Eur	16,5 ⁴	16,7 ⁴	(0,2)	(1,2 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,4	1,4	-	-%

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

⁴ Reguliuotojas 2021 m. per pusę sumažino antrinio galios rezervą RAB dalį, tačiau leido pasilikti pusę uždirbto pelno iš elektros energijos pardavimų, aktyvavus antrinį galios rezervą.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos gamyba

Lyginant su 2021 m. I ketv., 2022 m. I ketv. Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 56,4 %. Gamybos augimą vėją verčiant energiją daugiausiai lėmė Pomeranijos VP (pradėjęs komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.), vandenį verčiant energija – padidėjusios gamybos apimtys Kauno HE, dėl didesnio vandens lygio Nemune, o atliekas verčiant energija – Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas (pradėjęs komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.).

2022 m. I ketv. vėjo parkų pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,17 TWh ir padidėjo 0,11 TWh, lyginant su 2021 m. I ketv. Teigiamas Pomeranijos VP efektas ir palankesnės oro sąlygos buvo pagrindiniai augimo veiksniai. Tai taip pat darė įtaką ir vėjo parkų apkrovos koeficientui, kuris 2022 m. I ketv. padidėjo iki 45,9 %, lyginant su 33,5 % 2021 m. I ketv. Vėjo jėgainių prieinamumo koeficientas šiek tiek suprastėjo (1,2 p. p.), lyginant su 2021 m. I ketv., nes buvo užfiksuoti keli gedimai. Kauno HE pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 0,14 TWh, o tai 81,6 % daugiau nei 2021 m. I ketv., dėl didesnio vandens lygio Nemune.

Šiluminės energijos gamyba

Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. I ketv. išaugo beveik trečdaliu, lyginant su 2021 m. I ketv., nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas komercinę veiklą pradėjo 2021 m. I ketv. (t. y., 2021 m. kovo mėn.).

Instaliuota šiluminės energijos gamybos galia padidėjo 10 MW, nes Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros gamybos galią (+ 10MW).

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos gamyba					
Instaliuota galia	MW	1 215	1 120	95	8,4 %
Vėjo parkai	MW	170	76	94	122,6 %
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	43	1	2,3 %
Statomi projektai	MW	136	230	(94)	(40,8 %)
Vėjo parkai	MW	63	157	(94)	(59,8 %)
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,54	0,35	0,19	56,4 %
Vėjo parkai	TWh	0,17	0,05	0,11	208,7 %
Hidroelektrinės	TWh	0,30	0,24	0,06	24,0 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,16	0,16	-	(2,7 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,14	0,08	0,06	81,6 %
Atliekos	TWh	0,07	0,05	0,02	47,7 %
Vėjo jėgainių prieinamumo koeficientas	%	98,0 %	99,2 %	(1,2 p. p.)	n/a
Vėjo jėgainių apkrovos koeficientas ¹	%	45,9 %	33,5 %	12,5 p. p.	n/a
Šiluminės energijos gamyba					
Instaliuota galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi projektai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,30	0,23	0,07	29,4 %
Atliekų jėgainės ²	TWh	0,25	0,19	0,06	29,3 %
Biomasės jėgainės	TWh	0,05	0,04	0,01	29,8 %

¹ Vėjo jėgainių apkrovos koeficientas perskaičiuotas pagal svertinio vidurkio metodą.

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

Lanksčioji gamyba

Apžvalga

- Atsižvelgiant į neapibrėžtumą susijusį su dabartine geopolitine situacija, įsigijome papildomą 1,1 TWh gamtinių dujų rezervą pagal papildomą susitarimą užtikrinti izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Planuojama, kad šis įsigijimas neturės materialaus finansinio efekto kadangi sąnaudos turėtų būti padengtos iš izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų tarifo.
- Elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos, kurios lėmė reikšmingą pagamintos energijos kiekio sumažėjimą (-83,3 %) ir, atitinkamai, reikšmingą koreguoto EBITDA sumažėjimą.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2022 m. I ketv. Lanksčiosios gamybos pajamos siekė 72,4 mln. Eur ir buvo 144,6 %, arba 42,8 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. I ketv. Pajamų augimą lėmė didesnės rezervinių paslaugų pajamos (+49,6 mln. Eur). Augimas daugiausiai susijęs su numatomomis pajamomis už papildomą gamtinių dujų rezervą įsigytą siekiant atitikti naujus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Materialaus finansinio efekto rezultatui neturėtų būti, kadangi papildomos pajamos padengtų sąnaudas susijusias su izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugomis. Pajamų augimą iš dalies atsverė mažesnės KCB komercinės veiklos pajamos (-7,4 mln. Eur).

Koreguotas EBITDA

2022 m. I ketv. koreguotas EBITDA siekė 4,9 mln. Eur ir buvo 38,0 %, arba 3,0 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. I ketv. Reguluojamos veiklos koreguotos EBITDA siekė 4,1 mln. Eur ir buvo 17,0 %, arba 0,6 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. I ketv. Komercinės veiklos rezultatas siekė 0,8 mln. Eur ir buvo 81,2 %, arba 3,6 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. I ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė prastesni KCB komercinės

veiklos rezultatai (-3,0 mln. Eur), dėl gamybai mažiau palankių rinkos sąlygų (elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas buvo mažiau palankus).

Veiklos rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,04 TWh ir 2022 m. I ketv. sumažėjo 83,3 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis KCB pagamintas kiekis, dėl nepalankių rinkos sąlygų (vidutinis elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas buvo neigiamas).

2021 m. I ketv. Elektrėnų komplekso 7 ir 8 blokai teikė 482 MW tretinio aktyviosios galios rezervą paslaugą, o 2022 m. I ketv. tie patys blokai užtikrino 519 MW tretinio galios rezervą paslaugą.

2022 m. I ketv. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos 1 MW apimtimi teikė 8 blokai.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	72,4	29,6	42,8	144,6 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	4,9	7,9	(3,0)	(38,0 %)
EBITDA ^[AVR]	4,9	7,9	(3,0)	(38,0 %)
Koreguotas EBIT ^[AVR]	1,9	4,0	(2,1)	(52,5 %)
EBIT ^[AVR]	1,9	4,0	(2,1)	(52,5 %)
Investicijos ^[AVR]	-	-	-	n/a
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	6,8 %	26,6 %	(19,8 p. p.)	n/a
	2022-03-31	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	301,0	307,4	(6,4)	(2,1 %)
Grynoji skola ^[AVR]	12,0	(37,5)	49,5	n/a

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,04	0,22	(0,18)	(83,3 %)
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-%
Tretinio galios rezervą paslaugos	MW	519	482	37	7,7 %
Izoliuotas sistemos darbas	MW	372	409	(37)	(9,0 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²		2022 m. ³	2021 m. ³	Δ	Δ, %
Reguluojamos veiklos dalis I ketv. koreguotame EBITDA	%	84,4	44,7	39,7 p. p.	n/a
KCB					
RAB	mln. Eur	-	-	-	-
WACC	%	-	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	9,3	10,0	(0,7)	(7,0 %)
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur	32,0	33,8	(1,8)	(5,3 %)
WACC	%	4,03	3,50	0,53 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,9	4,0	(0,1)	(2,5 %)

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

Sprendimai klientams

Apžvalga

- Dėl neapibrėžtumo susijusio su geopolitine situacija, Inčukalno gamtinių dujų saugykloje laikomos didelės dujų atsargos, kurių vidutinė įsigijimo kaina yra mažesnė lyginant su augančiomis rinkos kainomis, todėl, dėl taikomo vidutinės kainos apskaitos metodo, tai sukuria teigiamą koreguoto EBITDA efektą.
- Dėl neapibrėžtumo susijusio su geopolitine situacija, 2022 m. I ketv. Sprendimų klientams segmente kol kas įsigyti trys neplaniniai suskystintų gamtinių dujų kroviniai ir planuojama įsigyti papildomų krovinų, siekiant užtikrinti nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą vartotojams.
- Tęsiama privačių klientų elektros rinkos liberalizacijos veiklos, išlaikant privačių klientų lyderės poziciją su 68,3 % rinkos dalimi pagal kiekį.
- Grynas apyvartinis kapitalas dar labiau išaugo, daugiausiai dėl brangesnių saugomų dujų atsargų.
- Po ataskaitinio laikotarpio, Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. kainų augimas bei iki šiol susidariusios reguliuojamų vartotojų skolos bus iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto, o tai turės teigiamą efektą Grupės apyvartinio kapitalui ir skolos lygiui.

Finansiniai rezultatai

Pajamos

I ketv. Sprendimų klientams pajamos siekė 677,4 mln. Eur ir buvo 267,6 %, arba 493,1 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Tačiau, didesnės pardavimų pajamos netapo reikšmingai geresniais rezultatais, nes maržos yra fiksuotos naudojant apsidraudimo priemones.

Didesnes elektros energijos tiekimo verslo klientams pajamas (+187,2 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +122 %) ir didesnis parduotas kiekis (+44 %). Bendrai elektros energijos pardavimai privatiems klientams išaugo (+50,9 mln. Eur), daugiausiai reguliuojamoje veikloje (+42,9 mln. Eur).

Augimą gamtinių dujų verslo segmente lėmė didesni dujų pardavimai verslo klientams (+173,4 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio vidutinio TTF dujų indekso (+415 %), kuris daugiausiai atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje. Gamtinių dujų pardavimai privatiems klientams išaugo (+81,4 mln. Eur) dėl didesnio reguliuojamo tarifo bei laikinų reguliacinių skirtumų iškart apskaitytų pajamose, dėl 2022 m. I pusm. taikomų reguliacinių pokyčių.

Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA sumažėjo iki -9,7 mln. Eur ir buvo 15,8 mln. Eur mažesnis nei 2021 m. I ketv. Pagrindinės tą lėmusios priežastys:

- neigiamą pokytį elektros veikloje (-12,0 mln. Eur) lėmė mažesni tiekimo verslo klientams rezultatai (-18,0 mln. Eur), daugiausiai dėl atvirų rinkos vertės (angl. *mark-to-market*, MtM) pozicijų (-14,7 mln. Eur) dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių, nes skirtumas tarp Lietuvos ir Suomijos rinkų kainų išaugo dar labiau. Mažėjimą iš dalies atsvėrė nepriklausomo tiekimo privatiems klientams veikla (+4,2 mln. Eur), kuri buvo teigiama (1,1 mln. Eur) daugiausiai dėl apdraudimo lygio, viršijusio faktinį vartojimą;
- neigiamą pokytį dujų veikloje (-3,8 mln. Eur) lėmė laikini neigiami tiekimo privatiems klientams rezultatai (-4,9 mln. Eur), daugiausiai susiję su perdeklaravimu. Namų ūkių vartotojai yra linkę deklaruoti didesnę nei faktinį suvartojimą prieš tarifo padidinimą, o tai lemia mažesnes pajamas ir galiausiai neigiamą poveikį gamtinių dujų rezultatui vėlesniu laikotarpiu.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos	677,4	184,3	493,1	267,6 %
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	(9,7)	6,1	(15,8)	n/a
EBITDA ^[AVR]	(16,8)	4,1	(20,9)	n/a
Koreguotas EBIT ^[AVR]	(10,2)	5,7	(15,9)	n/a
EBIT ^[AVR]	(17,3)	3,7	(21,0)	n/a
Investicijos ^[AVR]	0,3	0,4	(0,1)	(25,0 %)
Koreguoto EBITDA marža, % ^[AVR]	(1,4 %)	3,3 %	(4,7 p. p.)	n/a
	2022-03-31	2021-12-31	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	6,1	6,5	(0,4)	(6,2 %)
Grynoji skola ^[AVR]	512,5	474,4	38,1	8,0 %
Grynas apyvartinis kapitalas ^[AVR]	598,8	534,6	64,2	12,0 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ²	2022 m. ³	2021 m. ³	Δ	Δ, %	
Reguliuojamos veiklos dalis I ketv. koreguotame EBITDA	%	n/a	n/a	n/a	
RAB ⁴	mln. Eur	14,2	25,7	(11,5)	(44,7 %)
WACC	%	3,05	2,93	0,12 p. p.	n/a

¹ Dėl pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 m. ketvirčių koreguoti finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

² Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

³ Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

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

Grynas apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., grynas apyvartinis kapitalas išaugo dar labiau (+64,2 mln. Eur). Augimą daugiausiai lėmė išaugusi saugomų dujų atsargų vertė (+125,2 mln. Eur), reguliuojamų elektros (+31,4 mln. Eur) ir dujų (+63,4 mln. Eur) kainų skirtumai. Augimą iš dalies atsvėrė mažesni išankstiniai apmokėjimai (-37,2 mln. Eur) ir didesni sukaupimai (-111,4 mln. Eur), visi susiję su suskystintų gamtinių dujų kroviniais.

Išaugusių energijos kainų amortizavimas

Po ataskaitinio laikotarpio, Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. kainų augimas bei iki šiol susidariusios reguliuojamų vartotojų skolos bus iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatyto valstybės biudžeto, dalis atiteks Grupėje susikaupusių 2021 m. ir 2022 m. I pusm. laikotarpiu reguliacinių skirtumų dengimui. Grupės vertinimu, tai ne tik užkirs kelią tolimesniam Grupės apyvartinio kapitalo didėjimui 2022 m. II pusm., bet ir sumažins šiuo metu sukauptas skolas, kurios iki šių metų antrojo pusmečio buvo naudojamos reguliavimo skirtumams finansuoti.

Veiklos rezultatai

Elektros energijos pardavimai

2022 m. I ketv. bendras parduotas elektros energijos kiekis mažmeninėje rinkoje padidėjo 26,4 %, lyginant su 2021 m. I ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje. Verslo klientų skaičius išaugo beveik dvigubai dėl konkurencingos momentinės kainodaros rinkoje, išaugusio rinkos aktyvumo ir efektyvesnių pardavimų procesų, kurie padėjo pasiekti tikslinius klientus ir sudaryti su jais tiekimo sutartis. Pardavimai privatiems klientams Lietuvoje buvo mažesni (-0,05 TWh) ir klientų skaičius sumažėjo (-0,02 mln.), lyginant su 2021 m. I ketv., dėl elektros rinkos liberalizavimo efekto. Tačiau, galima paminėti, kad vis dar išlaikoma lyderiaujanti pozicija (užimama 68,3 % nepriklausomo tiekimo privatiems klientams rinkos dalis).

Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. I ketv. sumažėjo 23,7 %. Pagrindinis sumažėjimo veiksnys yra vienas sandoris didmenos rinkoje, t. y., vienkartinis 1,41 TWh SGD krovinio pardavimas praeitais metais (2021 m. I ketv.). Sumažėjimą atsvėrė 14,8 % išaugę pardavimai mažmeninėje rinkoje, kuriuos lėmė verslo klientų segmento rezultatai (Latvijoje, Lenkijoje ir Suomijoje).

Kita

2022 m. I ketv. Sprendimų klientams segmento klientų patirties (angl. Net promoter score, NPS) rodiklis suprastėjo 9 p. p., lyginant su 2021 m. I ketv. Prastesnė klientų patirtis yra susijusi su beveik dvigubai išaugusiu verslo klientų skaičiumi tarp 2021 I ketv. ir 2022 m. I ketv., augančiomis elektros ir gamtinių dujų kainomis, dėl kurių išaugo užklausų skaičius, lėmęs ilgesnį atsakymo laiką.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	1,68	1,43	0,25	17,4 %
Latvija	TWh	0,35	0,23	0,12	52,8 %
Kita ¹	TWh	0,10	0,02	0,07	338,9 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	2,12	1,68	0,44	26,4 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	0,73	0,77	(0,05)	(5,9 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	1,40	0,91	0,49	53,9 %
Klientų skaičius	mln.	1,55	1,56	(0,01)	(1,0 %)
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	4,00	5,25	(1,24)	(23,7 %)
Latvija	TWh	2,16	2,39	(0,23)	(9,5 %)
Latvija	TWh	0,16	0,09	0,07	79,9 %
Suomija	TWh	1,22	0,75 ²	0,47	62,9 %
Lenkija	TWh	0,06	0,00	0,06	3 730,1 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	3,60	3,22	0,37	11,6 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	1,11	1,26	(0,15)	(12,1 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	2,49	1,96 ²	0,53	26,8 %
Didmeninė prekyba	TWh	0,40	2,02 ³	(1,62)	(80,2 %)
Klientų skaičius	mln.	0,62	0,61	0,01	1,1 %
Klientų patirtis					
NPS (privatių klientų)	%	60,3 %	48,3 %	12,0 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų)	%	37,0 %	46,0 %	(9,0 p. p.)	n/a

¹ Elektros energijos pardavimai Lenkijoje ir Estijoje.

² Anksčiau skelbtos 0,72 ir 1,93 vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

³ 2021 m. I ketv. tarpiniame pranešime skelbta 5,60 vertė buvo patikslinta atnaujinus parduoto kiekio Lenkijoje duomenis.

3.3 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai veiklos rodikliai ¹		2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.	2020 m. I ketv.
Pajamos	mln. Eur	991,3	725,0	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9	265,3	325,7
EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	91,7	80,0	83,8	84,2	87,4	105,0	79,0	88,2	62,1
Koreguotas EBITDA ^[AVR]	mln. Eur	111,4	111,3	72,2	71,0	78,1	90,6	72,9	60,4	22,0
Koreguoto EBITDA marža ^[AVR]	%	11,0 %	14,7 %	17,4 %	21,4 %	20,3 %	26,7 %	26,8 %	25,4 %	7,7 %
EBIT ^[AVR]	mln. Eur	57,2	22,0	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9	60,8	32,8
Koreguotas EBIT ^[AVR]	mln. Eur	76,9	78,1	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8	33,0	(7,3)
Grynasis pelnas	mln. Eur	46,8	41,7	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4	48,2	24,3
Koreguotas grynas pelnas ^[AVR]	mln. Eur	61,1	70,1	29,2	28,7	35,1	49,5	31,2	24,5	(9,8)
Investicijos ^[AVR]	mln. Eur	43,1	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0	83,7	124,5	62,6
FFO ^[AVR]	mln. Eur	89,3	74,8	67,5	65,5	84,0	102,1	65,3	81,7	60,3
FCF ^[AVR]	mln. Eur	(138,3)	(333,4)	(47,3)	54,3	30,9	(7,7)	23,6	(1,1)	(9,9)
ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,3 %	8,4 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %	7,8 %	5,0 %
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^[AVR]	%	9,9 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %	5,2 %	4,8 %
ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	6,8 %	7,1 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %	5,8 %	4,1 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^[AVR]	%	8,7 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %	4,0 %	3,9 %
		2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.	2020 m. I ketv.
Iš viso turto	mln. Eur	4 623,0	4 251,3	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8	3 368,4	3 183,4
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 005,3	1 849,0	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7	1 320,4	1 356,2
Grynoji skola ^[AVR]	mln. Eur	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8	1 019,2	950,6
Grynasis apyvartinis kapitalas ^[AVR]	mln. Eur	681,3	486,4	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4	55,9	88,1
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	2,95	2,85	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64	4,04	4,42
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^[AVR]	kartai	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51	4,80	4,50
FFO / Grynoji skola (12 mėn.) ^[AVR]	%	29,7 %	30,5 %	51,4 %	55,5 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %	22,5 %	20,7 %

¹ Dėl Tinklų metodikos atnaujinimo, pokyčių apskaitos politikoje ir perklasifikavimo bei vadovybės koregavimų mažinimo, visų 2021 ir 2020 m. ketvirčių finansiniai rodikliai buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame 2021 m. metinio pranešimo „Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Reikšmingi pokyčiai per 2021 m. ataskaitinį laikotarpį“).

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.	2020 m. I ketv.
Elektra										
Žaliosios gamybos galia	MW	1 351	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 287	1 287
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 214	1 120	1 120	1 120	1 101	1 101	1 077	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	136	136	230	230	230	249	249	210	210
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,30	2,17	2,53
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,58	0,59	0,57	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56	0,39
Žaliosios elektros energijos gamyba (neto)	TWh	0,54	0,49	0,28	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26	0,34
Žaliosios gamybos dalis	%	93,6 %	84,1 %	50,0 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %	87,1 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62	1,71
SAIFI	vnt.	0,63	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25	0,41	0,45
SAIDI	min.	108,59	28,64	30,80	44,54	97,97	13,49	16,36	34,15	143,67
Šiluma										
Žaliosios gamybos galia	MW	349	339	339	339	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	170	170	170	110	110	40	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	169	169	169	229	229	299	299
Pagaminta šiluminė energija (neto)	TWh	0,30	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09	0,06
Gamtinės dujos										
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18	2,41
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	4,00	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84	3,62	2,98	4,26
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,002	0,001
SAIDI	min.	0,05	0,10	0,12	0,09	0,16	0,76	0,61	0,19	0,05

Valdymas

4.1 Valdysenos modelis	53
4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai	56
4.3 Valdyba	59
4.4 Rizikos ir jų valdymas	63
4.5 Informacija apie Grupę	66

4.1 Valdysenos modelis

Valdysenos modelis ir įvertinimai

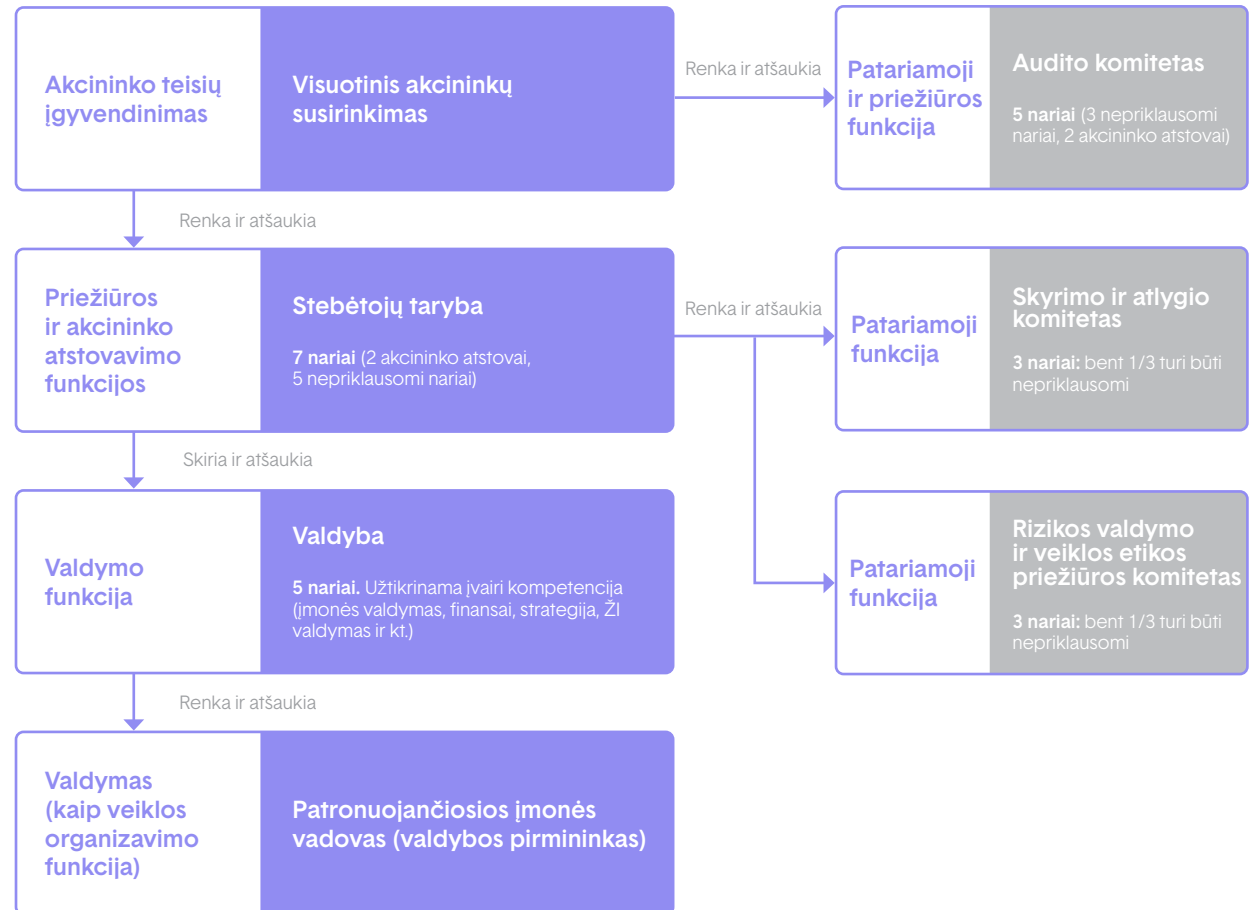
Rengiant Grupės valdymo struktūrą ir modelį, buvo pritaikyta pažangiausia tarptautinė ir nacionalinė praktika, naudotasi EBPO skelbiamomis rekomendacijomis, atsižvelgta į AB „Nasdaq Vilnius“ biržoje listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksą, BICG (angl. *Baltic Institute of Corporate Governance*) rekomenduojamas valdymo gaires valstybės valdomoms įmonėms (toliau – VVJ). Taip pat, valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis buvo įgyvendintas pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintas korporatyvinio valdymo gaires (toliau – Korporatyvinio valdymo gairės) ir kelis kartus keičiamas. Naujaisi pakeitimai įsigaliojo 2021 m. liepos 2 d. Naujasis Korporatyvinio valdymo gaires galite rasti [čia](#).

Mūsų valdysenos įsipareigojimus pripažino ir nepriklausomos šalys. Patronuojančiajai bendrovei eilę metų (nuo 2012 m.) suteikiamas aukščiausias įvertinimas Gerosios valdysenos indekse, vertinančiame Lietuvos VVJ valdyseną. Be to, patronuojančioji bendrovė buvo įvertinta atskiru Gerosios valdysenos indekso apdovanojimu 2020–2021 m. už lyderystę tarumo srityje tarp VVJ.

Kartu su vietiniais įvertinimais, ASV reitingų agentūra MSCI 2021 m. liepą taip pat padidino Grupės vertinimą iš „A“ į „AA“ (skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“). Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp sektoriaus lyderių ir gerokai viršija komunalinių ir energetikos grupių vidurkį „BBB“.

Be to, „Sustainalytics“, nepriklausoma pasaulinė aplinkos, socialinių ir valdysenos (angl. *environmental, social, governance*, ASV) reitingų lyderė, 2021 m. grupei suteikė 20,4 balo (skalėje nuo 0 iki 100, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika, prieš tai buvo 26,5) ASV rizikų valdymo reitinge. Su šiuo įvertinimu „Ignitis grupė“ patenka tarp 12 proc. savo pramonės šakos lyderių, geriausiai valdančių savo ASV rizikas. „Sustainalytics“ nustatytas vidutinis Grupės ASV rizikų lygis vertinamas kaip „vidutinė rizika“ ir artėja prie „mažos rizikos“, o ASV rizikų valdymas vertinamas kaip „stiprus“. Daugiau informacijos apie ASV 2022 m. I ketv. pasiekimus rasite skyriuje „ASV veiklos ataskaita“.

Korporatyvinis valdymo modelis



Savo veikloje patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, skirta valdyti ir kontroliuoti visą Grupę, siekiant bendrų tikslų. Patrunuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės valdyseną vykdydama patrunuojančios įmonės funkcijas, t. y. priimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių finansų, teisės, rizikų valdymo ir kitas bendrąsias sritis. Grupės įmonių veikla šiose srityse remiasi tarpusavio susitarimu – bendradarbiavimu orientuojantis į bendro rezultato siekimą bei koordinuojama politikomis – bendromis nuostatomis ir normomis, kurios taikomos visoms Grupės įmonėms.

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

Pagrindiniai pasikeitimai kolegialiuose organuose

Per ataskaitinį laikotarpį buvo pasikeitimų valdybos sudėtyje. Nauji valdybos nariai, jos pirmininkas ir patrunuojančiosios bendrovės vadovas, buvo išrinkti 2022 m. vasario 18 d. Daugiau informacijos apie patrunuojančiosios bendrovės vadovą ir valdybos narius pateikiama skyriuose „Valdyba“ ir „Patrunuojančiosios bendrovės vadovas“.

Išsamesni aprašymai apie pagrindinius valdysenos principus, kiekvieną kolegialų organą ir jo narius pateikiami mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#) bei mūsų [svetainėje](#).

Akcininkų teisės ir daugumos akcininkas

Mūsų akcininkai savo teises įgyvendina per visuotinį susirinkimą. Visuotinis akcininkų susirinkimas yra aukščiausias patrunuojančiosios bendrovės organas, kuris priima sprendimus remdamasis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių [įstatymu](#). Išsamų aprašymą apie akcininkų kompetenciją pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patrunuojančiosios bendrovės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublika, kuriai priklauso 73,08 % patrunuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos finansų ministerija įgyvendina Lietuvos Respublikos teises ir pareigas (toliau – Daugumos akcininkas). Vadovaujantis [Nuosavybės gairėmis](#), Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas keturis metus parengia ir pateikia patrunuojančiajai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių. Atsižvelgiant į tai, 2018 m. balandžio 13 d. Finansų ministro įsakymu buvo patvirtintas raštas dėl valstybės lūkesčių, susijusių su Grupės veikla, o naujausias lūkesčių rašto pakeitimas, palaikantis Grupės strategiją, buvo patvirtintas [2021 m. vasario 17 d.](#) Išsamų aprašymą apie Daugumos akcininko pareigas ir lūkesčius pateikiame mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#).

2021 m. liepos 29 d. ir 2022 m. kovo 29 d. buvo sušaukti visuotiniai patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimų, kurių tikslas – sumažinti patrunuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą anuliuojant įsigytus vertybinius popierius, taip potencialiai padidinant kiekvieno akcininko laikomą akcijų paketo dalį, tame tarpe ir Daugumos akcininko. Atitinkamai [2021 m. gruodžio 16 d.](#) ir [2022 m. balandžio 29 d.](#), patrunuojančioji bendrovė įvykdė savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimus, kurių metų viso įsigijo 1 894 797 vnt. arba 2,6 % vertybinių popierių.

Atsižvelgiant į tai, po ataskaitinio laikotarpio pabaigos, buvo sušauktas neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, vyksiantis [2022 m. gegužės 24 d.](#), kurio metu bus sprendžiama dėl patrunuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo sumažinimo panaikinant įsigytas savas paprastasias vardines akcijas. Jei įsigytos paprastosios vardinės akcijos bus panaikintos, patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sumažės iki 72 388 960 (dabar 74 283 757) paprastųjų vardinių akcijų, o nominali įstatinio kapitalo vertė sumažės iki 1 616 445 476,80 Eur (dabar 1 658 756 293,81 Eur). Tai taip pat lemtų laisvojoje apyvarčioje esančių akcijų skaičiaus sumažėjimą iki 25,01 % bei proporcingą kiekvieno investuotojo turimų akcijų paketo padidėjimą.

Visuotiniai akcininkų susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį buvo sušauktas vienas visuotinis patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas. [2022 m. kovo 29 d.](#) eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl pritarimo AB „Ignitis grupė“ 2021 metų konsoliduotam metiniam pranešimui, išskyrus atlygio ataskaitos dalį;
- dėl pritarimo AB „Ignitis grupė“ atlygio ataskaitai, kaip AB „Ignitis grupė“ 2021 metų konsoliduoto metinio pranešimo daliai;
- dėl AB „Ignitis grupė“ 2021 metų audituotų metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimo;
- dėl rezervo AB „Ignitis grupė“ savoms paprastosioms vardinėms akcijoms įsigyti sudarymo;
- dėl 2021 metų AB „Ignitis grupė“ pelno (nuostolių) paskirstymo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo;
- dėl naujos AB „Ignitis grupė“ įstatų redakcijos patvirtinimo ir įgaliojimų suteikimo;
- dėl atnaujintos AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politikos patvirtinimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ akcijų suteikimo taisyklių pripažinimo negaliojančiomis.

Daugiau informacijos, įskaitant anksčiau šauktų visuotinių patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimų sprendimus, pateikiame mūsų [svetainėje](#).

4.2 Stebėtojų taryba ir komitetai

Stebėtojų tarnybos apžvalga

Stebėtojų taryba yra patrunuojančiosios bendrovės istatuose numatytas kolegialus priežiūros organas. Stebėtojų taryba veikia visos Grupės mastu, t. y., esant poreikiui joje yra svarstomi klausimai, susiję ne tik su patrunuojančiosios bendrovės, bet ir su jos dukterinių įmonių ar tų įmonių valdymo ar priežiūros organų veikla. Stebėtojų taryba taip pat iš savo narių išrenka pirmininką.

Per ataskaitinį laikotarpį, patrunuojančios bendrovės stebėtojų tarybą sudarė septyni nariai – penki nepriklausomi nariai ir du Daugumos akcininko atstovai. Šiuo metu veikiančios stebėtojų tarybos kadencija baigiasi 2025 m. spalio 22 d.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei jos narių atlygį, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime. Per ataskaitinį laikotarpį nebuvo reikšmingų pokyčių pateiktoje informacijoje.

Per ataskaitinį laikotarpį nesikeitė ir komitetų sudėtis. Nei vienas stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

Stebėtojų tarybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus tris 2022 m. mėn. iš viso įvyko 6 patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pasiūlymų teikimas dėl patrunuojančiosios bendrovės ir visos Grupės veiklos organizavimo ir planavimo, tikslų, finansinės būklės ir rezultatų, tvarumo aspektų;
- klausimai, susiję su Grupės įmonių atlygio sistema, įskaitant vadovų ir darbuotojų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programą;
- klausimai, susiję su metiniu pranešimu ir 2021 m. metinėmis finansinėmis ataskaitomis;
- nuomonės dėl susijusių šalių sandorių pateikimas.

Stebėtojų tarybos komitetai

Efektyviam savo funkcijų ir pareigų vykdymui patrunuojančios bendrovės stebėtojų taryba sudaro komitetus. Stebėtojų tarybos komitetai pagal kompetenciją savo išvadas, nuomones bei siūlymus teikia patrunuojančios bendrovės stebėtojų tarybai. 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 ketverių metų kadencijai.

Šiuo metu veikia šie stebėtojų tarybos komitetai:

- Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas;
- Skyrimo ir atlygio komitetas.

Daugiau informacijos apie stebėtojų tarybos komitetų atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei komitetų narių atlygį, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų 2021 m. metiniame pranešime.

Per ataskaitinį laikotarpį komitetų sudėtis nesikeitė ir nė vienas stebėtojų tarybos komitetų narys nedalyvauja patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamų įmonių kapitale.

Atsižvelgiant į tai, kad Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros ir Skyrimo ir atlygio komitetų narių kadencija pasibaigė 2022 m. balandžio 19 d., patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba 2022 m. balandžio 22 d. išrinko narius naujai kadencijai, kuri baigsis 2025 m. spalio 25 d. Naujai sudarytą Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros ir Skyrimo ir atlygio komitetą sudaro du nariai – Tim Brooks (pirmininkas) ir Alfonso Faubel, dėl trečiojo komiteto nario sprendimas kol kas nėra priimtas. Abu minėtieji nariai taip pat dirbo ankstesniame Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komitete. Informaciją apie naujai išrinktų Rizikų valdymo ir verslo etikos priežiūros komiteto narių išsilavinimą, patirtį, užimamas pareigas ir turimas Grupės įmonių akcijas pateikiame mūsų svetainėje.

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Kadencija	2021 m. spalio 26 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2021 m. lapkričio 3 d. – 2025 m. lapkričio 2 d.	2018 m. balandžio 20 d. – 2022 balandžio 19 d.
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	71 %	67 %	100 %
Dalyvavimas posėdžiuose	100 %	100 %	67 %
Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijos	Neturi	Neturi	Neturi

Stebėtojų tarybos ir jos komitetų narių dalyvavimo posėdžiuose¹ apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Member	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
Alfonso Faubel	6/6	-	1/1
Lorraine Wrafter	6/6	5/5	-
Tim Brooks	6/6	-	0/1
Judith Buss	6/6	-	-
Bent Christensen	6/6	5/5	-
Aušra Vičkačkienė	6/6	5/5	-
Ingrida Muckutė	6/6	-	-
Šarūnas Rameikis	-	-	1/1

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

Audito komiteto apžvalga

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.

Apskritai Audito komitetas yra atsakingas už Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, daugiausia dėmesio skiriant naudojamų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui. Be to, jis atsakingas už Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumo stebėseną. Papildomai, komitetas prižiūri Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito stebėseną.

Per ataskaitinį laikotarpį patronuojančios bendrovės Audito komitetą sudarė penki nariai – keturi nepriklausomi nariai ir vienas Daugumos akcininko atstovas. Dabartinio Audito komiteto kadencija baigiasi 2025 m. rugsėjo 26 d.

Daugiau informacijos apie Audito komiteto atliekamas funkcijas, jų atrankos kriterijus, interesų konfliktų valdymą bei komiteto narių atlygį, jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiame mūsų [2021 m. metiniame pranešime](#).

Per ataskaitinį laikotarpį komiteto sudėtis nesikeitė. Tuo pačiu laikotarpiu tik Saulius Bakas turėjo 1 800 patronuojančiosios bendrovės akcijų, kurias pardavė po 2022 m. kovo 31 d. Nė vienas kitas Audito komiteto narys neturėjo patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijų.

Audito komiteto veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus tris 2022 m. mėn. iš viso įvyko 4 Audito komiteto posėdžiai, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- pateikta nuomonė Grupei dėl sandorių su susijusiomis šalimis, pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 372 straipsnį;
- išnagrinėtas ir patvirtintas 2022 m. vidaus audito planas;
- aptartos Grupės vidaus audito rezultatų ataskaitos;
- stebėtas Grupės finansinių ataskaitų parengimo procesas;
- aptarti teisiniai ginčiai, kuriuose dalyvavo Grupės įmonės;
- įgyvendinti veiksmai pagal vidaus audito ataskaitų rezultatus;
- aptartos audito įmonės ataskaitos apie Grupės viešojo intereso įmones;
- Grupės viešojo intereso įmonių stebėtojų taryboms teiktos pusmetinės savo veiklos ataskaitos už 2021–2022 metus;
- aptartas karo Ukrainoje poveikis Grupei;
- susipažinta su patronuojančiosios bendrovės investicijų į rizikos kapitalo fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ veiklos rezultatų ataskaitomis.

Audito komiteto apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

	Audito komitetas
Kadencija	2021 m. rugsėjo 27 d. – 2025 m. rugsėjo 26 d.
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	80 %
Dalyvavimas posėdžiuose	95 %
Turimos patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamų įmonių akcijos	1 800

Audito komiteto narių dalyvavimo posėdžiuose¹ apžvalga (ataskaitiniu laikotarpiu)

Narys	Dalyvavimas
Irena Petruškevičienė	4/4
Saulius Bakas	4/4
Marius Pulkauninkas	4/4
Ingrida Muckutė	4/4
Judith Buss	3/4

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

Valdyba

Išrinkti nauji valdybos nariai. Trys iš penkių narių dirbo ankstesnėje valdybos kadencijoje, įskaitant ir Grupės vadovą.



4.3 Valdymas

Valdybos apžvalga

Valdyba yra patrunuojančios bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas. Valdybos veikla ir jos narių išrinkimas reglamentuojamas Akcinių bendrovių įstatyme, jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, patrunuojančios bendrovės Korporatyvinio valdymo gairėse, įstatuose ir valdybos darbo reglamente. Per ataskaitinį laikotarpį taisyklės, kuriomis reglamentuojamas patrunuojančios bendrovės valdybos narių išrinkimas, nebuvo keičiamos.

Pagrindinės valdybos funkcijos apima Grupės strategijos vystymą ir įgyvendinimą, sprendimų priėmimą dėl naujų įmonių steigimo ir įsigijimo bei kandidatų į patrunuojamųjų įmonių valdymo ir stebėjimo organus tvirtinimą. Valdyba taip pat atsakinga už reikšmingų sandorių tvirtinimą, sprendimų dėl bendrų taisyklių ir principų (politikų, taisyklių, rekomendacijų) taikomų visoje Grupėje priėmimą ir kitų sprendimų, kurie priskiriami pagal Akcinių bendrovių įstatymą ar visuotinio akcininkų sprendimus, priėmimą.

Per ataskaitinį laikotarpį patrunuojančios bendrovės valdybos sudėtis keitėsi. 2022 m. vasario 18 d. stebėtojų taryba atšaukė praeitos kadencijos valdybą *in corpore* ir išrinko naują valdybą bei pateikė nuomonę dėl patrunuojančios bendrovės vadovo. Po stebėtojų tarybos sprendimo, naujoji valdyba per pirmą susirinkimą iš savo narių išrinko pirmininką, kuris taip pat buvo paskirtas patrunuojančios bendrovės vadovu. Dabartinės valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Valdybą sudaro penki nariai. Informacija apie jų išsilavinimą, patirtį ir užimamas pareigas pateikiama toliau.

Visi valdybos nariai turi patrunuojančios bendrovės akcijų (žr. dešinėje pateiktą lentelę). Grupė skelbia atitinkamus sandorius per vertybinių popierių biržas pagal Reglamento (ES) Nr. 596/2014 (Piktnaudžiavimo rinka reglamentas) 19 straipsnį ir kitus atitinkamus informacijos atskleidimo reikalavimus.

Daugiau informacijos apie valdybos atliekamas funkcijas, narių atrankos kriterijus ir interesų konfliktų valdymą pateikiama 2021 m. metiniame pranešime. Atlygis už veiklą valdyboje, pateiktas mūsų svetainėje, mokamas pagal Grupės atlygio politiką, patvirtintą visuotiniame akcininkų susirinkime.

Patrunuojančios bendrovės valdybos veikla per ataskaitinį laikotarpį

Per pirmus tris 2022 m. mėn. įvyko 20 patrunuojančios bendrovės valdybos posėdžių, kurių veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- reikšmingiausių patrunuojančios bendrovės planuojamų sudaryti sandorių sudaryti sandorių vertinimas, pritarimas jų sudarymui ir esminių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- patrunuojančios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patrunuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimas;
- Grupės konsoliduoto metinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- patrunuojančios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio, Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir pastabų teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui.

Dalyvavimas posėdžiuose ir turimų patrunuojančios bendrovės akcijų skaičius

Narys	Pareigos	Dalyvavimas ¹	Akcijų skaičius
Darius Maikštėnas	Pirmininkas, patrunuojančios bendrovės vadovas	20/20	3 000
Jonas Rimavičius	Narys, Grupės finansų vadovas	10/10 ²	500
Dr. Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	20/20	300
Vidmantas Salietis	Narys, Grupės komercinių veiklų vadovas	20/20	200
Mantas Mikalajūnas	Narys, Grupės reguliuojamų veiklų vadovas	10/10 ²	220

¹ Skaičiai rodo, keliuose iš visų, pirmus tris 2022 m. mėnesius organizuotų posėdžių, nariai dalyvavo.

² 2022 m. vasario 18 d. Darius Maikštėnas, Dr. Živilė Skibarkienė ir Vidmantas Salietis buvo perrinkti naujai kadencijai, o Jonas Rimavičius ir Mantas Mikalajūnas buvo išrinkti naujais valdybos nariais, todėl matomas dalyvavimo skirtumas.

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 turi daugiau nei 10 metų patirtį aukščiausio lygio vadovo pareigose energetikos, telekomunikacijų, informacinių technologijų, rizikos kapitalo fondų srityse. Jis prisijungė prie Grupės 2018 m. ir nuo tada užėmė valdybos nario, pirmininko ir patronuojančiosios bendrovės vadovo pareigas. Darius sėkmingai paruošė Grupę transformacijai iš vietinės monopolijos į sėkmingai konkuruojančią, į klientą orientuotą regiono rinkos žaidėją, prižiūrėjo pirminio viešo akcijų platinimo įgyvendinimą bei Grupėje įgaliavo ASV iniciatyvas. Prieš prisijungiant prie Grupės, vadovavo tarptautinei įmonei įkurtai silicio slėnyje, kuri teikia inovatyvius telekomunikacijos sprendimus ir veikia JAV ir JK po prekės ženklu „WiderFi“, dirbo „Nextury Ventures“ rizikos kapitalo fondo patarėju ir „Telia“ (buvusi „Omnitel“) viceprezidentu.

Išsilavinimas

Harvard Business School, Generalinių direktorių programa; Baltic Management Institute, Valdybos nario išsilavinimas; Kauno technologijos universitetas, verslo administravimo bakalauras.

Kitos užimamos pareigos

„Energijos skirstymo operatorius“, stebėtojų tarybos narys ir pirmininkas; „Eurelectric“, valdybos narys.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

3 000.



Jonas Rimavičius

Narys, Grupės finansų vadovas nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: Finansai
Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Jonas yra strateginio lygmens finansų profesionalas. Jonas prisijungė prie Grupės 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 tarptautinėse įmonėse, tokiose kaip „Swedbank“, EY ir „Telia“.

Išsilavinimas

University of Cambridge, Verslo administravimo magistras (EMBA); University of Warwick, Apskaitos ir finansų bakalauras; buvęs atestuotas finansų analitikas (CFA).

Kitos užimamos pareigos

„Ignitis renewables“, valdybos narys ir pirmininkas; Vilniaus kogeneracinė jėgainė, valdybos narys.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

500.



Dr. Živilė Skibarkienė

Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė 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 5 metų aukščiausio lygio vadovės darbo patirtį. Živilė prie Grupės prisijungė 2018 m. ir nuo tada transformavo Grupės valdyseną bei sėkmingai įdiegė skaitmenizacijos ir veiklos efektyvumo programas. Ji taip pat užima stebėtojų tarybos narės pareigas „Ignitis gamyboje“. Prieš tai, vadovavimo patirtį Živilė įgijo dirbdama finansų sektoriuje. Ji ėjo „Šiaulių banko“ teisės ir administravimo tarnybos vadovės pareigas, banke „Finasta“ ji buvo generalinio direktoriaus pavaduotoja ir valdybos narė, banke DNB (dabar „Luminor“) – atitikties vadovė, o SEB banke – teisės departamento vadovė.

Išsilavinimas

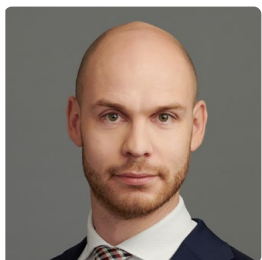
Mykolo Romerio universitetas, teisės daktaro laipsnis; Vilniaus universitetas, teisės magistro laipsnis; University of Oxford, Saūd Business School, Oksfordo vadovų lyderystės programa.

Kitos užimamos pareigos

„Ignitis grupės paslaugų centras“, valdybos narė ir pirmininkė; Elektroninių mokėjimų agentūra, valdybos narė; „Ignitis gamyba“, stebėtojų tarybos narė.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

300.



Vidmantas Salietis

Narys, Grupės komercinių veiklų vadovas nuo 2018-02-01
Perrinktas 2022-02-18
Kompetencijos sritis: Komercinė veikla
Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Vidmantas, daugiau nei dešimtmečio aukščiausio lygio vadovavimo patirtį energetikos sektoriuje turintis profesionalas, 2011 m. prisijungė prie Grupės ir nuo tada dirbo įvairiose Grupės įmonėse. Per šį laikotarpį įvyko vienas pagrindinių pokyčių elektros energijos sektoriuje – elektros rinkos liberalizacija. Vidmantas buvo šių pokyčių priešakyje. 2018 m. Vidmantas tapo Grupės valdybos nariu, taip pat, užėmė „Ignitis gamybos“ stebėtojų tarybos pirmininko bei „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 nario ir pirmininko bei „Gamybos optimizavimo“ valdybos nario pareigas.

Išsilavinimas

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

Kitos užimamos pareigos

„Ignitis“, stebėtojų tarybos narys ir pirmininkas; „Ignitis gamyba“, stebėtojų tarybos narys ir pirmininkas; „Ignitis renewables“, valdybos narys.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

200.



Mantas Mikalajūnas

Narys, Grupės reguliuojamų veiklų vadovas nuo 2022-02-18
Kompetencijos sritis: Reguluojama veikla
Kadencijos pabaiga 2026-02-17

Patirtis

Mantas, turintis beveik 20 metų vadovavimo patirtį įvairiose energetikos sektoriaus įmonėse, pradėjo savo karjerą įmonėje „Lietuvos dujos“. Vėliau, pusantų metų stažavosi energetikos koncerne 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 užimamos pareigos

„Ignitis“, valdybos narys; Elektroninių mokėjimų agentūra, valdybos narys; Vilniaus kogeneracinė jėgainė, valdybos narys; Kauno kogeneracinė jėgainė, valdybos narys.

Patronuojančiosios bendrovės turimų akcijų skaičius

220.

Interesų konfliktų valdymas

Remiantis patronuojančiosios bendrovės įstatais, kiekvienas kandidatas į valdybos narius privalo pateikti stebėtojų tarybai rašytinį sutikimą kandidatuoti į valdybos narius ir kandidato interesų deklaraciją. Interesų deklaracijoje nurodomos visos aplinkybės, dėl kurių galėtų kilti kandidato ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas. Atsiradus naujų aplinkybių, dėl kurių galėtų kilti valdybos nario ir patronuojančiosios bendrovės interesų konfliktas, valdybos narys privalo nedelsdamas raštu informuoti apie jas valdybą ir stebėtojų tarybą. Taip pat, valdybos nariai negali dirbti kito darbo ar eiti kitų pareigų, kurios būtų nesuderinamos su jų veikla valdyboje, įskaitant vadovaujamasias pareigas kituose juridiniuose asmenyse (išskyrus pareigas patronuojančiojoje bendrovėje ir Grupėje), darbą valstybės tarnyboje, statutinėje tarnyboje. Eiti kitas pareigas ar dirbti kitą darbą, išskyrus pareigas patronuojančiojoje bendrovėje ir kituose juridiniuose asmenyse, kurių dalyvė yra patronuojančioji bendrovė, ir pedagoginę, kūrybinę ar autorišią veiklą, valdybos nariai gali tik gavę išankstinį patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos sutikimą. Ši taisyklė taikoma ir visų Grupės įmonių vadovams.

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Vadovų lygmenyje, 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 tai 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.

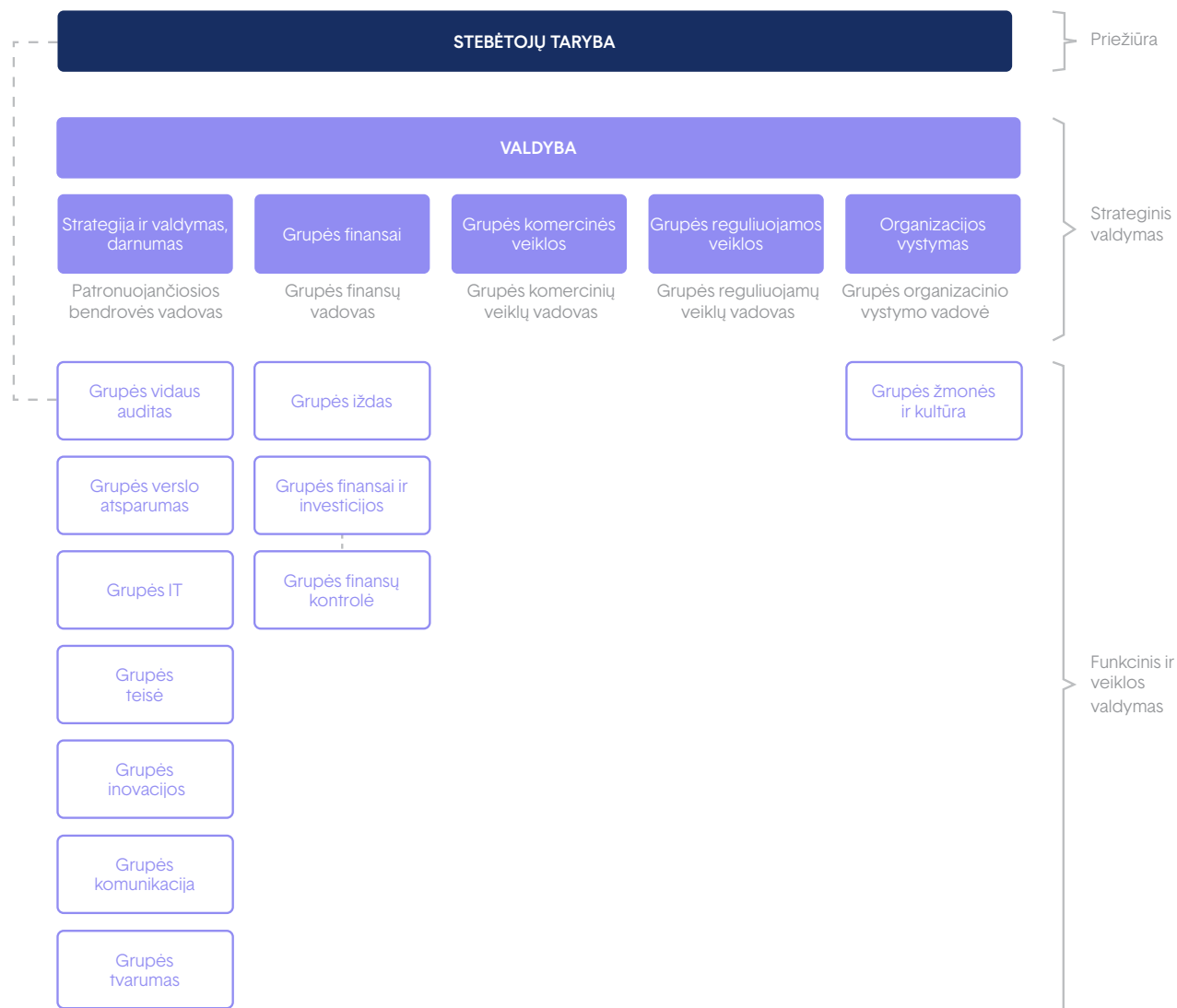
Patronuojančiosios bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką, kadencijų skaičių nustato Akcinių bendrovių įstatymas, jo įgyvendinamieji teisės aktai, Korporatyvinio valdymo gairės ir patronuojančiosios bendrovės įstatatai. Vadovaujantis Korporatyvinio valdymo gairėmis, patronuojančiosios bendrovės vadovu skiriamas valdybos išrinktas valdybos pirmininkas. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės kaip VVĮ vadovui taikomi ir specialieji Akcinių bendrovių įstatyme numatyti priėmimo į darbą ypatumai, pagal kuriuos vadovo kadencija yra apribota penkerių metų laikotarpiu. Įstatyme nustatyta, kad tas pats asmuo vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės.

Per ataskaitinį laikotarpį, 2022 m. vasario 18 d., stebėtojų taryba išrinko naują valdybą ir pateikė nuomonę dėl patronuojančiosios bendrovės vadovo. Pirmajame valdybos posėdyje, įvykusiame tą pačią dieną, naujos kadencijos valdyba išrinko patronuojančiosios bendrovės vadovą, kuriuo tapo Darius Maikštėnas.

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

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės vadovo atliekamas funkcijas, atsakomybes, atlygį, įskaitant esmines jo darbo sutarties su patronuojančiąja bendrove sąlygas, pateikiame 2021 m. metiniame pranešime.

Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



4.4 Rizikos ir jų valdymas

Rizikos valdymo sistema

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su strateginėmis, operacinėmis (veiklos), finansinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, Grupėje taikome vienodus rizikos valdymo principus, kurie yra pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir AS/NZS ISO 31000:2009 (angl. *Risk management – Principles and guidelines*) principus. Grupė taiko „trijų gynybos linių“ (angl. *three lines of defence*) principą, nustatant aiškų atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimą tarp Grupės valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ar funkcijų.

Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai atitiktų Grupės aktualijas ir įvykusius pokyčius, kiekvienais metais vykdomas visas Grupės įmones ir funkcijas apimantis rizikos valdymo procesas, susiejant Grupės rizikas su Grupės strateginiais tikslais. Siekiant užtikrinti kontrolę mes stebime rizikas, rizikos valdymo priemones, pagrindinius rizikos rodiklius ir ruošiame vidines ataskaitas Vadovybei kas ketvirtį (tiek individualių įmonių ir funkcijų, tiek Grupės lygiu).

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį galite rasti [2021 m. metiniame pranešime](#).

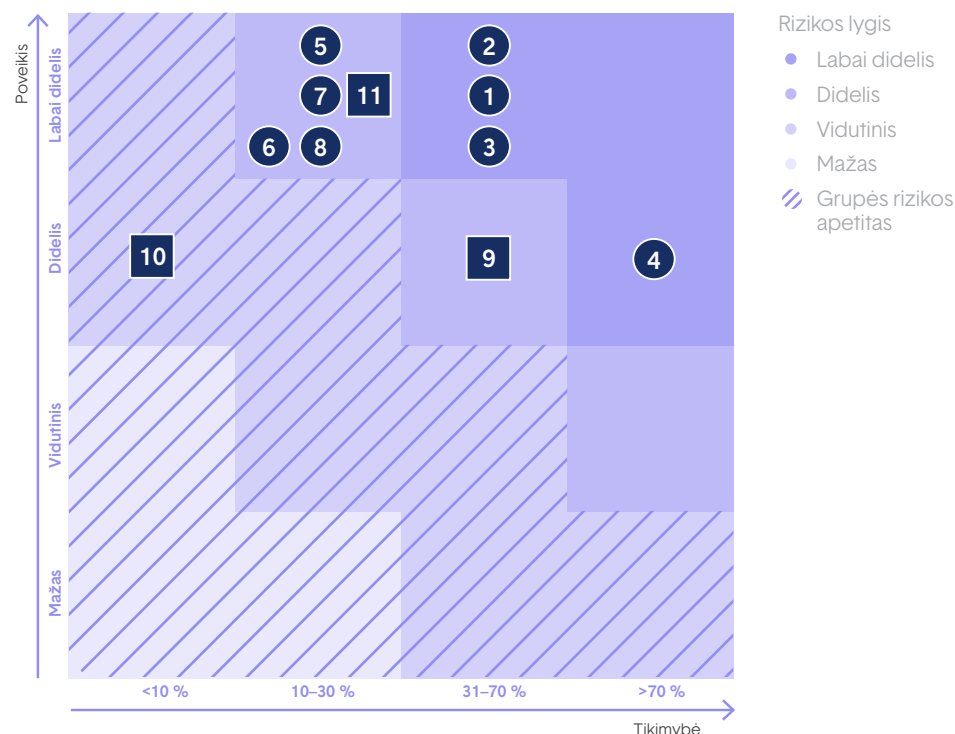
Pagrindinės rizikos ir jų ir kontrolė

Per ir po ataskaitinio laikotarpio

Per ir po rizikų peržvalgos per 2022 m. I ketv., nebuvo identifiukuota reikšmingų rizikos lygių pokyčių 2022 m., lyginant su 2021 m. pab. Rizikų potencialaus poveikio ir tikimybės apibendrinimas pateiktas matricioje žemiau, o detalus aprašymas su rizikų valdymo strategijomis pateiktas [2021 m. metiniame pranešime](#). Papildomai Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika yra įtraukta į matricią (Nr. 10). Nors ši riziką įvertinta kaip vidutinio lygio ir neviršija Grupės rizikos apetito, ji yra aktyviai stebima, nes yra tiesiogiai susijusi su Grupės strateginių tikslų vykdymu. Taip pat apyvartinio kapitalo valdymo/ likvidumo rizika (Nr. 11) įvertinta kaip reikšminga Grupės lygiu šiuo laikotarpiu ir įtraukta į matricią.

Tačiau šalia trejus metus besitęsiančios COVID-19 krizės, 2022 m. vasario mėn. pab. pasaulis susidūrė su nauja geopolitine krize – Rusija įsiveržė į Ukrainą. Atsižvelgiant į tai, kad šie abu iššūkiai turi įtakos verslui ir žmonėms pasauliniu mastu, mes atskirai atskleidžiame šių veiksnių įtaką, siekdami užtikrinti skaidrumą ir kiek įmanoma – tikėtiną poveikį Grupei.

Pagrindinės Grupės rizikos



- | | |
|---|---|
| <p>1 Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizika (Žalioji gamyba)</p> <p>2 Vėlavimo laiku pasiekti nustatytus žaliosios gamybos instaliuotos galios pajėgumus rizika (Žalioji gamyba)</p> <p>3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (Žalioji gamyba)</p> <p>4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika (Sprendimai klientams)</p> <p>5 Vėlavimo tinkamai pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (Žalioji gamyba)</p> <p>6 Galimai neteisėtos valstybės pagalbos susigrąžinimo rizika (Lanksčioji gamyba)</p> | <p>7 Rinkos pasikeitimų rizika (Lanksčioji gamyba)</p> <p>8 Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika (Tinklai)</p> <p>9 Kibernetinių atakų išnaudojant viešai žinomas sistemų pažeidžiamumus rizika (Grupė)</p> <p>10 Darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika (Grupė)</p> <p>11 Apyvartinio kapitalo valdymo/ likvidumo rizika (Grupė)</p> |
|---|---|

Rizikos, susijusios su Rusijos invazija į Ukrainą

Apžvalga

Grupė įvertino galimą realų ir potencialų tiesioginį ir netiesioginį Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupės veiklai, paveiktų rinkų poveikį Grupei, jos finansinę padėtį bei ekonominius rezultatus naudodama visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir nenustatė reikšmingų rizikų Grupės veiklos tęstinumui. Vis dėl to, verta paminėti, kad dėl tvyrančio neapibrėžtumo, galutinis Rusijos invazijos į Ukrainą poveikis Grupės įmonių veiklai dar negali būti pilnai įvertintas.

Bendri veiksniai darantys įtaką Grupės veiklomis yra išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios kitų medžiagų kainos. Be to, šalyje padidintas kibernetinio budrumo lygis, o Grupė yra kritinės infrastruktūros savininkė.

Poveikis verslo segmentams





Tinklų segmentas itin veikiamas augančių energijos kainų, kurios galėtų didinti apyvartinio kapitalo poreikį dėl laikinų reguliacinių skirtumų, jei didėtų atotrūkis tarp faktinių ir į tarifą įskaičiuotų energijos kainų. Nepaisant to, ilgainiui, reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti vartojimo ir kainų efektų eliminavimą. Šiuo metu neužfiksuota reikšmingo blogų skolų lygio pasikeitimo.

Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos segmento EBITDA. Vis dėlto, atsiranda rizika dėl ilgesnių Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminų bei dėl investicinių išlaidų išaugimo, atsižvelgiant į augančias medžiagų kainas. Šiuo metu pastebimos Vilniaus KJ biomasės bloko statybų vėlavimo (pirmosios energijos pagaminimas nukeltas į 2023 m. I ketv. dėl sutrikusios tiekimo grandinės pasaulyje bei darbo jėgos trūkumo) bei Kruonio HAE kapitalinio remonto vėlavimo (reikalingos dalys buvo gaminamos Ukrainoje, todėl reikalingi alternatyvūs sprendimai) rizikos.

Atsižvelgiant į geopolitinę situaciją, Lankščiosios gamybos segmentą, kaip izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų teikėją, tiesiogiai paveikė atsiradęs poreikis iš anksto pasirengti nepertraukiamai elektros gamybai, o tam reikėjo įsigyti apie 1,1 TWh gamtinių dujų. Kita šio segmento problema yra susijusi su dalių reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui tiekimu, nes reikalingos dalys buvo gaminamos Ukrainoje, todėl reikalingi alternatyvūs sprendimai.

Pagrindinis poveikis Sprendimų klientams segmentui yra susijęs su sustabdytais gamtinių dujų pirkimais iš „Gazprom“, kurias pakeitėme SGD krovniais. Dėl to išaugo apyvartinio kapitalo poreikis ir buvo atlikti papildomi apsidraudimo sandoriai. Atsisiūkus rusiškų gamtinių dujų, atidžiai stebime naujus iššūkius susijusius su infrastruktūra (terminalo naudojimo rezervavimas ir dujų laikymo saugyklose klausimai) bei mažesne pasiūla ir imamės atitinkamų veiksmų. Nepaisant to, galimi dujotiekio sutrikimai atveria naujas galimybes papildomiems SGD pardavimams Suomijoje ir kitose Baltijos šalyse. Augančios energijos kainos padidino apyvartinio kapitalo poreikį dėl laikinų reguliacinių skirtumų, nes skirtumas tarp faktinių energijos kainų ir tarifo nustatytų kainų didėja. Nepaisant augančių elektros ir gamtinių dujų kainų, nenustatyta reikšmingų blogų skolų lygio pokyčių, tačiau išaugusių gautinų sumų rizika bus atidžiai stebima.

Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> Išaugusios energijos kainos gali lemti laikinus reguliacinius skirtumus. Neapibrėžtumas susijęs su tiekimu ir išaugusios svarbiausių medžiagų kainos.
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos portfelio EBITDA. Perplanuotas pirmosios energijos pagaminimas Vilniaus KJ biomasės bloke. Dalių, reikalingų Kruonio HAE kapitaliniam remontui, trūkumas. Potencialiai galinčios išaugti investicinės išlaidos naujuose projektuose dėl augančių žaliavų kainų. Tikėtinai ilgesni Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminai.
 Lankščioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> Dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, trūkumas. Įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas. Gamtines dujas iš „Gazprom“ pakeitėme SGD krovniais, dėl ko išaugo grynasis apyvartinis kapitalas ir kurie iškėlė naujus iššūkius, susijusius su infrastruktūra bei mažesne pasiūla.
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> Augančios elektros ir gamtinių dujų kainos lemia didesnius laikinus reguliacinius skirtumus ir didina apyvartinio kapitalo poreikį. Galimi dujotiekio sutrikimai atveria naujas galimybes papildomiems SGD pardavimams Suomijoje ir kitose Baltijos šalyse.

Rizikų mažinimas

Nors ir yra rizikų, ėmėmės atitinkamų veiksmų jas suvaldyti, todėl neužfiksuota reikšmingų pasikeitimų pagrindinių Grupės rizikų lygiuose. Siekiant užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą dujų tiekimą bei finansuoti augančius apyvartinio kapitalo poreikius, Grupė su bankais sudarė kelias trumpalaikių paskolų sutartis (2022 m. kovo 31 d. buvo sudarytos trys kredito linijų sutartys, kurių bendra vertė siekia 404 mln. Eur). Po ataskaitinio laikotarpio, Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. kainų augimas bei iki šiol susidariusios reguliuojamų vartotojų skolos bus iš dalies kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš 570 mln. Eur numatyto valstybės biudžeto, dalis atiteks Grupėje susikaupusių 2021 m. ir 2022 m. I pusm. laikotarpiu reguliacinių skirtumų dengimui. Grupės vertinimu, tai ne tik užkirs kelią tolimesniam Grupės apyvartinio kapitalo didėjimui 2022 m. II pusm., bet ir sumažins šiuo metu sukauptas skolas, kurios iki šių metų antrojo pusmečio buvo naudojamos reguliavimo skirtumams finansuoti.

Grupė nuolat stebi situaciją ir analizuoja naujausią informaciją, išorinius pokyčius bei jų poveikį Grupei. Taip pat deda visas pastangas, kad užtikrintų nepertraukiamą energijos tiekimą ir veiklos tęstinumą.

COVID-19

Nepaisant atsparios ekonominės aplinkos namų rinkoje, krizė, susijusi su COVID-19, gali paveikti Grupės veiklą, ypač darbuotojus, rangovus, tiekėjus, klientus ir kapitalo rinkas. Valdome rizikas susijusias su darbuotojais, priklausomai nuo jų atliekamų funkcijų, ir užtikriname galimybę dirbti nuotoliniu būdu. Be to, kai kuriems darbuotojams suteikėme papildomas apsaugos ir higienos priemones bei apribojome nebūtiną kontaktą su kitais darbuotojais.

Iki šiol pagrindinėse savo veiklose, investicijų strategijose ir projektų vystyme nesusidūrėme su reikšmingais trikdžiais dėl COVID-19, išskyrus keleto projektų etapų vėlavimus. Pasitelkėme visą šiuo metu pasiekiamą informaciją ir toliau vertinome galimus pinigų srautų, paslaugų ar prekių tiekimo, finansavimo šaltinių pritraukimo sutrikimus, galimą elektros ir gamtinių dujų vartojimo sumažėjimą dėl ekonomikos sulėtėjimo, kritines funkcijas atliekančių darbuotojų užsikrėtimo COVID-19 riziką ir vykdomų projektų vėlavimo riziką. Tačiau, nenustatėme jokių aplinkybių galinčių kelti abejones tiek dėl visos Grupės veiklos, tiek dėl atskirų Grupei priklausančių įmonių tęstinumo bei ėmėmės veiksmų suvaldyti dėl Grupės veiklų atsiradusias rizikas.

Toliau stebėsime galimą vidinių ir išorinių veiksnių poveikį Grupei, siekiant Grupės veiklos tęstinumo.

Atitikties programa

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

Grupė laikosi Piktnaudžiavimo rinka reglamento (ES) Nr. 596/2014 (MAR) ir visų susijusių teisės aktų. Vadovaujamas pareigas einantis asmenys ir su jais glaudžiai susiję asmenys privalo pranešti apie sudarytus sandorius dėl patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių, jeigu tokių sandorių bendroji vertė per kalendorinius metus viršija 5 000 Eur ribą Minėtų asmenų prekybą taip pat reglamentuoja patvirtintos Emitento vadovų ir su jais glaudžiai susijusių asmenų prekybos gairės. Grupės vidinės viešai neatskleistos informacijos valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos, o visiems Grupės darbuotojams, kurie

įtraukti į sąrašą asmenų, žinančių viešai neatskleistą informaciją, reguliariai vyksta specializuoti vidiniai viešai neatskleistos informacijos valdymo mokymai. Viešai neatskleistos informacijos atskleidimo komitetas veiksmingai sprendžia sudėtingus viešai neatskleistos informacijos valdymo ir susijusius klausimus. Be to, piktnaudžiavimo rinka prevencijos gairės buvo parengtos siekiant padėti darbuotojams identifikuoti neteisėtus veiksmus ir pateikti aktualias rekomendacijas.

Daugiau informacijos apie skaidrumo ir piktnaudžiavimo rinka administravimą, vadovaujamas pareigas einančius asmenis ir jų pareigą atskleisti informaciją bei vidinę organizacijai priklausančių asmenų priežiūrą ir susijusias temas pateikiame [2021 m. metiniame pranešime](#).

Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patronuojančioji bendrovė vadovaujasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. 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 sudaromi ne įprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ūkinei veiklai, ir (ar) turi reikšmingą įtaką patronuojančiajai bendrovei, jos finansams, turtui ir įsipareigojimams, t. y. šių sandorių vertė didesnė kaip 1/50 patronuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo (išskyrus sandorius, kurie reikalingi pagrindinei Grupės įmonių veiklai užtikrinti, ir sandorius, kuriuos privaloma sudaryti pagal teisės aktų reikalavimus, taip pat, tarp patronuojančiosios bendrovės ir patronuojamos Grupės įmonės (įskaitant ir paskesnių eilių dukterines bendroves) sudaromus paskolų teikimo, prievolių užtikrinimo ir prievolių užtikrinimo paslaugų teikimo sandorius, jeigu šiame papunktyje nurodyto sandorio vertė per finansinius metus neviršija 1/10 Bendrovės vėliausiai skelbtame audituotame balanse nurodytos turto vertės).

Informaciją apie sudaromus sandorius su susijusiomis šalimis pateikiame mūsų [sveitainėje](#) ir, pagal TFAS reikalavimus, šio pranešimo skyriuje „Finansinės ataskaitos“.

4.5 Informacija apie Grupę

Grupės struktūra

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupę sudarė patrunuojančioji bendrovė ir 27 visiškai konsoliduojamos patrunuojamosios įmonės. AB „Ignitis grupė“ yra Grupės patrunuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamią informaciją apie patrunuojamasias įmones galite rasti mūsų [svetainėje](#) ir [2021 m. metiniame pranešime](#).

Patrunuojančioji bendrovė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja sekančiame puslapyje pateiktame struktūros paveiksle išvardytas įmones, kurios taiko žemiau aprašytas valdysenos sistemas (ty. žemiau nurodyti valdysenų sistemų ir kitame puslapyje prie įmonių nurodyti numeriai atitinka įmonės taikomą valdymo sistemos tipą):

- 1** **Stebėtojų taryba** sudaro 7 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 5 – nepriklausomi nariai).
Valdyba sudaro 5 vykdomieji nariai.
Patrunuojančiosios bendrovės vadovas yra valdybos pirmininkas.
- 2** **Stebėtojų taryba** sudaro 5 nevykdomieji nariai¹ arba 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys).
Valdyba sudaro 5 arba 3 vykdomieji nariai.
Bendrovės vadovas yra valdybos pirmininkas.
- 3** **Valdyba sudaro** 3 nevykdomieji nariai (2 – akcininko atstovai, 1 – nepriklausomas narys). Valdybos struktūra įvairiose įmonėse gali skirtis ir ji nesudaroma tol, kol įmonė nepradedą savo veiklos².
Bendrovės vadovas nėra valdybos pirmininkas.
- 4** **Bendrovės vadovas** yra vienasmenis bendrovės valdymo organas.
Valdyba neformuojama.

¹ ESO: 2 akcininko atstovai, 2 nepriklausomi nariai ir 1 darbuotojų atstovas.

² „Ignitis Latvija“ ir „Ignitis Polska“ valdybos yra sudarytos iš vieno asmens – bendrovės vadovo, o „Ignitis Latvija“ stebėtojų tarybą sudaro akcininko atstovai, tuo tarpu „Ignitis Polska“ stebėtojų tarybą sudaro 2 akcininko atstovai ir 1 nepriklausomas narys. „Ignitis Suomi“ Oy valdyba yra sudaryta iš 1 paprasto nario ir 1 paskirto nario. „Dolcetto“ Sp. z. o. o. valdybą sudaro 2 nevykdomieji nariai (akcininko atstovai).

Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



¹ Patronuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių.

² Patronuojančioji bendrovė ataskaitų sudarymo dieną nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.



Tinklai



Žalioji gamyba



Lanksčioji gamyba



Sprendimai klientams

ASV veiklos ataskaita

5.1 ASV apžvalga	69
5.2 ASV tikslų apžvalga	70
5.3 Progresas siekiant ASV tikslų	72

5.1 ASV apžvalga

Esame įsipareigoję gerinti tvarumo veiklų atskleidimą

Tvarumas yra Grupės strategijos ir strateginio plano pagrindas. Skatindami regiono energetikos transformaciją ir energetiškai sumanus pasaulio vystymą, mes skiriame daug dėmesio savo ASV veiklai ir atskaitingumui. Reikšmingiausi Grupės pasiekimai diegiant tvarumo principus išdėstyti toliau pateiktoje lentelėje.

	MSCI ESG	Sustainalytics	CDP
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 28 % geriausių ¹	Tarp 12 % geriausių	
 Ignitis grupė	AA	20,4	B
Energetikos sektoriaus vidurkis	BBB ¹	36,7 ²	B
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	CCC–AAA	100–0	D–A

¹ MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtrauktas į MSCI ACWI indeksą.

² Pagrįsta viešai prieinamais duomenimis.

Vadovaujamės pasauliniu mastu pripažintais standartais



Integruoti atskleidimai pagal pasauliniu mastu pripažintus standartus.



Prisijungėme prie organizacijų, palaikančių TCFD, ir planuojame pilnai pritaikyti TCFD rekomendacijas 2022 m. ataskaitiniam laikotarpiui.



SBTi patvirtino Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus 2030 m. Siekiame nulinio emisijų balanso iki 2050 m.

5.2 ASV tikslų apžvalga

Užsibrėžėme ambicingus ASV tikslus

2022 m. I ketv., Grupės stebėtojų taryba patvirtino [2022–2025 m. strateginį planą](#), kuriuo Grupė įsipareigoja kurti tvarią ateitį ir siekti tikslų šiomis keturiomis pagrindinėmis kryptimis: Poveikio klimatui mažinimas, Gamtos išteklių apsauga, Ateičiai pasiruošę darbuotojai ir Patikima organizacija. Grupės ASV tikslai ir jų progresas pateikti žemiau lentelėje ir skyriuje „5.3 Progresas siekiant ASV tikslų“.

Savo progresą Grupė ir toliau matuos atsižvelgdama į tarptautinių reitingų agentūrų „Sustainalytics“ ir MSCI, kurios vertina su ASV susijusias rizikas ir jų valdymą, vertinimo rezultatus, taip pat pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacijos CDP vertinimą. Daugiau išsamos informacijos pateikiame skyriuje „Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“ Grupės [2021 m. metiniame pranešime](#).

Tvarumo kryptis		2020 m. pradinis taškas	2021 m.	2022 m. I ketv. progresas	2022–2025 m. tikslas
Aplinkos apsauga					
Poveikio klimatui mažinimas	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia, GW	1,1	1,2	1,2	2,0–2,2
	ŠESD emisijų mažinimas, mln. t CO ₂ ekv. ¹	5,37	4,76	4,76 (2021 m.)	(23 %)
Gamtos išteklių apsauga	Kiekvienas verslo segmentas įgyvendina bent po vieną žiedžiškumą skatinantį pokytį ²	n/a	n/a	n/a	Kiekviename verslo segmente įgyvendintas bent vienas žiedžiškumą skatinantis pokytis
	Sukuriamas teigiamas poveikis biologinei įvairovei ³	n/a	n/a	n/a	Sukuriamas teigiamas poveikis biologinei įvairovei
Socialinė atsakomybė					
Ateičiai pasiruošę darbuotojai	Darbuotojų ir rangovų mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius	0	0	1	0
	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>total recordable injury rate per million hours worked</i> , TRIR) ⁴	0,45	2,01	2,20	≤1,90
	Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %	56,0	57,4	65,0	≥50
	Moterys aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose, % ⁵	28	27	21	≥34 %
Valdysena (ekonominė sritis)					
Patikima organizacija	Korupcijos netoleruojančių darbuotojų dalis ⁶ , %	96	97	97 (2021 m.)	≥95
	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis ⁷	70 % (171 mln. Eur)	64 % (212 mln. Eur)	64 % (212 mln. Eur; 2021 m.)	≥70 %

¹ Įtraukiant emisijas iš 1, 2, 3 apimtį ir biogeninės kilmės emisijas. 2020 m. vertė yra pradinis taškas patvirtintiems mokslu grįstiems tikslams iki 2030 m.

² Kiekvienas iš keturių verslo segmentų įgyvendina bent vieną reikšmingą iniciatyvą, skirtą išteklių naudojimui mažinimui, pakartotinio išteklių panaudojimui arba perdirbimo skatinimui.

³ Pirmą, įvertinant bendrą poveikį biologinei įvairovei ir, antra, koordinuojant veiksmus su aplinkos apsaugos ekspertais, siekiant sukurti teigiamą poveikį biologinei įvairovei (atkurti, kompensuoti natūralias buveines ir rūšių nykimą).

⁴ Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius x 1 milijonas dirbtų valandų, padalytas iš visų dirbtų valandų per ataskaitinį laikotarpį. Įgyvendinę rangovo TRIR stebėseną, planuojame nustatyti tikslus, apimančius ir rangovus.

⁵ Valdymo organų, bendrovių vadovų ir jiems tiesiogiai pavaldžių vadovų lygmenyje. Skaiciavimai nedubljuojami, kai tas pats žmogus užima daugiau nei vieną vadovaujančią poziciją toje pačioje įmonėje.

⁶ Remiantis metinės darbuotojų apklausos klausimu apie tai, kaip tikėtina, kad, pastebėję galimą korupciją, darbuotojai apie ją praneš. Lietuvos viešojo sektoriaus vidurkis – 19 proc. (2020 m. duomenimis).

⁷ Tvari veikla apibrėžiama pagal 2021 m. gruodžio 31 d. galiojančią ES taksonomijos suvestinę.

TOP darbdavys

Tapome pirmąją lietuvišką įmonę, gavusią prestižinį „Top Employer 2022 Lithuania“ sertifikatą, patvirtinantį, kad mūsų žmogiškųjų išteklių strategija ir kuriamos darbo sąlygos atitinka aukščiausius tarptautinius standartus.

5.3 Progresas siekiant ASV tikslų



APLINKOS APSAUGA

Tvarumo kryptis	Poveikio klimatui mažinimas		Gamtos išteklių apsauga	
	Žaliosios gamybos plėtra	Darbo ir gyvenimo dekarbonizacija	Žiedinės ekonomikos principų diegimas	Ekosistemų ir biologinės įvairovės apsauga
Tvarumo programa				
2022 m. I ketv. progresas	<p>– 2022 m. I ketv. 95 MW padidino Žaliosios gamybos segmento instaliuotąją galią, palyginti su 2021 m. I ketv.</p> <p>Green Generation installed capacity, MW</p> <p>2021 m. kovo 31 d. 2022 m. kovo 31 d.</p> <p>– Nuo 2021 m. pabaigos padidino Žaliosios gamybos portfelį apie 230 MW (iš kurių apie 80 MW pridėjome 2022 m. I ketv. laikotarpiu) vystomais plyno lauko projektais. Šiuo metu plyno lauko projektų portfelis siekia apie 400 MW.</p> <p>– Be to, 5 kartus padidino saulės elektrinių pardavimus privatiems ir verslo klientams (1 195, kurių bendra galia siekia 6,4 MW) lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.</p> <p>– Išaugo gaminančių vartotojų skaičius: ESO gavo rekordinį gyventojų prašymų skaičių išduoti prijungimo sąlygas saulės elektrinių prijungimui prie skirstomųjų tinklų. Praeitų metų I ketv. įmonei buvo pateikta 2 801 paraiška, o 2022 m. I ketv. – net 5 811, dvigubai daugiau nei įprastai.</p>	<p>– Galutiniai 2021 m. Grupės ŠESD emisijų duomenys buvo apskaičiuoti (naudojant rinkos metodą) ir išorės auditorių patvirtinti po ataskaitinio laikotarpio. Grupės ŠESD emisijos sumažėjo 11 % lyginant su 2020 m. (nuo 5,37 mln. t CO₂ ekv. 2020 m. iki 4,76 mln. t CO₂ ekv. 2021 m., įskaitant biogeninės kilmės antropogenines emisijas).¹</p> <p>ŠESD emisijos, mln. t CO₂ ekv.</p> <p>– Įgyvendindami susitarimą su Lietuvos energetikos ministerija, ministerijai ir Lietuvos energetikos agentūrai pateikėme ataskaitas apie vartotojų edukacijos ir konsultavimo bei energijos taupymo priemonių įdiegimą. Šiuo metu ataskaitos vertinamos.</p>	<p>– ISO 14001 aplinkos vadybos sistema įdiegta Vilniaus KJ. Šiuo metu, 72 % Grupės pajamų sudarančios veiklos yra sertifikuotos ISO 14001 standartu.</p> <p>– Aplinkos apsaugos agentūra prie Aplinkos ministerijos patvirtino poveikio aplinkai vertinimo ataskaitą pagal kurią Kauno KJ per metus galės į energiją paversti 255 tūkst. tonų tolimesniai perdirbimui netinkamų, nepavojingų atliekų (55 tūkst. tonų daugiau nei šiuo metu leidžiama). Šiuo metu atliekamos pajėgumo didinimo procedūros.</p> <p>– Sėkmingai baigti 250 ir 150 metrų aukščio nebe naudojamų ir pavojų žmonėms ir aplinkiniams pastatams keliančių kaminų, griovimo darbai Elektrėnų komplekse (Lankščioji gamyba). Pavojingos ir nepavojingos atliekos, susidariusios atliekant griovimo darbus, buvo perduotos atliekų tvarkymo įmonėms, o perdirbimui ar antriniam panaudojimui tinkamos atliekos buvo atitinkamai sutvarkytos.</p>	<p>– Per 2022 m. I ketv. nebuvo naujų aplinkos apsaugos patikrų. Viena neplaninė Vilniaus KJ patikra, pradėta 2021 m. IV ketv., buvo užbaigta 2022 m. kovo mėn. Pagal ją pateiktas vienas rašytinis įspėjimas dėl nedidelės reikšmės dokumentų pildymo procedūros pažeidimo.</p> <p>– 2022 m. I ketv. pradėta Grupės biologinės įvairovės ir ekosistemų valdymo analizė. Atlikus analizę, planuojame įdiegti priemones, kuriomis bus mažinamas mūsų veiklos sukeltas poveikis bioįvairovei ir ekosistemoms.</p>
2021 m. pabaigoje	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia 1 214 MW	ŠESD emisijos: 4,76 mln. t CO ₂ ekv.	n/a	n/a
2025 m. strateginiai tikslai	2,0–2,2 GW Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	23 % sumažintos ŠESD emisijos (palyginti su 2020 m.) ²	Kiekvienas verslo segmentas įgyvendina bent po vieną žiedišumą skatinantį pokytį ³	Sukurtas teigiamas poveikis biologiinei įvairovei ⁴

¹ Dėl po auditorių rekomendacijų atliktų skaičiavimo pokyčių, duomenys skiriasi nuo duomenų, pateiktų Grupės 2021 m. metiniame pranešime (žr. „Ilgitasis grupės“ siltnamio efektą sukeliančių dujų apskaitos ataskaita).

² Įtraukiant emisijas iš 1, 2 ir 3 apimčių ir biogeninės kilmės emisijas. 2020 m. vertė yra pradinis taškas patvirtintiems mokslu grįstiems tikslams iki 2030 m.

³ Kiekvienas iš keturių verslo segmentų įgyvendina bent vieną reikšmingą iniciatyvą, skirtą išteklių naudojimo mažinimui, pakartotinio išteklių panaudojimo arba perdirbimo skatinimui.

⁴ Pirmą, įvertinant bendrą poveikį biologiinei įvairovei ir, antra, koordinuojant veiksmus su aplinkos apsaugos ekspertais, siekiant sukurti teigiamą poveikį biologiinei įvairovei (atkurti, kompensuoti natūralias buveines ir rūšių nykimą).



SOCIALINĖ ATSAKOMYBĖ

Tvarumo kryptis

Tvarumo programa

2022 m. I ketv. progresas

2021 m. pabaigoje

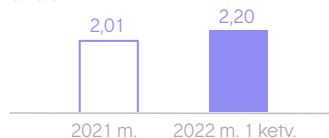
2025 m. strateginiai tikslai

Ateičiai pasiruošę darbuotojai

Darbuotojų saugos didinimas

- Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. *total recordable injury rate per million hours worked*, TRIR) 2022 m. I ketv. siekė 2,20. Pokytį daugiausiai lėmė sudėtingos oro sąlygos bei darbo saugos reikalavimų nesilaikymas.

TRIR, kartais



- Darbą su rangovais darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) srityje laikome prioritetu, kurio svarba, deja, iliustruojama konkrečiais neigiamais pavyzdžiais. 2022 m. sausio mėn. įvyko tragedija – vykdant medžių ir krūmų valymo darbus po aukštos įtampos elektros linija mirtinai susižalojo rangovo darbuotojas.
- Visas 2022 m. vasario mėn. buvo skirtas darbuotojų sveikatai – vyko daug renginių, susijusių su sveika gyvensena, sportu, mityba, tvaria moda ir t. t. Įvyko 10 skirtingų sveikatos mėnesiui skirtų paskaitų ir praktinių užsiėmimų, kuriuos vedė savo sričių profesionalai: virusologas, dizainerė, Parolimpinis čempionas ir kiti. Renginiuose dalyvavo keli šimtai Grupės darbuotojų.

TRIR 2,01

0 darbuotojų ir rangovų mirtinų nelaimingų atsitikimų.
TRIR <1,90

Darbuotojų ryšius ir sveikatą puoselėjanti darbovietė

- Tapome pirmąją lietuviška įmone, kuri gavo prestižinį „Top Employer 2022 Lithuania“ sertifikata iš „Top Employer Institute“, kuris parodo, kad mūsų žmogiškųjų išteklių strategija ir kuriamos darbo sąlygos atitinka aukščiausius tarptautinius standartus.
- Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) – vienas iš būdų matuoti darbuotojų patirtį – padidėjo 6 p. p.

Darbuotojų patirties rodiklis, eNPS, % (1–100)



- Metų pradžioje kartu su apmokytų darbuotojų bendruomene pradėjome „Gerovės mentorių“ projektą. Jo metu darbuotojai – gerovės mentoriai – savanoriškai suteikia emocinę pagalbą kolegoms. Per pirmąjį ketvirtį įvyko 34 individualūs pokalbiai tarp mentorių ir kolegų, kurie susisiekė pakalbėti įvairiomis temomis: santykius su kolegomis ir vadovais, savivertę, nerimą, darbo krūvį, ligas, karjerą, šeimos santykius ir t. t. 2022 m. vasario 24 d., Rusijai užpuolus Ukrainą, daugelis Grupės darbuotojų jautė nerimą. Siekiant pasirūpinti darbuotojų emocine gerove, Grupė organizavo tris specialius susirinkimus, kurių metu darbuotojai galėjo užduoti visus rūpimus klausimus, susijusius su karu Ukrainoje, aptarti asmens bei verslo saugumo ir atsparumo klausimus.
- 2022 m. I ketv. Grupės darbuotojai aktyviai prisidėjo prie savanoriškų veiklų padedant pabėgėliams iš Ukrainos ir kitų iniciatyvų. Grupės veiksmams remiant Ukrainą ir karo įtaka Grupei išsamiau aprašyti ataskaitos skyriuose „Valdybos pirmininko pranešimas“ ir „Rizikos ir jų valdymas“.

eNPS 57,4 %

≥50% darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)

Įvairi ir įtrauki organizacija

- Skatiname įvairovę dėdami pastangas pagerinti Grupės lyčių balansą. Sutelkėme dėmesį į dvi sritis, kuriose identifikavome lyčių disbalansą – tarp inžinierių ir informacinių technologijų specialistų bei tarp aukščiausio lygio vadovų. 2022 m. I ketv. moterys aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose sudarė 21 %, informacinių technologijų ir inžinerijos srityse – 20 %.
- Skatindami įvairovę organizacijoje, toliau bendradarbiaujame su „Women Go Tech“ programa. 2022 m. I ketv. 10 moterų iš mūsų organizacijos pradėjo tobulinti technologijų įgūdžius 6 mėnesių mokymo programoje, o kiti 7 darbuotojai atlieka mentorystės rolę dalyviams iš kitų organizacijų.
- Darbuotojų įvairovės ir įtraukties ambasadoriai organizavo 4 mokomuosius virtualius renginius, kurie pritraukė beveik 200 darbuotojų auditoriją. Pristatymų ir diskusijų temos: įvairovė ir įtrauktis tarptautinėse energetikos įmonėse, diskriminacijos atpažinimas ir diskriminacijos netoleravimas įstatymų interpretavimas, geriausios praktikos kitose organizacijose.
- Grupė atliko darbuotojų apklausą „Lyčių lygybės liniuotė“, kuri skirtinguose pjūviuose vertino darbovietės užtikrinamas lygias galimybes tokiose srityse kaip organizacijos kultūra, požiūris į diskriminaciją, žmogiškųjų išteklių procesai ir bendrovės įvairovės ir įtraukties politika. „Lyčių lygybės liniuotė“ sertifikuoja ir valdo Lietuvos lygių galimybių kontrolieriaus tarnyba. Įvertinus rezultatus, tarnyba Grupei suteikė 8,9 iš 10 balų (10 balų yra aukščiausias įvertinimas), kas parodo, kad Grupėje užtikrinamos lygios galimybės.

27 %

moterų aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose

≥34 %

moterų aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose

¹ Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. „total recordable injury rate per million hours worked“) per ataskaitinį laikotarpį. Pradėjus stebėti rangovų TRIR, planuojame į tikslus įtraukti ir rangovų duomenis.

² Skačiuojamas rodiklis apima valdymo ir priežiūros organus, įmonių vadovus ir jiems tiesiogiai pavaldžius vadovus. Netaikomas dubliavimas (kai tas pats asmuo užima kelias aukščiausio lygio pareigas toje pačioje įmonėje).



VALDYSENA

Tvarumo kryptis	Patikima organizacija	
	Skaidri ir etiška veikla	Atspari veikla ir tvarios vertės kūrimas
Tvarumo programa		
2022 m. I ketv. progresas	<ul style="list-style-type: none"> 100 % naujų darbuotojų dalyvavo antikorupcijos ir Etikos kodekso žinių patikrinimuose (2021–2024 m. tikslas – 100 %¹), iš jų išlaikė 97,4 % (2021–2024 m. tikslas – 80 %). 2022 m. III ketv. planuojame patikrinti visų darbuotojų žinias. 2022 I ketv. Grupė paskelbė pagal GRI ir „Nasdaq“ reikalavimus parengtą <u>Tvarumo ataskaitą</u>. 2022 m. pradžioje Grupė pradėjo vykdyti socialiai atsakingus pirkimus, kurių tikslas – daryti teigiamą poveikį visuomenei įtraukiant naujus socialinių aspektų vertinimo kriterijus, skatinant užimtumo galimybes, darbuotojų įgūdžių tobulinimą ir persikvalifikavimą, deramą darbą, socialinę įtrauktį, lygias galimybes, įvairovės didinimą, gerąją valdysenos praktiką, skaidrumą, etišką prekybą ir pan. 2022 m. I ketv. sėkmingai įvykdyti socialiai atsakingi pirkimai sudaro 9 % visų pirkimų (pagal vertę). 190 % viešųjų pirkimų sutartis įtraukta privaloma atitiktis Tiekėjų etikos kodeksui. 96,5 % visų pirkimų (pagal vertę) jų procedūros metu buvo atliktas tiekėjų patikrinimas. 14,86 % skelbiamų pirkimų buvo gautas tik vienas pasiūlymas (2021–2024 m. tikslas – ≤15)². 	<ul style="list-style-type: none"> 2022 m. pradžioje įvyko stiprių audrų – penkis dienas vėjo greitis prilygo stichiniam. Su elektros tiekimo trikdžiais susidūrė apie 400 tūkst. žmonių. Nepaisant to, tik 2 % vartotojų patyrė ilgiau nei 12 val. tukusius tinklo trikdžius 59 % su trikdžiais susidūrusių vartotojų elektros tiekimas atstatytas greičiau nei per 3 min. naudojant automatizuotus sprendimus. Lyginant su rekordiniu snygiu 2021 m. žiemą, vienas elektros tiekimo atjungimas buvo atstatytas maždaug dvigubai greičiau nei 2021 m. 2022 m. kovo mėn. Tinklų segmentas (ESO), kartu su Valstybine miškų tarnyba (VMT), užbaigė pilotinį projektą, kurio metu buvo identifikuojami medžiai, keliantys didžiausią grėsmę tinklui. Medžiams, esantiems per arti vidutinės įtampos linijų, identifikuoti naudota LiDAR (angl. Light Detection and Ranging) technologija. ESO ir VMT pasirašė tarpinstitucinę sutartį, kuria bus diegiami ilgalaikio bendradarbiavimo ir medžių, keliančių grėsmę elektros linijoms miškuose, kuriuos tvarko VMT, tvarkymo ilgalaikių planų principai. Bendradarbiavimas tarp institucijų padės suderinti miškų apsaugą ir elektros tiekimo stabilumą. ESO sutarė su elektros perdavimo tinklo operatoriumi LITGRID dėl greitesnio didelių elektros energijos gamintojų (>15 MW) prijungimo proceso: didieji gamintojai dabar gali kreiptis tiesiai į LITGRID, kas procesą pagreitina 5 darbo dienomis. Atsižvelgiant į geopolitinę padėtį, NATO narės telkia vis didesnes karines pajėgas Lietuvoje, dėl to buvo įkurtos naujos karinės bazės Marijampolėje, Kazlų rūdoje ir Pabradėje. Krašto apsaugos ministerija paprašė Grupės padėti įrengti bazes (skubiai padidinti elektros galią, įrengti naujus elektros įvadus ir t. t.). 2022 m. I ketv. pabaigoje užbaigėme elektros galios didinimo darbus įrengę naują transformatorinę bazę „Herkus“. Visas procesas buvo atliktas 6–7 kartus greičiau nei įprastai, nes Lietuvos nacionalinio energetinio saugumo užtikrinimas mums yra prioritetas.
2021 m. pabaigoje	97 % darbuotojų netoleruoja korupcijos	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia 64 % (212 mln. Eur iš 332,7 mln. Eur)
2025 m. strateginiai tikslai	≥95 % darbuotojų netoleruoja korupcijos ³	Koreguoto EBITDA iš tvarių veiklų dalis siekia ≥70 % ⁴

¹ Ne visi Grupės 2021–2024 m. strateginio plano tikslai persidengia su 2022–2025 m. strateginio plano tikslais, todėl jų progresas aprašytas atskirai.

² Žemas rodiklis gali reikšti, kad pirkimų valdysenos praktikos taikomos gerai. Didelė skelbiamų pirkimų, kurie sulaukė tik vieno pasiūlymo, dalį gali lemti dvi priežastys: pirkimų sąlygos pritaikytos tik vienam tiekėjui arba tokias paslaugas ar prekes tiekiančių tiekėjų rinkoje nėra daug.

³ Remiantis metinės darbuotojų apklausos klausimu apie tai, kaip tikėtina, kad, pastebėję galimą korupciją, darbuotojai apie ją praneš. Lietuvos vidurkis 21 % (2021 m. duomenimis).

⁴ Tvari veikla apibrėžiama pagal ES taksonomiją ir 2022 m. I ketv. patvirtintus jos deleguotus teisės aktus.

Finansinės ataskaitos

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	76
6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	107

6.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neauditotos tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	77
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	78
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	79
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	80
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	81



Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. gegužės 19 d.:

Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios bendrovės
vadovas

Jonas Rimavičius
Grupės finansų vadovas

Giedruolė Guobienė
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Grupės Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal
2022 m. balandžio 4 d. įsakymą Nr. IS-22-22

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	5	117 742	114 035
Ilgalaikis materialusis turtas	6	2 616 170	2 609 576
Naudojimo teise valdomas turtas	7	51 104	57 543
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		38 977	15 768
Investicinis turtas		4 546	4 546
Ilgalaikės gautinos sumos	9	245 267	96 139
Kitas finansinis turtas	10	33 919	30 094
Kitas ilgalaikis turtas		13 860	3 712
Atidėtojo mokesčio turtas		17 109	15 547
Ilgalaikio turto iš viso		3 138 694	2 946 960
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	11	423 522	185 606
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		33 578	68 476
Prekybos gautinos sumos	12	282 292	274 897
Kitos gautinos sumos	13	209 634	292 529
Kitas trumpalaikis turtas		55 655	33 218
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		112	134
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		479 369	449 073
		1 484 162	1 303 933
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		176	360
Trumpalaikio turto iš viso		1 484 338	1 304 293
TURTO IŠ VISO		4 623 032	4 251 253
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	14.1	1 658 756	1 658 756
Savos akcijos		(23 000)	(23 000)
Rezervai		426 065	248 861
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		(56 493)	(35 636)
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančios bendrovės akcininkams		2 005 328	1 848 981
Nekontroliuojanti dalis		-	-
Nuosavo kapitalo iš viso		2 005 328	1 848 981
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	16	1 186 109	1 118 077
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		46 299	46 275
Dotacijos ir subsidijos		281 419	279 134
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		40 659	47 187
Atidėjiniai	19	26 093	30 058
Ateinančių laikotarpių pajamos	18	187 382	183 608
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		536	420
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		1 768 497	1 704 759
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	16	243 027	237 274
Nuomos įsipareigojimai		4 592	4 688
Prekybos mokėtinos sumos		109 392	100 183
Gauti išankstiniai apmokėjimai		53 435	57 508
Mokėtinas pelno mokestis		48 249	11 567
Atidėjiniai	19	34 989	41 561
Ateinančių laikotarpių pajamos	18	14 262	18 046
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	20	341 261	226 686
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		849 207	697 513
Įsipareigojimų iš viso		2 617 704	2 402 272
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO		4 623 032	4 251 253

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

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. (pertvarkyta) ¹
Pajamos pagal sutartis su klientais	22	989 807	386 653
Kitos pajamos		1 449	6 756
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		991 256	393 409
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(801 492)	(265 224)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(28 348)	(25 379)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(6 174)	(5 523)
Kitos sąnaudos		(63 592)	(9 855)
Iš viso		(899 606)	(305 981)
EBITDA²		91 650	87 428
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(33 814)	(29 424)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(634)	(994)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)²		57 202	57 010
Finansinės pajamos		3 002	864
Finansinės sąnaudos		(7 920)	(6 790)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(4 918)	(5 926)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		52 284	51 084
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos / (sąnaudos)	24	(15 576)	(3 387)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	24	10 067	(4 712)
Grynasis pelnas už laikotarpį		46 775	42 985
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams		46 775	42 116
Nekontroliuojančiai daliai		-	869
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)			
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		20	(222)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		20	(222)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		107 971	-
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		45 585	-
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		(180)	(1 181)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		153 376	(1 181)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		153 396	(1 403)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		200 171	41 582
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams		200 171	40 713
Nekontroliuojančiai daliai		-	869
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	25	0,64	0,57
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	25	0,64	0,57
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	25	73 040 514	74 283 757

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

² EBITDA – pelnas prieš finansinę veiklą, mokesčius, ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nusidėvėjimą, amortizaciją, nurašymus, perkainojimo rezultatą, vertės sumažėjimo nuostolius. Daugiau informacijos apie EBITDA, kaip alternatyvų veiklos rodiklį, pateikta 29 pastaboje.

EBIT – pelnas prieš finansinę veiklą, mokesčius. Daugiau informacijos apie EBIT, kaip alternatyvų veiklos rodiklį, pateikta 29 pastaboje.

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pasta- bos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams										Nekontro- liuojanti dalis	Iš viso
		Išstatinis kapitalas	Akcijų priedai	Savos akcijos	Privaloma- sis rezervas	Perkainoji- mo rezervas	Apsidraudi- mo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirsty- tasis pelnas	Tarpinė suma		
Likutis 2021 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)¹		1 658 756	-	-	116 029	119 132	-	-	(2 229)	(79 864)	1 811 824	1 469	1 813 293
Grynasis pelnas už laikotarpį ¹		-	-	-	-	-	-	-	-	42 116	42 116	869	42 985
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį ¹	15	-	-	-	-	-	-	-	(1 181)	(222)	(1 403)	-	(1 403)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso (pertvarkyta)¹									(1 181)	41 894	40 713	869	41 582
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (perkeltas nusidėvėjimas, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(2 741)	-	-	-	2 741	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	10 153	-	-	-	-	(10 153)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	14.2	-	-	-	-	-	-	23 000	-	(23 000)	-	-	-
Dividendai	26	-	-	-	-	-	-	-	-	(43 010)	(43 010)	-	(43 010)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	26	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 152)	(1 152)	-	(1 152)
Mokėjimai akcijomis		-	-	-	-	-	-	-	-	16	16	-	16
Likutis 2021 m. kovo 31 d. (pertvarkyta)¹		1 658 756	-	-	126 182	116 391	-	23 000	(3 410)	(112 528)	1 808 391	2 338	1 810 729
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	(23 000)	125 820	84 148	18 639	23 000	(2 746)	(35 636)	1 848 981	-	1 848 981
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-	-	46 775	46 775	-	46 775
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	15	-	-	-	-	-	153 556	-	(180)	20	153 376	-	153 376
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso							153 556	-	(180)	46 795	200 171	-	200 171
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti pasikeitimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	-	(2 450)	-	-	-	2 450	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	-	11 618	-	-	-	-	(11 618)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	14.2	-	-	-	-	-	-	14 660	-	(14 660)	-	-	-
Dividendai	26	-	-	-	-	-	-	-	-	(43 824)	(43 824)	-	(43 824)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.		1 658 756	-	(23 000)	137 438	81 698	172 195	37 660	(2 926)	(56 493)	2 005 328	-	2 005 328

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. (pertvarkyta) ¹
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		46 775	42 985
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	5, 6, 7	36 639	31 759
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas		-	(678)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	21	40 273	(2 334)
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	10	(2 408)	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	10, 12, 13	635	(258)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)	24	5 509	8 099
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(2 825)	(2 335)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		(13 623)	3 403
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		11	266
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)		-	142
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto skirto parduoti perleidimo / nurašymo nuostoliai / (pelnas)		529	1 620
Mokėjimų akcijomis sąnaudos		-	16
Palūkanų pajamos		(222)	(245)
Palūkanų sąnaudos		6 650	5 884
Kitos finansinės veiklos rezultatas		898	287
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) / sumažėjimas		(74 380)	(13 032)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) / sumažėjimas		(203 912)	(22 517)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas / (sumažėjimas)		189 268	14 583
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		(432)	(1 802)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		29 385	65 843
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(70 401)	(46 686)
Išplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto skirto parduoti ir nematerialiojo turto perleidimo		442	550
Gautos dotacijos		5 110	7 788
Gautos palūkanos		139	120
Gauti finansinės nuomos mokėjimai		442	533
Investicijos į Inovacijų fondą	10	(1 417)	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(65 685)	(37 695)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	17	73 000	-
Sugrąžintos paskolos	17	(2 780)	(3 129)
Nuomos mokėjimai	17	(1 565)	(9 217)
Sumokėtos palūkanos	17	(2 051)	(1 785)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautai		(8)	(4)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		66 596	(14 135)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas / (sumažėjimas)		30 296	14 013
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje		449 073	658 795
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje		479 369	672 808

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Tarpinių sutrumpintų konsoliduotų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

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

Bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, taip pat tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į prekybą Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą. Bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Toliau Bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Grupė vykdo elektros ir šilumos energijos gamybą (įskaitant elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių energijos šaltinių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energetikos ūkio aptarnavimą ir plėtrą, valdymą ir veiklos koordinavimą. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 8 pastaboje.

Pagrindinis Grupės akcininkas yra Lietuvos Respublikos valstybė (73,08 proc.).

Grupės akcininkai	2022 m. kovo 31 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Išstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Išstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 156	73,08	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	418 838	25,25	418 838	25,25
Savos akcijos	27 762	1,67	27 762	1,67
	1 658 756		1 658 756	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2022 m. gegužės 19 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal vietinius reikalavimus.

2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos yra už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal Tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) 34-asis tarptautinis apskaitos standartas „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

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 2021 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Grupės tarpinės finansinės ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

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

Per 2021 m. Grupė atliko apskaitos politikos pakeitimus – daugiau informacijos pateikiama finansinių ataskaitų už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d. 2.2.1 pastaboje ir šių tarpinių finansinių ataskaitų 4 pastaboje.

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

2.2.1 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 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. I ketv.

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi Grupės vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindiniai neapibrėžtumų nustatymo apskaitiniai įvertinimai buvo tie patys, kaip ir taikyti rengiant 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus tuos, kurie yra nurodyti 3 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. kovo 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., buvo patvirtinti taikymui Europos Sąjungoje:

[1-ojo TAS „Finansinių ataskaitų pateikimas“ ir 2-ojo TFAS pareiškimo apie taikomą praktiką „Apskaitos politikos atskleidimas“ pataisos](#)

Pakeitimų tikslas – parengti gaires ir pavyzdžius, kurie padėtų įmonėms taikyti reikšmingumo sampratą priimančias sprendimus dėl apskaitos politikos atskleidimo. Konkrečiai, pataisos reikalauja, kad įmonės atskleistų reikšmingą apskaitos politikos informaciją, o ne svarbią apskaitos politiką. Pakeitimai bus taikomi perspektyviai metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau, leidžiama taikyti ir anksčiau.

Grupės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

[8 TAS „Apskaitos politika, apskaitinių įvertinimų pakeitimai ir klaidos: apskaitinių įvertinimų apibrėžimas“ pataisos](#)

Pakeitimų tikslas – padėti įmonėms atskirti apskaitos politiką nuo apskaitinių įvertinimų, pateikiant apskaitinių įvertinimų apibrėžimą ir pateikti kitus paaiškinimus, padedančius atskirti apskaitos politiką nuo apskaitinių įvertinimų. Pakeitimai taikomi metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau, leidžiama taikyti ir anksčiau. Ūkio subjektas turi taikyti pataisas apskaitinių įvertinimų ir politikos pokyčiams, įvykusiems pirmojo metinio ataskaitinio laikotarpio, kurį taiko pataisas, pradžioje arba vėliau.

Grupės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, reikšmingi vadovybės sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei pagrindinių neapibrėžtumų nustatymo buvo tokie patys, kaip ir taikyti rengiant 2021 m. gruodžio 31 d. pasibaigusį metų finansines ataskaitas, išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

3.1 Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“

Per 2022 m. I ketv. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 3 825 tūkst. Eur.

Per 2022 m. I ketv. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 2 408 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (30 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2022 m. I ketv. padarytomis 1 417 tūkst. Eur naujomis investicijomis.

Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

3.2 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, kad įmonės, kurios nebeteikia rezervinės galios ir izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo užtikrinimo paslaugas, privalo gražinti susidariusius neatitikimus tarp prognozuotų ir faktiškai patirtų sąnaudų teikiant šias paslaugas elektros perdavimo sistemos operatoriui, jeigu įmonės faktiškai patirtos sąnaudos buvo mažesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus. Jeigu Grupės faktiškai patirtos sąnaudos buvo didesnės nei gautos pajamos iš perdavimo sistemos operatoriaus, tokią sumą perdavimo sistemos operatorius privalo gražinti Grupei.

Atsižvelgiant į pirmiau įvardytą nutarimą, Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turtą ar įsipareigojimus, kurių paskirtis yra išlyginti einamųjų metų pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje.

2022 m. vasario 8 d. pasirašytas papildomas susitarimas su AB „LitGrid“. Pagal šį susitarimą Grupė įsipareigoja pagal „LitGrid AB“ pateiktą elektros energijos gamybos grafiką nupirkti reikiamą dujų kiekį ir iš anksto parduoti nustatytą elektros energijos kiekį elektros rinkoje, o AB „LitGrid“ įsipareigojo atlyginti Grupės patirtas išlaidas, pagal grafiką - bus kompensuojamas skirtumas tarp balansavimo energijos kainos ir elektros biržos kainos. Dėl šio papildomo susitarimo per 2022 m. I ketv. Grupė sudarė išvestinių finansinių priemonių sandorį, kuriuo apdrausta dujų pardavimo kaina. 2022 m. kovo 31 d. Grupė apskaitė sukauptą pajamas su šiuo sandoriu susijusiems nuostoliams padengti, bendra nuostolių suma, kuri bus atlyginta 49 mln. Eur:

- 7 258 tūkst. Eur sumažino 2021 m. gruodžio 31 d. apskaitytą atidėjinį izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms (19 pastaba);
- 41 786 tūkst. Eur apskaitytos sukauptos pajamos susijusios su dujų išvestinių finansinių priemonių sandoriu (9 pastaba).

2021 m. kovo 31 d. Grupės vadovybė finansinės padėties ataskaitos straipsnio „Atidėjiniai“ trumpalaikiai įsipareigojimų dalyje apskaitė 13 185 tūkst. Eur, kadangi ši įsipareigojimo suma jau patvirtinta VERT (19 pastaba) (2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė 7 107 tūkst. Eur ilgalaikius įsipareigojimus ir 15 161 tūkst. Eur trumpalaikius įsipareigojimus finansinės padėties ataskaitos straipsnyje „Atidėjiniai“).

Remiantis Elektros tinklų naudojimo taisyklėmis, dujų reikalingų reguliuojamai paslaugai teikti, realizavimo rezultatas turės būti įvertintas ateinančių laikotarpių reguliuojamos paslaugos kainoje.

3.3 Gamtinių dujų tiekimas buitiniams vartotojams

2021 m. lapkričio 4 d. buvo priimtos gamtinių dujų ir elektros įstatymų pataisos, kuriomis nustatyti kainos amortizacijos mechanizmai susiduriant su aukštomis dujų ir elektros energijos rinkos kainomis. Kainų amortizacijos mechanizmas reiškia, kad dujų ar elektros energijos tiekėjas sutinka nustatyti mažesnę produkto kainą ir sukauptų nuostolių gražinimą išdėstyti per 5 metų laikotarpį.

Grupė pasinaudojo galimybe nustatyti mažesnes kainas, nuostoliai (pajamų praradimas) dėl žemesnės dujų kainos bus gražinti Grupei per papildomą dedamąją, kuri įtraukta į skirstymo paslaugų tarifą. Nuostoliai bus kompensuojami nepriklausomai nuo to, ar Grupė ateityje ir toliau teiks tiekimo paslaugas, ar ne. Todėl, atsižvelgdama į šias įstatymų pataisas, Grupė pripažino 63 346 tūkst. Eur sukauptų pajamų sumą (9 pastaba), kad panaikintų neatitikimą tarp einamojo laikotarpio pelno ir reguliuojamo lygmens. Pagal įstatymus, galiojusius ataskaitinio laikotarpio pabaigoje, Grupė nesitiki gauti dalies šios sumos per ateinančių 12 mėnesių periodą, dėl šios priežasties visa suma buvo pripažinta kaip ilgalaikė gautina suma. Daugiau informacijos apie įstatymų pakeitimus po ataskaitinio laikotarpio pabaigos pateikta 31.2 pastaboje.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

4 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo

Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo

Grupė dalyvauja šiltnamio efektą sukeliančių dujų apyvartinių taršos leidimų (toliau – Europos Sąjungos apyvartiniai taršos leidimai arba ESATL) prekybos sistemoje. 2021 m. vadovybė nusprendė, kad pagal taikomą apyvartinių taršos leidimų apskaitos politiką PNKBPA ir finansinės padėties ataskaita nėra pateikiama finansinių ataskaitų naudotojams geriausiu būdu. Todėl vadovybė nustatė, kad reikalingas savanoriškas apskaitos politikos pakeitimas. Naujoji apskaitos politika pateikiama 2021 m. gruodžio 31 d. metinių finansinių ataskaitų 2.3 pastaboje.

Svarbiausi argumentai apskaitos politikos keitimui:

1. ESATL atidėjinio perkainojimas nebeturės įtakos būsimųjų laikotarpių PNKBPA.
2. Teisingesnis PNKBPA pateikimas ir geresnis ryšys su pinigų srautais.
3. Teisingesnis finansinės padėties ataskaitos pateikimas, nes ESATL naudojami Grupės veikloje, o ne pardavimui.

Kadangi 8-asis TAS reikalauja, kad finansinių ataskaitų naudotojai turėtų galimybę palyginti ūkio subjekto skirtingų ataskaitinių laikotarpių finansines ataskaitas ir nustatyti kitimo tendencijas, vadovybė pateikia informaciją apie apskaitos politikos pakeitimą, kuris taikomas retrospektyviai.

Konsoliduotos PNKBPA už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2021 m. I ketv. iki pertvarkymo	Pertvarkymas	2021 m. I ketv. po pertvarkymo
Pajamos pagal sutartis su klientais	386 653	-	386 653
Pajamos pagal sutartis su klientais	386 653	-	386 653
Kitos pajamos	6 756	-	6 756
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	393 409	-	393 409
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(264 733)	(491)	(265 224)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(25 379)	-	(25 379)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(5 523)	-	(5 523)
Kitos sąnaudos	(9 855)	-	(9 855)
Iš viso	(305 490)	(491)	(305 981)
EBITDA	87 919	(491)	87 428
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(29 424)	-	(29 424)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(994)	-	(994)
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas	(6 159)	6 159	-
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	51 342	5 668	57 010
Finansinės pajamos	864	-	864
Finansinės sąnaudos	(6 790)	-	(6 790)
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(5 926)	-	(5 926)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	45 416	5 668	51 084
Ataskaitinių metų pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	(3 617)	230	(3 387)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	(4 712)	-	(4 712)
Grynas pelnas už laikotarpį	37 087	5 898	42 985
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	36 636	5 480	42 116
Nekontroliuojančiai daliai	451	418	869
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)			
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimas kitose bendrosiose pajamos	22 547	(22 547)	-
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	(222)	-	(222)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	22 325	(22 547)	(222)
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Grynųjų investicijų, veikiančių užsienyje, perskaičiavimas į Grupės pateikimo valiutą	(1 181)	-	(1 181)
Straipsnių, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso	(1 181)	-	(1 181)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso	21 144	(22 547)	(1 403)
Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso	58 231	(16 649)	41 582
Priskiriama:			
Patronuojančios bendrovės savininkams	57 363	(16 649)	40 713
Nekontroliuojančiai daliai	869	-	869
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	0.49	0.08	0.57
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)	0.49	0.08	0.57
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	74 283 757	-	74 283 757

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Konsoliduotos pinigų srautų ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d., retrospektyviniai pataisymai:

	2021 m. I ketv. iki pervarkymo	Pertvarkymas	2021 m. I ketv. po pervarkymo
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	37 087	5 898	42 985
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	31 759	-	31 759
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas	(678)	-	(678)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	(2 334)	-	(2 334)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	(258)	-	(258)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	8 329	(230)	8 099
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija	(2 335)	-	(2 335)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	4 736	(1 333)	3 403
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	266	-	266
Apyvartinių taršos leidimų perkainojimo sąnaudos (pajamos)	6 159	(6 159)	-
Panaudoti apyvartiniai taršos leidimai	(1 682)	1 824	142
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)	1 620	-	1 620
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	16	-	16
Palūkanų pajamos	(245)	-	(245)
Palūkanų sąnaudos	5 884	-	5 884
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	287	-	287
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	(13 032)	-	(13 032)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas	(22 536)	19	(22 517)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)	14 583	-	14 583
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis	(1 802)	-	(1 802)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	65 824	19	65 843
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(46 686)	-	(46 686)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo	569	(19)	550
Gautos dotacijos	7 788	-	7 788
Gautos palūkanos	120	-	120
Gauti finansinės nuomos mokėjimai	533	-	533
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(37 676)	(19)	(37 695)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Sugražintos paskolos	(3 129)	-	(3 129)
Nuomos mokėjimai	(9 217)	-	(9 217)
Sumokėtos palūkanos	(1 785)	-	(1 785)
Kitos finansinės veiklos pinigų srautai	(4)	-	(4)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	(14 135)	-	(14 135)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas/(sumažėjimas)	14 013	-	14 013
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje	658 795	-	658 795
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje	672 808	-	672 808

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5 Nematerialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės nematerialiojo turto straipsnyje:

	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Kitas nematerialusis turtas	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Iš viso
2021 m. gruodžio 31 d.						
Įsigijimo savikaina	310	40 702	72 588	4 927	33 567	152 094
Sukaupta amortizacija	(267)	(23 246)	(14 546)	-	-	(38 059)
Likutinė vertė	43	17 456	58 042	4 927	33 567	114 035
Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.	43	17 456	58 042	4 927	33 567	114 035
Įsigijimai	-	8	2 852	-	3 488	6 348
Perklasifikavimas iš (į) ilgalaikio materialiojo turto	-	(23)	-	-	-	(23)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	11	(11)	-	-	-
Amortizacijos sąnaudos	(6)	(1 585)	(1 027)	-	-	(2 618)
Likutinė vertė 2022 m. kovo 31 d.	37	15 867	59 856	4 927	37 055	117 742
2022 m. kovo 31 d.						
Įsigijimo savikaina	310	40 698	75 428	4 927	37 055	158 418
Sukaupta amortizacija	(273)	(24 831)	(15 572)	-	-	(40 676)
Likutinė vertė	37	15 867	59 856	4 927	37 055	117 742

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. kitą ilgalaikį nematerialųjį turtą pagrindė sudarė licencijos gaminti elektros energiją su skatinamuoju tarifu.

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

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2022 m. kovo 31 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 3 657 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2 310 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

6 Ilgalaikis materialusis turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės ilgalaikio materialiojo turto straipsnyje:

	Žemė	Pastatai	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hidroelektrinės ir hidroakumuliacinės elektrinės turtas	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kombinuoto ciklo blokas ir Rezervinė elektrinė	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
2021 m. gruodžio 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	42 629	1 166 416	285 812	212 108	194 973	772 490	258 827	96 650	251 289	3 284 565
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(390)	-	(13 282)	(118 614)	(27 063)	(441 451)	(10 821)	(28 130)	-	(639 751)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(9 392)	-	-	(25 623)	-	-	(223)	(35 238)
Likutinė vertė	3 371	42 239	1 166 416	263 138	93 494	167 910	305 416	248 006	68 520	251 066	2 609 576
Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.	3 371	42 239	1 166 416	263 138	93 494	167 910	305 416	248 006	68 520	251 066	2 609 576
Įsigijimai	-	-	56	2	4	4 153	10	24	1 320	29 789	35 358
Pardavimai	-	-	(8)	-	-	-	-	-	(42)	-	(50)
Nurašymai	-	(2)	(592)	(11)	-	-	-	-	(29)	1	(633)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	1 041	35 484	1 822	-	-	41	(787)	2 631	(40 232)	-
Perklasifikavimas iš / (į) ilgalaikį nematerialųjį turtą	-	-	-	-	-	-	-	-	23	-	23
Perklasifikavimas iš / (į) finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	130	-	130
Perklasifikavimas iš / (į) turtą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(104)	-	(104)
Perklasifikavimas iš / (į) atsargas	-	-	-	-	9	-	12	(63)	(22)	-	(64)
Perklasifikavimas iš / (į) naudojimo teise valdomą turtą	-	-	-	-	-	6 061	-	-	-	-	6 061
Nusidėvėjimas	-	(564)	(16 912)	(1 592)	(1 355)	(1 696)	(5 104)	(2 663)	(2 766)	-	(32 652)
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	(1 433)	-	-	-	(42)	(1 475)
Likutinė vertė 2022 m. kovo 31 d.	3 371	42 714	1 184 444	263 359	92 152	174 995	300 375	244 517	69 661	240 582	2 616 170
2022 m. kovo 31 d.											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3 371	43 668	1 201 386	287 573	212 121	205 446	772 593	258 000	100 001	240 805	3 324 964
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(954)	(16 942)	(15 524)	(119 969)	(30 451)	(449 870)	(13 483)	(30 340)	-	(677 533)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(8 690)	-	-	(22 348)	-	-	(223)	(31 261)
Likutinė vertė	3 371	42 714	1 184 444	263 359	92 152	174 995	300 375	244 517	69 661	240 582	2 616 170

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai per 2022 m. I ketv. apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- su elektros ir dujų skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai susiję su nauja didelio efektyvumo atliekomis kūrenama kogeneracine jėgaine ir jos biokuro katiline.

Grupė peržiūrėjo ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas įsigijimo savikaina, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą, likutinę vertę kad nustatytų, ar yra šio turto vertės sumažėjimo požymių. 2022 m. kovo 31 d. Grupė nenustatė jokių ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimo požymių. Papildomai Grupė patikrino, ar nėra reikšmingų pasikeitimų reguliacinėje aplinkoje ir kituose veiksmuose, kurie turėtų įtakos ilgalaikio materialiojo turto, kuris yra pripažįstamas perkainota verte, atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą vertei. Grupė neidentifikavo jokių reikšmingų pokyčių, galinčių turėti reikšmingos įtakos turto likutinei vertei.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2022 m. kovo 31 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 154 558 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 111 324 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

7 Naudojimo teise valdomas turtas

Toliau pateikiamas judėjimas Grupės naudojimo teise valdomo turto straipsnyje:

	Žemė	Pastatai	Statiniai ir mašinos	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Transporto priemonės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Iš viso
2021 m. gruodžio 31 d.							
Įsigijimo savikaina	28 319	31 321	78	7 753	354	170	67 995
Sukauptas nusidėvėjimas	(1 409)	(7 136)	(67)	(1 652)	(143)	(45)	(10 452)
Likutinė vertė	26 910	24 185	11	6 101	211	125	57 543
Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.	26 910	24 185	11	6 101	211	125	57 543
Įsigijimai	735	935	2	-	-	-	1 672
Nurašymai	-	(1)	-	-	-	-	(1)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	(28)	-	-	28	-	-
Perklasifikavimas iš / į ilgalaikį materialųjį turtą	-	-	-	(6 061)	-	-	(6 061)
Nusidėvėjimas	(189)	(1 077)	(3)	(40)	(43)	(17)	(1 369)
Valiutos kurso pokytis	(676)	(2)	-	-	(2)	-	(680)
Likutinė vertė 2022 m. kovo 31 d.	26 780	24 012	10	-	194	108	51 104
2022 m. kovo 31 d.							
Įsigijimo savikaina	28 379	32 137	17	-	380	170	61 083
Sukauptas nusidėvėjimas	(1 599)	(8 125)	(7)	-	(186)	(62)	(9 979)
Likutinė vertė 2022 m. kovo 31 d.	26 780	24 012	10	-	194	108	51 104

Per 2022 m. I ketvirtį, nuomos sutartys buvo užbaigtos apmokant visą likusią vėjo elektrinių ir jų įrenginių grupės įsipareigojimą. Todėl šiai grupei priskiriamas naudojimo teisės turtas buvo perklasifikuotas į ilgalaikį materialųjį turtą su 6 061 tūkst. Eur likutine verte.

Grupė peržiūrėjo naudojimo teise valdomo turto likutines vertes, norėdama nustatyti ar šis turtas turi vertės sumažėjimo indikacijų. Naudojimo teise valdomam turtui vertės sumažėjimo indikacijų nenustatyta.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

8 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2022 m. kovo 31 d.:

Įmonės pavadinimas	Verslo vykdymo vieta	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Pagrindinė veikla
AB „Ignitis grupė“ Grupės dukterinės įmonės:	Lietuva	-	-	- Patronuojanti bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba ir tiekimas
UAB „NT Valdos“	Lietuva	100,00	-	- Įmonė likviduojama
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	Lietuva	100,00	-	- Įmonė likviduojama
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	100,00	-	- Įmokų surinkimo paslaugų teikimas
UAB „Ignitis“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai
„Ignitis Eesti“, OÜ	Estija	100,00	-	- Elektros energijos tiekimas
„Ignitis Latvija“ SIA	Latvija	100,00	-	- Elektros energijos ir dujų tiekimas
„Ignitis Polska“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba
„Ignitis Suomi“ OY	Suomija	100,00	-	- Dujų tiekimas
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	100,00	-	- Bendros verslo aptarnavimo paslaugos
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	100,00	-	- Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	Lietuva	51,00	49,00	- Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų
„Tuuleenergia“ OÜ	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	100,00	-	- Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	100,00	-	- Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	100,00	-	- Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas
UAB „Eurakras“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo vatas“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „Vėjo gūsis“	Lietuva	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
UAB „VVP Investment“	Lietuva	100,00	-	- Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) jėgainių parko projekto vystymas
„Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių
„Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Tarpinė patronuojanti bendrovė kontroliuojanti vėjo/saulės parkus
„Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o.	Lenkija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„Ignitis renewables Latvia“ SIA	Latvija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV1“ SIA	Latvija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas
„IGN RES DEV2“ SIA	Latvija	100,00	-	- Vėjo/saulės projektų vystymas

Per 2022 m. I ketv. Grupė įsteigė 3 naujas įmones Latvijoje, kurių pagrindinė veikla bus vėjo ir saulės projektų vystymas Latvijoje:

- „Ignitis renewables Latvia“ SIA įregistruota 2022 m. vasario 16 d.;
- „IGN RES DEV1“ SIA įregistruota 2022 m. kovo 29 d.;
- „IGN RES DEV2“ SIA įregistruota 2022 m. kovo 30 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

9 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla	128 120	86 520
Sukauptos pajamos, susijusios su gamtinių dujų tiekimu buitiniams vartotojams (3.3 pastaba)	63 346	-
Sukauptos pajamos, susijusios su izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijomis ir sisteminėmis paslaugomis (3.2 pastaba)	41 786	-
Finansinis lizingas	7 105	7 600
Suteiktos paskolos	87	87
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	4 823	1 932
Likutinė vertė	245 267	96 139

9.1 Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla

Eilutė „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“, išaugo, nes neatitikimai tarp Grupės prognozuojamų ir faktinių sąnaudų, patirtų teikiant viešąsias elektros energijos tiekimo paslaugas per ataskaitinį laikotarpį, yra pripažįstami kaip reguliuojamos veiklos turtas arba įsipareigojimai.

Per 2022 m. I ketv. elektros kainos rinkoje išliko aukštos. 2022 m. kovo 31 d. reguliacinių skirtumų suma sudarė beveik 157 mln. Eur (trumpalaikė dalis nurodyta 13 pastaboje), iš kurių 42 mln. Eur yra susiję su 2022 m. I ketv. teiktomis paslaugomis (skirta išlyginti einamojo laikotarpio pelną iki reguliuojamo lygio, neatsižvelgiant į tai, ar paslaugos bus teikiamos ateityje). Pilna suma turės būti gražinta Grupei per elektros skirstymo sistemos operatorių (Grupės įmonę) ateinančiais laikotarpiais (ne vėliau kaip iki 2027 m. gruodžio 31 d.).

Pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos sprendimą per 2022 m. II-IV ketv. bus gražinta 28 mln. Eur. Suma bus gražinta Grupei per elektros skirstymo sistemos operatorių, dėl šios priežasties 2022 m. kovo 31 d. ši suma pripažinta kaip sukauptų pajamų, susijusių su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla, trumpalaikė dalis.

10 Kitas finansinis turtas

Grupės kitą finansinį turtą sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3.1 pastaba)	28 919	25 094
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	5 000	5 000
Likutinė vertė	33,919	30 094

11 Atsargos

Grupės atsargas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	391 518	149 112
Apyvartiniai taršos leidimai	23 678	30 172
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	3 388	2 916
Kita	4 938	3 406
Likutinė vertė	423 522	185 606

Per 2022 m. I ketv. Grupė nurašė atsargų už 11 tūkst. Eur. Nurašymas įtrauktas į PNKBPA sąnaudas „Kitas sąnaudas“ (per 2021 m. I ketv. Grupė nurašė atsargų už 278 tūkst. Eur).

Gamtinių dujų likutis 2022 m. kovo 31 d. išaugo, nes per 2022 m. I ketv. Grupė iš terminalo pasiskolino dalį ateinančio mėnesio dujų krovinių (20 pastaba).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

12 Prekybos gautinos sumos

Grupės prekybos gautinas sumas sudarė :

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	162 058	170 167
Gautinos sumos už dujas iš nebutinių vartotojų	111 448	102 182
Gautinos sumos už dujas iš buitinių vartotojų	4 285	4 309
Kitos gautinos sumos pagal sutartis su klientais	14 707	8 109
Gautinos sumos pagal kitas sutartis		
Gautinos sumos už turto nuomą	38	50
Kitos gautinos sumos	61	-
Iš viso	292 597	284 817
Atimti: prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas	(10 305)	(9 920)
Likutinė vertė	282 292	274 897

2022 kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė nebuvo įkeitusi reikalavimo teisės į prekybos gautinas sumas.

Gautinoms sumoms palūkanos neskaiciuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 15–30 dienų. Prekybos gautinos sumos, kurių atsiskaitymo terminas yra ilgesnis nei 30 dienų, sudaro nereikšmingą visų prekybos gautinų sumų dalį. Grupė nesuteikia ilgesnio nei 1 metai atsiskaitymo termino. Grupė nenustatė jokio reikšmingo finansavimo komponento.

12.1 Gautinų sumų vertės sumažėjimas (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

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

	Nuostolingumas	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	0,02	233 787	1 455
iki 30 dienų	0,34	7 137	384
30-60 dienų	1,16	3 370	176
60-90 dienų	7,94	315	105
90-120 dienų	6,98	315	115
Daugiau nei 120 dienų	88,85	9 722	6 567
2022 m. kovo 31 d.	3,46	254 646	8 802

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

	2022 m. kovo 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Vertės sumažėjimas
Nepradelsta	34 988	-
iki 30 dienų	1 068	-
30-60 dienų	45	1
60-90 dienų	188	17
90-120 dienų	197	57
Daugiau nei 120 dienų	1 465	1 428
Likutinė vertė	37 951	1 503

13 Kitos gautinos sumos

Grupės kitas gautinas sumas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje (13.3 pastaba)	79 820	60 210
Pridėtinės vertės mokestis	33 106	14 612
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (9.1 pastaba)	28 437	39 024
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	23 151	1 416
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	20 950	26 254
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	5 852	39 210
Suteiktos trumpalaikės paskolos (10.2)	5 455	3 578
Trumpalaikė finansinio lizingo dalis	2 440	2 517
Deponuoti pinigai už garantijas	774	3 648
Kitos gautinos sumos	10 759	15 027
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą (13.1 pastaba)	-	84 128
Gautini mokėjimai, atlikti SIG (10.3 pastaba)	-	3 782
Iš viso	210 744	293 406
Atimti: kitų gautinų sumų vertės sumažėjimas	(1 110)	(877)
Likutinė vertė	209 634	292 529

Straipsniai „Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“ ir „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“ atspindi sutarčių turą (22.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikroji vertė 2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygi jų likutinei vertei.

13.1 Gautina sumos už AB „LitGrid“ pardavimą

2012 m. patronuojančiosios įmonės valdomos AB „LitGrid“ akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigtai uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal galiojantį susitarimą iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turėjo padengti skolą Grupei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. I ketv. UAB „EPSO-G“ grąžino visą 84 128 tūkst. Eur skolą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

13.2 Su 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

13.3 Gautini mokėjimai, atlikti SIG

2020 m. rugsėjo 16 d. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“ pasirašė preliminarą akcijų pirkimo sutartį su UAB „SIG Poland 3“, kad galėtų supirkti visas visuose projektuose dalyvaujančių įmonių – „Sun Investment Group“ (toliau – SIG) – akcijas, kai pradės veikti fotovoltiniai įrenginiai.

Kadangi 2020 ir 2021 m. nė vienas pagal minėtus projektus vystomas įrenginys neveikė, akcijų pirkimo sutartis pasirašyta nebuvo. Vadovybė įvertino, jog plėtra nebus tęsiama ir visa investicija turės būti gražinta pagal sutartį. Atitinkamai, 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė perklasifikavo visą likutinę investicijų vertę, susijusią su SIG iš „Kito finansinio turto“ į „Kitas gautinas sumas“. Per 2022 m. I ketv. Grupė atgavo visą sumokėtą investicijų sumą, susijusią su SIG.

14 Nuosavas kapitalas

14.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinį kapitalą sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 Eur., padalytų į 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją.

14.2 Rezervas savoms akcijoms

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14 660 tūkst. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m. 2022 m. kovo 31 d. rezervas savoms akcijoms įsigyti iš viso sudarė 37 660 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d.: 23 000 tūkst. Eur).

2022 m. Grupė planuoja vykdyti antrąjį savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo etapą (31 pastaba).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

15 Kitos bendrosios pajamos

Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus rezervuose:

	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams				Iš viso
	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	(222)	(222)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(1 181)	-	(1 181)
Likutis 2021 m. kovo 31 d.	-	-	(1 181)	(222)	(1 403)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	107 971	-	-	107 971
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	45 585	-	-	45 585
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	20	20
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	(180)	-	(180)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.	-	153 556	(180)	20	153 376

Apsidraudimo priemonių rezervo judėjimai apima veiksmingos dalies, sudarančios 107 971 tūkst. Eur (prieš mokesčius – 127 024 tūkst. Eur), pripažinimą ir 45 585 tūkst. Eur (prieš mokesčius – 53 630 tūkst. Eur) sumos perklasifikavimą į pelną (nuostolius) PNKBPA, pripažintą straipsnyje „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“.

16 Paskolos ir obligacijos

Grupės finansines skolas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išplatintos obligacijos	888 955	888 524
Banko paskolos	297 154	229 553
Trumpalaikės		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	15 209	13 857
Banko paskolos	214 068	214 100
Sukauptos palūkanos	13 750	9 317
Iš viso	1 429 136	1 355 351

Ilgalaikių finansinių skolų grąžinimo terminai:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	25 089	18 880
Nuo 2 iki 5 metų	64 988	73 793
Po 5 metų	1 096 032	1 025 404
Iš viso	1 186 109	1 118 077

16.1 Finansinių skolų judėjimas

Finansinių skolų judėjimą 2022 m. I ketv. daugiausia sudarė šios pagrindinės finansinės skolos:

Per 2022 m. I ketv. Grupė pasiskolino 73 000 tūkst. Eur pagal ilgalaikę paskolos sutartį su Europos Investiciniu banku, pasirašytą 2020 m. rugsėjo 21 d. Paskolos likutis 2022 m. kovo 31 d. 73 000 tūkst. Eur.

16.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Grupės įmonės įsipareigojusios laikytis. Visos Grupės įmonės 2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

2022 m. kovo 31 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 37 000 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 115 291 tūkst. Eur).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

17 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. Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima tik skolas finansų įstaigoms, išleistas obligacijas ir susijusias mokėtinas palūkanas. Šioje pastaboje pateikta grynosios skolos, kuri yra ne TFAS rodiklis šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(479 369)	(449 073)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	1 186 109	1 118 077
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	243 027	237 274
Nuomos įsipareigojimai	50 891	50 963
Grynoji skola	1 000 658	957 241

Grupės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai		Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.		(449 073)	46 275	4 688	1 118 077	237 274	957 241
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(30 296)	-	-	-	-	-	(30 296)
Gautos paskolos	-	-	-	-	73 000	-	73 000
Sugrąžintos paskolos	-	-	-	-	-	(2 780)	(2 780)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1 565)	-	-	(1 565)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(216)	-	(1 835)	(2 051)
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	1 389	283	-	-	-	1 672
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	305	-	431	6 268	7 004
Mokėtinų palūkanų perklasifikavimas iš / į prekybos ir kitas mokėtinas sumas	-	-	(58)	-	-	-	(58)
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	(2)	(14)	-	-	-	(16)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	(1 178)	1 178	-	(4 164)	4 164	-
Valiutos kurso pokytis	-	1 389	283	-	-	-	1 672
Grynoji skola 2022 m. kovo 31 d.	(479 369)	46 299	4 592	4 592	1 186 109	243 027	1 000 658

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18 Ateinančių laikotarpių pajamos

Grupės ateinančių laikotarpių pajamas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Trumpalai- kė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpa- laikė dalis	Ilgalaikė dalis
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų mokesčiais	9 593	187 382	9 347	183 608
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	-	-	1 502	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	4 649	-	7 197	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su kitomis sutartimis su klientais	20	-	-	-
Iš viso	14 262	187 382	18 046	183 608

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

	2022 m. I ketv.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
Likutis 2021 m. sausio 1 d.	18 046	183 608
Padidėjimas per laikotarpį	5 799	5 972
Pripažinta pajamomis	(11 781)	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	2 198	(2 198)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.	14 262	187 382

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

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

19 Atidėjiniai

Grupės atidėjinius sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	26 093	30 058
Trumpalaikiai	34 989	41 561
Iš viso	61 082	71 619

Grupės atidėjinių judėjimas:

	Apyvartinių taršos limitų įsipareigojimai	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui	Atidėjiniai izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2022 m. sausio 1 d.	12 207	5 521	14 376	10 687	22 268	6 560	71 619
Padidėjimas (sumažėjimas) per laikotarpį	2 149	78	-	-	(7 258)	3 110	(1 921)
Panaudota per laikotarpį	(6 494)	(3)	-	-	(1 976)	(132)	(8 605)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(24)	-	-	-	-	(24)
Diskontavimo įtaka	-	-	-	-	151	-	151
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	1	-	-	(1)	-
Valiutos kurso skirtumas	-	-	-	-	-	(138)	(138)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.	7 862	5 572	14 376	10 687	13 185	9 400	61 082
Ilgalaikiai	-	4 942	13 397	4 511	-	3 243	26 093
Trumpalaikiai	7 862	630	979	6 176	13 185	6 157	34 989
Likutis 2022 m. kovo 31 d.	7 862	5 572	14 376	10 687	13 185	9 400	61 082

13 185 tūkst. Eur trumpalaikis atidėjinyz izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms susijęs su VERT raštu, kuriame numatyta, jog kompensavimo periodas yra 2022 m. Per 2022 m. I ketv. atidėjinyz izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijoms ir sisteminėms paslaugoms buvo sumažintas 7 258 tūkst. Eur, kadangi sukauptos pajamos, susijusios su izoliuotos elektros energetikos sistemos operacijomis ir sisteminėmis paslaugomis buvo užregistruotos patirtų sąnaudų kompensavimui (3.2 pastaba).

Per 2022 m. I ketv. „Kiti atidėjinyz“ išaugo dėl suformuoto 3 110 tūkst. Eur atidėjinyz. Pagal Lenkijos įstatymus demontavimo atidėjinyz turi būti suformuotas vėjo parkų demontavimui, kadangi Grupė turi vėjo parkų veikiančių Lenkijoje, buvo suformuotas demontavimo atidėjinyz.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

20 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

Grupės kitas trumpalaikės mokėtinas sumas ir įsipareigojimus sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Sukauptos sąnaudos	152 744	48 046
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	53 807	30 600
Mokėtini dividendai	43 824	-
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	27 289	19 157
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	20 919	20 919
Išvestinės finansinės priemonės	16 821	71 431
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	12 433	23 263
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3 714	3 751
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3 350	3 358
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	6 360	6 161
Likutinė vertė	341 261	226 686

Sukauptos sąnaudos padidėjo dėl išaugusio dujų atsargų kiekio (11 pastaba), kadangi Grupė iš terminalo pasiskolino dalį ateinančio mėnesio dujų krovinių.

21 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones daugiausia sudaro:

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

„Nasdaq“ sutarčių tikroji vertė sudengiama su pinigais 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.

21.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

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

	Pastaba	Judėjimas per 2022 m. I ketv.
Išvestinės finansinės priemonės		
Kitas ilgalaikis turtas		3 624
Kitas trumpalaikis turtas		9 859
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		(21)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	20	(71 431)
Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.		(57 969)
Vertės pokytis		
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“		(168)
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas „Kitose sąnaudose“		(40 105)
OTC tikrosios vertės pasikeitimas, pripažintas kitose bendrosiose pajamose		126 542
Pokytis iš viso I ketv. 2022 m.		86 269
Išvestinės finansinės priemonės		
Likutinė vertė 2022 m. kovo 31 d.		28 300
Kitas ilgalaikis turtas		13 524
Kitas trumpalaikis turtas		31 597
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	20	(16 821)

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

21.2 | PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės

| PNKBPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės:

	Pastaba	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis	21.1	(168)	-
OTC tikrosios vertės pokytis	21.1	(40 105)	2 202
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis		(14 072)	(1 234)
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – OTC		2 410	4 968
Pripažintos neefektyvios apsidraudimo priemonės – „Nasdaq“		437	(562)
Iš viso, pripažinta kitose pajamose / (kitose sąnaudose)	23	(51 498)	5 374
Efektyvūs apsidraudimo sandoriai, perklassifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į PNKBPA		(53 630)	-
Iš viso		(105 128)	5 374

22 Pajamos pagal sutartis su klientais

22.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

Grupės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros energijos pardavimo pajamos	242 507	68 530
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	101 929	44 509
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	96 045	117 158
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	76 681	33 102
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinė galios užtikrinimo paslaugų pajamos	62 672	11 923
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų pardavimo pajamos	367 255	74 177
Dujų skirstymo pajamos	16 447	18 178
SGDT saugumo dedamosios pajamos	5 314	9 450
Kitos pajamos		
Šilumos energijos pardavimo pajamos	11 451	3 120
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamos	2 198	1 972
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	7 308	4 534
Iš viso	989 807	386 653

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	988 399	1 854 368
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečiu momentu	1 408	14 549
Iš viso	989 807	1 868 917

22.2 Likučiai pagal sutartį

Pajamų pagal sutartis su klientais likučiai laikotarpio pabaigoje:

	Pastabos	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos¹	12	282 193	274 847
Sutarčių turtas		44 101	27 670
Sukauptos dujų pardavimo pajamos	13	23 151	1 416
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos	13	20 950	26 254
Sutarčių įsipareigojimai		251 619	256 624
Ateinančių laikotarpių pajamos	18	201 644	201 654
Gauti išankstiniai apmokėjimai		49 975	54 970

¹ Su nuoma susijusios prekybos gautinos sumos ir kitos gautinos sumos yra netraukiamos.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

22.3 Teisės į grąžintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

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

22.4 Veiklos įsipareigojimai

Likę veiklos įsipareigojimai, kuriuos tikimasi pripažinti pasibaigus finansiniams metams, yra daugiausiai susiję su naujų vartotojų prijungimo mokesčiais:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	187 382	183 608
Per vienerius metus	14 262	18 046
Iš viso įsipareigojimų pagal prijungimo sutartis	201 644	201 654

23 Kitos sąnaudos

Grupės kitas sąnaudas sudarė:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (21.2 pastaba)	51 498	-
Klientų aptarnavimas	2 090	2 147
Mokesčiai	1 992	1 526
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	1 981	1 496
Komunalinių paslaugų sąnaudos	1 098	831
Transporto sąnaudos	1 008	748
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	635	(258)
Konsultacinės paslaugos	589	599
Personalo vystymas	532	65
Mažaverčių atsargų pozicijų sąnaudos	415	685
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų nurašymai (bevičiškos skolos)	209	271
Kita	1 545	1 745
Iš viso	63 592	9 855

24 Pelno mokesčiai

24.1 Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje

Grupės pelno mokesčių sąnaudas pripažintas pelno (nuostolių) straipsnyje sudaro:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. (pertvarkyta) ¹
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	15 576	3 387
Atidėtojo mokesčio sąnaudų (pajamų) suma	(10 067)	4 712
Iš viso	5 509	8 099

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje

24.2 Efektyvaus mokesčio sutikrinimas

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

	2022 m. I ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. (pertvarkyta) ²	2021 m. I ketv. (pertvarkyta) ²
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		52 284		51 084
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	7 843	15,00%	7 663
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	16,15%	8 446	5,39%	2 753
Neapmokestinamos pajamos	(18,60)%	(9 726)	(4,11)%	(2 101)
Pelno mokesčio suma pripažinta kitose bendrosiose pajamose	48,15%	25 175	-	-
Kita	(2,02)%	(1 054)	(0,42)%	(216)
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	58,69%	30 684	15,85%	8 099

² Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje

Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, susijusi su Grupės išvestinėmis finansinėmis priemonėmis. Pelno mokesčio tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (arba apmokestinamosios pajamos).

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

25 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹
Grynasis pelnas (nuostoliai)	46 775	42 985
Priskirtinas:		
Patronuojančiosios įmonės savininkams	46 775	42 116
Nekontroliuojančiai daliai	-	869
Akcijų nominaliajame vertės skaičiaus svertinis vidurkis	73 040 514	74 283 757
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	0,64	0,57
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	0,64	0,57

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. I ketv. buvo 73 040 514 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančiomis apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių.

26 Dividendai

Per I ketv. Bendrovės paskelbti dividendai:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
AB „Ignitis grupė“	43 824	43 010

43,824 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2021 m. kovo 29 d.

27 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

27.1 Teisminiai ginčai

Per 2022 I ketv. nebuvo reikšmingų pokyčių teisminiuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų išskyrus paminėtus žemiau.

Bylinėjimasis su AB „Šiaulių energija“

AB „Šiaulių energija“ pateikė pretenziją grupės dukterinei įmonei ESO dėl nuostolių, patirtų dėl gedimo AB „LitGrid“ tinkluose, atlyginimo 2019 m. kovo 25 d.

2021 m. balandžio 6 d. AB „Šiaulių energija“ ieškyns ESO Vilniaus apygardos teismo sprendimu buvo atmestas. 2021 m. gegužės 11 d. AB „Šiaulių energija“ ir AB „Litgrid“ pateikė apeliacinius skundus dėl šio sprendimo. 2021 m. gegužės 30 d. ESO pateikė atsiliepimus į apeliacinius skundus.

Lietuvos apeliacinis teismas 2022 m. kovo 24 d. nutartimi Vilniaus apygardos teismo 2021 m. gegužės 11 d. sprendimą ESO atžvilgiu paliko nepakeistą. Ši teismo nutartis įsiteisėjo iš karto po jos paskelbimo, tačiau dėl jos per 3 mėnesių laikotarpį gali būti paduotas kasacinis skundas.

Grupės nuomone, jai pavyks apginti savo interesus, todėl atidėjinyms šiam teisminiam procesui nebuvo suformuotas.

27.2 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

Gamtinių dujų skirstymas buitiniams 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 2021 m. gruodžio 31 d., nes Bendrovė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas vadovaujantis teisine baze ateityje bus gražintas.

2021 m. lapkričio 4 d. buvo priimtos gamtinių dujų ir elektros įstatymų pataisos, kuriomis nustatyti kainos amortizacijos mechanizmai susiduriant su aukštomis dujų ir elektros energijos rinkos kainomis (3.3 pastaba). Grupė pasinaudojo galimybe nustatyti mažesnes kainas, dėl šios priežasties nuostoliai (pajamų praradimas) dėl žemesnės dujų kainos tarife, bus gražinti Grupei per papildomą komponentę, kuri yra įtraukta į skirstymo paslaugų tarifą.

Bendra nesurinkta nepripažinta suma 2021 m. kovo 31 d. 71 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 64 mln. Eur).

Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Kai faktinės sąnaudų skiriasi nuo planuotų, Bendrovė jas pripažįsta kaip reguliacinius skirtumus, bet neapskaito jų kaip reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skirtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. Perrinkta suma 2022 m. kovo 31 d. 56 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 53 mln. Eur perrinkta suma) bus įskaičiuota į SGDT dedamąją.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

28 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Grupės sandoriai su susijusiomis šalimis ir šių sandorių laikotarpio pabaigos likučiai sudarė:

	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. I-IV ketv.	Pirkimai 2021 m. I- IV ketv..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. I- IV ketv.
UAB „EPSO-G“	3	-	7	-	64
AB „LitGrid“	11 636	18 010	19 929	46 368	-
AB „Amber Grid“	5 794	8 891	8 205	9 638	-
UAB „Baltpool“	5 455	4 615	(12 377)	8 706	-
UAB „GET Baltic“	3 523	4 439	16 579	9 007	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	246	9 144	386	1 527	2
Iš viso	26 657	45 099	32 729	75 246	64

	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. I ketv.	Pirkimai 2021 m. I ketv..	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. I ketv.
UAB „EPSO-G“	84 131	78	7	-	143
AB „LitGrid“	19 520	38 727	19 403	47 601	-
AB „Amber Grid“	8 146	5 009	10 940	12 560	-
UAB „Baltpool“	788	33 587	15 081	30 110	-
UAB „GET Baltic“	7 304	-	12 986	9 518	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	701	2 760	68	999	-
Iš viso	120 590	80 161	58 509	100 788	143

Neigiama pardavimų suma UAB „Baltpool“ 2022 m. I ketv. susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) teikimą. Pajamos už VIAP paslaugas yra apskaičiuojamos kaip skirtumas tarp VERT nustatyto fiksuoto 1MW 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“.

28.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	330	231
Iš jų:	-	-
Trumpalaikės išmokos	235	218
Išeitinės kompensacijos	95	-
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	13
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

29 Veiklos segmentai

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

Vadovybė vertina Grupės veiklos rezultatus pagal veiklos segmentus, kurie atitinka Grupės strategijoje nurodytas veiklos kryptis:

- Tinklų segmentas apima AB „Energijos skirstymo operatorius“ vykdomą veiklą;
- Žaliosios gamybos segmentas apima veiklą, kurią vykdo AB „Ignitis gamyba“ (Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė, Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė ir Biokuro katilinė), UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“, UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ UAB „Eurakras“, Tuuleenergia OU, UAB „Vėjo gūsis“, UAB „Vėjo vatas“, UAB „VVP Investment“, UAB „Ignitis renewables“, „Pomerania Wind Farm“ Sp. z o. o., „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o., „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o. o., „Ignitis RES DEV“ Sp. z o. o., UAB „Ignitis renewables projekta“, „IGN RES DEV1“ SIA, „IGN RES DEV2“ SIA, „Ignitis renewables Latvia“ SIA;
- Lanksčiosios gamybos segmentas apima veiklą, kurią vykdo AB „Ignitis gamyba“ (išskyrus Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinę, Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę ir Biokuro katilinę);
- Sprendimų klientams segmentas apima UAB „Ignitis“, „Ignitis Eesti“ OÜ, „Ignitis Latvija“ SIA, „Ignitis Polska“ Sp. z o. O., „Ignitis Suomi“ OY vykdomą veiklą.

Kita veikla ir eliminavimai:

- aptarnaujanti veikla užsiimanti įmonė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“;
- nepagrindinės veiklos (UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“, UAB „Duomenų logistikos centras“ (iki 2020 m. liepos 7 d.), UAB „NT Valdosa“, UAB „Transporto valdymas“);
- paslaugas teikiančios įmonės (UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“, UAB „Gamybos optimizavimas“);
- patronuojančioji bendrovė AB „Ignitis grupė“;
- konsolidavimo koregavimai ir tarpusavio sandorių eliminavimai.

Grupė turi vieną geografinį segmentą – Lietuvos Respubliką. Latvijoje, Estijoje ir Lenkijoje parduodamos elektros dalis yra nereikšminga Grupei. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos, t. y. informacija apie pelną ar nuostolius, įskaitant nurodytas pajamas ir sąnaudas. Pagrindinis veiklos rodiklis yra koreguotas pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (koreguota EBITDA – ne TFAS nustatytas alternatyvusis veiklos rodiklis). Kitas svarbus veiklos rodiklis yra koreguotas pelnas prieš palūkanas ir mokesčius (koreguotas EBIT – ne TFAS nustatytas alternatyvusis veiklos rodiklis). Abu rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktomis duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžti pagal TFAS nuostatas. Be koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodiklio vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas ir grynąją skolą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Grupės vadovybė EBITDA skaičiuoja taip:

Pajamos ir kitos pajamos iš viso -
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
Kitos sąnaudos
EBITDA

Grupės vadovybė koreguotą EBITDA skaičiuoja taip:

EBITDA +
Vadovybės koregavimai
Koreguotas EBITDA

Grupės vadovybė EBIT skaičiuoja taip:

Pajamos ir kitos pajamos iš viso -
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai -
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos -
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos -
Kitos sąnaudos -
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos -
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
EBIT

Grupės vadovybė koreguotą EBIT skaičiuoja taip:

EBIT +
Vadovybės koregavimai +
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto reikšmingas vienkartinis perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
Koreguotas EBIT

Grupės vadovybė koreguoto EBITDA maržą skaičiuoja taip:

Koreguotas EBITDA +
(Pajamo ir kitos pajamos iš viso +
Vadovybės koregavimai)
Koreguotos EBITDA marža

Grupės vadovybė investicijas skaičiuoja taip:

Ilgalaikio materialaus turto įsigijimai +
Nematerialiojo turto įsigijimai +
Turtas, perimtas dukterinių įmonių įsigijimo metu +
Kito finansinio turto įsigijimai +
Investicinio turto įsigijimai
Investicijos

Grupės vadovybė grynąją skolą skaičiuoja kaip pateikta 17 pastaboje.

29.1 Vadovybės koregavimai bei koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- rezultatą iš gamybos iki komercinės veiklos pradžios;

2021 m. siekdama supaprastinti ataskaitų teikimą vadovybė nusprendė nebenaudoti vadovybės koregavimų (daugiau informacijos apie naudojamų vadovybės koregavimų sumažinimą pateikta [metinio pranešimo](#) skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“):

- naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų pinigine įtaka;
- laikinieji išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės svyravimai;
- ilgalaikio turto perleidimo rezultatas;
- ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kiti nurašymai ir vertės sumažėjimai.

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

Koreguotas EBIT – tai EBIT kuris toliau koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus bei eliminuojant ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto, susijusio su Tinklų segmento elektros energijos ir gamtinių dujų turto, reikšmingo vienkartinio perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolių rezultatą 2021 m.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotus EBITDA ir EBIT:

Segmentas / vadovybės koregavimas	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv. ¹
Tinklai		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	12,584	(13,551)
Žaliųjų gamyba		
Ilgalaikio materialiojo turto kapitalizuotas teigiamas tikrinimo rezultatas	-	2,192
Sprendimai klientams		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	7,121	2,073
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	19,705	(9,286)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBIT	19,705	(9,286)

¹Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo, kuris atskleidžiamas 4 pastaboje, ir dėl alternatyvių veiklos rodiklių (toliau – AVR) skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „Rezultatai“.

Kiekvieno laikotarpio koreguotas EBIT pateikiamas kaip koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos išlaidas, ilgalaikio materialiojo turto ir nematerialiojo turto nurašymą, perkainojimą ir vertės sumažėjimo nuostolius, ir ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, paskolų, prekių bei kitus nurašymus ir vertės sumažėjimus, išskyrus reikšmingas vienkartinės pozicijas (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, koreguoti EBITDA ir koreguoti 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;
- koreguojant įtaką, nesusijusią su pagrindine Grupės veikla ar susijusią su kitais laikotarpiais.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2022 m. I ketv.

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS¹</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	134 521	120 578	72 306	663 198	653	991 256
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	75	109	87	14 158	(14 429)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	134 596	120 687	72 393	677 356	(13 776)	991 256
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(72 474)	(32 613)	(12 148)	(684 462)	205	(801 492)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(16 019)	(2 477)	(2 078)	(3 050)	(4 724)	(28 348)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(4 583)	(902)	(680)	(2)	(7)	(6 174)
Kitos sąnaudos	(8 963)	(14 660)	(52 617)	(6 679)	19 327	(63 592)
EBITDA	32 557	70 035	4 870	(16 837)	1 025	91 650
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21 928)	(6 941)	(2 978)	(502)	(1 465)	(33 814)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(632)	(1)	-	-	(1)	(634)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	9 997	63 093	1 892	(17 339)	(441)	57 202
<i>Pakoreguota²</i>						
EBITDA	32 557	70 035	4 870	(16 837)	1 025	91 650
Vadovybės koregavimai	12 584	-	-	7 121	-	19 705
Koreguota EBITDA***	45 141	70 035	4 870	(9 716)	1 025	111 355
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	30,7%	58,0%	6,7%	(1,4%)	(7,4%)	11,0%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(21 928)	(6 941)	(2 978)	(502)	(1 465)	(33 814)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(632)	(1)	-	-	(1)	(634)
Koreguoto veiklos pelnas (nuostoliai) (koreguotas EBIT)	22 581	63 093	1 892	(10 218)	(441)	76 907
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 665 455	770 341	301 001	6 126	42 093	2 785 016
Investicijos	33 226	5 952	37	251	3 656	43 122
Grynoji skola	740 360	470 264	11 997	512 537	(734 500)	1 000 658

¹ Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą.² Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip, kaip juos seka vadovybė, kadangi, vadovybės manymu, šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2021 m. I ketv.¹:

	Tinklai	Žalioji gamyba	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai	Grupė iš viso
<i>TFAS²</i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	147 139	33 055	29 569	182 976	670	393 409
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	(876)	77	80	1 354	(635)	-
Pajamų ir kitų pajamų iš viso	146 263	33 132	29 649	184 330	35	393 409
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(62 453)	(11 666)	(17 668)	(173 496)	59	(265 224)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(14 165)	(1 855)	(1 616)	(2 996)	(4 747)	(25 379)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(3 533)	(664)	(1 327)	(1)	2	(5 523)
Kitos sąnaudos	(8 486)	(2 125)	(1 178)	(3 765)	5 699	(9 855)
EBITDA	57 626	16 822	7 860	4 072	1 048	87 428
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(20 336)	(4 570)	(2 864)	(415)	(1 239)	(29 424)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	29	-	(1 018)	-	(5)	(994)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	37 319	12 252	3 978	3 657	(196)	57 010
<i>Pakoreguota³</i>						
EBITDA	57 626	16 822	7 860	4 072	1 048	87 428
Vadovybės koregavimai	(13 551)	2 192	-	2 073	-	(9 286)
Koreguota EBITDA	44 075	19 014	7 860	6 145	1 048	78 142
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	33,2%	53,8%	26,5%	3,3%	2 994,3%	20,3%
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	(20 336)	(4 570)	(2 864)	(415)	(1 239)	(29 424)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	29	-	(1 018)	-	(5)	(994)
Koreguoto veiklos pelno (nuostolių) (koreguotas EBIT) iš viso	23 768	14 444	3 978	5 730	(196)	47 724
Ilgalaikis materialus, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 616 327	752 130	319 588	6 288	19 037	2 713 370
Investicijos	20 042	7 269	25	387	1 296	29 019
Grynoji skola	644 964	374 446	(32 467)	61 416	(424 204)	624 155

¹ Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. kovo 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo, kuris atskleidžiamas 4 pastaboje, ir dėl AVR skaičiavimo pokyčių, kurie atskleidžiami metinio pranešimo skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“.

² Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų konsoliduotą pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitą.

³ Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip, kaip juos seka vadovybė, kadangi, vadovybės manymu, šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

30 Finansinių priemonių tikrosios vertės

30.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

Grupės išvestinės finansinės priemonės (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis), Grupės pasirinkimo teisės įsigyti dukterinės įmonės akcijų (2-asis tikrosios vertės hierarchijos lygis) ir KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (3-iasis tikrosios hierarchijos vertės lygis) yra vertinami tikrąja verte.

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turta ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turta ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti metinių finansinių ataskaitų už 2021 m. 2.31 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1 lygis), apima kotiruojamas prekių išvestines finansines priemones, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkoje. Išvestinių finansinių priemonių, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkoje, rinkos vertė dažnai sureguliuojama kasdien taip minimizuojant finansinės padėties ataskaitoje pateikiamą rinkos vertę. Rinkos vertės, grindžiamos stebimais kintamaisiais (2 lygis), apima išvestines finansines priemones, kurių tikrajai vertei nustatyti naudojami vertinimo modeliai su stebimais kintamaisiais. Visas turtas ir įsipareigojimai, vertinami rinkos verte, yra vertinami pakartotinai. 2 tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos / Latvijos ir Estijos / Suomijos elektros kainų prekybos zonomis. Tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (OTC sutartis) įsigytos išvestinės finansinės priemonės ir įsigytos fizinės perdavimo teisės yra nustatomos remiantis „NASDAQ Commodities“ biržos kainomis.

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į KŪB „Innovation Fund Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Grupė finansinį turta, kurio apskaitos principai nurodyti 10.1 pastaboje, apskaito tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais (10.1 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į „Moray West Holdings Limited“. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis vertinimu atliktu išorinių vertintojų. Vertinimas buvo atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ 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 kogeneracinė jėgainė“ akcijas, jeigu jie pasirinks jas parduoti, lygi šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos, remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės). Tikroji vertė atitinka 2-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

30.2 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 finansinių įsipareigojimų, susijusių su skoliniais įsipareigojimais komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą sudarė 3,19 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,76 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės obligacijų emisijos skolų (16 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2022 m. kovo 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, kuri sudarė 4,39 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant Eur palūkanų normos apskaitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

30.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2022 m. kovo 31 d. pagal hierarchijos lygius:

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
		Aktyvioje rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės vertinamos tikrąja verte per pelną (nuostolius) ar kitas bendrąsias pajamas					
Turtas					
Išvestinės finansinės priemonės Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	21	45 121	-	45 121	- 45 121
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	10	28 919	-	-	28 919 28 919
Įsipareigojimai					
Opciono įsipareigojimai	20	20 919	-	20 919	- 20 919
Išvestinės finansinės priemonės	21	16 821	-	16 821	- 16 821
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama					
Turtas					
Suteiktos paskolos	9, 13	5 698	-	-	5 698 5 698
Įsipareigojimai					
Išplatintos obligacijos	16	902 444	-	791 814	- 791 814
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	16	229 864	-	228 738	- 228 738
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams	16	296 828	-	230 974	- 230 974

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

31 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

31.1 Įvykiai, susiję su bylomis ir pretenzijomis

[Dėl gauto Vilniaus apygardos prokuratūros ieškinio ir pritaikytų laikinųjų apsaugos priemonių](#)

2022 m. balandžio 22 d. Vilniaus miesto apylinkės teismas patvirtino šalių sudarytą taikos sutartį, kuria, Grupei pasinaikinus skatinimo akcijų opcionais programą, Vilniaus apygardos prokuratūra atsisakė visų likusių reikalavimų. Taikos sutartimi šalys taip pat patvirtino, kad viena kitai neturi ir ateityje nereikš jokių pretenzijų dėl bylos pagrindo ir dalyko.

31.2 Kiti įvykiai

[Savų akcijų įsigijimas](#)

2022 m. balandžio 19-27 d. Grupė vykdė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė Grupės paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimo antrąjį etapą. Savų akcijų įsigijimas baigtas 2022 m. balandžio 29 d., kai akcijų nuosavybė perėjo Grupei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 9 967 tūkst. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.).

PVA įsigijimo tikslas yra įstatinio kapitalo sumažinimas anuliuojant Grupės įgytus PVA dėl po 2020 m. spalio 5 d. įvykdyto pirminio viešo akcijų siūlymo vykusio stabilizavimo. Įvykdžiusi šį PVA įsigijimą Grupė yra įsigijusi didžiąją dalį stabilizuotų vertybinių popierių ir daugiau nebeplanuoja vykdyti savų PVA įsigijimų, susijusių su stabilizavimu.

[Įstatymų pakeitimai dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo](#)

2022 m. gegužės 12 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Iš valstybės biudžeto yra numatyta skirti 570 mln. Eur, kurie bus naudojami dengti dalį iki 2022 m. II pusmečio buitiniams UAB „Ignitis“ visuomeninio elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo vartotojams susiformavusių reguliacinių skirtumų, bei amortizuoti elektros ir gamtinių dujų kainų augimą per 2022 m. II pusm. visiems buitiniams vartotojams rinkoje, įskaitant ir nepriklausomo tiekimo veiklą. Atitinkamai, dalis iš numatytų 570 mln., Eur atiteks Grupėje susikaupusių reguliacinių skirtumų dengimui, dalis - UAB „Ignitis“ ir kitų nepriklausomų tiekėjų klientams kompensacijų pavidalu. Tai visuomeninio tiekimo veikloje slopins tolimesnių reguliacinių skirtumų susidarymą, o nepriklausomo tiekimo klientų atveju mažins klientų mokamą kainą. Grupės vertinimu, tai ne tik užkirs kelią tolimesniam Grupės apyvartinio kapitalo didėjimui 2022 m. II pusm., bet ir sumažins šiuo metu sukauptas skolas, kurios iki 2022 m. II pusm. buvo naudojamos reguliavimo skirtumams finansuoti.

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

6.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Neauditotos patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	108
Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	109
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	110
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	111
Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas	112



Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Ignitis grupė“ vadovybės 2022 m. gegužės 19 d.:

Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios bendrovės
vadovas

Jonas Rimavičius
Grupės finansų vadovas

Giedruolė Guobienė
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Grupės Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal
2022 m. balandžio 4 d. įsakymą Nr. IS-22-22

Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas		1 823	1 839
Ilgalaikis materialusis turtas		80	64
Naudojimo teise valdomas turtas		17 142	17 602
Investicinis turtas		77	77
Investicijos į dukterines įmones	4	1 255 858	1 255 858
Ilgalaikės gautinos sumos	5	1 163 322	1 088 397
Kitas finansinis turtas	8	28 919	25 094
Atidėtojo mokesčio turtas		495	513
Ilgalaikio turto iš viso		2 467 716	2 389 444
Trumpalaikis turtas			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		169	80
Prekybos gautinos sumos		479	494
Kitos gautinos sumos	7	211	184 597
Kitas trumpalaikis turtas		19 975	20 014
Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos	8	218 767	136 452
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		229 569	125 323
Trumpalaikio turto iš viso		469 170	466 960
TURTO IŠ VISO		2 936 886	2 856 404
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGIJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	9.1	1 658 756	1 658 756
Savos akcijos		(23 000)	(23 000)
Rezervai	9.2	99 637	88 059
Rezervas savoms akcijoms	9.2	37 660	23 000
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		118 809	186 393
Nuosavo kapitalo iš viso		1 891 862	1 933 208
Įsipareigojimai			
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	11	961 955	888 524
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		15 554	15 994
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		4	9
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso		977 513	904 527
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	11	13 578	9 143
Nuomos įsipareigojimai		1 760	1 755
Prekybos mokėtinos sumos		1 035	976
Gauti išankstiniai apmokėjimai		21	99
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		51 117	6 696
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso		67 511	18 669
Įsipareigojimų iš viso		1 045 024	923 196
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGIJIMŲ IŠ VISO		2 936 886	2 856 404

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	13	803	828
Kitos pajamos		1	1
Dividendų pajamos	14.2	185	115 442
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		989	116 271
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(969)	(1 308)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(481)	(70)
Kitos sąnaudos		(1 070)	(893)
Sąnaudų iš viso		(2 520)	(2 271)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		(1 531)	114 000
Finansinės pajamos	15	9 800	5 348
Finansinės sąnaudos	16	(5 764)	(5 901)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		4 036	(553)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		2 505	113 447
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(9)	(24)
Atidėtojo mokesčio (sąnaudos) pajamos		(18)	188
Grynasis pelnas už laikotarpį		2 478	113 611
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		2 478	113 611
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		0,03	1,53
Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (EUR)		0,03	1,53
Vidutinis svertinis akcijų skaičius		73 040 514	74 283 757

Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Akcijų priedai	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2021 m. sausio 1 d.		1 658 756	-	-	82 330	-	71 869	1 812 955
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	113 611	113 611
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	-	-	113 611	113 611
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	9.2	-	-	-	-	23 000	(23 000)	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą	9.2	-	-	-	5 729	-	(5 729)	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	(43 010)	(43 010)
Mokėjimai akcijomis		-	-	-	-	-	16	16
Likutis 2021 m. kovo 31 d.		1 658 756	-	-	88 059	23 000	113 757	1 883 572
Likutis 2022 m. sausio 1 d.		1 658 756	(23 000)	-	88 059	23 000	186 393	1 933 208
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	2 478	2 478
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso		-	-	-	-	-	2 478	2 478
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	9.2	-	-	-	-	14 660	(14 660)	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą	9.2	-	-	-	11 578	-	(11 578)	-
Dividendai	14.2	-	-	-	-	-	(43 824)	(43 824)
Likutis 2022 m. kovo 31 d.		1 658 756	(23 000)	-	99 637	37 660	118 809	1 891 862

Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

	Pastabos	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį		2 478	113 611
Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		481	70
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	8	(2 408)	-
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		27	(164)
Mokėjimų akcijomis sąnaudos		-	11
Palūkanų pajamos	15	(7 392)	(5 347)
Palūkanų sąnaudos	16	5 067	5 216
Dividendai	14	(185)	(115 442)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos		697	684
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		84 215	(2 286)
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		(50)	(75)
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		(1 343)	1 034
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		81 587	(2 688)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(21)	-
Suteiktos paskolos		(153 255)	(83 629)
Susigrąžintos paskolos		3 075	59 698
Dukterinės įmonės įsigijimas		-	(7)
Gautos palūkanos	15	1 473	1 581
Gauti dividendai		100 440	2 244
Investicijos į Inovacijų fondą	8	(1 417)	-
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(49 705)	(20 113)
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Sugrąžintos paskolos	11	73 000	-
Nuomos mokėjimai	11	(435)	(65)
Sumokėtos palūkanos	11	(201)	(186)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		72 364	(251)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas / (sumažėjimas)		104 246	(23 052)
P pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje		125 323	421 289
P pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje		229 569	398 237

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

Tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas

Už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d.

1 Bendroji informacija

AB „Ignitis grupė“ (toliau – Bendrovė arba patrunuojanti bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. Bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. 2008 m. rugpjūčio 28 d. Bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ „Registru centras“. Įmonės kodas 301844044.

Bendrovės akcijos įtrauktos į „NASDAQ OMX Vilnius“ vertybinių popierių biržos Oficialųjį sąrašą, taip pat tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai yra įtraukti į Jungtinės Karalystės finansų priežiūros tarnybos oficialaus sąrašo standartinio įtraukimo segmentą ir į prekybą Londono vertybinių popierių biržos pagrindinį sąrašą. Bendrovė įsteigta neribotam laikui.

Bendrovė yra patrunuojanti įmonė, kuri atsakinga už grupės įmonių (4 pastaba), vykdančių elektros ir šilumos energijos gamybą (taip pat elektros energijos gamybą iš atsinaujinančių išteklių), tiekimą, elektros energijos importą bei eksportą, skirstymą ir prekybą, gamtinių dujų skirstymą ir tiekimą, taip pat elektros energetikos sektoriaus priežiūrą ir plėtrą, veiklos valdymą ir koordinavimą. Toliau Bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“.

Bendrovė analizuoja grupės įmonių veiklą, reprezentuoja grupę, įgyvendina akcininko teises ir pareigas, nustato veiklos gaires ir taisykles bei koordinuoja veiklą finansų, teisės, strategijos ir plėtros, žmogiškųjų išteklių, rizikos valdymo, audito, technologijų, komunikacijos ir kitose srityse.

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

Pagrindinis Bendrovės akcininkas yra Lietuvos Respublikos valstybė (73,08 proc.).

Bendrovės akcininkas	2022 m. kovo 31 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, tūkst. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212 156	73,08	1 212 156	73,08
Kiti akcininkai	418 838	25,25	418 838	25,25
Savos akcijos	27 762	1,67	27 762	1,67
	1 658 756		1 658 756	

Bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė Bendrovės tarpines finansines ataskaitas 2022 m. gegužės 19 d. Šios Bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos yra parengtos pagal vietos įstatymų reikalavimus. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas.

2 Reikšmingų apskaitos principų santrauka

2.1 Rengimo pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos yra už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos) ir buvo parengtos pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje (toliau – TFAS).

Bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už trijų mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., yra parengtos veiklos tęstinumo principu remiantis įvertinimu, pagrįstu istorine įsigijimo savikaina (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikras finansines priemones, vertinamas tikraja verte.

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

2.2 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

2.2.1 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 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. I ketv.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

2.2.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. kovo 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. kovo 31 d., buvo patvirtinti taikymui Europos Sąjungoje:

[1-ojo TAS „Finansinių ataskaitų pateikimas“ ir 2-ojo TFAS pareiškimo apie taikomą praktiką „Apskaitos politikos atskleidimas“ pataisos](#)

Pakeitimų tikslas – parengti gaires ir pavyzdžius, kurie padėtų įmonėms taikyti reikšmingumo sampratą priimančiam sprendimui dėl apskaitos politikos atskleidimo. Konkrečiai, pataisos reikalauja, kad įmonės atskleistų reikšmingą apskaitos politikos informaciją, o ne svarbią apskaitos politiką. Pakeitimai bus taikomi perspektyviai metiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau, leidžiama taikyti ir anksčiau.

Bendrovės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

[8 TAS „Apskaitos politika, apskaitinių įvertinimų pakeitimai ir klaidos: apskaitinių įvertinimų apibrėžimas“ pataisos](#)

Pakeitimų tikslas – padėti įmonėms atskirti apskaitos politiką nuo apskaitinių įvertinimų, pateikiant apskaitinių įvertinimų apibrėžimą ir pateikti kitus paaiškinimus, padedančius atskirti apskaitos politiką nuo apskaitinių įvertinimų. Pakeitimai taikomi metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau, leidžiama taikyti ir anksčiau. Ūkio subjektas turi taikyti pataisas apskaitinių įvertinimų ir politikos pokyčiams, įvykusiems pirmojo metinio ataskaitinio laikotarpio, kurį taiko pataisas, pradžioje arba vėliau.

Bendrovės vadovybė įvertino, kad šios pataisos neturi reikšmingos įtakos šioms tarpinėms finansinėms ataskaitoms.

3 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines ataskaitas reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai buvo tokie patys, kaip taikyti rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

3.1 Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“

Per 2022 m. I ketv. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ suma išaugo 3 825 tūkst. Eur.

Per 2022 m. I ketv. Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo pelnas 2 408 tūkst. Eur pripažintas ir parodytas PNKBPA straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (30 pastaba).

Kiti pasikeitimai susiję su per 2022 m. I ketv. padarytomis 1 417 tūkst. Eur naujomis investicijomis.

Tikroji vertė atitinka 3-ąją tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nurodyta kitaip

4 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie Bendrovės investicijas į dukterines įmones 2022 m. kovo 31 d.:

	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Bendrovės valdoma nuosavybės dalis, proc.	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750 422	-	750 422	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	321 202	-	321 202	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	54 156	-	54 156	100,00	100,00
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	52 300	-	52 300	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	47 138	-	47 138	100,00	100,00
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	20 400	-	20 400	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	5 975	-	5 975	50,47	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2 359	-	2 359	100,00	100,00
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	1 428	-	1 428	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	350	-	350	100,00	100,00
UAB „NT Valdosa“	3 961	(3 833)	128	100,00	100,00
UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“	22 961	(22 961)	-	100,00	100,00
	1 282 652	(26 794)	1 255 858		

Per 2022 m. I ketv. Bendrovės investicijos į dukterines įmones išliko tokios pačios kaip ir 2021 m. gruodžio 31 d.

Bendrovė atliko analizę nustatyti ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių 2022 m. kovo 31 d. Per 2022 m. I ketv. kovo 31 d. nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės pokyčių. Bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių. Bendrovė neidentifikavo dukterinių įmonių vertės sumažėjimo požymių 2022 m. kovo 31 d.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

5 Ilgalaikės gautinos sumos

Po vienerių metų gautinas sumas sudaro:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės gautinos sumos		
Suteiktos paskolos	1 163 179	1 088 254
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	143	143
Iš viso	1 163 322	1 088 397
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	1 163 322	1 088 397

5.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Bendrovė 2022 m. kovo 31 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms skoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (5.2 pastaba).

5.2 Suteiktos paskolos

Bendrovės suteiktas paskolas 2022 m. kovo 31 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

	Palūkanų normos rūšis	Per vienerius metus	Po vienerių metų	Iš viso
Ilgalaikės paskolos				
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (žaliosios obligacijos)	Fiksuotos palūkanos	-	616 288	616 288
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (perimtos paskolos)	Kintamos palūkanos	7 901	31 567	39 468
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	-	275 000	275 000
UAB „Ignitis“	Kintamos palūkanos	-	27 000	27 000
UAB „Ignitis“	Fiksuotos palūkanos	-	11 800	11 800
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos palūkanos	-	46 950	46 950
UAB „Ignitis renewables“	Fiksuotos palūkanos	-	109 000	109 000
„Tuuleenergia“ OÜ	Fiksuotos palūkanos	-	19 119	19 119
UAB „Eurakras“	Fiksuotos palūkanos	-	16 555	16 555
Trumpalaikės paskolos				
UAB „Transporto valdymas“	Kintamos palūkanos	-	9 900	9 900
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	3 513	-	3 513
UAB „Ignitis“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	119 603	-	119 603
AB „Energijos skirstymo operatorius“ (lėšų koncentravimas)	Fiksuotos palūkanos	69 294	-	69 294
Paskolų iš viso		200 311	1 163 179	1 363 490

Dukterinei įmonei UAB „Transporto valdymas“ suteikta paskola buvo perklasifikuota į ilgalaikes paskolas, nes 2022 m. vasario 2 d. pasirašius paskolos pakeitimą, grąžinimo terminas pratęstas iki 2025 m. birželio 30 d.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 19 pastaboje.

Ilgalaikės paskolos pagal grąžinimo terminus:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	7 901	6 708
Nuo 2 iki 5 metų	60 566	47 125
Po 5 metų	1 094 712	1 034 421
Likutinė vertė	1 163 179	1 088 254

6 Kitos gautinos sumos

Kitas gautinas sumas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gautini dividendai	185	100 440
Kitos gautinos sumos	29	29
Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą	-	84 128
Iš viso	211	184 597
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	211	184 597

6.1 Gautina suma už AB „LitGrid“ pardavimą

2012 m. Bendrovės valdomos AB „LitGrid“ akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigtai uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal galiojantį susitarimą iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turėjo padengti skolą Bendrovei už AB „LitGrid“ akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. I ketv. UAB „EPSO-G“ Bendrovei grąžino visą 84 128 tūkst. Eur skolą.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

7 Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos

Bendrovės trumpalaikės paskolas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį (angl. <i>cash-pool</i>)	192 410	106 155
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	18 456	11 396
Trumpalaikės paskolos	-	11 000
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7 901	7 901
Iš viso	218 767	136 452
Atimti: vertės sumažėjimas	-	-
Likutinė vertė	218 767	136 452

2022 m. kovo 31 d. Bendrovė patikrino, ar reikšmingai nepadidėjo ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika, ir nenustatė indikacijų ir neturi informacijos, rodančių, kad individualiu vertinimu paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

8 Kitas finansinis turtas

Bendrovės kitą finansinį turtą sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KÜB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	28 919	25 094
Iš viso	28 919	25 094

9 Nuosavas kapitalas

9.1 Įstatinis kapitalas

Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, Eur	1 658 756 294	1 658 756 294

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovės įstatinį kapitalą sudarė 1 658 756 294 akcijų, padalytų į 74 283 757 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominali vertė – 22,33 Eur už akciją.

9.2 Rezervai

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14 660 tūkst. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m. 2022 m. kovo 31 d. rezervas savoms akcijoms įsigyti iš viso sudarė 37 660 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d.: 23 000 tūkst. Eur). 2022 m. Bendrovė planuoja vykdyti antrąjį savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo etapą (20 pastaba).

2022 m. kovo 29 d. Bendrovė pervedė 11 578 tūkst. Eur į privalomąjį rezervą. Bendrovės privalomasis rezervas 2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

10 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Grynasis pelnas (nuostoliai)	2 478	113 611
Priskiriama:		
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	2 478	113 611
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis	73 040 514	74 283 757
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	0,03	1,53
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	0,03	1,53

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. I ketv. buvo 73 040 514 vnt., nes 2021 m. gruodžio 16 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos esančios apyvartoje, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į apyvartoje esančių akcijų skaičių.

11 Paskolos ir obligacijos

Bendrovės finansines skolas sudarė:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės		
Išleistos obligacijos	888 955	888 524
Banko paskolos	73 000	-
Trumpalaikės		
Sukauptos palūkanos	13 587	9 143
Iš viso paskolų ir obligacijų	975 533	897 667

Su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos per 2022 m. I ketv. sudarė 4 777 tūkst. Eur (2021 m. I ketv. – 4 768 tūkst. Eur).

Obligacijų grąžinimo terminai:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	-	-
Nuo 2 iki 5 metų	-	-
Po 5 metų	888 955	888 524
Iš viso	888 955	888 524

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

Per 2022 m. I ketv. Bendrovė pasiskolino 73 000 tūkst. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį pasirašytą 2021 m. rugsėjo 21 d. su Europos Investicijų banku. Paskolos likutis 2022 m. kovo 31 d. yra 73 000 tūkst. Eur.

Per 2022 m. I ketv. Bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2022 m. kovo 31 d. Bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 37 000 tūkst. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 110 000 tūkst. Eur)

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

12 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti.

Grynosios skolos skaičiavimo tikslais finansinės skolos apima tik skolas finansų įstaigoms ir kitas su finansavimu susijusias skolas.

Šioje pastaboje pateikta grynosios skolos, kuri yra ne TFAS rodiklis šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais ir kurį vadovybė apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(229 569)	(125 323)
Ilgalaikės finansinės skolos, mokėtinos po vienerių metų	961 955	888 524
Trumpalaikės finansinės skolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	13 578	9 143
Nuomos įsipareigojimai	17 314	17 749
Grynoji skola	763 278	790 093

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Finansinės skolos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai		Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės paskolos	Trumpalaikės paskolos	
Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.	(125 323)		15 994	1 755	888 524	9 143	790 093
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(104 246)	-	-	-	-	-	(104 246)
Gautos paskolos	-	-	-	-	73 000	-	73 000
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(435)	-	-	(435)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(61)	-	(140)	(201)
Nepiniginiai pokyčiai							
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	61	431	4 575	5 067
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(404)	440	-	-	-
Grynoji skola 2022 m. kovo 31 d.	(229 569)		15 554	1 760	961 955	13 578	763 278

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

13 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais buvo šios:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Valdymo mokesčio pajamos	790	828
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	13	-
Iš viso	803	828

Bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2022 ir 2021 m. I ketv. daugiausiai sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos.

Bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą.

Toliau pateikiami Bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	479	494

14 Dividendai

14.1 Bendrovės paskelbti dividendai

Bendrovės paskelbti dividendai:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
AB „Ignitis grupė“	43 824	43 010

43 824 tūkst. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu 2022 m. kovo 29 d.

14.2 Bendrovės dividendų pajamos

Per 2022 m. I ketv. Bendrovės dividendų pajamos iš Grupės įmonių buvo šios:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį skiriami dividendai	Dividendai tenkantys vienai akcijai, Eur	Paskelbta dividendų suma	Bendrovės dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2022-03-31	UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	2021 m.	0,1931	185	185	-
Iš viso				185	185	-

15 Finansinės pajamos

Bendrovės finansinės pajamos buvo šios:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant faktinių palūkanų normą	7 392	5 347
Inovacijų fondo KUB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pokytis (8 pastaba)	2 408	1
Iš viso	9 800	5 348

Bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (5.2, 7 pastabos). Per 2022 m. I ketv. Bendrovė gavo 1 473 tūkst. Eur (per 2021 m. I ketv. – 1 581 tūkst. Eur) palūkanų pajamų, kurios parodytos Pinigų srautų ataskaitos „Gautos palūkanos“ straipsnyje.

16 Finansinės sąnaudos

Bendrovės finansinės sąnaudos buvo šios:

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Palūkanų sąnaudos	5 006	5 216
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	61	-
Neigiama valiutų kursų pokyčio įtaka	2	6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	695	679
Iš viso	5 764	5 901

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

17 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

17.1 Bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

17.1.1 Su paskolomis susijusios išleistos garantijos

Bendrovės suteiktas garantijas, susijusias su dukterinių įmonių gautomis paskolomis, sudarė:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“	Europos investicijų bankas	2016-12-30	2037-04-07	190 000	139 298	139 649
UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“	AB „Swedbank“	2017-10-18	2022-10-18	59 000	56 100	56 100
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Europos investicijų bankas	2020-03-09	2035-12-31	66 325	53 641	55 311
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	Šiaurės investicijų bankas	2020-10-14	2035-12-31	31 186	31 186	32 157
Grupės įmonės	Grupės įmonės UAB „Swedbank“	2021-05-25	2022-05-24	-	10 180	67 973
UAB „Vėjo Gūsis“	lizingas“	2019-01-29	2022-02-28	9 258	-	258
				365 456	290 405	351 448

17.1.2 Kitos išleistos garantijos

Bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas savo dukterinėms įmonėms:

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2021-05-24	neterminuota	110 000	3 827	3 494
„Pomerania Wind Farm“ sp. z o. o.	„Nordex Polska“ sp. z o.o.	2019-05-31	neterminuota	83 354	-	874
UAB „VVP Investments“	„Nordex Polska“ sp.z o.o.	2021-02-17	neterminuota	55 097	-	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	AB „Ignitis gamyba“	2020-01-01	2023-06-30	5 000	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Engie UK Markets Limited“	2021-04-21	neterminuota	1 270	-	-
„Moray Offshore Windfarm (West) Limited“	„Siemens Gamesa Renewables Energy Limited“	2021-09-08	2025-12-31	2 079	-	-
UAB „VVP Investments“	„Swedbank“, AB	2019-10-11	2023-08-01	945	945	945
„Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o.	„Nordex Polska“ sp.z o.o.	2022-01-31	neterminuota	50 211	-	-
				257 745	4 772	5 313

Per 2022 m. I ketv. Bendrovė suteikė garantiją už dukterinę „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o., nes „Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1“ Sp. z o. o. sudarė tiekimo ir montavimo sutartį su „Nordex Polska“ sp. z o. o. dėl vėjo turbos įrenginių vėjo jėgainei. Bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

2022 m. sausio 20 d. Bendrovė pateikė UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ (toliau – KKJ) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą KKJ bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad KKJ galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus (2021 m. gruodžio 31 d. trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turą 95 170 tūkst. Eur suma). Bendrovė nemanoma, kad bus poreikis KKJ teikti materialinę paramą ir kad dėl KKJ veiklos Bendrovė patirs nuostolių. Daugiau informacijos apie patvirtinimo raštą išduotą per 2022 m. pateikta 20 pastaboje.

17.2 Teisminiai ginčai

Per 2022 m. I ketv. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

18 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiami Bendrovės per 2022 m. I ketv. sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai 2022 m. kovo 31 d.:

Susijusios šalys	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos)
Dukterinės įmonės UAB „EPSO-G“	678	1 381 922	638	791	173	7 322
	-	-	-	-	-	64
Iš viso	678	1 381 922	638	791	173	7 386

Toliau pateikiami Bendrovės per 2021 m. I ketv. sudaryti sandoriai su susijusiomis šalimis ir jų laikotarpio pabaigos likučiai 2021 m. kovo 31 d.:

Susijusios šalys	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos)
Dukterinės įmonės UAB „EPSO-G“	113 893	855 161	332	829	183	5 204
	150 982	-	-	-	-	143
Iš viso	264 875	855 161	332	829	183	5 347

Bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2022 m. I ketv. yra pateiktos 14 pastaboje.

2022 m. kovo 31 d. Bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (17.1 pastaba).

18.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

	2022 m. I ketv.	2021 m. I ketv.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	330	231
iš jų:		
Trumpalaikės išmokos	235	218
Išveiktinės kompensacijos	95	-
Išmokų akcijomis sąnaudos	-	13
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

19 Finansinių priemonių tikrosios vertės

Finansinės priemonės, vertinamos tikraja verte

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

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovė apskaitė investiciją į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų atėityje ar kitų reikšmingų įvykių.

Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

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

2022 m. kovo 31 d. ir 2021 m. gruodžio 31 d. Bendrovės gautinų sumų, susijusių su dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ gautinomis paskolomis, tikroji vertė nustatyta diskontuojant pinigų srautus remiantis rinkos palūkanų norma, pridėdant palūkanų normos apskaitimo sandorius eurais terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Pinigų srautai, diskontuoti naudojant vidutinę diskonto normą, kuri sudarė 4,39 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama 2-ajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Bendrovės suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. kovo 31 d. pinigų srautai, diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, sudarė 3,19 proc. (2020 m. gruodžio 31 d. – 2,76 proc.). Su skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės obligacijų emisijos skolų (11 pastaba) tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2022 m. kovo 31 d. pinigų srautai, diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą, sudarė 4,39 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip rinkos palūkanų norma pridėdant EUR palūkanų normos apskaitimo sandorius terminams, kurie yra panašūs periodui, likusiam iki išleistų obligacijų išpirkimo. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Visos sumos tūkstančiais eurų, jei nenurodyta kitaip

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2022 m. kovo 31 d.:

	Pas- taba	Likutinė vertė	1-iasis lygis	2-iasis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruoa- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys	
Finansinės priemonės tikraja verte pelne (nuostoliuose)						
Turtas						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	8	28 919	-	-	28 919	28 919
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Gautinos obligacijos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	5	628 608	-	549 784	-	549 784
Suteiktos paskolos	5, 7	752 825	-	724 388	-	724 388
Įsipareigojimai						
Išplatintos obligacijos	11	902 444	-	791 814	-	791 814

20 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

Išduotas patvirtinimo raštas UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“

2022 m. balandžio 21 d. Bendrovė pateikė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (toliau – GPC) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad Bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą GPC bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad GPC galėtų tęsti veiklą ir įvykdyti įsipareigojimus (2021 m. gruodžio 31 d. trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turta 1 883 tūkst. Eur suma). Bendrovė nemano, kad bus poreikis GPC teikti materialinę paramą ir kad dėl GPC veiklos Bendrovė patirs nuostolių.

Suteikta paskola AB „Energijos skirstymo operatorius“

2022 m. balandžio 20 d. Bendrovė ir AB „Energijos skirstymo operatorius“ pasirašė paskolos sutartį, kuria Bendrovė suteikė 73 mln. Eur paskolą.

Paskola bus suteikta panaudojant Grupės iš Europos investicijų banko gautas paskolos lėšas. Galutinis Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d. Šia sutartimi nėra numatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių.

Savų akcijų įsigijimas

2022 m. balandžio 19-27 d. Bendrovė vykdė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė Bendrovės paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimo antrąjį etapą. Savų akcijų įsigijimas baigtas 2022 m. balandžio 29 d., kai akcijų nuosavybė perėjo Bendrovei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 9 967 tūkst. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.).

PVA įsigijimo tikslas yra įstatinio kapitalo sumažinimas anuliuojant Bendrovės įgytus PVA dėl po 2020 m. spalio 5 d. įvykdyto pirminio viešo akcijų siūlymo vykusio stabilizavimo.

Įvykdžiusi šį PVA įsigijimą Bendrovė yra įsigijusi didžiąją dalį stabilizuotų vertybinių popierių ir daugiau nebeplanuoja vykdyti savų PVA įsigijimų, susijusių su stabilizavimu.

Suteikta garantija

2022 m. balandžio 29 d. Bendrovė suteikė 70 mln. Eur garantiją AB „NASDAQ Clearing“ naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su AB „NASDAQ Clearing“ teikiamomis kliringo paslaugomis.

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

Papildoma informacija

7.1 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	124
7.2 Kita teisinė informacija	126

7.1 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

Per ataskaitinį laikotarpį (2022 m. I ketv.)

Data	Įvykis
Kovo 30 d.	Teismas nusprendė, jog ESO akcijų išpirkimo metu mokėta kaina yra teisinga
Kovo 29 d.	Eilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
Kovo 23 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB Kauno kogeneracinė įėgainė ketinimo sudaryti 110 mln. eurų paskolos sutartį
Kovo 18 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos pasiūlymų visuotiniam akcininkų susirinkimui
Kovo 14 d.	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
Kovo 14 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
Kovo 8 d.	Pranešimas apie šaukiamą eilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Kovo 3 d.	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
Vasario 28 d.	Correction: Regarding the intention of AB „Ignitis grupė“ subsidiary UAB „Ignitis“ to take a loan up to EUR 150 million
Vasario 28 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
Vasario 28 d.	Patvirtintas AB „Ignitis grupė“ 2022–2025 m. strateginis planas
Vasario 28 d.	2021 m. metinis pranešimas: dvigubas Žaliosios gamybos augimas ir ASV iniciatyvų įvertinimas
Vasario 28 d.	Annual report 2021: twofold Green Generation increase, recognition of ESG excellence
Vasario 28 d.	2021 m. 12 mėn. tarpinis pranešimas
Vasario 22 d.	Paskirtas naujasis „Ignitis renewables“ vadovas
Vasario 21 d.	„Ignitis renewables“ nutraukė sandorį dėl vystomų saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje
Vasario 21 d.	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2021 m. rezultatus ir 2022–2025 m. strateginį planą
Vasario 18 d.	Išrinkta „Ignitis grupės“ valdyba, jos pirmininkas ir Grupės vadovas
Vasario 9 d.	Correction: Dėl papildomo susitarimo prie Lankščiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
Vasario 8 d.	Dėl papildomo susitarimo prie Lankščiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
Vasario 1 d.	AB „Ignitis grupės“ stebėtojų taryba pritarė naujos kadencijos valdybos ir Grupės vadovo kandidatūroms
Sausio 25 d.	Dėl UAB „Ignitis renewables“ ketinimo steigti dukterinę įmonę Latvijoje
Sausio 21 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo pakeisti vidinės paskolos sutarties su UAB „Ignitis renewables“ esmines sąlygas

Po ataskaitinio laikotarpio

Data	Įvykis
Gegužės 13 d.	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo
Gegužės 12 d.	„Ignitis grupė“ gegužės 19 d. pristatys 2022 m. I ketv. rezultatus
Gegužės 3 d.	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
Balandžio 27 d.	AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų paprastųjų vardinių akcijų
Balandžio 22 d.	Vilniaus miesto apylinkės teismas nutraukė bylą dėl AB „Ignitis grupė“ darbuotojų skatinimo opcionais programos
Balandžio 13 d.	AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimas dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo
Balandžio 5 d.	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 73 mln. eurų vidinę paskolos sutartį su AB „Energijos skirstymo operatorius“
Balandžio 4 d.	Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės planų kompensuoti vartotojams dalį energetinių išteklių brangimo

7.2 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (toliau – patrunuojančioji bendrovė) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patrunuojančiąją bendrovę ir jos valdomas įmones, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau – Grupė arba „Ignitis grupė“) veiklą per 2022 m. sausio–kovo mėnesių laikotarpį.

Tarpinę ataskaitą parengė patrunuojančiosios bendrovės administracija, vadovaudamasi [Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu](#) ir [Lietuvos Respublikos įmonių konsoliduotos finansinės atskaitomybės įstatymu](#).

Už tarpiniame pranešime pateiktą informaciją atsakinga patrunuojančiosios bendrovės vadovybė. Su pranešimu bei dokumentais, kuriais naudojantis jis buvo parengtas, galima susipažinti darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. patrunuojančiosios bendrovės centrinėje būstinėje (Laivės pr. 10, Vilnius) susitarus iš anksto (kreipkitės adresu IR@ignitis.lt).

Vieši pranešimai, kuriuos patrunuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal galiojančius Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami patrunuojančiosios bendrovės [tinklalapyje](#) bei „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų tinklalapiuose.

Reikšmingi susitarimai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patrunuojančioji bendrovė ir kurie įsigaliojūt, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patrunuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per atskaitinį laikotarpį patrunuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patrunuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patrunuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patrunuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patrunuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

Patrunuojančiosios bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patrunuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su konsoliduotų finansinių ataskaitų sudarymu

Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).

Patrunuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

Informacija apie auditorius

2021 m. rugsėjo 27 d. neeilinis visuotinis patrunuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimas patvirtino sprendimą išrinkti UAB „KPMG Baltics“ audito įmonę (prieš tai audito paslaugas teikė UAB „Ernst & Young“), kuri teiks 2021 ir 2022 metų patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų ir konsoliduotų finansinių ataskaitų audito paslaugas.

Daugiau informacijos susijusios su auditoriumi, įskaitant jų atlygį, galite rasti [2021 m. metiniame pranešime](#).

Informacija apie delistinguotas įmones

Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patrunuojančioji bendrovė valdo 100 % AB „Energijos skirstymo operatorius“ (Tinklų segmentas) ir AB „Ignitis gamyba“ (Lanksčioji gamyba ir Žalioji gamyba segmentai) akcijų. Informaciją susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimą už akcijas, galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Kalbos pastaba

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



Trumpiniai

Trumpiniai

#	Skaičius				
%	Procentas				
'000 / tūkst.	Tūkstančiai				
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis				
AB	Akcinė bendrovė				
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)				
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.				
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)				
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)				
BICG	„Baltic Institute of Corporate Governance“				
BVP	Bendras vidaus produktas				
CO2	Anglies dioksidas				
E	Elektra				
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius				
EBITDA	EBITDA – pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.				
EBPO	Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija				
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas				
ES	Europos Sąjunga				
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“				
		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	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
		GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts</i> , GDR)	ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
		GRI	Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i>)	k.d.	Kalendorinės dienos
		Grupė arba „Ignitis grupė“	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė	Kauno HE	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė
		GW	Gigavatas	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
			Energijos Tiekimas UAB	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
		Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	ketv.	Ketvirtis
		„Ignitis Eesti“	Ignitis Eesti OÜ	KJ	Kogeneracinė jėgainė
		„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“	Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
		„Ignitis Latvija“	„Ignitis Latvija“ SIA	kt.	Kitą
		„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.	Lietuvos energija	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
		„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“	LRAIC	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos
		„Ignitis“	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)	m.	Metai
		Instaliuota galia	Jrenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai	Mažiečiai VP	UAB „VVP Investment“
		Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas	mėnesį	Mėnesis / mėnesiai
		IPO	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>Initial Public Offering</i>)	min.	Minimalus
				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

NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	VVI	Valstybės valdoma įmonė
OPEX	Veiklos sąnaudos	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)
p. p.	Procentiniai punktai	SBTI	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)	Žaliosios energijos gamyba (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis	SGD	Suskystintos gamtinės dujos	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
Pagaminta šiluminė energija (neto)	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos	Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	Vėjo jėgainės, saulės jėgainės, biokuro elektrinės, Kauno KJ ir hidroelektrinės (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), kurios baigtos statyti ir kuriose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai.
Parduota elektros energija	Parduotas elektros energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje	TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)		
Patronuojanti bendrovė	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)	TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai		
Pilnas darbų užbaigimas	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei	TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)		
plg.	palyginti su		Net promoter score		
Pomeranijos VP	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.	TWh	Teravatvalandė		
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)	UAB	Uždaroji akcinė bendrovė		
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba		
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)	Vilniaus KJ	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“		
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)	Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją		
		„Vėjo gūsis“	UAB „VĖJO GŪSIS“		
		vnt.	vnt.		
		VKI	Vartotojų kainų indeksas		

Atsakingų asmenų patvirtinimas

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2022 m. gegužės 19 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 14 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ patronuojančiosios bendrovės vadovas Darius Maikštėnas ir AB „Ignitis grupė“ Grupės finansų vadovas Jonas Rimavičius, ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Grupės Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2022 m. balandžio 4 d. įsakymą Nr. IS-22-22, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, trijų mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2022 m. kovo 31 d. AB „Ignitis grupė“ tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos parengtos

pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąją tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ konsoliduotą ir patronuojančiosios bendrovės turta, 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 grupės įmonių būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Darius Maikštėnas'.

Darius Maikštėnas
Patronuojančiosios
bendrovės vadovas

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Jonas Rimavičius'.

Jonas Rimavičius
Grupės finansų vadovas

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Giedruolė Guobienė'.

Giedruolė Guobienė
Grupės Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal
2022 m. balandžio 4 d. įsakymą Nr. IS-22-22

AB „Ignitis grupė“

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Įmonės kodas 301844044
Tel. +370 5 278 2998
El. paštas grupe@ignitis.lt
www.ignitisgrupe.lt

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

Skelbimo data

2022 m. gegužės 19 d.